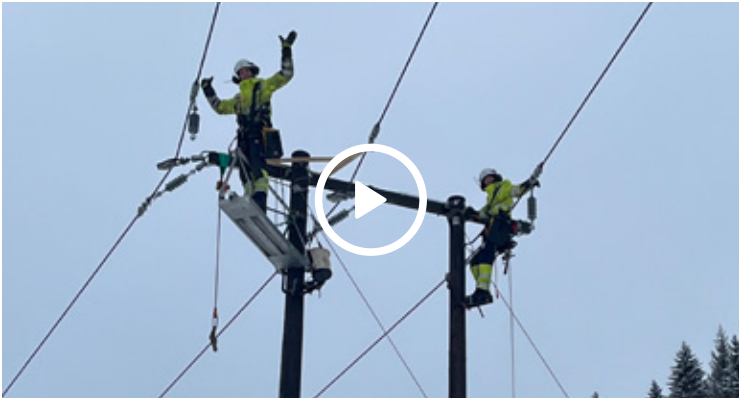


GUDBRANDSDAL
ENERGI-KONSERNET
ÅRSRAPPORT 2023



Lærlingene i konsernet under den årlige kompetanseuka.
Foto: Nils Ormvold



Arbeidshverdagen til energimontører.
Video: Markus Jansson

INNHold

Historien om oss 4

Nøkkeltall og organisasjon 6

Samfunnsregnskap og sosialt ansvar 8

Klimaregnskap 10

Vevig AS 12

Gudbrandsdal Energi Fiber AS 14

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS 16

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS 18

Vinkelfallet 40 år! 20

Årsberetning 2023 22

Konsernregnskap 2023 32

Noter til regnskapet for 2023 38

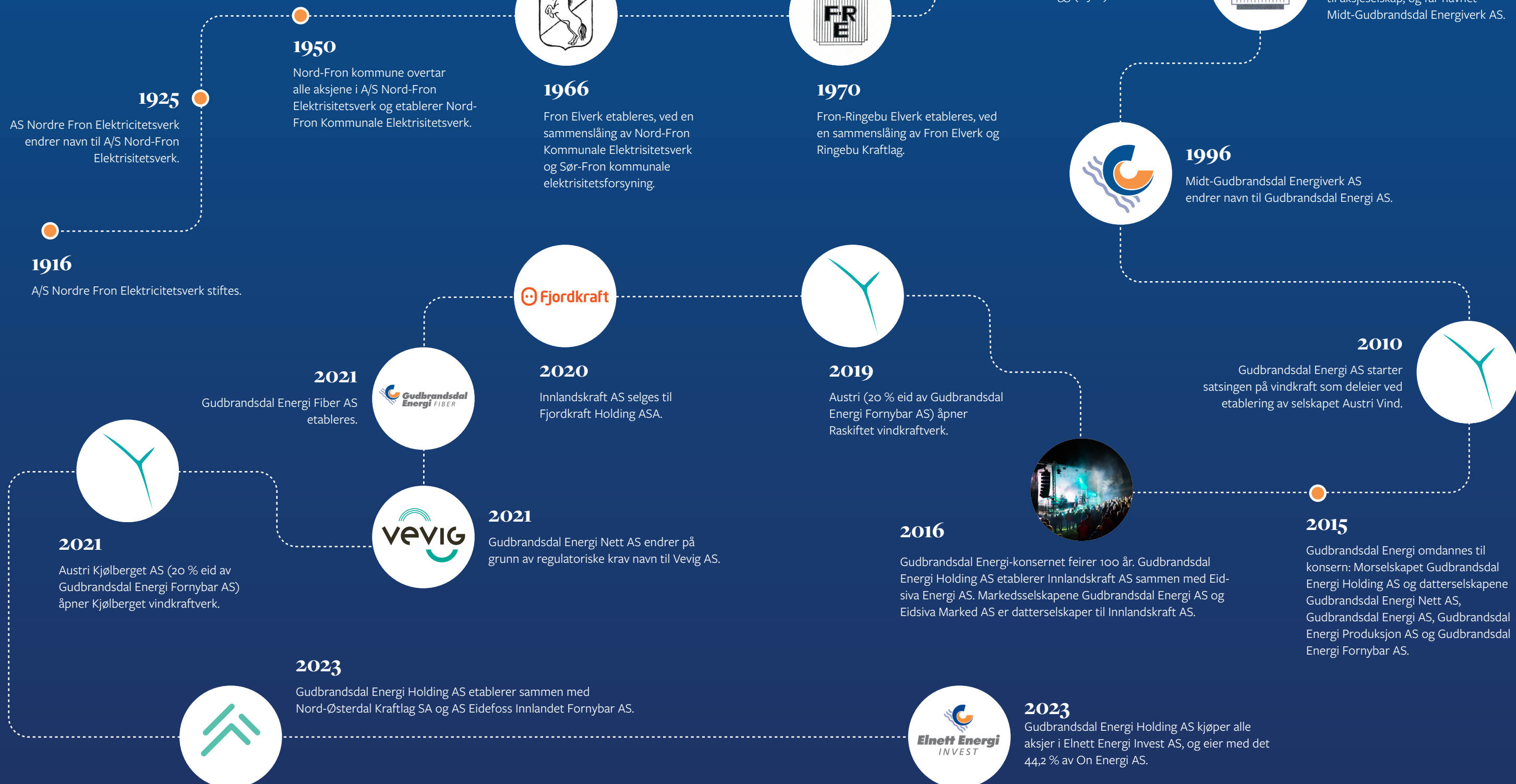
Revisjonsberetning 2023 56

Utvalg presseklipp 60

Historien om oss

Gudbrandsdal Energis historie starter med stiftelsen av A/S Nordre Fron Elektricitetsverk i 1916. Flere selskaper er over tid slått sammen til det som i dag er Gudbrandsdal Energi-konsernet.

I forbindelse med 100 års-feiringen i 2016 ble det utgitt en jubileumsbok, som deles ut gratis til alle interesserte.



Nøkkeltall

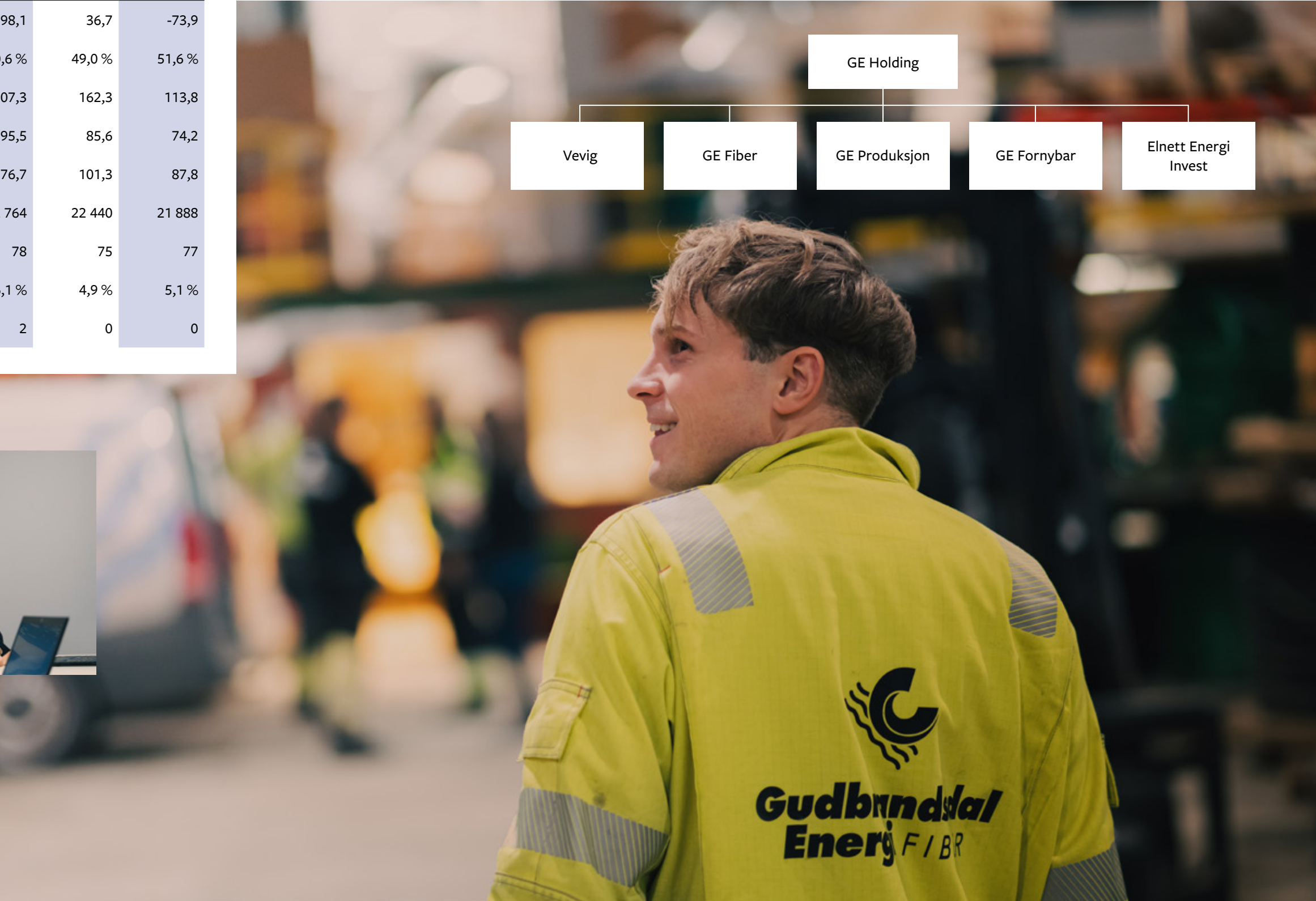
	2023	2022	2021
Resultat før skatt (MNOK)	198,1	36,7	-73,9
Egenkapital (%)	50,6 %	49,0 %	51,6 %
Investeringer (MNOK)	107,3	162,3	113,8
Produksjon vannkraft (GWh)	95,5	85,6	74,2
Andel produksjon vindkraft (GWh)	76,7	101,3	87,8
Antall nettkunder	22 764	22 440	21 888
Antall årsverk inkl. lærlinger (konsern)	78	75	77
Sykefravær	6,1 %	4,9 %	5,1 %
Personskader med fravær	2	0	0

Organisasjon



Arbeidshverdagen i Gudbrandsdal Energi Holding.
Video: MMM - Mariken og Martin Media AS

Lærling telekommunikasjons-
montør Nikolai Dahlen.
Foto: Nilsson Cinematics



Samfunnsregnskap og sosialt ansvar

Gudbrandsdal Energi konsernet bidrar direkte og indirekte til en betydelig samfunnsmessig verdiskapning. For 2023 er den direkte verdiskapningen anslått til 139,5 millioner kroner. I tillegg kommer kjøp fra underleverandør ifb. med investeringer og løpende drift. For 2023 utgjør denne indirekte verdiskapningen ca. 120,8 millioner kroner.

Verdiskaping

Verdiskaping (NOK'000)	2023	2022	2021
Lønn	82 143	65 315	64 513
Skatt på selskapets inntekt og høyprisbidrag	9 085	30 625	6 265
Eiendomsskatt	6 720	6 328	6 191
Utbytte eierkommuner	39 584	57 090	27 090
Sponsor og gavetildelinger	2 002	1 826	1 722
Sum	139 535	161 184	105 781

Konsert med KORK på Rudi Gård, ett av de lokale selskapene vi i en årrekke har hatt samarbeidsavtale med.
Foto: Thomas Petterson



Klimaregnskap

Som de fire foregående årene er det utarbeidet klimaregnskap for 2023. Årets klimaregnskap følger samme standard som tidligere, GHG-protokollen. Utslippspostene kan dermed sammenlignes direkte med tidligere klimaregnskap.

Klimaregnskapet tydeliggjør de ulike klimagass-utslippene knyttet til konsernets aktiviteter. Det er derfor et viktig verktøy i arbeidet med å kutte utslipp og utvikle konsernet i en mer bærekraftig retning.

Scope 1 inneholder konsernets direkte klimagass-utslipp, hvor det rapporteres på utslipp relatert til transport og utslipp fra SF₆ i bryteranlegg i nettet. Dieselforbruket er redusert med 3600 liter, men omregningsfaktoren til tCO₂e er høyere enn tidligere år. Dette er grunnet andel biodiesel i drivstoffet i Norge. Dermed har konsernets utslipp relatert til drivstoff økt. Den kraftige drivhusgassen SF₆ brukes som isolasjon i mange høyspentbrytere i strømmettet. Utslipp av SF₆ har tidligere blitt rapportert basert på en teoretisk lekkasjerate. For 2023 rapporterer konsernet på mengden gass som ble etterfylt på bryteranlegg i nettet. I tillegg havarte ett bryteranlegg. Dette ble derfor ikke etterfylt, men gassen anlegget rommet regnes som tapt. Konsernets direkte utslipp har dermed økt med 32 % fra 2022. Dette skyldes hovedsakelig ny regnemetode for SF₆, og enkelthendelsen med havari på et bryteranlegg. Utfasing av SF₆ i nettet vil fortsette å være et fokusområde, og et viktig virkemiddel for å oppnå utslippskutt i tråd med konsernets målsetning. Elektrifiseringen av bilparken fortsetter med både varebiler og personbiler som vil redusere drivstofforbruket fremover.

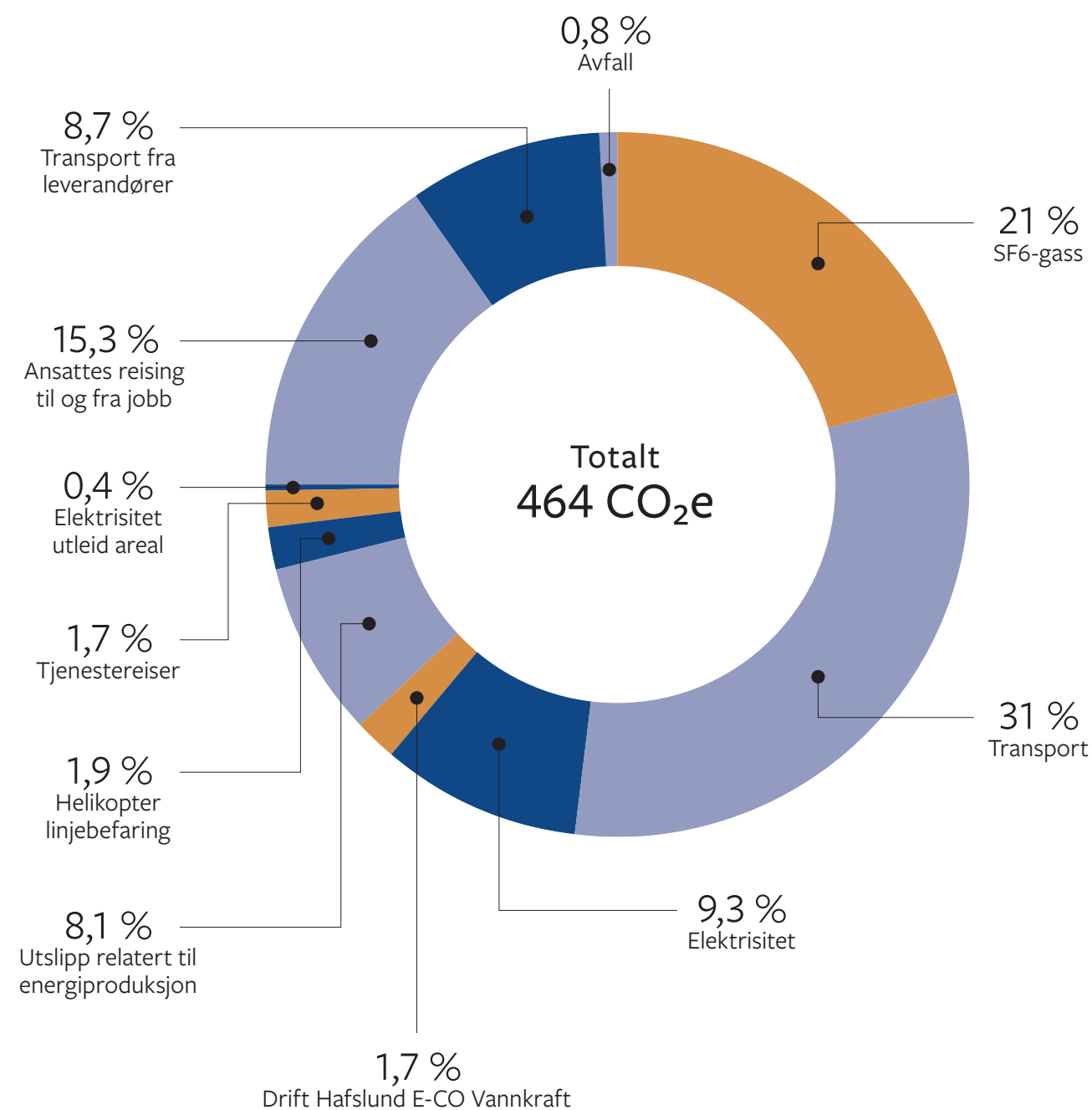
Scope 2 er utslipp relatert til innkjøpt energi, som for konsernets del er strømforbruket. Direkte sammenlignet med 2022 er strømforbruket til konsernet økt med 10 %. Ved bruk av lokasjonsbasert metode har utslippene knyttet til strømforbruket økt. Det er kjøpt opprinnelsesgarantier for alt forbruket til konsernet, noe som manglet for Vevig AS sine trafostasjoner for 2022. Med markedsbasert metode er dermed utslippene relatert til strømforbruk for 2023 nede på null.

Scope 3 er konsernets indirekte utslipp. Det ble gjort et utvalg av relevante utslippsposter for klimaregnskapet 2022, og dette året er det første som kan sammenlignes direkte med basisåret 2022. Indirekte utslipp knyttet til utvinning, produksjon og transport av drivstoff har gått ned, siden drivstofforbruket er redusert. Kombinert med at alt strømforbruket har opprinnelsesgarantier, gir dette en reduksjon i indirekte energirelaterte utslipp på 21 %. Utslipp fra avfall er på det samme lave nivået som for 2022. Utslipp knyttet til oppstrøms transport er redusert med 20 %, som hovedsakelig skyldes mindre aktivitet i Vevig AS. Helikopter ved linjebefaring utgjorde 8,3 tCO₂e, som er en 13 % økning fra 2022. Drivstofforbruk ved Hafslund Eco sin drift av konsernets vannkraftverk rapporteres på et annet tallgrunnlag for 2023, og har økt fra 3,8 tCO₂e til 7 tCO₂e. Konsernets indirekte utslipp redusert med 3,3 % sammenlignet med basisåret 2022.

Totalt sett øker konsernets utslipp fra 403 tCO₂e for 2022 til 464 tCO₂e for 2023. Økningen forklares i stor grad av utslipp av SF₆-gass, som for første gang rapporteres med faktiske påfyllinger og lekkasjer.



Sivilingeniør Fornybar Jarle Langseth Pedersen.
Foto: Anette S. Haug



Vevig

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for distribusjon av elektrisk energi. Selskapet er eid 100 % av Gudbrandsdal Energi Holding AS. Selskapets forretningskontor er på Vinstra i Nord-Fron kommune.

Oversikt over utvikling og resultat

Konsesjonsområdet for nettvirksomheten er kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringeby, Øyer og Sjøa-området i Sel. Antall nettkunder ved årets slutt er 22 764 mot 22 440 ved forrige årsskifte.

Regional- og distribusjonsnettet utvides og vedlikeholdes etter oppsatte planer. Den urolige situasjonen i verden, økt kostnadsnivå og høyt rentenivå har ført til redusert hyttebygging. Dette påvirker oss i Vevig med redusert nybygging av nett dette året. I 2023 har det vært foretatt betydelige investeringer i forsterkning av distribusjonsnettet for tilrettelegging av fiberutbygging i forsyningsområdet vårt. Uværet «Hans», som slo til i august, førte til skader på vår infrastruktur. Disse har delvis blitt utbedret i 2023, men hovedarbeidet skjer gjennom vinteren 2023–2024. De største utfordringene er etter Vinstraelva, på Kviksøya og i Ringeby Trafostasjon.

Selskapet har et driftsresultat for 2023 på 43,8 millioner kroner og et årsresultat på 21,6 millioner kroner, mot hhv. 46,2 millioner kroner og 27,5 millioner kroner i 2022. Fortsatt høye strømpriser, kostnader som følge av uværet «Hans», fokus på forbedring av interne prosesser i organisasjonen og økt rentenivå forklarer resultatutviklingen fra 2022 til 2023. Som en tilpasning til praksis i bransjen blir investeringsprosjekter sin andel av kostnader i en prosjektorganisasjon aktivert. Virksomheten i selskapet er drevet i tråd med vedtatte planer og forutsetninger. Den økonomiske verdien av nettet pr kunde er nå vel 30.000 kr.

	2023	2022	2021
Resultat før skatt (MNOK)	27,7	35,3	29,5
Antall nettkunder	22 764	22 440	21 888
Investeringer (MNOK)	73,2	128,7	70,3
Antall årsverk inkl. lærlinger	56	56	57
Sykefravær	6,2 %	3,9 %	3,4 %
Personskader med fravær	2	0	0



Arbeidshverdagen i Vevig.
Video: Nilsson Cinematics

Selskapet har sysselsatt 56 årsverk inkludert lærlinger i 2023. 5 ansatte er lærlinger og 7 ansatte er kvinner. Selskapets likestillingsredegjørelse ligger offentlig tilgjengelig på selskapets nettside www.vevig.no.

Framdriftsutsikter

Vevig AS vil fortsette utbygging og forsterkning av distribusjonsnettet i bolig-, fritidsbolig-, og industriområder. Selskapet er av de nettselskapene som har størst prosentvis vekst av kunder i Norge, og selv om det er mindre etterspørsel etter fritidsboliger ellers i landet, opplever vi fortsatt stor pågang.

Det er fokus på tiltak som forbedrer leveringskvalitet og -sikkerhet. Digitalisering og automatisering av arbeidsprosessene har stort fokus også framover. Det skjer en stor utvikling innenfor dette området i bransjen og Vevig AS må også følge med i denne utviklingen.

Vevig står foran store investeringer i nettet de nærmeste 15 til 20 årene. I langtidsplanen til Statnett ligger ombygging av sentralnettet fra Oslo til Vågåmo, dvs. gjennom vårt område, inne i denne perioden. De har bestemt at framtidig regionalnett skal driftes på 132 kv. Vevig har 66 kv regionalnett nå, og må derfor belage seg på å bygge nytt. Vevig har derfor satt i gang et forprosjekt på dette.

Kraftprisene har de siste årene vært på et historisk høyt nivå, noe som har medført økt politisk debatt knyttet til regulering av energibransjen og eventuelle behov for endringer.



Energimontørlærlingene Jon Eglum Sveen og Elinor Payne Dybvik skjøter høyspentkabel.
Foto: Nilsson Cinematics



Fibermontør Håvard Tangen.
Foto: Nilsson Cinematics

Gudbrandsdal Energi **Fiber**

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for bredbånd samt delta i andre selskap med samme eller liknende formål. Selskapet er eid 100 % av Gudbrandsdal Energi Holding AS. Selskapets forretningskontor er på Vinstra i Nord-Fron kommune.

Oversikt over utvikling og resultat

Selskapet er involvert i utbygging av fiberanlegg i kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringeby, Øyer og Sjøa-området i Sel. Bredbåndsanleggene er utleid til Eidsiva Bredbånd AS frem til 2050.

Selskapet har et driftsresultat for 2023 på 8,3 millioner kroner og et årsresultat på 0,1 millioner kroner, mot hhv. 5,0 millioner kroner og 0,1 millioner kroner i 2022.

Selskapets hovedinntektskilde er leieinntekter fra utleie av fiberanlegg til Eidsiva Bredbånd. Kostnadene i selskapet er knyttet til prosjektering og gjennomføring av nye utbygginger. Virksomheten i selskapet er drevet i tråd med vedtatte planer og forutsetninger.

Selskapet har 8 årsverk ved årets slutt, fordelt på 8 ansatte. Selskapet har 1 lærling og 2 ansatte er kvinner. Daglig leder er ansatt i morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.

	2023	2022	2021
Resultat før skatt (MNOK)	0,1	0,2	0,8
Investeringer (MNOK)	22,4	27,2	41,2
Antall årsverk inkl. lærlinger	8	8	5
Personskader med fravær	0	0	0
Personskader med fravær	2	0	0

Framtidsutsikter

Gudbrandsdal Energi Fiber AS vil bidra til fortsatt fiberutbygging i regionen.

Gudbrandsdal Energi

Produksjon

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av vannkraft, herunder å delta i felles eie og drift av anlegg for produksjon av vannkraft gjennom andre selskap. Videre skal selskapet eie og forvalte fast eiendom. Selskapet er eid 100 % av Gudbrandsdal Energi Holding AS. Selskapets forretningskontor er på Vinstra i Nord-Fron kommune.

Oversikt over utvikling og resultat

Selskapet eier tre vannkraftanlegg. Vinkelfallet i Ringebu kommune, og Moksa og Åkvisla i Øyer kommune.

Selskapet eier og leier ut fast eiendom i Øyer og i Nord-Fron til andre selskaper i konsernet og andre eksterne leietakere.

I egne kraftverk er det i 2023 produsert 95,5 GWh mot 85,6 GWh i 2022. Av dette kvantum er 14,1 GWh levert Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS iht. avtale.

Selskapet har et driftsresultat for 2023 på 24,7 millioner kroner, og et årsresultat på 11,9 millioner kroner, mot hhv. 113,9 millioner kroner og 63,4 millioner kroner i 2022.

2023 var et år preget av fortsatt høye kraftpriser, men på et lavere nivå enn i ekstremåret 2022. Produsert volum var høyere i 2023 enn i 2022 pga. vått vær deler av året og få driftsmessige utfordringer i kraftverkene. Andre inntekter er økt som en følge av at utleieprisene på selskapets administrative eiendommer er oppjustert. Virksomheten i selskapet er i tråd med vedtatte planer og forutsetninger.

Selskapet har for sin kraftverksportefølje inngått avtale om tjenestekjøp fra Hafslund Eco Vannkraft AS, og en del av driftskostnadene gjelder honorar til Hafslund Eco Vannkraft AS.

Selskapet har ingen ansatte. Daglig leder er ansatt i morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.

	2023	2022	2021
Resultat før skatt (MNOK)	24,7	116,3	31,8
Antall produksjonsanlegg	3	3	3
Investeringer (MNOK)	9,1	6,4	2,3
Produksjon (GWh)	95,5	85,6	74,2

Framtidsutsikter

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil foreta nødvendig oppgradering og vedlikehold av kraftverkene.

Kraftprisene har vært høye gjennom 2023, og i starten av 2024. Markedet har en forventning om at et relativt høyt prisnivå vil vedvare på kort og mellomlang sikt.

Vinkelfallet kraftverk ble tildelt konsesjon etter vannressursloven §8 den 15.09.23. Vedtaket ble påklaget av Gudbrandsdal Energi Produksjon AS med bakgrunn i at konsesjonsvilkårene er for økonomisk inngripende, og at miljøverdiene kan ivaretas på en bedre måte med mindre produksjonstap, dvs. mindre minste vannføring enn i konsesjonsvilkårene. Selskapet mottok den 18.01.24 brev fra NVE som konkluderer med at de ikke endrer sitt vedtak av 15.09.23 og saken er oversendt Energidepartement til endelig avgjørelse. Gudbrandsdal Energi Produksjon har sendt kommentarer til oversendingsbrevet fra NVE til Energidepartementet.

Høyprisbidraget, dvs. 23 % skatt på inntekter over 70 øre/kWh fra vann- og vindkraftproduksjon, ble vedtatt avviklet fra 01.10.23. Dette påvirker fremtidig inntjening fra kraftproduksjon positivt.

Gudbrandsdal Energi Fornybar

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av fornybar energi og investere i selskap som bygger, eier og driver slike anlegg. Videre omsetter selskapet administrative tjenester til del-eide selskaper. Selskapet er eid 100 % av Gudbrandsdal Energi Holding AS. Selskapets forretningskontor er på Vinstra i Nord-Fron kommune. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 20 % i Austri Raskiftet DA, 20 % i Austri Kjølberget DA og 33,33 % i Innlandet Fornybar Holding AS.

Oversikt over utvikling og resultat

Raskiftet vindkraftverk (Austri Raskiftet DA) ble ferdigstilt i desember 2018. Vindkraftverket består av 31 vindturbiner ved Osensjøen i Trysil og Åmot kommuner, og har en beregnet årlig middelproduksjon på 368,5 GWh.

Kjølberget vindkraftverk (Austri Kjølberget DA) ble ferdigstilt i september 2021. Vindkraftverket består av 13 vindturbiner på Kjølberget i Våler kommune, og har en beregnet årlig middelproduksjon på 194,7 GWh.

Gudbrandsdal Energi Fornybar jobber for å bygge ut ny fornybar kraftproduksjon, og har etablert Innlandet Fornybar Holding AS sammen med AS Eidefoss og Nord-Østerdal Kraftlag SA i 2023. Selskapet skal drive med utvikling, eierskap og drift av solkraft, bl.a. Kile solkraftverk i Sør-Fron kommune som er konsesjonssøkt av Gudbrandsdal Energi Fornybar AS.

Selskapet har et negativt driftsresultat i 2023 på 2,8 millioner kroner og et negativt årsresultat på -6,5 millioner kroner, mot hhv. 2,9 millioner kroner og 73,9 millioner kroner i 2022. Driftsinntektene til selskapet knytter seg til salg av administrative tjenester til deleide selskaper. Kostnadene i selskapet er knyttet til disse tjenesteleveransene og øvrig prosjektutvikling innen fornybar sektoren. Endringen i årsresultat fra 2022 til 2023 forklares med økt tjenestesalg og tilhørende kostnader, samt arbeid med nye fornybarprosjekter. Lavere kraftpriser har resultert i reduserte resultatutdelinger fra Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA. Utdelinger utover opptjente resultater i eiertiden blir ført mot investeringen. Virksomheten i selskapet er i tråd med vedtatte planer og forutsetninger.

Selskapet har sysselsatt 1,1 årsverk i 2023, hvorav 2 stillinger er delt med morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS. Selskapet har 3 ansatte, 1 mann og 2 kvinner. Daglig leder er ansatt i morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.

	2023	2022	2021
Resultat før skatt (MNOK)	5,4	95,2	10,7
Investeringer (MNOK)	2,6	0,0	0,0
Antall årsverk inkl. lærlinger	1,1	0,8	0,8
Personskader med fravær*	0	-	-

Framtidsutsikter

Selskapet satser videre på vindkraft gjennom aktivt eierskap til driften av Raskiftet vindkraftverk og Kjølberget vindkraftverk. Selskapet vil fortsette å levere administrative tjenester til både Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA.

Gudbrandsdal Energi Fornybar vil satse videre på å utvikle, realisere og drifte solkraftprosjekter gjennom aktivt eierskap i Innlandet Fornybar. Etableringen av en større enhet sammen med andre styrker tilgangen på kompetanse og kapital framover. Gudbrandsdal Energi Fornybar skal fortsette å levere ingeniør- og administrative tjenester til disse selskapene.

Det er vedtatt at det innføres grunnrenteskatt på vindkraft fra 01.01.24. Den effektive skattesatsen ble nedjustert fra 40 % i opprinnelig forslag til 25 % i endelig vedtak. Det kom i tillegg på plass bedre overgangsregler for kraftverk satt i drift før 2024. Samlet påvirker dette fremtidig inntjening fra investeringer i vindkraft negativt, men i betydelig mindre grad enn i opprinnelig forslag.

Høyprisbidraget, dvs. 23 % skatt på inntekter over 70 øre/kWh fra vann- og vindkraftproduksjon, ble vedtatt avviklet fra 01.10.23. Dette påvirker fremtidig inntjening fra kraftproduksjon positivt.

Solnedgang i Raskiftet vindkraftverk.
Foto: Jan Roger Broen

Vinkelfallet 40 år!

I september 2023 var Vinkelfallet kraftverk 40 år. Vinkelfallet kraftverk ligger i Ringeby Kommune, og utnytter vannføringen i Våla. Siden oppstarten har kraftverket produsert ca. 1000 GWh fornybar kraft.

Under følger et historisk tilbakeblikk på kraftproduksjonen i Våla. Den selskapsmessige organiseringen av elektrisitetsforsyningen i midtdalen, frem til dagens Gudbrandsdal Energi-konsern, fremgår av [Historie-siden](#).

Historien

I 1910 installerte Vaala Mølle & Sagbrug en generator på 200 kW i elva Våla. Kraftverket forsynte egen virksomhet, noen andre bedrifter og private med elektrisitet i det nye tettstedet Vålebru. Året etter åpnet det nye kommunehuset, Kaupanger. Dette var stor stas, ikke minst fordi man nå kunne studere de elektriske lampene som lyste opp huset.

Den 1. april i 1918 kjøpte det nyopprettede selskapet A/S Våla Bruk «bruket med tomter, påstående hus samt vannverk» for 280.000 kroner.

Kraftverkdriften var de første årene preget av driftsproblemer bl.a. knyttet til manglende vaktordning, løv om høsten i inntaksdammen, is på varegrinda om vinteren, dårlig økonomi og så liten vannføring vinterstid at det måtte henstilles til abonnentene å slå av strømmen en vesentlig del av døgnet for å få kraft til drift av mølla. Kraftsituasjonen var på et tidspunkt slik at man måtte avslå å ta inn nye abonnenter.

Is i turbinledningen førte jevnlig til vanskeligheter med driften. Vinteren 1939–1940 var driftsproblemene betydelige. Den 5. februar frøs turbinrøret tett, og på grunn av sammenhengende kulde fikk man ikke kraftverket i drift igjen før i mai. NSB var sterkt interessert i å ha sikker vannforsyning fra turbinledningen, og bidro i 1942 til isolering av denne. Etter at arbeidet var fullført, forsvant problemene med ising i turbinrøret.

Etter krigen innhentet A/S Våla Bruk anbud på hva det ville koste å bygge ut Vinkelfallet. Planlagt produksjon var 300 kW til en pris på nærmere 300 000 kroner. Justisdepartementet godkjente ikke avtalen mellom selskapet og kommunen, og søknaden om konsesjon ble derfor avslått.

50 millioner er investert:

Vinkelfallene gir strøm til 1000 husstander



Gutta på brua og gutta på gulvet. Elverksjef Johs. Sviggum, driftsingeniør Nils Johan Todal, anleggsleder Per Nautvik, geolog Jan Rohde og byggleider Tormunn Skarstad ser såre fornøyd ut på toppen av demningen. Vel 40 meter under dem er Arnyfinn Hagen og Johannes Løften iferd med å mure igjen åpningen til tilslagstunellen.

Vinkelfallene i Ringeby vil snart produsere strøm. I løpet av denne måneden legges siste hånd på magasinet oppe ved Vinkelfallene, i mai skal kraftstasjonen prøvekjøres og fra 1. juli blir det permanent drift ved anlegget. Dermed er Våla temmet, om et slik uttrykk kan brukes i denne sammenheng. Det er nemlig ikke rare bekken som renner inn i det 1,6 kilometer lange magasinet vinterstid. Men strøm blir det altså etter at 50 millioner er investert. Går alt etter planen skal det nye anlegget kunne levere strøm nok til 1000 husstander, det vil si rundt ti prosent av hele forbruket ved Midt-Gudbrandsdal Elverk.

Men før man kommer så langt står det endel arbeid igjen. Basenget fylles nå om dagen, så

langt har vannstanden steget en god meter pr. dag, men etterhvert som vannet kryper oppover den 40 meter høye demningen vil farten synke. I alt 1,5 millioner kubikkmeter vann skal presse mot betongdemningen før vannet når kote 305.

Porøst fjell

Selve demningen er praktisk talt ferdig. Det står bare igjen å sprøyte litt sement rundt den siste slissa som ble støpt igjen da magasinet skulle fylles. Her leker det allerede endel, men det skal sementinjeksjoner ordne. I det hele tatt har det vært betydelig injeksjonsarbeid med dette anlegget. Fjellet er løst og porøst, og for å sikre mot lekkasjer og ras er det sprøytet inn vel 45 tonn sement. I disse dager mures tilslaget rett nedenfor dammen igjen, men det er fortsatt tildels betydelige lekkasjer i støpen på innsiden. Derfor vil det bli sprøytet inn ytterligere sement for å tette innslaget.

300 meter tunell

Demningen er 40 meter på det høyeste. Det måtte vel 2 200 kubikkmeter betong og godt over 100 tonn armering til for å få den opp. I alt er det boret vel to kilometer i fjellet, og det er tatt ut to tunneller. Tillopstunellen er 220 meter lang, omløpstunellen 80 meter. I tillegg kommer rørgata på 1400 meter. De nye rørene er i glassfiber og det er første gangen denne type rør brukes ved et kraftverk. Tidligere har de vært brukt ved vassverk.

På det meste har anlegget ved Vinkelfallene sysselsatt 50 mann, men nå trappes virksomheten raskt ned. Samtidig er all ferdigbetongen, ca. 5000 kubikkmeter eller vel 1000 billass, kjøpt på Bryhnsmoen på Vinstra og det har hjulpet godt på for å sikre arbeidsplassene der i vinter.

Men nå er det altså stort sett slutt på anleggsperioden. Det nye kraftstasjonen står praktisk talt ferdig og turbinene kan snart spinne. Så spørs det da om det så blir billigere strøm for midtdølene.



Fra utbyggingen av Vinkelfallet. Begge foto: Tormunn Skarstad

Kraftstasjonen, som hadde produsert strøm i 70 år, ble stengt i 1981.

Dagens Vinkelfallet kraftverk

I 1977 begynte man planleggingen av det nye Vinkelfallet kraftverk. Konsesjon ble gitt i april 1981 og utbyggingen ble vedtatt av daværende MGEs representantskap 12. oktober 1981.

Utbyggingen startet i februar 1982 med snø og mye kulde. Noe av det første som ble gjort var å sprengne en omløpstunnel på vestsiden av Våla, for å få tørrlagt elva der dammen skulle stå. Deretter gikk arbeidet med dam, tilløpstunnel, rørgate og kraftstasjon mer eller mindre parallelt. Arbeidene med dammen gikk kontinuerlig fra mars og til november i 1982. Bunnproppen ble tettet 25. mars, og 31. mars 1983 startet oppfyllingen. Det var et spennende øyeblikk den 6. mai 1983 da vårflommen førte til overløp for første gang. Anlegget ble satt i drift i september 1983. Utbyggingen kostet ca. 50 millioner kroner.

Vinkelfallet kraftverk eies etter konsernetableringen i 2015 av GE Produksjon og driftes av Hafslund ECO.

Inntaksdammen er 40 meter høy, og danner et 1,5 km langt inntaksmagasin. Det blir utnyttet et fall



på 109 meter. I en 1600 meter lang rørgate føres vannet til kraftstasjonen i Ringeby sentrum.

Kraftverket har en generatorytelse på 7,1 MW og produserer ca. 27 GWh årlig.

NVE vedtok 31.10.2019 at «Vinkelfallet kraftverk skal kalles inn til konsesjonsbehandling etter vannressursloven § 66 for å kunne sette vilkår som ivaretar storørretbestanden i vassdraget.» GE Produksjon oversendte påkrevd konsesjonssøknad i april 2020. Konsesjonsbehandlingen pågår ennå.

Montørformennene Ørjan Haugen (f.v.), Ivar Sletten
og Roy Rolstad sammen med energimontørlærling
Jon Eglum Sveen (nr. 2 f.v.)
Foto: Nilsson Cinematics

Årsberetning 2023



Organisasjon

Gudbrandsdal Energi konsernet består av morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og følgende heleide datterselskaper: Vevig AS som står for distribusjon av elektrisk kraft i selskapets nettområde, Gudbrandsdal Energi Fiber AS som bygger ut og drifter bredbåndsnett, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS som produserer kraft i tre vannkraftverk, Gudbrandsdal Energi Fornybar AS som investerer i fornybar energi og Elnett Energi Invest AS som eier aksjer i selskaper som driver innen elektrotjenester.

Virksomheten ble organisert som eget aksjeselskap i 1986, og er en videreføring av en rekke selskaper fra forskjellige kommunale og private foretak, som alle hadde tilknytning til produksjon, distribusjon og omsetning av elektrisk energi.

Gudbrandsdal Energi konsernet har hovedkontor på Vinstra i Nord-Fron kommune.

Eierforhold

Gudbrandsdal Energi Holding AS sin aksjekapital er kr 151 400 000 fordelt på 151 400 aksjer eiet slik:

Øyer kommune	45 420 aksjer	(30 %)
Ringebru kommune	45 420 aksjer	(30 %)
Sør-Fron kommune	30 280 aksjer	(20 %)
Nord-Fron kommune	30 280 aksjer	(20 %)

Gudbrandsdal Energi Holding AS og datterselskapet Vevig AS har gjennomgående styre. Styrene består av sju medlemmer. To styremedlemmer med varamedlemmer velges av og blant konsernets ansatte. Fem styremedlemmer velges i generalforsamling. Valgkomiteen består av ordførerne i de fire eierkommunene. Valgkomiteen er ved siden av å være valgkomite for Gudbrandsdal Energi Holding AS også valgkomite for datterselskapene i konsernet.

Pr. 31.12.23 består styret av følgende medlemmer:

Styrets leder:	Line Alfarrustad
Styrets nestleder:	Randi Helene Røed
Styremedlemmer:	Ragnhild Ulvik
	David Hansen
	Per Asbjørn Flugstad
Ansattvalgte:	Stian Furuheim
	Torje Høyeseven

Konsernsjef møter i styret uten stemmerett.

Datterselskapene Gudbrandsdal Energi Fiber AS, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS, Gudbrandsdal Energi Fornybar AS og Elnett Energi Invest AS har egne styrever.

Gudbrandsdal Energi Holding AS

Selskapets formål er å eie og forvalte eierskapet i datterselskapene samt ivareta andre finansinvesteringer. Selskapet er medeier i Elmera Group ASA, Eidsiva Bredbånd AS og Varde Investeringslaug AS.

Selskapet utfører konserntjenester for datterselskapene. Tjenester som leveres blir fakturert til markedspriser.

Vevig AS

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for distribusjon av elektrisk energi og anlegg for bredbånd. Konesjonsområdet for nettvirksomheten er kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringebru, Øyer og Sjøa-området i Sel. Antall nettkunder pr. 31.12.23 er 22 764 mot 22 440 ved forrige årsskifte.

Regional- og distribusjonsnettet utvides og vedlikeholdes etter oppsatte planer. Den urolige situasjonen i verden, økt kostnadsnivå og høyt rentenivå har ført til redusert hyttebygging. Dette påvirker Vevig med i form av mindre nybygging av nett dette året. I 2023 har det vært foretatt betydelige investeringer i forsterkning av distribusjonsnettet for tilrettelegging av fiberutbygging i forsyningsområdet vårt. Uværet «Hans», som slo til i august, førte til skader på nett- infrastruktur. Disse har delvis blitt utbedret i 2023, men hovedarbeidet skjer gjennom vinteren 2023-2024. De største utfordringene er etter Vinstraelva, på Kviksøya og i Ringebru Trafostasjon. Vevig AS krever anleggsbidrag i henhold til forskrift om kontroll av nettvirksomhet § 17-5.

Gudbrandsdal Energi Fiber AS

Selskapets virksomhet er utbygging av fiberanlegg i kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringebru, Øyer og Sjøa-området i Sel. Bredbåndsanleggene er utleid til Eidsiva Bredbånd AS frem til 2050.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS

Selskapets formål er å eie og drive anlegg for produksjon av vannkraft. Videre skal selskapet eie og forvalte fast eiendom. Selskapet eier tre vannkraftanlegg; Moksa og Åkvisla i Øyer kommune og Vinkelfallet i Ringebru kommune.

I egne kraftverk er det i 2023 produsert 95,5 GWh mot 85,6 GWh i 2022. Av dette volumet er 14,1 GWh levert Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS iht. avtale i 2023.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av fornybar energi og investere i selskap med tilhørende virksomhet. Videre omsetter selskapet administrative tjenester til del-eide selskaper. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 20 % i Austri Raskiftet DA, 20 % i Austri Kjølbjerget DA og 33,33 % i Innlandet Fornybar Holding AS.



Fra etableringen av Innlandet Fornybar AS. F.v. Konsernsjef Ivar Müller Often i NØK, daglig leder Cecilie Arnemo Åsmul i Innlandet Fornybar, konsernsjef Per Oluf Solbraa i Gudbrandsdal Energi Holding og konsernsjef Hans Kolden i Eidefoss. Foto: Arne Sandbakken

Raskiftet vindkraftverk ble satt i drift 13.12.18 og Kjølbjerget vindkraftverk 08.10.21. Årlig beregnet middelproduksjon for Raskiftet er 368,5 GWh og for Kjølbjerget er 194,7 GWh.

Gudbrandsdal Energi Fornybar jobber for å bygge ut ny fornybar kraftproduksjon og har etablert Innlandet Fornybar Holding AS sammen med AS Eidefoss og Nord-Østerdal Kraftlag SA i 2023. Selskapet skal drive med utvikling, eierskap og drift av solkraft, bl.a. Kile solkraftverk i Sør-Fron kommune som er konsesjonssøkt av Gudbrandsdal Energi Fornybar.

Elnett Energi Invest AS

Selskapets formål er å eie aksjer i selskaper som driver innen elektrotjenester. Selskapet eier 44,17 % av aksjene i On Energi AS.

Ansatte, arbeidsmiljø, likestilling og diskriminering

Konsernet har 77,4 årsverk pr. 31.12.23 inkludert 5 lærlinger. Sykefraværet i 2023 er 6,1 % mot 4,9 % i 2022. Økningen i sykefravær forklares med langtidssykefravær. I 2023 har det vært 2 skader som samlet har ført til 37 fraværskdager.

Arbeidsmiljøet følges opp av konsernets styre, ledelse og arbeidsmiljøutvalg. Det er tilsatt verneleder i kombinasjonsstilling med andre oppgaver. Konsernet har avtale med Falck Norge AS om bedriftshelsetjenester. Det er i 2023

gjennomført en arbeidsmiljøundersøkelse som viser høy trivsel og stolthet av å jobbe i konsernet.

Gudbrandsdal Energi Holding AS har 15 ansatte pr. 31.12.23 (13,6 årsverk), hvorav 7 ansatte er kvinner. Det er totalt ansatt 16 kvinner i konsernet, herav 1 lærling. Bransjen er generelt preget av lav kvinneandel. Ved nyansettelser er konsernet bevisst på likebehandling mellom kjønnene. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året. Konsernets ledergruppe består av fire menn og én kvinne. Det er ikke differanse i lønn og lønnsutvikling mellom kvinner og menn på samme utdanning- og erfaringsnivå.

Konsernet skal utvikle en organisasjon som fremmer mangfold og likestilling hvor alle som jobber i konsernet skal ha like muligheter til å bidra uavhengig av kjønn, alder, etnisk bakgrunn, religion, seksuell orientering og funksjonsevne, og hvor det er nulltoleranse for mobbing og trakassering. Konsernet har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering.

Forsikring styret og administrativ ledelse

Selskapet har tegnet ansvarsforsikring for styrets medlemmer og administrativ ledelse gjennom morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.



Fiberplanlegger Trine Trøstaker.
Foto: Nilsson Cinematics

Åpenhetsloven

Gudbrandsdal Energi konsernets redegjørelse iht. krav i åpenhetsloven vil bli gjort offentlig tilgjengelig på morselskapets nettside www.geholding.no innen 30. juni 2024.

Klima- og miljørapportering

Konsernets virksomhet har som formål å utvikle, bygge og drifte anlegg for produksjon og distribusjon av fornybar energi, og anlegg for bredbånd. Konsernet utarbeider årlig klimaregnskap for å sette søkelys på virksomhetens klimavtrykk og hvilke områder det må rettes fokus mot. Målet vårt er å redusere utslipp i tråd med Parisavtalen og være klimanøytrale i egen drift innen 2030. Hovedfokus er å redusere utslipp fra transport gjennom blant annet fornyelse av bilpark og endrede transportrutiner, samt fase ut bruken av SF6-holdige bryteranlegg ved nyinvesteringer.

Finansiell risiko

Det er utarbeidet en intern risikomanual som beskriver eksponeringsnivåer og regulerer risikoeksponeringen i konsernet.

Markedsrisiko

Gudbrandsdal Energi konsernet opererer i et marked med volatile kraftpriser. Kjøp og salg av kraft eksponerer alle kraft-

selskap for risiko. Konsernet vurderer risikoeksponeringen til å være med begrenset nedsiderisiko.

Valutarisiko

Gudbrandsdal Energi Holding og datterselskaper har norske kroner som basisvaluta, men er gjennom investeringer også eksponert for endringer i andre lands valutakurser, hovedsakelig euro. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har balanseførte eierandeler i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA, hvor regnskapene avlegges i euro.

Konsernet har inngått rente- og valutaterminer for å sikre konsernets rente- og valutaeksponering iht. gjeldende finansiell risikomanual.

Renterisiko

Konsernet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder inntektsramme, utleie av fiberinfrastruktur, kapitalplasseringer og låneopptak. Videre kan endringer i rentenivået påvirke investeringsmulighetene framover.

Konsernet har inngått rente- og valutaterminer for å sikre konsernets rente- og valutaeksponering iht. gjeldende finansiell risikomanual.



Tilsynsingeniør Vibeke Tidemandsen.
Foto: Nilsson Cinematics

Kredittrisiko

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses normalt som lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer. Som en følge av økt inflasjon og dets påvirkning på private og næringsdrivende sin betalingsevne, inkludert høye strømpriser, så anses selskapets kredittrisiko å være økt på kort sikt. Innføring av strømstøtteordningen bidrar til å redusere risikoen for tap på private husholdninger. Deler av næringslivet som ikke har fastpris avtaler medfører økt kredittrisiko.

Likviditetsrisiko

Konsernet har hatt skiftende likviditet gjennom regnskapsåret. Tilgjengelig trekkfasilitet ved årsskifte er 300 millioner kroner av låneramme på 800 millioner kroner, samt kassakreditt på 50 millioner kroner.

Cyberisiko

Den endrede sikkerhetssituasjonen i Europa gjør at sannsynligheten for angrep på IT- og OT- systemer er vurdert som økt, og forsterket fokus på sikkerhet og risikoreduserende tiltak er iverksatt. Morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding har tegnet cyberforsikring hvor heleide datterselskaper er omfattet. Cyberrisikoen anses derfor som moderat.

Økonomi

Resultatregnskapet for konsernet omfatter morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og de heleide datterselskapene Vevig AS, Gudbrandsdal Energi Fiber AS, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS, Gudbrandsdal Energi Fornybar AS og Elnett Energi Invest AS. De tilknyttede selskapene On Energi AS, Varde Investeringslaug AS, Austri Kjølberget DA og Austri Raskiftet DA er innarbeidet etter egenkapitalmetoden.

Konsernregnskapet viser et driftsresultat på 94,6 millioner kroner og et årsresultat på 165,1 millioner kroner mot hhv. 265,1 millioner kroner og minus 47,2 millioner kroner for 2022. Omsetningen var 293,8 millioner kroner i 2023, mot 486,0 millioner kroner i 2022. Reduksjonen forklares med lavere kraftpriser som påvirker inntjeningen negativt i flere heleide og deleide selskaper i 2023. Det er i 2023 foretatt reversering av nedskrivning av aksjene i Elmera Group ASA med 109,2 millioner kroner i tråd med aksjekurs per 31.12.23. Resultatene preges ellers av god drift i alle virksomhetene.

De samlede ferdigstilte investeringer i varige driftsmidler og finansielle investeringer i konsernet er 108,6 millioner kroner.

Den ytelsesbaserte pensjonsordningen er lukket og nye ansatte blir innmeldt i innskuddsbasert pensjonsordning. Ved utgangen av 2023 er 24 ansatte i ytelsesbasert ordning, mens 60 er i innskuddsbasert ordning i konsernet.

Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter er på 77,6 millioner kroner mot 338,8 millioner kroner for 2022. Totalkapitalen er ved utgangen av året 1 972 millioner kroner mot 1 811 millioner kroner pr. 31.12.22. Konsernets likviditetsbeholdning er 3,3 millioner kroner pr. 31.12.23 mot 65,2 millioner kroner året før.

Konsernet har en låneramme på 800 millioner kroner. Av rammen er 500 millioner kroner benyttet pr. 31.12.23.

Gudbrandsdal Energi Holding AS

Selskapet har negative driftsresultater i 2023 og 2022 på hhv. 12,4 millioner kroner og 7,0 millioner kroner. Hovedtrek-kene i selskapets utvikling fra 2022 til 2023 er økt tjeneste-salg, flere ansatte, reduserte pensjonskostnader og økte driftskostnader knyttet til økt tjenestesalg og enkeltstående prosjekter. Selskapet har et positivt årsresultat for 2023 på 111,3 millioner kroner, mot minus 10,9 millioner kroner i 2022. Resultatutviklingen forklares med økt tjenestesalg, prosjektkostnader og reversering av nedskrivninger av verdi-ene av aksjene i Elmera Group ASA som følge av høyere kurs per aksje per 31.12.23.

Vevig AS

Innleastesrammen for nettvirksomheten fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE).

Selskapet har et driftsresultat for 2023 på 43,8 millioner kroner mot 46,2 millioner kroner i 2022. Årsresultatet for 2023 er 21,6 millioner kroner mot 27,5 millioner kroner i 2022. Fortsatt høye strømpriser, kostnader som følge av uværet «Hans», fokus på forbedring av interne prosesser i organisasjonen og økt rentenivå forklarer resultatutviklingen fra 2022 til 2023. Som en tilpasning til praksis i bransjen blir investeringsprosjekter sin andel av kostnader i en prosjekt-organisasjon aktivert.

Årets bruttoinvestering på ferdigstilte anlegg i nettvirksomheten er 60,2 millioner kroner, mot 128,7 millioner kroner for 2022. Årets anleggsbidrag knyttet til ferdigstilte investeringer er 19,0 millioner kroner mot 24,8 millioner kroner i 2022.

Gudbrandsdal Energi Fiber AS

Selskapet har et driftsresultat for 2023 på 8,3 millioner kroner mot 5,0 millioner kroner i 2022. Årsresultatet for 2023 er på 0,1 millioner kroner, dvs. tilsvarende som i 2022. Selskapets hovedinntektskilde er leieinntekter fra utleie av bredbånds-infrastruktur til Eidsiva Bredbånd AS. Kostnadene i selskapet

er knyttet til prosjektering, gjennomføring og finansiering av nye utbygginger, samt vedlikehold av eksisterende anlegg.

Ferdigstilte fiberanlegg i 2023 er 4,4 millioner kroner, mot 25,4 millioner kroner i 2022. Samlede ferdigstilte investeringer fra 2016 til 2023 som er medtatt i leieavtalen er 262,0 millioner kroner.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS

Omsetningen er knyttet til salg av kraft og utleie av bygg. Selskapet har positive driftsresultater i 2023 og 2022 på hhv. 24,7 millioner kroner og 113,9 millioner kroner. Årsresultatet for 2023 er på 11,9 millioner kroner, mot 63,4 millioner kroner i 2022. Endringen i driftsresultatet og årsresultatet skyldes hovedsakelig lavere kraftpriser i 2023 enn i 2022, men økt kraftproduksjon oppveier dette noe.

Selskapet har investert 9,1 millioner kroner i 2023. Dette er investeringer i kraftverk, rehabilitering garderober og lokaler til kundeservice i byggene på Vinstra, og annen rehabilitering av bygg.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har et negativt driftsresultat for både 2023 og 2022 på hhv. 2,8 millioner kroner og 4,8 millioner kroner. Selskapet har et negativt årsresultat for 2023 på -6,5 millioner kroner, mot et positivt årsresultat på 73,9 millioner kroner i 2022. Driftsinntektene til selskapet knytter seg til salg av administrative tjenester til deleide selskaper. Kostnadene i selskapet er knyttet til disse tjenesteleveransene og øvrig prosjektutvikling innen fornybarsektoren. Endringen i årsresultat fra 2022 til 2023 forklares med økt tjenestesalg og tilhørende kostnader, arbeid med nye fornybarprosjekter og at lavere kraftpriser har resultert i reduserte resultatutdelinger fra Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA. Utdelinger utover opptjente resultater i eiertiden blir ført mot investeringer.

Elmera Group ASA

Per 31.12.23 eier Gudbrandsdal Energi Holding AS 7 682 161 aksjer i Elmera Group ASA. Disse er klassifisert som et finansielt anleggsmiddel og bokført til virkelig verdi. Gudbrandsdal Energi Holding AS har i 2023 mottatt utbytte på 11,5 millioner kroner som er resultatført som finansinntekt. Eventuelt utbytte fra Elmera Group ASA for regnskapsåret 2023 vil bli regnskapsført i Gudbrandsdal Energi Holding AS på datoen for vedtak i Elmera Group ASA sin generalforsamling i 2024.

Oppsummering konsern

Etter styrets oppfatning gir framlagt resultatregnskap, balanse og kontantstrømoppstilling et rettviseende bilde av konsernets likviditet, resultat og stilling. Konsernets samlede



Systemarkitekt Egil Kjørstad og kvalitetsleder Nils Ormvold.
Foto: Krible

resultat etter skatt utgjør 165,1 millioner kroner. Det er ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets slutt som er av betydning for bedømmelsen av regnskapet.

Styret foreslår følgende disponering av overskuddet i Gudbrandsdal Energi Holding AS

Av årsresultatet på 111,3 millioner kroner foreslår styret at 39,6 millioner kroner utbetales som utbytte og at 71,7 millioner kroner overføres til annen egenkapital.

Egenkapitalandelen i morselskapet pr. 31.12.23 er på 58,2 % sammenlignet med 53,1 % året før. I konsernet utgjør egenkapitalandelen 51,7 % pr. 31.12.23 mot 49,0 % pr. 31.12.22.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3 bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet.

Framtidsutsikter

Gjeldende strategiplan for konsernet ble revidert i 2023. Planen inneholder strategier for de forskjellige virksomhetene i konsernet.

Gudbrandsdal Energi Holding har i 2023 anskaffet nytt ERP system som en del av GE-konsernets fokus på digitalisering, automatisering og utvikling av virksomhetsområdene.

Vevig AS vil fortsette utbygging og forsterkning av distribusjonsnettet i bolig-, fritidsbolig-, og industriområder. Vevig AS er av de nettselskapene som har størst prosentvis vekst av kunder i Norge, og selv om det er mindre etterspørsel etter fritidsboliger ellers i landet, opplever selskapet fortsatt stor pågang. Det er fokus på tiltak som forbedrer leveringskvalitet og -sikkerhet. Digitalisering og automatisering av arbeidsprosessene har stort fokus også framover. Det skjer en stor utvikling innenfor dette området i bransjen og Vevig AS må følge med i denne utviklingen.

Vevig står foran store investeringer i nettet de nærmeste 15 til 20 årene. I langtidsplanen til Statnett ligger ombygging av sentralnettet fra Oslo til Vågåmo, dvs. gjennom vårt område, inne i denne perioden. De har bestemt at framtidig regionalnett skal driftes på 132 kv. Vevig har 66 kv regionalnett nå, og må derfor belage seg på å bygge nytt. Vevig har derfor satt i gang et forprosjekt på dette.

Gudbrandsdal Energi Fiber AS vil bidra til fortsatt fiber-utbygging i regionen.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil foreta nødvendig oppgradering og vedlikehold av kraftverkene. Kraftprisene har vært høye gjennom 2023 og i starten av 2024. Markedet har en forventning om at et relativt høyt prisnivå vil vedvare på kort og mellomlang sikt.

Vinkelfallet kraftverk ble tildelt konsesjon etter vann-ressursloven §8 den 15.09.23. Vedtaket ble påklaget av Gudbrandsdal Energi Produksjon AS med bakgrunn i at konsesjonsvilkårene er for økonomisk inngripende, og at miljøverdiene kan ivaretas på en bedre måte med mindre produksjonstap, dvs. mindre minstevannføring enn i konsesjonsvilkårene. Selskapet mottok den 18.01.24 brev fra NVE som konkluderer med at de ikke endrer sitt vedtak av 15.09.23 og saken er oversendt Energidepartement til endelig avgjørelse. Gudbrandsdal Energi Produksjon har sendt kommentarer til oversendingsbrevet fra NVE til Energidepartementet.

Gudbrandsdal Energi Fornybar vil satse videre på å utvikle, realisere og drifte solkraftprosjekter gjennom aktivt eierskap i Innlandet Fornybar. Etableringen av en større enhet sammen med andre styrker tilgangen på kompetanse og kapital framover. Gudbrandsdal Energi Fornybar skal fortsette å levere ingeniør- og administrative tjenester til disse selskapene.

Det er vedtatt at det innføres grunnrenteskatt på vindkraft fra 01.01.24. Den effektive skattesatsen ble nedjustert fra 40 % i opprinnelig forslag til 25 % i endelig vedtak. Det kom i tillegg på plass bedre overgangsregler for kraftverk satt i drift før 2024. Samlet påvirker dette fremtidig inntjening fra investeringer i vindkraft negativt, men i betydelig mindre grad enn i opprinnelig forslag.

Høyprisbidraget, dvs. 23 % skatt på inntekter over 70 øre/kWh fra vann- og vindkraftproduksjon, ble vedtatt avviklet fra 01.10.23. Dette påvirker fremtidig inntjening fra kraftproduksjon positivt.

Krigen i Ukraina påvirker tilgang og priser på varer og tjenester vi benytter i vår virksomhet, men vi ser en stabilisering av forsyningskjeder og priser. Krigen har også påvirket konsernet gjennom økt sikkerhetsmessig årvåkenhet og beredskap, og vi har som øvrige aktører i kraftbransjen et tett og godt samarbeid med nasjonale sikkerhetsmyndigheter. Det er usikkert hvordan situasjonen i Ukraina vil utvikle seg og hvordan det vil påvirke konsernet i framtiden.

Styret vil takke hver enkelt ansatt for den fleksibilitet og innsatsvilje som utvises i arbeidet.

Vinstra, 21.03.24

Line Alfarrustad

Line Alfarrustad
Styrets leder

David Hansen

David Hansen
Styremedlem

Torje Høyeseven

Torje Høyeseven
styremedlem

Randi Helene Rød

Randi Helene Rød
Nestleder

Per Asbjørn Flugstad

Per Asbjørn Flugstad
Styremedlem

Ragnhild Ulvik

Ragnhild Ulvik
Styremedlem

Stian Furuheim

Stian Furuheim
Styremedlem

Per Oluf Solbraa

Per Oluf Solbraa
Konsernsjef



Fra venstre: Daglig leder i Vevig AS Johannes Bergum, styreleder Line Alfarrustad og konsernsjef Per Oluf Solbraa.
Foto: Nils Ormvold



Styret. Fra venstre: Ragnhild Ulvik, David Hansen, Per Asbjørn Flugstad, Randi Helene Rød, Line Alfarrustad, Stian Furuheim og Torje Høyeseven.
Foto: Nils Ormvold

Konsernregnskap 2023

Høy utbyggingstakt kombinert med begrenset kapasitet på deler av strømnettet er en stor utfordring for mange nettselskaper, også Vevig.
Foto: Nilsson Cinematics

Resultatregnskap

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap				Konsern		
2022	2023	Note		Note	2023	2022
Driftsinntekter						
1 196	2 210	1	Salgsinntekt	1	27 360	18 953
0	0		Kraftsalg	1	51 849	139 987
0	0		Nettleieinntekter	2	167 063	184 978
19 582	21 768	1	Annen driftsinntekt	1	14 496	30 270
0	0		Resultatandel tilknyttet virksomhet	8	33 008	111 793
20 778	23 977		Sum driftsinntekter		293 776	485 980
Driftskostnader						
0	0		Kraftkjøp		1 776	2 426
438	592		Andre varekostnader		44 038	78 368
14 696	17 826	3, 4	Lønnskostnader	3, 4	51 609	39 563
222	262	6	Avskrivninger	6	40 744	34 826
0	0		Nedskrivning		0	0
12 391	17 675	3	Annen driftskostnad	3	61 002	65 727
27 746	36 356		Sum driftskostnader		199 169	220 910
-6 968	-12 378		Driftsresultat		94 606	265 070
Finansinntekter og finanskostnader						
66 839	68 202	7	Annen finansinntekt	7	44 778	43 049
200 000	0	7	Inntekt på investering i datterselskaper		0	0
0	0		Resultatandel tilknyttede selskap	8	910	-782
0	-22 619	15	Verdiendring av finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		0	0
243 294	-109 164	7	Nedskrivning av finansielle eiendeler	7	-109 164	243 294
26 132	33 727		Annen finanskostnad		51 369	27 361
-2 587	121 019		Resultat av finansposter		103 481	-228 388
-9 555	108 641		Resultat før skattekostnad		198 088	36 682
1 370	-2 613	5	Skattekostnad	5	32 944	83 833
-10 925	111 254		Årsresultat		165 144	-47 151
Overføringer						
57 090	39 591	13	Foreslått utbytte			
-68 015	71 663	13	Overført annen egenkapital			
-10 925	111 254		Sum overføringer			

Balanse 31.12 Eiendeler

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap				Konsern		
2022	2023	Note		Note	2023	2022
EIENDELER						
Anleggsmidler						
<i>Immaterielle eiendeler</i>						
2 115	4 766	5	Utsatt skattefordel	5	0	0
2 115	4 766		Sum immaterielle eiendeler		0	0
<i>Varige driftsmidler</i>						
0	0		Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	48 682	44 612
0	0		Anlegg under utførelse	6	101 247	76 507
0	0		Produksjonsanlegg	6	105 260	110 561
0	0		Fiberanlegg	6	172 158	178 773
0	0		Overføringsnett	6	686 856	639 205
1 219	2 244	6	Transportmidler, driftsløsøre mv.	6	52 134	53 107
1 219	2 244		Sum varige driftsmidler		1 166 336	1 102 765
<i>Finansielle anleggsmidler</i>						
486 650	512 458	7,8,14	Aksjer i datterselskap		0	0
9 081	6 649	7, 8	Investeringer i tilknyttet selskap	8	442 648	393 761
641 670	741 482	9	Lån til foretak i samme konsern		0	0
2 072	486	4	Andre langsiktige fordringer	4, 5	28 607	18 232
139 089	248 253	7, 8, 14	Investeringer i aksjer og andeler	7, 8	248 335	139 141
1 278 562	1 509 329		Sum finansielle anleggsmidler		719 590	546 765
1 281 897	1 516 339		Sum anleggsmidler		1 885 926	1 649 530
Omløpsmidler						
0	0		Varelager	10	10 057	8 396
<i>Fordringer</i>						
4 792	20 602	9	Kundefordringer	9	39 605	22 597
205 973	769	9	Andre fordringer	9	33 447	64 744
210 765	21 371		Sum fordringer		73 051	87 341
60 416	802	11	Bankinnskudd og kontanter	11	3 263	65 245
271 180	22 173		Sum omløpsmidler		86 372	160 982
1 553 077	1 538 512		Sum eiendeler		1 972 299	1 810 512

Balanse 31.12 GJELD OG EGENKAPITAL

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap			Konsern			
2022	2023	Note	Note	2023	2022	
GJELD OG EGENKAPITAL						
Innskutt egenkapital						
151 400	151 400	12, 13	12, 13	151 400	151 400	
151 400	151 400	Sum innskutt egenkapital		151 400	151 400	
Opptjent egenkapital						
672 554	744 217	13	13	867 466	736 039	
672 554	744 217	Sum opptjent egenkapital		867 466	736 039	
823 954	895 617	Sum egenkapital		1 018 866	887 439	
Gjeld						
Avsetning for forpliktelser						
4 370	576	4	4	576	4 370	
0	0	5	5	98 361	73 319	
500 055	500 055	14	14	500 055	500 055	
0	0	Andre avsetninger for forpliktelser		207 392	183 175	
504 425	500 631	Sum avsetning for forpliktelser		806 384	756 550	
Kortsiktig gjeld						
0	25 933	Gjeld til kredittinstitusjoner		25 933	0	
1 386	3 951	9	5	16 795	28 177	
0	39	5		7 734	27 943	
1 251	9 335	Skyldige offentlige avgifter		32 027	26 291	
222 061	103 006	9,13	2	61 107	81 257	
0	0	Merinntekt		3 453	2 857	
224 698	142 264	Sum kortsiktig gjeld		147 048	166 524	
729 123	642 895	Sum gjeld		953 432	923 074	
1 553 077	1 538 512	Sum egenkapital og gjeld		1 972 299	1 810 512	

Vinstra, 21.03.24

Line Alfarrustad
Line Alfarrustad
Styrets leder

Randi Helene Røed
Randi Helene Røed
Nestleder

Ragnhild Ulvik
Ragnhild Ulvik
Styremedlem

David Hansen
David Hansen
Styremedlem

Per Asbjørn Flugstad
Per Asbjørn Flugstad
Styremedlem

Stian Furuheim
Stian Furuheim
Styremedlem

Torje Høyesveen
Torje Høyesveen
styremedlem

Per Oluf Solbraa
Per Oluf Solbraa
Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap			Konsern		
2022	2023	Note	Note	2023	2022
Operasjonelle aktiviteter					
-9 555	108 641			198 088	36 682
0	0			-27 761	6 620
243 294	-109 164	7	7	-109 164	243 294
0	0		8	24 686	160 515
0	0		8	-33 918	-111 011
222	262	6	6	40 744	34 826
-899	-3 794	4	4	-15 755	-3 151
-898	-15 810			-17 008	-1 078
-293	2 565			-11 382	18 431
0	0			-1 661	-2 088
-241 734	236 402			30 760	-31 049
-9 863	219 102	Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		77 630	338 752
Investeringsaktiviteter					
-2 452	-23 345	7	8	-32 538	-2 452
-157	-1 286	6	6	-106 011	-161 379
0	0		6	28 508	25 031
73 921	-99 813			1 586	2 423
71 312	-124 444	Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-108 456	-136 376
Finansieringsaktiviteter					
0	25 933			25 933	0
140 314	-123 115			0	0
0	0	14	14	0	0
-150 000	0	14	14	0	-150 000
-27 090	-57 090			-57 090	-27 090
-36 777	-154 272	Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-31 157	-177 090
24 673	-59 614			-61 983	25 286
35 743	60 416			65 246	39 960
60 416	802	Beholdning av kontanter og -ekvivalenter 31.12.		3 263	65 246

Noter

Energimontør Markus Jansson.
Foto: Nilsson Cinematics

Noter til regnskapet for 2023

(Beløp vises i tusen kr)

NOTE 1 - Regnskapsprinsipper

Selskapsregnskapet og konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger.

Konsernregnskap

Konsernregnskapet inkluderer Gudbrandsdal Energi Holding AS og selskaper som Gudbrandsdal Energi Holding AS har bestemmende innflytelse over. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når konsernet eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet, og konsernet er i stand til å utøve faktisk kontroll over selskapet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapene følger de samme prinsippene som morselskapet.

Tilknyttede selskaper er enheter hvor konsernet har betydelig, men ikke bestemmende, innflytelse over den finansielle og operasjonelle styringen (normalt ved eierandel på mellom 20 % og 50 %). Konsernregnskapet inkluderer konsernets andel av resultat fra tilknyttede selskaper regnskapsført etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører.

Når konsernets tapsandel overstiger investeringen i et tilknyttet selskap, reduseres konsernets balanseførte verdi til null og ytterligere tap regnskapsføres ikke med mindre konsernet har en forpliktelse til å dekke dette tapet.

Datterselskap

Datterselskap og tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringene er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap og tilknyttede selskap er inntektsført samme år som de er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbytte / konsernbidrag andel av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrasket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

Bruk av estimater

Ledelsen har under utarbeidelsen av årsregnskapet brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen i henhold til god regnskapsskikk.

Driftsinntekter

Konsernets driftsinntekter består hovedsakelig av nettleie, salg av kraft og utleie av fiberinfrastruktur. Inntektsføringen foretas når kraften er levert og risikoen har gått over til kjøper. Inntekter fra regional- og distribusjonskomponenter inntektsføres i henhold til vedtatt inntektsramme fra NVE. Andre salg av varer og tjenester inntektsføres når varen eller tjenesten er levert og risikoen gått over til kjøper. Renteinntekter inntektsføres når de er opptjent.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, fratrasket av- og nedskrivninger. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlets forventede levetid. Vesentlige driftsmidler som består av betydelige komponenter med ulik levetid er dekomponert med ulik avskrivningstid for de ulike komponentene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanse-

ført verdi, foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

Egne investeringsarbeider

Aktivering av egne investeringsarbeider er vurdert til direkte lønn og materialkostnad samt andel felleskostnader og er ført som reduksjon av lønn og personalkostnader og andre driftskostnader.

Anleggsbidrag

Vevig AS mottar anleggsbidrag i form av kostnadsrefusjoner og investeringsbidrag. Anleggsbidrag som er knyttet til investeringer føres som andre avsetninger for forpliktelser i balansen. Anleggsbidrag som er knyttet til drift og vedlikehold føres som kostnadsrefusjoner.

Aksjer i andre selskap

Aksjer innkjøpt for varig eie er vurdert som langsiktig investering og verdsettelsen er etter reglene for finansielle anleggsmidler.

Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt i selskapsregnskapet. Konsernet eier en 20 % andel av Austri Kjølberget DA og 20 % av Austri Raskiftet DA. Konsernet eier 100 % av Elnett Energi Invest AS (mot 46,74 % i 2022). Konsernet eier 40,06 % i Varde Investeringslaug AS og 33,33 % i Innlandet Fornyrbar Holding AS. Konsernet har ellers ikke aksjeinvesteringer som representerer eierandeler over 10 % i de enkelte selskap.

Aksjer i felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskap blir vurdert etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet og kostmetoden i selskapsregnskapet.

Varer

Lager av nettmateriell og elsertifikater er vurdert til gjennomsnittlig anskaffelseskost.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger, herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrasket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid. Planendringsgevinster som oppstår i forbindelse med ubetingede planendringer har redusert uinnregnede estimatavvik. Endring i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikene ved årets begynnelse overstiger 10 % av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

Konsernets ansatte har pensjonsordning gjennom Kommunal Landspensjonskasse (KLP). I tillegg har konsernet pensjonsforpliktelse overfor tidligere administrerende direktører.

Skatter

Konsernet Gudbrandsdal Energi er underlagt fire forskjellige skattetyper; alminnelig skatt med 22 % på overskudd, naturressursskatt med 1,3 øre/kWh av gjennomsnittsproduksjonen for de siste 7 år, grunnrenteskatt etter spesielle regler med 57,7 % og 0,7 % eiendomsskatt basert på særskilte takseringsprinsipper for kraftverk. Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt.

Utsatt skatt/skattefordel for selskapsskatt og grunnrenteskatt er balanseført. Ved beregning av utsatt skatt per 31.12.23 er skattesatsene for 2024 nyttet, henholdsvis 22 % for selskapsskatt og 57,7 % for grunnrenteskatt for vannkraft og 25 % for landbasert vindkraft. Jf. note 5.

Evigvarende konsesjoner uten hjemfall

Konsernet har evigvarende konsesjoner uten hjemfall. Vannkraftproduksjon baserer seg på en evigvarende ressurs. Siden produksjonen i prinsippet er evigvarende ved normalt vedlikehold av anleggene, er det ikke avsatt midler for fremtidig fjerning av produksjonsinstallasjoner.

Segmentinformasjon

Konsernets virksomhet består av produksjon ved konsernets tre kraftverk; Vinkelfallet, Moksa og Åkvisla, drift av regional- og distribusjonsnett, utbygging og eierskap til bredbåndsfiber samt investering i andre selskaper.

Moksa og Åkvisla kraftverk har et magasinivolum tilsvarende 9,5 GWh. Kraftverket Vinkelfallet er elvekraftverk og har ikke magasin. Samlet produksjon for kraftverkene i 2023 var 95,5 GWh. Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS har rett på 24,75 % av produksjon i Moksa, noe som for 2023 utgjorde 14,1 GWh. Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdning gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

Overført kraft i eget nett viser 457,6 GWh levert sluttbruker i 2023, mot 440,9 GWh i 2022. Tap i nett er ikke medtatt.

Sikringsbokføring

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har balanseførte eierandeler i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA, hvor regnskapene avlegges i euro. Konsernet har inngått valutaterminer for å sikre euro-verdiene i Austri-selskapene. På konsernnivå innregnes den sikrede verdien av egenkapitalen i Austri-selskapene med gjennomsnittlig sikringspris for valutaterminene. Ikke-sikret andel innregnes med kurs per balansedag. I selskapsregnskapet til Gudbrandsdal Energi Holding AS balanseføres verdien av urealiserte valutaterminer, med verdiendringer resultatført som annen finanskostnad eller annen finansinntekt.



Fra ekstremværet «Hans» i august 2023. Ringebru trafostasjon ble oversvømt. Foto: Hans Sveipe



Fra ekstremværet «Hans» i august 2023. Ras på vestsiden av Lågen tok med seg høyspentlinja. Dronefoto: Kjetil Rannstad.



Fra ekstremværet «Hans» i august 2023. En høyspentmast ødelegges av de enorme vannmassene i Lågen. Foto: Stian Furuheim

NOTE 2 - Nettvirksomhet

Etter energiloven og forskrifter til denne får monopoldelen av selskapet, nettvirksomheten, fastlagt en inntektsramme fra NVE hvert år. Dette representerer rammen for hva nettvirksomheten kan ta inn i inntekter for det aktuelle året. Dersom de faktiske nettleieinntektene etter fakturering blir lavere, føres differansen som mindreinntekt, dvs. at nettselskapet har til gode nettleie hos kundene. Blir faktisk nettleieinntekt høyere, føres differansen som merinntekt og kundene har tilgode nettleie hos nettselskapet.

	Regionalnett	Distrib.nett	Sum
Initiell tillatt inntekt	17 116	128 666	145 782
Eiendomsskatt	919	4 213	5 132
Kostnader overliggende nett	3 627	27 070	30 697
Godkjente FoU-kostnader	0	789	789
Elhub gebyr (red. for lev.plikt element i fakturering)	0	1 860	1 860
Estimert redusert tillatt inntekt grunnet avvik avskrivninger og avk.grunnlag	6 958	10 314	17 272
KILE redusert for USLA	0	-5 858	-5 858
Brutto tillatt inntekt	28 620	167 054	195 674
Påvirkbare inntekter	375	151 590	151 965
Flaskehalsinntekter	1 812	14 685	16 497
Inntekter underliggende nett	27 070	0	27 070
Årets mer-/mindreinntekt (-)	637	-779	-142
Balanseført mer-/mindreinntekt 01.01.	4 905	-2 049	2 856
Endring fra NVE, resultatført 2023	40	547	587
Årets mer-/mindreinntekt	637	-779	-142
Balanseført mer-/mindreinntekt (-) 31.12.	5 582	-2 281	3 301
Balanseført rente mer-/mindreinntekt 01.01.	0	0	0
Endring fra NVE, resultatført 2022	0	0	0
Rente av merinntekt over 25 % av tillatt inntekt	0	0	0
Påløpt rente mer-/mindreinntekt i året	235	-84	151
Balanseført rente mer-/mindreinntekt 31.12.	235	-84	151
Sum balanseført mer-/mindreinntekt 31.12.	5 817	-2 365	3 452
Kostnader:			Sum
Kostnader overliggende nett	3 627	0	3 627
Eiendomsskatt	919	4 213	5 132
Direkte personalkostnader	2 702	26 545	29 247
Nettap	1 738	21 485	23 223
Ordinære avskrivninger nett	3 914	18 073	21 987
Øvrige driftskostnader	4 301	27 695	31 996
Sum kostnader	17 201	98 011	115 212
Driftsresultat	11 419	69 043	80 462

Balanseverdier for nettvirksomheten:	Regionalnett	Distrib.nett
Verdier per 01.01.	104 449	425 934
Verdier per 31.12.	105 717	458 650
Grunnlag avkastning (Gj.snitt. bokf.verdi + 1 % arb.kap.)	106 134	446 715
Avkastning/Driftsresultat	11 419	69 043
Avkastning	11 %	15 %

NOTE 3 - Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelse, lån til ansatte mv.

Morselskap			Konsern	
Lønnskostnader	2023	2022	2023	2022
Lønninger	12 864	11 579	59 545	55 303
Arbeidsgiveravgift	2 234	1 561	9 559	7 637
Pensjonskostnader	1 765	1 525	4 499	7 661
Andre ytelser	963	30	3 962	555
Aktivering egne lønnskostnader	0	0	-25 955	-31 591
Sum	17 826	14 696	51 609	39 563
Antall årsverk sysselsatt	13	14	78	75

Konsernsjef har seks måneders oppsigelstid. Det foreligger avtale om etterlønn i 12 måneder ved oppsigelse fra arbeidsgiver. Konsernsjef har ikke avtale om bonus eller annen type resultatbasert lønn. Styret har vedtatt avtale om pensjon for tidligere administrerende direktører. Pensjonsgrunnlaget er etter avtalen 66 % av lønn ved fratredelsespunktet med fradrag fra andre inntekter i perioden. Overfor styret foreligger det ingen forpliktelser utover ordinært styrehonorar.

Ytelser til ledende personer	Adm. direktør	Styret
Lønn/styrehonorar	2 118	820
Andre ytelser	205	
Pensjon	375	

Morselskap			Konsern	
Kostnadsføring, honorar til revisor ekskl. mva	2023	2022	2023	2022
Revisjonshonorar	153	163	489	492
Attestasjoner	41	0	88	44
Skatte- og avgiftsmessigmessig bistand	51	75	107	129
Øvrig bistand	235	105	449	190



Energimontør Jacob Granlien.
Foto: Nils Ormvold



Konsernsjef Per Oluf Solbraa, økonomikonsulent Anette Slåstuen Haug og controller infrastruktur Anette Langsåvold.
Foto: Krible

NOTE 4 - Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene i denne lov. De påløpte pensjons- og AFP-forpliktelsene er beregnet etter gjeldende norsk regnskapsstandard for pensjonskostnader, NRS 6. Med hensyn til dødelighet og uførhet m.v. er det benyttet forutsetningene i KLPs forsikringstekniske beregningsgrunnlag. Ytelsespensjonsordningen for vanlig ansatte er ikke åpen for nye medlemmer.

Forøvrig er forutsetninger følgende:

	Morselskap		Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Parametre i prosent				
Diskonteringsrente	3,00	3,00	3,00	3,00
Forventet årlig avkastning på fondsmidler	5,30	5,20	5,30	5,20
Forventet lønnsvekst	3,50	3,50	3,50	3,50
Forventet G-regulering	3,25	3,25	3,25	3,25
Forventet pensjonsregulering	2,80	2,63	2,80	2,63
Pensjonskostnad				
Nåverdi av årets opptjening	829	1 009	3 364	4 014
Rentekostnad	1 846	1 184	6 723	4 339
Forventet avkastning	-3 039	-2 129	-11 058	-7 686
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	105	101	378	364
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	641	418	2 094	2 270
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	-29	19	-67	117
Aga innbetalt premie/tilskudd	0	-183	0	-706
Ansattes egentrekk	-174	-164	-642	-305
Netto pensjonskostnad inkl. arbeidsgiveravg.	180	254	792	2 407
Innbetalt premie/tilskudd inkl. adm, innskuddspensjon	913	520	3 827	4 502
Kostnadsført pensjon nå og tidligere adm. direktører	673	751	673	751
Sum pensjonskostnad inkl. arbeidsgiveravg.	1 765	1 525	4 499	7 661
Pensjonsmidler				
Bregnede pensjonsforpliktelser	61 864	61 844	220 063	224 312
Pensjonsmidler	63 634	57 457	228 420	208 399
Ikke-resultatført virkning av estimatavvik	-6 779	-9 389	-27 804	-36 290
Arbeidsgiveravgift	-911	496	-1 419	1 798
Øvrig pensjonsforpliktelse inkl. aga (over drift) *	9 549	8 877	9 549	8 877
Netto pensjonsforpliktelse (-midler)	89	4 370	-28 032	-9 702
Herav presentert som andre langsiktige fordringer	486	-	28 607	14 072
Herav presentert som pensjonsforpliktelse	576	4 370	576	4 370

De aktuarmessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer.

*) Øvrige pensjonsforpliktelser gjelder avtale om servicepensjon overfor tidligere administrerende direktører. Denne avtalen er finansiert over drift. Ytelsespensjonsordningen for vanlig ansatte er ikke åpen for nye medlemmer.



Kantinemedarbeider Linn Marie Løkken.
Foto: Krible

NOTE 5 - Skatter

Inntektsskatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskaps- og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverseres eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre/kWh for 202e. Naturressursskatten kan utlignes mot overskuddsskatten. Eventuell ikke utlignet naturressursskatt kan fremføres med renter til senere år og inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skattefordel.

Grunnrenteskatt

I tillegg er det for vannkraftproduksjon innført en særskilt grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten utgjør 57,7 % for 2023. Utsatt skattefordel grunnrenteskatt er beregnet med 57,7 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt fremførbar negativ grunnrente. Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk blir salgsinntekten beregnet ut fra årets timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjon i de tilhørende perioder, med unntak av konsesjonskraft og

langsiktige kontrakter som prises til faktiske priser. Det blir ikke gjort fratrekk for gjeldsrenter. I stedet blir det gitt fradrag for en friinntekt som blir regnet ut fra gjennomsnittlige skattemessige verdier på driftsmidler multiplisert med en normrente. Normrenten blir fastsatt årlig og er for regnskapsåret 3 %. Grunnrenteinntekten vil være sterkt stigende over kraftverkets levetid, fordi skattemessige avskrivninger og friinntekter blir redusert og etter hvert faller bort.

I tillegg er det med virkning for 2024 innført grunnrenteskatt for landbasert vindkraft. Grunnrenteskatten utgjør 25 % for 2024. Utsatt skattefordel grunnrenteskatt er beregnet med 25 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier.

Utsatt skattefordel

Utsatt skatt og utsatt skattefordel av inntektsskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier. 2023-beregninger er basert på en nominell skattesats på 22 %.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatten utgjør det den enkelte kommune fastsetter som sats etter gjeldende regelverk. Denne satsen er 0,7 % av eiendomsskattetakst. Eiendomsskatt er ikke gruppert som skattekostnad i resultatregnskapet, men er i samsvar med vanlig standard ført som driftskostnad.

Morselskap			Konsern	
Årets skattekostnad på resultat fremkommer slik:	2023	2022	2023	2022
Betalbar naturressursskatt	0	0	656	641
Betalbar (til gode) grunnrenteskatt	0	0	7 039	27 114
Betalbar skatt inntektsskatt	39	0		
Korreksjon tidligere års feil	0	0	0	338
Endring utsatt skattefordel inntektsskatt	-2 652	1 370	7 407	30 579
Endring utsatt skattefordel naturressursskatt	0	0	4 651	25 322
Endring utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	8 213	-693
Skatteeffekt av sikringsinstrumenter	0	0	4 976	533
Skattekostnad på resultat	-2 613	1 370	32 944	83 833
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:				
Betalbar inntektsskatt	39	0	-39	-188
Betalbar grunnrenteskatt	0	0	-7 039	-27 114
Betalbar naturressursskatt	0	0	-656	-641
Sum betalbar skatt	39	0	-7 734	-27 943
Avstemming fra nominell til faktisk skattekostnad:				
Resultat før skatt	108 641	-9 555	198 088	36 682
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (22 %/ 22 %)	23 901	-2 102	43 579	8 070
Skatteeffekten av følgende poster:				
Resultatandel tilknyttede selskap	0	0	-7 462	-24 422
Eliminering av inntektsføring fra tilknyttede selskap	0	0	5 430	25 093
Permanente forskjeller	-26 514	3 472	-23 857	48 334
Faktisk inntektsskatt før utlignet naturressursskatt	-2 613	1 370	17 691	57 075
Faktisk inntektsskattesats i prosent	-2,41 %	20,33 %	8,93 %	155,59 %
Betalbar (til gode) grunnrenteskatt	0	0	7 039	27 114
Årets endring i utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	8 213	-693
Korreksjon tidligere års skattekostnad	0	0	0	338
Sum årets grunnrenteskattekostnad	0	0	15 252	26 759
Sum samlet skattekostnad	-2 613	1 370	32 944	83 834
Samlet faktisk skattesats	-2,4 %	20,3 %	16,6 %	228,5 %
Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller - Ordinær inntektsskatt:				
Varige driftsmidler	13	44	-75 743	-68 806
Kortsiktig fordringer/gjeld	0	0	834	1 052
Øvrige fordeler/forpliktelser	4 754	612	-62 129	-48 354
Underskudd til fremføring	0	1 459	41 743	37 642
Sum	4 766	2 115	-95 295	-78 466

* Årets naturressursskatt: Egenproduksjon gjennomsnitt siste 7 år i Mokså: 50,5 GWh * 1,3 øre = 656 tusen

Grunnrenteskatt:	Konsern	
Årets grunnlag for grunnrenteskatt fremkommer som følger:	2023	2022
Produksjonsinntekter	28 061	71 204
Sum inntekter	28 061	71 204
Driftskostnader i produksjon	7 703	7 028
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	960	738
Skattemessige avskrivninger driftsmidler	2 307	2 321
Friinntekt	1 131	680
Beregnet selskapsskatt på grunnrentepliktig virksomhet	3 760	13 446
Sum fradrag	15 861	24 213
Grunnlag grunnrenteskatt	12 200	46 992
Anvendt fremførbar negativ grunnrenteinntekt (NGI)	0	0
Grunnlag grunnrenteskatt etter anvendelse av fremførbar NGI	12 200	46 992
Årets grunnrenteskatt (57,7 %)	7 039	27 114
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt:		
Negativ grunnrente til fremføring 01.01	0	0
Renter på fremførbar NGI fra før 01.01.07	0	0
Anvendt fremførbar negativ grunnrente	0	0
Grunnlag utsatt skattefordel	0	0
Balanseført utsatt skattefordel NGI, (57,7 %)	0	0
Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller - Grunnrenteskatt:		
Vannkraft		
Varige driftsmidler	5 129	5 147
Skatteeffekt alminnelig inntekt i grunnrentebeskatning	0	0
Utsatt skattefordel grunnrente (57,7 %)	5 129	5 147
Landbasert vindkraft		
Varige driftsmidler	-8 195	0
Utsatt skatt grunnrente (25 %)	-8 195	0
Sum utsatt skatt	-98 361	-73 319



Arbeidshverdagen i Gudbrandsdal Energi Fiber.
Video: Nilsson Cinematics

NOTE 6 - Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Morselskap	Driftsløsøre, inventar mv.
Anskaffelseskost per 01.01.	14 073
Årets tilgang	1 286
Årets avgang	0
Anskaffelskost per 31.12.	15 359
Akk. avskriv. og nedskriv. per 01.01.	12 854
Årets avskriv. og nedskriv.	262
Akk. avskriv. og nedskriv. avgang	0
Akk. avskriv. og nedsk. per 31.12.	13 116
Bokført verdi per 31.12.	2 244
Økonomisk levetid	3 - 8 år
Avskrivingsplan	Lineær



Konsernledergruppa. Fra venstre: leder virksomhetsstyring Ole Christian Hvattum, konserncontroller Ellen Stokke, daglig leder Vevig Johannes Bergum, konsernsjef Per Oluf Solbraa og IT-leder Runar Andersstuen.
Foto: Nils Ormvold

	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Produksjonsanlegg	Overføringsnett	Anlegg under utførelse	Fiberanlegg	Transportmidler, driftsløsøre mv.	Sum
Brutto investert per 01.01.	66 075	253 218	1 182 969	76 730	253 618	160 101	1 992 712
Årets tilgang	6 161	0	69 785	24 175	4 541	3 946	108 607
Årets avgang	0	0	0	0	0	0	0
Anskaffelskost per 31.12.	72 236	253 218	1 252 754	100 905	258 158	164 048	2 101 319
Akk. avskriv. og nedskriv. per 01.01.	21 684	142 657	543 764	0	74 845	106 997	889 947
Årets avskriv. og nedskriv.	1 870	4 959	22 134	0	11 155	4 917	45 036
Akk. avskriv. og nedskriv. avgang	0	0	0	0	0	0	0
Akk. avskriv. og nedskriv. per 31.12.	23 554	147 616	565 898	0	86 000	111 914	934 982
Bokført verdi per 31.12.	48 682	105 602	686 856	100 905	172 153	52 134	1 166 335
Økonomisk levetid	5-50 år	20-50 år	40-50 år	IA	20 år	3-10 år	
Avskrivingsplan	Lineær	Lineær	Lineær	IA	Lineær	Lineær	

I 2023 har Vevig AS mottatt kr 24,5 millioner i anleggsbidrag knyttet til utbygging av overføringsnett. Gudbrandsdal Energi Fiber AS har mottatt 4 millioner i offentlige midler i forbindelse med utbygging av fibernett i 2023. Disse avskrives i takt med investeringen. Samlet anleggsbidrag og tilskudd i balansen knyttet til investeringer utgjør kr 207 millioner per 31.12.23 og er presentert som en langsiktig forpliktelse. Årets resultatføring av disse midlene utgjør kr 4 291 tusen, som gir en netto avskrivning i konsernet på kr 40 744 tusen.

Anlegg under utførelse består av egne investeringsprosjekt i nett og fiber som ikke er avsluttet eller spenningsatt per årsslutt



Målermontør Geir Rolstad.
Foto: Nilsson Cinematics

NOTE 7 - Investering i aksjer og andeler

Selskap	Eier	Eierandel	Anskaffelseskost	Bokført verdi
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,0 %	206 151	206 151
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,0 %	18 356	18 356
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,0 %	60 262	60 262
Vevig AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,0 %	201 881	201 881
Elnett Energi Invest AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,0 %	33 249	25 808
Sum bokført verdi aksjer i datterselskap			519 899	512 458
Elmera Group ASA	Gudbrandsdal Energi Holding AS	6,7 %	572 321	232 001
Eidsiva Bredbånd AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	2,2 %	16 036	16 036
Skåppå AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	8,8 %	200	200
Gållå Turløyper AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	0,5 %	6	6
Trainee Innlandet SA	Gudbrandsdal Energi Holding AS	Én andel	10	10
Elmat AS	Vevig AS	5,9 %	50	50
Elbits AS	Vevig AS	Én andel	30	30
Sum bokført verdi andre aksjer			588 653	248 333

NOTE 8 - Datterselskap, tilknyttet selskap mv.

Firma	Relasjon	Kontor	Eierandel	Stemmeandel
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Vevig AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Elnett Energi Invest AS	Datter	Nord-Fron	100,0 %	100,0 %
Varde Investeringslaug AS	Tilknyttet selskap	Nord-Fron	40,1 %	40,1 %
Austri Kjølberget DA	Tilknyttet selskap	Trysil	20,0 %	20,0 %
Autri Raskiftet DA	Tilknyttet selskap	Trysil	20,0 %	20,0 %
Innlandet Fornybar Holding AS	Tilknyttet selskap	Tynset	33,3 %	33,3 %

Datterselskap	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Egenkapital 2023	Resultat 2023
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	206 151	206 151	90 339	11 864
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	18 356	18 356	55 513	-6 509
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	60 262	60 262	78 942	69
Vevig AS	201 881	201 881	328 555	21 588
Elnett Energi Invest AS	33 249	25 808	18 643	-42
Sum	519 899	512 458	571 992	26 970

Investeringene i de tilknyttede selskapene vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. I konsernregnskapet vurderes disse etter egenkapitalmetoden.

Tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden

Selskap	Inngående balanse 01.01.	Utdelinger (-) / Innbetaling av kapital	Årets resultatandel	Omregnings-differanse	Utgående balanse 31.12.
On Energi AS	8 386	19 220	3 055	0	30 661
Varde Investeringslaug AS	1 901	4 125	-2 145	0	3 881
Austri Kjølberget DA	121 816	-5 876	14 191	1 776	131 907
Austri Raskiftet DA	261 657	-18 810	18 817	4 535	266 199
Innlandet Fornybar Holding AS	0	10 000	0	0	10 000
Sum konsern	393 761	8 658	33 918	6 311	442 648

Sikringsandelen av verdisikringen av investeringene i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA skal være, og er, mellom 60 % og 80 % per 31.12.23.

Den urealiserte verdien av valutaterminer per 31.12.23 var kr -21 033 tusen. Verdiendringen er resultatført som urealisert tap i selskapsregnskapet til Gudbrandsdal Energi Holding AS. I konsernregnskapet er effekten av valutasikringen reflektert i den balanseførte verdien i Austri-selskapene.

Effekten av disse sikringene er inkludert i omregningsdifferansen.

NOTE 9 - Mellomværende med nærstående selskap

	Morselskap		Konsern	
	2023	2022	2023	2022
Andre langsiktige fordringer				
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	278 941	249 459	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	143 232	120 126	0	0
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	55 000	0	0	0
Vevig AS	264 308	272 085	0	0
Andre fordringer				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS (fordring på utbytte)	0	80 000	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS (fordring på utbytte)	0	60 000	0	0
Vevig AS (fordring på utbytte)	0	60 000	0	0
Varde Investeringslaug AS	0	1 202	0	1 202
Kundefordringer				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	2 780	1 086	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	1 600	458	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	1 619	866	0	0
Vevig AS	12 271	1 481	0	0
Austri Raskiftet DA	0	0	0	133
Austri Kjølberget DA	0	0	0	62
Varde Investeringslaug AS	60	17	0	2
Annen kortsiktig gjeld				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS (konsernkonto)	3 336	155 487	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS (konsernkonto)	1 064	488	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS (konsernkonto)	6 144		0	0
Vevig AS (konsernkonto)	28 295	5 980	0	0
Leverandørgjeld				
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	179	0	0	0
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	269	0	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	60	0	0	0
Vevig AS	50	43	0	0

NOTE 10 - Varer

	Konsern	
	2023	2022
Nettmateriell	8 081	5 932
Fibermateriell	1 822	1 320
Elsertifikater	155	1 144
Sum	10 057	8 396

NOTE 11 - Bankinnskudd / skattetrekk

Innestående midler til dekning av ansattes skatte-
trekk er per 31.12.23 kr 802 tusen i morselskapet og
kr 3 263 tusen i konsernet.

NOTE 12 - Antall aksjer, aksjeeiere mv.

Kapitalforhold	Antall aksjer	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	151 400	1,00	151 400
Aksjonærer			
	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Ringebu kommune	45 420	30,0 %	30,0 %
Øyer kommune	45 420	30,0 %	30,0 %
Nord-Fron kommune	30 280	20,0 %	20,0 %
Sør-Fron kommune	30 280	20,0 %	20,0 %
Sum	151 400	100,0 %	100,0 %

NOTE 13 - Egenkapital

Morselskap	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Per 01.01.	151 400	672 554	823 954
Årets resultat	0	111 254	111 254
Avsetning utbytte	0	-39 591	-39 591
Per 31.12.	151 400	744 217	895 617
Konsern			
	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Per 01.01.	151 400	736 039	887 439
Årets resultat	0	165 144	165 144
Omregningsdifferanse	0	5 875	5 875
Avsetning utbytte	0	-39 591	-39 591
Per 31.12.	151 400	867 466	1 018 866

Omregningsdifferanse knytter seg til konsernets
investering i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget
DA som avlegger sitt regnskap i euro samt tilhørende
effekter av sikringsbokføring på konsernnivå.



Energimontørlærling Elinor Payne Dybvik kom på
4. plass i NM for energimontørlærlinger.
Foto: Ståle Rønningen



Montørformann Stian Furuheim.
Foto: Anette S. Haug

NOTE 14 - Langsiktig gjeld og pant

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2023	2022
Pantsikret gjeld til kredittinstitusjoner	500 055	500 055
Pantsatte eiendeler:		
Aksjer i datterselskap	426 388	426 388
Sum	426 388	426 388

Gudbrandsdal Energi-konsernet har en konsernkonto
hvor datterselskapene deltar. Gudbrandsdal Energi
Holding AS er kontoinnehaver og datterselskapene er
solidarisk ansvarlig for trekk på konsernkontoen. Samlet
trekk på konsernkontoer er oppført i morselskapets
balanse. Datterselskapenes innskudd eller trekk er i mor-
selskapets regnskap oppført som gjeld til eller fordring på
selskap i samme konsern. I datterselskapene er innskudd
eller trekk på konsernkonto presentert som annen kort-
siktig fordring eller gjeld, jf. note 9.

NOTE 15 - Finansiell og markedsmessig risiko

Markedsrisiko
Konsernet opererer i et volatilt kraftmarked. Kjøp og salg
av kraft eksponerer alle kraftselskap for risiko. Konsernet
vurderer risikoeksponeringen til å være moderat.

Valutarisiko
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har norske kroner
som basisvaluta, men er gjennom investeringer også
eksponert for endringer i andre lands valutakurser,
hovedsakelig euro. Ser for øvrig prisnippnote og note 8
for omtale av euro-investeringer.

Konsernet har inngått rente- og valutaterminer
for å sikre konsernets rente- og valutaeksponering
iht. gjeldende finansielle risikomanual.

Renterisiko
Konsernet er eksponert mot endringer i rentenivået når
det gjelder inntektsramme, utleie av fiberinfrastruktur,
kapitalplasseringer og låneopptak. Dette vil påvirke finan-
sinntekter og kostnader. Videre kan endringer i renteni-
vået påvirke investeringsmulighetene framover.

Kredittrisiko
Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å
oppfylle sine forpliktelser anses normalt som lav, da det
historisk sett har vært lite tap på fordringer.

Likviditetsrisiko
Konsernet har hatt skiftende likviditet gjennom
regnskapsåret.

Montørformann Ivar Sletten i Merravika.
Foto: Elinor Payne Dybvik

Revisjons- beretning



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Gudbrandsdalsvegen 188
2619 Lillehammer

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Gudbrandsdal Energi Holding AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Gudbrandsdal Energi Holding AS som består av selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og konsernsjef (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal



legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet, konsernet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

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 feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å fastsette strategien for, samt å følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udeelt ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Lillehammer, 21. mars 2024
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Rune J. Baukhol
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Gudbrandsdal Energi Holding AS 2023

A member firm of Ernst & Young Global Limited



Leder kundetjenester Torje Høyvee (f.v.), Leder trafostasjoner/vern Arne-Ivar Myrvang og daglig leder i Vevig Johannes Bergum.
Foto: Nilsson Cinematics



Krafttak for grønn vekst-konferansen med daglig leder i Varde Investeringsslag Hanne Maren Kristensen og konsernsjef Per Oluf Solbraa.
Foto: Marijebaan Photography

Utvalg presseklipp 2023

Etterspørselen øker:

Strømnettet i Øyer er helt sprengt

Den rivende utviklingen i Øyer krever stadig mer elektrisitet, men linjenettet er ikke godt nok.

AV ARNFINN SKINLO
arnfinn.skinlo@auravis.no
Mobil: 900 51 595



ORIENTERTE: Daglig leder Johannes Bergum orienterte nylig formannskapet i Øyer om status for strømforsyningen i kommunen.

Ved maks bruk trekker ladestasjonen strøm tilsvarende forbruket til 550 hytter.

JOHANNES BERGUM,
nettselskapet Vevig

ØYER: Ladestasjoner for elbiler, økning i fritidsbebyggelse og næringsvirksomhet gjør at det trengs stadig mer strøm i Øyer.

I Øyer er en av de største ladestasjonene for elbiler mellom Oslo og Trondheim, men det er ikke uvanlig at elbileiere må vente i kø for lading.

Per Johan Gussiås fra Molde er en av dem som jevnlig bruker ladehuben ved Circle K i Øyer.

Måtte stå i kø

– Da jeg kom hit søndag kveld var det fire biler i kø for Ionity-laderne, og nesten alle Tesla-laderne var opptatt, forteller Gussiås.

I jobben som maritim serviceingeniør reiser han ofte gjennom Gudbrandsdalen med el-bilen, en BMW i4. Ladestoppen gjør han i Øyer.

– Fredager og søndager er som regel dårlige dager hvis du vil unngå kø.

Da GD traff Gussiås i Øyer litt før klokken 16.00 tirsdag ettermiddag, var alle Ionity-laderne opptatt.

– Store utfordringer

– Strømmen er der, men vi trenger større kapasitet på linjenettet for å få den fram til forbrukerne, sier daglig leder Johannes Bergum i nettselskapet Vevig.

– Høy aktivitet gir store utfordringer i Øyer. Utbygging av fritidsbebyggelse er den store driveren. Den har skutt veldig fart de siste årene, og fritidsboliger bruker mye mer strøm enn før. Det skal kokes fortere og elbilene skal lades stadig raskere.

Da det ble bygd ut trafostasjoner i Øyer kommune på 70- og 80-tallet, trodde man det ville bli størst utvikling på Tretten.

Det var før OL i 1994 og hytteboomen i Hafjell.

Store prosjekt kommer

Blant de kommende strømkrevende prosjektene er «Hafjell 950» i området ved Gaiaastova. Går det slik utbyggerne, ønsker skal det i tillegg til hotell med hundre rom bygges et aktivitetssenter. Der skal det være bowling, tennis, svømming, spa-anlegg og kino. Utbyggerne planlegger sportsforretning og bakeri i tillegg til restaurant, mange fritidsleiligheter og stor parkeringskjeller med ladestasjoner for elbiler.

Problemet er at per i dag så finnes det ikke linjenett opp dit, som kan levere nok strøm.

På industriområdet på vestsiden av Lågen har Glocal Green planer om fabrikk for produksjon av hydrogen og biometanol. Deres behov er per nå ikke endelig avklart, men mye elektrisitet trenger de.

Trafostasjonen som på 80-tallet ble bygd ved Rybakken på vestsiden av Lågen, er fullt utnyttet.

Billardene sluker strøm

På andre siden av elva for Rybakken, ligger den store ladestasjonen for elbiler ved Circle K. Den har kapasitet til å trekke like mye strøm som 400 fritidsboliger. Likevel er det av og til kø av biler som skal lade der.

– Vevigs konsesjonsområde



LADEKØ: – Jeg greier meg med en lading mellom Molde og Oslo, og den pleier jeg å ta i Øyer. Men det hender jeg må vente i ladekø, sier Per Johan Gussiås.

er midt mellom Oslo og Trondheim. For mange er det naturlig å stoppe her for å lade, og antallet elbiler øker stadig. Derfor må det være mange ladepunkter her.

Strøm som 550 hytter

– Økningen i strømeterspørsel som før skjedde over fem år, kan nå skje i løpet av en måned. Da vi bygde Fåvang trafostasjon, visste vi ingen ting om

forespørselen som snart skulle komme: En leverandør ville bygge en stor ladestasjon for elbiler på Fåvang. Denne ladehuben trekker nå opptil 5, 4 megawatt. Det utgjør en fjerdedel av kapasiteten til trafostasjonen. Ved maks bruk trekker ladestasjonen strøm tilsvarende forbruket til 550 hytter.

Nettselskapene må levere strøm til den som spør, uansett hva den skal brukes til, såframt

kapasiteten er der. Den som kommer først til mølla, får levert.

– Som leverandør er det kun modenheitskriterier vi kan vurdere. Kunden må forplikte seg til at prosjektet som krever strøm, blir realisert, sier Bergum.

Utreder løsninger

I Øyer er Vevig i gang med å utrede løsninger for det neste store bykset i etterspørsel etter

strøm.

Vevig ser nå på to alternative løsninger for strømforsyningen opp til toppen av Hafjell.

Den ene alternativet er å bygge en ny transformator i Hafjell. Den vil da forsynes med strøm fra en linje som må bygges ut fra nettselskapet Elvias regionale linje som går fra Hovemoen, og inn i Øyer sør.

Elvia er nettselskapet som sørger for strømmen til store

delera av Innlandet, Viken og Oslo

Det andre alternativet er å utvide Hunderfossen transformatorstasjon, og strekke en linje over Lågen og opp til Hafjell.

Uvisst når det skjer

Når det utvidede strømmettet står klart er uvisst.

Daglig leder Johannes Bergum i Vevig, sier de er i gang med å forberede konsesjons-

DETTE ER NETTSELSKAPET VEVIG

- Selskapet Vevigs formål er å bygge, eie og drive anlegg for distribusjon av elektrisk energi.
- Vevig har områdekonsesjon for distribusjon i kommunene Øyer, Ringeby, Sør-Fron, Nord-Fron, og inn i Sel kommune fram til Sandburnoen.
- Vevig er eid av Gudbrandsdal Energi Holding AS, som igjen eies av kommunene Øyer, Ringeby, Sør-Fron og Nord-Fron.
- Konsesjon for strømdistribusjon går til år 2050.

BEGGE FOTO: ARNFINN SKINLO



Daglig leder i Vevig, Johannes Bergum, er fornøyd med samarbeidet de har fått til sammen med nettselskapet Klive. (Foto: Vevig)

IT-samarbeid som bærer frukter

av [Redaksjonen](#)

15. mars 2023

Ved å samarbeide om felles IT-systemer har nettselskapene Vevig og Klive spilt hverandre gode. Nå er de mer effektive og mindre sårbare, både hver for seg og sammen.

Det hele startet i desember 2021. Johannes Bergum og Frode Eggestad, som begge er daglige ledere for henholdsvis Vevig og Klive, diskuterte fremtiden til små og mellomstore nettselskaper. En av de røde trådene i samtalen handlet om IT, og at de – ved å gå sammen

Distriktsenergi 15.03.2023



DIREKTØR: Per Oluf Solbraa er konserndirektør i Gudbrandsdal Energi..

FOTO: STIG ODENRUD

– Hvis vi ikke får konsesjon har jeg problemer med å se hvem som skal få:

Ja til solcellepark

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS regner med å få konsesjon før sommeren, men nå må hele prosjektet kalkuleres på nytt.

AV STIG ODENRUD
stig@agd.no
Mobil: 952 70 000

SØR-FRON: GE-selskapet Gudbrandsdal Energi Fornybar AS søkte i oktober i fjor Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) om konsesjon for å bygge og drive Kile solkraftverk i Sør-Fron kommune.

Nå er den obligatoriske høringsrunden over. Konserndirektør Per Oluf Solbraa i GE er optimist.

– Det er noen merknader til søknaden vår, men vi har svart opp alle. NVE har signalisert at

konsesjonsspørsmålet er klart før sommeren. Jeg er rimelig sikker på at vi får konsesjon, selv om jeg ikke er kjent med vilkårene ennå, sier han.

Tilbakemeldingene i denne høringsrunden er etter GEs vurderinger så positive at de allerede har satt i gang arbeid for å planlegge og prosjektere solcelleparken, både med egne og innleide ressurser.

– Hvis vi ikke får konsesjon, basert på høringsuttalelsene, har jeg problemer med å se hvem som skal få det, sier han.

Solprosjektet på Kile vil dekke strømbehovet til cirka 350 husstander.

Pris ned og opp

Da GD skrev om solcelleprosjektet på Kile, 860 meter over havet, i oktober i fjor var prisanslaget på utbyggingen 50 millioner kroner.

– Prisene på solceller gikk ned og ned, så kom krigen i Ukraina og prisene har økt mye. Jeg vet ikke hvor mye, men endringene er så store at vi må kalkulere prosjektet på nytt.

Etter det GD forstår har prisene steget cirka 40 prosent bare det siste året.

– Det er prisen på strøm som avgjør om dette er butikk eller ikke. Hvor høy må strømprisen være?

– Det vet vi ikke før vi har gjort nye beregninger, men vi må uansett innstille oss på at prisen i framtida blir høyere enn det vi har vært vant med.

– Hva er ditt beste anslag – vil strømmen koste mer eller mindre enn 1 krone per kWh i framtida?

– Det er ikke lett å være skråsikker, men det blir under 1 krone, sier konserndirektøren.

– Hvis investeringskostna-

den blir for høy, så blir det vel ingen utbygging?

– Da vil vi avvente til prisene på det vi skal investere i går ned igjen.

Flere kabler

Det som er helt sikkert er at både Norge og resten av verden trenger mer fornybar energi i framtida, enn det som det er produksjonsgrunnlag for nå. Vi går mot et kraftunderskudd. Solbraa peker på flere alternativer for å komme dette i møte.

– Vi må øke produksjonen og redusere forbruket, det vil også hjelpe for å få strømprisene ned. Hvis vi ikke får til det må vi importere mer, kanskje bygge flere kabler også. Vi kan jo ikke trylle fram mer fornybar kraft, mener han.

Ifølge NVE er det vindkraft på land som er den mest

FAKTA

- Gudbrandsdal Energi Fornybar AS planlegger å bygge et solkraftanlegg med årlig produksjon på ca. 7 GWh på Kile i Sør-Fron kommune.
- GE Fornybar er 100 % eid av Gudbrandsdal Energi Holding AS, som igjen eies av Øyer, Ringeby, Nord-Fron og Sør-Fron kommuner.
- Øystein Rudi, Frank Juul Christiansen, Mari Slåen og Alf Ivar Tagestad er grunneiere.
- Anlegget planlegges med fast/låst montasjevinkel og tosidige solcellemoduler og vil gi strøm til ca. 350 husstander.
- Produksjon av strøm fra solkraftverket reduserer klimagassutslippet med ca. 420 tonn CO₂-ekvivalenter i året, sammenliknet med elektrisitet i det europeiske markedet.
- Området består i dag av en nedlagt pelsdyrfarm med noe bygningsmasse, samt noe løvskog.
- Planområdet er på ca. 110 dekar.
- Forventet anleggsperiode er anslått til 3-4 måneder.

KILDE: GUDBRANDSDAL ENERGI FORNYBAR

GD 25.04.2023

Etablerer solcellekjempe – legger 600 millioner i potten:

- Godt å dele satsingen

TYNSET: De satser 600 millioner kroner for å bli gode på å produsere strøm med solceller.

STIG ODENRUD
stig@gd.no

Gudbrandsdal Energi Holding AS (GEH), Nord-Østerdal Kraftlag SA (NØK) og AS Eidefoss (EF) slår pjalten sammen og etablerer selskapet Innlandet Fornybar AS. Samarbeidet handler om felles kartlegging, utvikling og drift av bakkemonterte solparker.

- Vi har hatt piggskoene på en stund for å finne egnede arealer. Det er en kamp om dette, forteller Per Oluf Solbraa i GD.

- Til nå har vi bare brukt joggesko, men det blir en endring på det nå, humrer og repliserer Hans Kolden i EF.

Nå løper en rekke aktører hælene på hverandre for å skaffe seg areal til å bygge solcelleparker. Alle sitter med de samme kartene og konkurrerer om avtaler med de samme grunneierne.

Fire parker

I første omgang har det et mål om å produsere 100 GWh ved hjelp av solstrålene. Det gir strøm til mellom 5-6.000 husholdninger. I Gudbrandsdalen er det til nå bare ett konkret prosjekt, på Kile i Sør-Fron, initiert av GE. De venter svar på konsesjonssøknaden i løpet av første halvdel av september. Dette anlegget vil ha en produksjonskapasitet på 7 GWh.

Etableringen på Kile ligger an til å bli den andre store solcelleparken i Norge. Bare Furuset Solkraftverk (7 GWh) i Stor-Elvdal kommune ligger foran i løypa.

I tillegg har de inne tre søknader til; Måna i Alvdal (5 GWh), Bronkemoen (10 GWh) og Løvbergsmoen (40 GWh) i Elverum.

Både Kolden og Solbraa er tause om hvilke andre områder de har i kikkerten.

- Dette er veldig konkurransesensitivt så vil kan ikke si noe om det, forklarer Solbraa.

GE har mål om å produsere like mye fornybar energi som forbruket i eget konsesjonsområde, og der solkraft blir en betydelig andel. Eidefoss har også klare ambisjoner om å øke strømproduksjonen med sola i hovedrollen.

Større muligheter

Samarbeidet om solkraft gir dem muligheter for å være med på flere prosjekter, og de mener å oppnå større produksjonsvolum sammen enn hver for seg.

- Det gir bedre muligheter for å bygge opp et større og mer robust kompetansemiljø innenfor



KONSERNSJEFER: Per Oluf Solbraa (t.v.) i Gudbrandsdal Energi Holding AS og Hans Kolden i AS Eidefoss.

FOTO: STIG ODENRUD

solenergi. Det pågår et kappløp med andre om å finne de beste plassene for solkraftverk, sier Solbraa.

- Vi bygger en lokal/regional aktør som kan og vil ta på seg større utbyggingsprosjekter som sikrer lokal verdiskapning basert på lokale ressurser, kompetanse og arbeidsplasser, sier Kolden.

Samordning er et viktig stikkord.

- Vi har utfyllende kompetanse i de tre selskapene vi nå vil samordne og utnytte. Sammen får vi også den økonomiske kraften som trengs for å bygge solkraftverk. Lokalt eierskap til kraftproduksjonen er det beste for befolkningen, mener de.

Innlandet Fornybar skal ikke ha noen fast ansatte, men leie inn etter behov fra de tre eierselskapene. Til nå er det snakk om seks personer.

Blir kontaktet

Både Kolden og Solbraa forteller at de har fått flere henvendelser fra grunneiere som vil stille sitt areal til disposisjon for solcelleparker.

- Det er ikke alle areal som egner seg, det er et par helt avgjørende faktorer, forklarer Kolden.

Han forteller at arealet må ligge i nærheten av et eksisterende strømmnett, og at arealbehovet er fra om lag 100 dekar og

” Vi har hatt piggskoene på en stund for å finne egnede arealer. Det er en kamp om dette. ”
PER OLUF SOLBRAA
Gudbrandsdal Energi Holding.

oppover.

- Det er mange som har lange og smale teiger. Det gjør at en ofte må forholde seg til mange grunneiere for å lande avtaler, sier Kolden.

Og det er ikke bare å ture på hvor som helst.

- Plasseringen må være akseptabel for omverden, sier Solbraa.

Ukjent terreng

De er tidlig ute i solcellesatsingen i nasjonal målestokk og arbeider i delvis ukjent terreng.

- Dette er ikke risikofritt, og det er godt å kunne dele satsingen med andre, innrømmer Kolden.

Gründerne ser at solkraft passer godt sammen med annen regulerbar kraftproduksjon.

- Når det er mye sol, kan vi spare på vannet. Innlandet har store arealer og gode sol- og nedbørsforhold som gjør fylket til et attraktivt område for bakkemontert solkraft.

- Gjennom å samle prosjekterne våre kan vi utnytte hverandres kompetanse på en bedre



LEDELSEN: Konsernsjef Ivar Müller Often i NØK (f.v.), daglig leder Cecilie Arnemo Åsmul i Innlandet Fornybar, konsernsjef Per Oluf Solbraa i Gudbrandsdal Energi Holding og konsernsjef Hans Kolden i Eidefoss. Hedr fotografert ved hovedkontoret til den nye selskapet på Tynset.

FOTO: PRIVAT

måte, både innen utvikling, prosjekt, drift og økonomi. Samlet sett utfyller vi alle nødvendige fagfelt for å bygge, drifte og eie solkraftverk, mener

Hans Kolden.

For øvrig: Vindkraft står ikke på sakslisten hos Innlandet Fornybar.

INNLANDET FORNYBAR AS

- Eiere: Gudbrandsdal Energi Holding AS, Nord-Østerdal Kraftlag, og AS Eidefoss. De tre partene er eid av kommuner og lokale andels-eiere. I Gudbrandsdalen er det bare Skjåk som ikke er med.
- Hovedkontor: Tynset
- Aksjekapital: 30 millioner kroner
- Kapitalbidrag: 600 millioner kroner.
- Produksjonsmål: 100 GWh i første omgang.
- Daglig leder: Cecilie Arnemo Åsmul.
- Styreleder: Per Oluf Solbraa.
- Ansatte: Ingen faste. Nødvendige ressurser leies inn fra eierselskapene.

● Nytt prosjekt:

«Grønt gir for Gudbrandsdalen»

Lom, Skjåk og Vågå – og alle dei andre kommunane i Gudbrandsdalen – er invitert inn i eit nytt prosjekt. Prislappen er 30.000 kroner på kvar kommune per år i tre år.

Prosjekteigarane er Gudbrandsdal Energi Holding, AS Eidefoss, Skjåk Energi, Sparebank 1 Gudbrandsdal, Sparebank 1 Lom og Skjåk og Skjøppa. Sistnemnde er prosjektansvarleg.

Prosjektet er planlagt gjennomført over tre år. Prosjektei-

garane skal bidra med 1.570.000 kroner per år, medan Innlandet fylkeskommune har løyvd 1.200.000 kroner til gjennomføring i første prosjektår.

Kommunane er invitert inn i det vidare samarbeidet med eit bidrag på 30.000 kroner kvar per år i tre år.

- Gjennom fire år har kommunane i Gudbrandsdalen bidrege til suksessen i prosjektet «Krafttak for grøn vekst». Framover vil næringslivet i Gudbrandsdalen møte strengare krav frå sin eigen bank, frå marknaden og myndigheiter blant anna på dokumentasjon av klima- og miljødata. Dette er

det få som er klare for. Ved å arbeide meir systematisk med berekraft, vil bedriftene få moglegheit til å vekse innanfor nye grønne verdikjeder og skape framtidens arbeidsplassar. «Krafttak for grøn vekst» har avdekt at næringslivet treng meir støtte for å møte komande krav og ta tak i mogleghetsrommet som ligg der, heiter det mellom anna i søknaden.



- Vi ynskjer med dette å invitere alle kommunane med vidare i ei ny satsing som skal bidra til at næringslivet skal rigge seg for framtidens behov og krav, og at Gudbrandsdalen blir sett på kartet som ein smart, grøn dal, heiter det i søknaden. FOTO: VIGDIS KROKEN

VIGDIS KROKEN
vigdis.kroken@tjuken.no

Fjuken 02.11.2023

Eneste i landet med unikt styringssystem av strømmnettet

Vevig har innført et system som automatisk finner og varsler feil på strømmnettet.

Systemet har vært i bruk av Vevig siden 2020, og erfaringene er bare positive.

– Det fungerer veldig bra. Vi sparer tid, vi sparer penger, vi har færre avbrudd og våre strømkunder får strømmen raskere tilbake, forteller Vevigs driftsleder, Tor Lillegård.

Finner feil og dirigerer strømmen

For å ta det hele fra starten av, så må vi gå tilbake til rundt 2008 - 2009. Vevigs ledelse og de ansatte, hadde innsett at de måtte ha et mer framtidsretta og automatisert system til å styre strømmnettet i sitt konsesjonsområde. Det er da snakk om over tusen kilometer med strømførende linjer og kabler. Nettselskapet valgte å investere over flere år.

– Vi valgte å investere i et datastyrt vern og fjernstyrte brytere på linjenettet som kommuniserer med vår driftssentral. Dette er brytere som slår strømmen av og på om det oppstår feil ved det punktet de er plassert på i linjenettet. I vårt nye system, så kan du si at disse bryterne snakker sammen med vår nye driftssentral, slik at vi kan lokalisere hvor feilen ligger på linja ved å sjekke strømmen i seksjonene mellom hver bryter.

– Mer nøyaktig og raskere enn før, med andre ord?

– Så absolutt. Her kan vi via bryterne og det nye systemet registrere at en feil ligger innenfor et mindre begrenset område av linja, istedenfor kanskje innenfor 30 kilometer med det gamle systemet. Samtidig kan vi, der det er mulig, dirigere strømmen via andre linjer til kunder som har mistet strømmen. Dette gjøres nå helt automatisk. Det gir kortere avbruddstid, og naturlig nok går det med mindre tid til å feilsøke og reparere fysisk ettersom vi vet sann noenlunde hvor på linja feilen har oppstått, forklarer Lillegård.

Helt ny driftssentral

Det nye systemet, som i fagspråket har navnet «SCADA og DMS-systemet», er utviklet av et finsk selskap. Utenom i Finland og Latvia, er Vevig det eneste nettselskapet i Norge som har tatt i bruk dette systemet.

– Da vi skulle investere i nytt driftssentralsystem, så var det viktig å få god utnyttelse av det vi tidligere har investert i. Du kan si det slik at vi hadde litt flaks, selv om dette ikke er en ukjent teknologi. Alle nye installasjoner vi hadde investert i og montert gjennom åra siden 2008, viste seg å passe som hånd i hanske til «SCADA og DMS-systemet» som nå er basen i vår nye driftssentral. Vi har den hele og fulle oversikten via et digitalt kart over strømmnettet, sier Lillegård, som har estimert med at investeringen i dette systemet nedbetaler seg selv i løpet av to til tre år.

●● Alle som skal grave, heise, felle trær eller bruke stor redskap innenfor 30 meter fra linjenettet, om det så er våre folk eller andre, må gi oss beskjed

Tor Lillegård

– At vårt nett ligger nede over tid, koster oss penger. Færre og kortere avbrudd, lønner seg. Før var det slik at halve tidsbruken var å lokalisere hvor feilen ligger, nå er det meste av lokaliseringen gjort av systemet på forhånd. Og det gjør alt enklere og raskere for folka våre som skal ut på linja og foreta reparasjoner, påpeker Lillegård.

Investerer og utvikler

Selv om dette ikke er en innovasjon som Vevig har utviklet i systemet med tanke på lokale forhold, sikkerhet og nøyaktighet.

– Vi har de to siste åra erfart



Vevigs nye styringssystem har vært i bruk i to år og det finner sjøl feil på linja. Det fungerer optimalt, sier driftssjef i Vevig, Tor Lillegård. FOTO: TOR LARSEN

og lært en del gjennom innspill fra alle nivå innen Vevig. Blant handler det om sikkerheten i systemet med tanke på lokale forhold, sikkerhet og nøyaktighet.

eller bruke stor redskap innenfor 30 meter fra linjenettet, om det så er våre folk eller andre, må gi oss beskjed. Skjer det noe, så sørger vi for at strømmen ikke slår seg på automatisk om et uhell skulle skje i seksjonen der det arbeides. Sikkerheten kan ikke automatiseres. Visuelle inspeksjoner langs lin-

ja er fortsatt helt nødvendig. Men nå vet vi i alle fall til enhver tid hvor feil som oppstår ligger sann noenlunde. Det i seg selv er en trygghet for alle.

Og vi vil investere i enda flere fjernstyrte brytere så vi får flere og kortere seksjoner og dermed enda mer nøyaktighet. Dette er framtidens løsning for

oss, konstaterer Vevigs driftssjef, Tor Lillegård.

– Er det ikke litt spesielt at dere er det eneste nettselskapet her i landet som benytter

dette systemet?

– Kanskje. Vi mener dette er fremtidsrettet, og vi har vært ute og holdt foredrag om våre erfaringer til selskaper innen

vår bransje både i Norge og Sverige. Så flere kommer nok etter.

TOR LARSEN
tor@dolen.no



Vevig har gjort investeringer med tanke på nytt styringssystem og ny driftssentral de ti siste åra. - Vi sparer inn igjen kostnadene i løpet av et par, tre år, forteller Lillegård. FOTO: TOR LARSEN



Vevig har over tusen kilometer med strømførende linjer linjer og kabler i sitt konsesjonsområde. Foto: Tor Larsen

EGET INVESTERINGSFOND FOR GUDBRANDSDALEN



Vi var spent på responsen

Investerer i øl og digital identifisering

OVERASKET: – Vi har vært i kontakt med rundt 100 miljøer, sier Hans Vigstad, avtroppende daglig leder i Varde Investingslaug. FOTO: ANDERS HORNVEDT

FINANS: Tidligfaseinvestorene har Gudbrandsdalen som investeringsunivers, og skal bruke 62,5 millioner. – Responsen har vært overraskende, sier Hans Vigstad.

■ **ANDERS HORNVEDT**
andres.hornvedt@finansavisen.no

– I løpet av fem år er håpet at vi skal fortsette slik vi har startet, med å stimulere til vekst. Ambisjonen er at vi skal investere i to nye selskaper pr. år. Det innebærer at vi kommer opp i 10 til 12 investeringer, sier Hans Vigstad, avtroppende daglig leder i Varde Investingslaug.

Varde Investingslaug blir beskrevet som Gudbrandsdalens eget investeringsfond.

Fondet investerer i tidligfase- og etablerte selskaper med vekstambisjoner for å skape utvikling og vekst.

Selskapet ble etablert våren 2022, og er eiet av Gudbrandsdal Energi Holding, Eidefoss, Skjåk Energi, SpareBank 1 Lom og Skjåk, samt SpareBank 1 Gudbrandsdal.

Så langt har Varde Investe-

tingslaug investert i fire bedrifter.

– **Veldig glad og ydmyk**

Ved nyttår blir Hanne Maren Kristensen ny daglig leder i selskapet. Vigstad skal fortsette som rådgiver, men bare på deltid. Til daglig skal han lede Innmet, et datterselskap av Crayon.

– Jeg er veldig glad og ydmyk for å få muligheten til å videreutvikle Varde, sier Kristensen. Kristensen har høyere utdanning innen administrasjon og ledelse, og kommer fra stillingen som prosjektleder i Skjåppå, et lokalt innovasjonselskap som hjelper gründere og etablerte selskaper.

Tidligere har Kristensen vært direktør for Innovasjon Norge i Nederland, blant annet.

Tanken er at Varde investeringer og aktiviteter skal bidra direkte til grønn om-

stilling og flere ansatte i Gudbrandsdalen.

Sitter på millioner

Varde rår over 62,5 millioner kroner i kommittert kapital fra eierne. Pengene er så langt blitt investert i selskaper som driver med alt fra selbrygging til avansert bildegjenkjenning.

■ Glocal Green, produksjon av biometanol på restråstoff, Ålesund og Øyer.

■ IDTag, teknologiselskap med digital identifisering, Lillehammer.

■ Diger.no, nettauksjon for brukte kjøretøyer, maskiner og utstyr, Lillehammer.

■ Lom Bryggeri, Håndverksbryggeri med merkevaren LOMB, Lom.

– Bærekraftdimensjonen er den røde tråden i investeringene våre. På ulike måter jobber selskapene

med grønn omstilling, i tillegg til å skape lokale arbeidsplasser, sier Vigstad.

Mandatet er å investere i selskaper med ambisjoner, gjennomføringssevne og vekstpotensial som kan gi verdiskaping i Gudbrandsdalen.

Så langt er rundt 10 millioner kroner sysselsatt. Varde Investingslaug har gått inn med mellom 1 og 5 millioner kroner i hvert av de fire selskapene.

Verdsættingen settes slik at Varde sitter på mellom 10 og 35 prosent av aksjene etter fullført transaksjon.

– **Var spent på responsen**

– *– Hvordan har tilgangen på investeringsobjekter vært?*

– Overraskende stor. Næringslivet i dalen er noe begrenset, og vi var spent på responsen. Men vi



SPONSER AV BANKER OG KRAFTSELSKAPER: Hanne Maren Kristensen blir ny sjef i Varde Investingslaug. FOTO: VARDE INVESTINGSLAUG

har vært i kontakt med rundt 100 miljøer. Selv om vi ikke går videre med alle, er det fortsatt mange interessante selskaper å jobbe videre med, sier Vigstad.

Varde skal ikke skape egne selskaper.

– Normalt blir vi kontaktet av en gründer som er i gang, og som trenger kapital, erfaring og kompetanse. Vi kan bidra med alle tre, sier Vigstad.



Gudbrandsdal Energi Holding AS

2640 Vinstra

61 29 46 10

post@geholding.no

www.geholding.no

[Facebook](#)



Montørformann Abdul Salim Razmenda.

Foto: Nils Ormvold