



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 914 888 956
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: GUDBRANDSDAL ENERGI HOLDING AS
Forretningsadresse: Strandgata 39
2640 VINSTRA

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Mørselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Ja

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Line Alfarrustad
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 27.04.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 24.05.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	1	1 290 000	
Annen driftsinntekt	1	18 212 000	
Sum inntekter		19 502 000	
Kostnader			
Varekostnad	4	295 000	
Lønnskostnad	4,5	16 006 000	
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	2	281 000	
Annen driftskostnad	4	10 240 000	
Sum kostnader		26 822 000	
Driftsresultat		-7 320 000	
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	7	56 878 000	
Verdiøkning andre finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi	14	4 009 000	
Sum finansinntekter		60 887 000	
Nedskrivning av finansielle eiendeler		206 189 000	
Annen finanskostnad		22 326 000	
Sum finanskostnader		228 515 000	
Netto finans		-167 628 000	
Ordinært resultat før skattekostnad		-174 948 000	0
Skattekostnad på ordinært resultat	10	861 000	
Ordinært resultat etter skattekostnad		-175 809 000	0
Årsresultat		-175 809 000	0
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		27 090 000	
Overføringer til/fra annen egenkapital	12	-202 898 000	



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum overføringer og disponeringer		-175 808 000	



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	10	3 485 000	
Sum immaterielle eiendeler		3 485 000	
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	2	1 284 000	
Sum varige driftsmidler		1 284 000	
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	7,8,15	486 650 000	
Lån til foretak i samme konsern	9	713 167 000	
Investeringer i tilknyttet selskap	7,8	6 629 000	
Investeringer i aksjer og andeler	7,8	382 383 000	
Andre fordringer	5	4 496 000	
Sum finansielle anleggsmidler		1 593 325 000	
Sum anleggsmidler		1 598 094 000	0
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		3 894 000	
Andre fordringer	9	1 867 000	
Sum fordringer		5 761 000	
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	13	35 743 000	
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		35 743 000	
Sum omløpsmidler		41 504 000	0
SUM EIENDELER		1 639 598 000	0



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	11,12	151 400 000	
Sum innskutt egenkapital		151 400 000	
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	12	740 568 000	
Sum opptjent egenkapital		740 568 000	
Sum egenkapital		891 968 000	0
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	5	5 269 000	
Sum avsetninger for forpliktelser		5 269 000	
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	648 950 000	
Sum annen langsiktig gjeld		648 950 000	
Sum langsiktig gjeld		654 219 000	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		1 679 000	
Skyldige offentlige avgifter	13	1 374 000	
Annen kortsiktig gjeld	9	90 358 000	
Sum kortsiktig gjeld		93 411 000	
Sum gjeld		747 630 000	0
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 639 598 000	0



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	1	14 982 000	
Kraftsalg	1	49 484 000	
Nettleieinntekter	6	145 509 000	
Annen driftsinntekt	1	20 813 000	
Resultatandel tilknyttet virksomhet	8	42 587 000	
Sum inntekter		273 375 000	
Kostnader			
Varekostnad	4	51 244 000	
Kraftkjøp		1 807 000	
Lønnskostnad	4,5	37 904 000	
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	2	32 527 000	
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		131 000	
Annen driftskostnad	4	47 608 000	
Sum kostnader		171 221 000	
Driftsresultat		102 154 000	
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	7	41 702 000	
Resultatandel tilknyttede selskap	8	1 482 000	
Sum finansinntekter		43 184 000	
Nedskrivning av finansielle eiendeler	8	206 189 000	
Annen finanskostnad		13 008 000	
Sum finanskostnader		219 197 000	
Netto finans		-176 013 000	
Ordinært resultat før skattekostnad		-73 859 000	0
Skattekostnad på ordinært resultat	10	29 671 000	
Ordinært resultat etter skattekostnad		-103 530 000	0
Årsresultat		-103 530 000	0



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
---------------------	-------------	-------------	-------------



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	2	40 992 000	
Anlegg under utførelse	2	101 589 000	
Produksjonsanlegg	2	115 208 000	
Fiberanlegg	2	166 683 000	
Overføringsnett	2	504 378 000	
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	2	51 089 000	
Sum varige driftsmidler		979 939 000	
Finansielle anleggsmidler			
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	8	434 141 000	
Investeringer i aksjer og andeler	7,8	382 435 000	
Andre fordringer	5	13 135 000	
Sum finansielle anleggsmidler		829 711 000	
Sum anleggsmidler		1 809 650 000	0
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	3	6 308 000	
Mindreinntekt	6	10 099 000	
Sum varer		16 407 000	
Fordringer			
Kundefordringer		21 519 000	
Andre fordringer	9	26 278 000	
Sum fordringer		47 797 000	
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	13	39 960 000	
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		39 960 000	



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum omløpsmidler		104 164 000	0
SUM EIENDELER		1 913 814 000	0
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	11,12	151 400 000	
Sum innskutt egenkapital		151 400 000	
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	12	835 497 000	
Sum opptjent egenkapital		835 497 000	
Sum egenkapital		986 897 000	0
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt		18 299 000	
Andre avsetninger for forpliktelser	2	161 883 000	
Sum avsetninger for forpliktelser		180 182 000	
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	648 950 000	
Sum annen langsiktig gjeld		648 950 000	
Sum langsiktig gjeld		829 132 000	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		9 746 000	
Betalbar skatt	10	6 265 000	
Skyldige offentlige avgifter	13	30 300 000	
Annen kortsiktig gjeld	9	51 476 000	
Sum kortsiktig gjeld		97 787 000	
Sum gjeld		926 919 000	0



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 913 816 000	0



Building a better
working world

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 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 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



Building a better
working world

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 modifierer 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 rettvisende 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 udelt 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, 8. april 2022
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Rune J. Baukhol
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Gudbrandsdal Energi Holding AS 2021

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: J3PMY-8AXD1-FQMING-4MLN7-8ZG6L-MHCC4



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Rune Johannes Baukhol

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5999-4-1261839

IP: 213.52.xxx.xxx

2022-04-08 12:55:09 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: J3PMY-8AXD1-FQMNG-4MLN7-8ZG6L-MFHCC4

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

Årsberetning Konsernet 2021.pdf

Name	Method	Signed at
Flugstad, Per Asbjørn	BANKID_MOBILE	2022-04-08 12:55 GMT+02
Solbraa, Per Oluf	BANKID	2022-04-08 12:54 GMT+02
Alfarrustad, Line	BANKID_MOBILE	2022-04-08 12:54 GMT+02
Skard, Per Øivind	BANKID_MOBILE	2022-04-08 12:54 GMT+02
Bredeveien, Arne	BANKID_MOBILE	2022-04-08 12:45 GMT+02
Røed, Randi Helene	BANKID_MOBILE	2022-04-08 13:03 GMT+02
Ulvik, Ragnhild	BANKID_MOBILE	2022-04-08 12:56 GMT+02
Høyvesveen, Torje	BANKID_MOBILE	2022-04-08 12:55 GMT+02



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
External reference: 0112B516ACE54AD59CA7260960B18BF1

Årsberetning 2021

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 kraftverk og Gudbrandsdal Energi Fornybar AS som investerer i fornybar energi.

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.

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 %)
Ringebu 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 med varamedlemmer 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. 31.12.21 består styret av følgende medlemmer:

Styrets leder:	Line Alfarrustad
Styrets nestleder:	Randi Helene Røed
Styremedlemmer:	Ragnhild Ulvik Per Øyvind Skard Per Asbjørn Flugstad
Ansatte valgte:	Arne Bredeveien Torje Høyvesveen

Konsernsjef møter i styret uten stemmerett i konsernstyret.

Datterselskapene Gudbrandsdal Energi Fiber AS, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS og Gudbrandsdal Energi Fornybar 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 Fjordkraft Holding ASA, Eidsiva Bredbånd AS og On Energi AS. Det siste gjennom eierandel i Elnett Energi Invest 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, Ringebu, Øyer og Sjøa-området i Sel. Antall nettkunder pr. 31.12.21 er 21 888 mot 21 418 ved forrige årsskifte.

Regional- og distribusjonsnettet utvides og vedlikeholdes etter oppsatte planer. I 2021 har det vært foretatt betydelige investeringer i nye og eksisterende hyttefelt, el-bil ladestasjoner langs E6 og vedlikehold av eksisterende nett. Det er også foretatt nødvendige oppgraderinger av trafostasjoner. Selskapet startet byggingen av ny trafostasjon på Fåvang i 2021 med planlagt ferdigstilling medio 2022. 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, Ringebu, Øyer og Sjøa-området i Sel. Bredbåndsanleggene er utleid til Eidsiva Bredbånd AS frem til 2050. Fibervirksomheten i Gudbrandsdal Energi konsernet ble utfisjonert fra Vevig AS med regnskapsmessig virkning fra 01.01.21. Dette er gjort for å optimalisere drift av de enkelte virksomhetsområder og for å møte krav til selskapsmessig og funksjonelt skille som trådte i kraft i 2021.

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. Mokså og Åkvisla i Øyer kommune og Vinkelfallet i Ringebu kommune.

I egne kraftverk er det i 2021 produsert 74,2 GWh mot 90,0 GWh i 2020. Av dette volum er 10,8 GWh levert Oppland Energi AS i henhold til avtale.

Vinkelfallet kraftverk ble i 2020 kalt inn til konsesjonsbehandling etter vannressursloven av NVE. Bakgrunnen for dette er hensynet til den nasjonalt viktige bestanden av størret i Våla. NVE sin behandling av konsesjonssøknaden er pågående.

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. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 20 % av Austri Raskiftet DA og 20 % av Austri Kjølberget DA. Raskiftet vindkraftverk ble satt i drift 13.12.18 og Kjølberget vindkraftverk 08.10.21. Forventet årlig middelproduksjon for Raskiftet er 368,5 GWh og for Kjølberget 194,7 GWh.

2



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0112B516ACE54AD59CA7260960B18BF1

Ansatte, arbeidsmiljø, likestilling og diskriminering

Konsernet har 72,5 årsverk pr. 31.12.21, inkludert 6 lærlinger. Sykefraværet i 2021 er 5,1 %, mot 4,8 % i 2020. Koronarelatert fravær er 2,0 %. Økningen i sykefravær forklares med ikke-arbeidsrelatert langtidsfravær. I 2021 har det ikke vært noen skader som har medført fravær.

Arbeidsmiljøet følges opp av konsernets styre, ledelse og arbeidsmiljøutvalg. Det er tilsatt verneleder i kombinasjonsstilling med andre oppgaver. Konsernet har avtale med Aktimed Helse AS om bedriftshelsetjenester. Styret anser arbeidsmiljøet i konsernet som godt.

Gudbrandsdal Energi Holding AS har 15 ansatte pr. 31.12.21 (13,5 årsverk), hvorav 8 ansatte er kvinner. Det er totalt ansatt 13 kvinner i konsernet, hvorav 2 er lærlinger. 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 4 menn og 1 kvinne. Det er begrenset differanse i lønn og lønnsutvikling mellom kvinner og menn på samme utdanning- og erfaringsnivå.

Konsernet skal være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av etnisk bakgrunn, nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion og livssyn eller nedsatt funksjonsevne. Konsernet har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering.

Forsikring styret og daglig leder

Selskapet har tegnet ansvarsforsikring for styrets medlemmer og daglig leder gjennom morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.

Miljørapportering

Konsernets virksomhet har som formål å utvikle, bygge og drifte anlegg for produksjon og distribusjon av fornybar energi, og anlegg for bredbånd. Konsernets virksomhet medfører ingen forurensning av det ytre miljø, utover det som tillates i gjeldende lov- og forskriftskrav. For best mulig utnyttelse av ressursene investeres det kontinuerlig i moderne utstyr og hjelpemidler i de forskjellige virksomhetene i konsernet. Konsernet utarbeider årlig klimaregnskap for å sette søkelys på virksomhetens klimaavtrykk og hvilke områder det må rettes fokus mot. Miljørapporteringen er en del av konsernets bærekraftstrategi.

Finansiell og markedsmessig risiko

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

Markedsrisiko

Konsernet opererer i et marked med volatile kraftpriser. Kjøp og salg av kraft eksponerer alle kraftselskap for risiko. Konsernet vurderer risikoeksponeringen til å være med begrenset nedsiderisiko.



Valutarisiko

Gudbrandsdal Energi-konsernet og datterselskapet Gudbrandsdal Energi Fornybar AS 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 finansielle risikomanual.

Renterisiko

Konsernet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder inntektsramme, kapitalplasseringer og låneopptak. Videre kan endringer i rentenivået 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. Som en følge av koronautbruddet og dets påvirkning på private og næringsdrivende sin betalingsevne, samt sterk økning i strømpriser, så anses konsernets kredittrisiko å være økt på kort sikt.

Likviditetsrisiko

Konsernet har hatt skiftende likviditet gjennom regnskapsåret. Tilgjengelig trekkfilitet ved årsskifte er 150 millioner kroner av låneramme på 800 millioner kroner, samt kassakreditt på 50 millioner kroner.

Økonomi

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

Konsernregnskapet viser et driftsresultat på 102,2 millioner kroner og et årsresultat på minus 103,5 millioner kroner mot hhv. 45,0 millioner kroner og 593,8 millioner kroner for 2020. Gevinst fra salg av aksjer i Innlandskraft AS på 553,8 millioner kroner påvirket årsresultatet for 2020. Det er i 2021 foretatt nedskrivning av aksjene i Fjordkraft Holding ASA med 206,2 millioner kroner i tråd med aksjekurs per 31.12.21. Omsetningen var 273,4 millioner kroner i 2021, mot 188,2 millioner kroner i 2020. Økningen forklares med høyere kraftpriser som påvirket inntjeningen betydelig i både heleide og deleide produksjonsselskaper i 2021.

De samlede ferdigstilte investeringer i varige driftsmidler og finansielle investeringer i konsernet er 113,8 millioner kroner.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0112B516ACE54AD59CA7260960B18BF1

Den ytelsesbaserte pensjonsordningen er lukket og nye ansatte blir innmeldt i innskuddsbasert pensjonsordning. Ved utgangen av 2021 er 27 ansatte i ytelsesbasert ordning, mens 43 er i innskuddsbasert ordning i konsernet.

Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter er på 140,4 millioner kroner mot 59,4 millioner kroner for 2020. Totalkapitalen er ved utgangen av året 1 914 millioner kroner mot 2 023 millioner kroner pr. 31.12.20. Konsernets likviditetsbeholdning er 40,0 millioner kroner pr. 31.12.21 mot 5,5 millioner kroner året før.

Konsernet har en låneramme på 800 millioner kroner. Av rammen er 650 millioner kroner benyttet pr. 31.12.21.

Gudbrandsdal Energi Holding AS

Selskapet har et negativt driftsresultat for 2021 og 2020 på hhv. 7,3 millioner kroner og 7,2 millioner kroner. Hovedtrekkene i selskapets utvikling fra 2020 til 2021 er redusert tjenestesalg, både på grunn av bortfall av oppdrag og overføring av ansatte til andre konsernselskaper, samt reduserte lønn- og konsulentkostnader. Selskapet har et negativt årsresultat for 2021 på 175,8 millioner kroner, mot 642,4 millioner kroner i 2020. Resultatutviklingen forklares med nedskrivning av verdien av aksjene i Fjordkraft Holding ASA som følge av redusert kurs per aksje gjennom 2021, mens 2020 årsresultat inneholdt regnskapsmessig gevinst på 641,1 millioner kroner i forbindelse med salget av aksjene i Innlandskraft AS.

Vevig AS

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

Selskapet har et driftsresultat for 2021 på 33,3 millioner kroner mot 41,6 millioner kroner i 2020. Årsresultatet for 2021 er 23,0 millioner kroner mot 28,1 millioner kroner i 2020. Utfisjonering av fibervirksomheten og fokus på drift i alle ledd i organisasjonen forklarer resultatutviklingen fra 2020 til 2021. Som en tilpasning til praksis i bransjen har investeringsprosjekter sin andel av kostnader i en prosjektorganisasjon blitt aktivert fra 2020. Endringen fra lave kraftpriser i 2020 til høye kraftpriser i 2021 påvirker både selskapets inntekter og kostnader, men netto resultateffekt er null.

Årets bruttoinvestering for nettvirksomheten er 70,3 millioner kroner, mot 71,0 millioner kroner for 2020. Årets anleggsbidrag knyttet til ferdigstilte investeringer er 21,4 millioner kroner mot 15,5 millioner kroner i 2020.

Gudbrandsdal Energi Fiber AS

Selskapet har et driftsresultat for 2021 på 3,7 millioner kroner, og et årsresultat på 0,7 millioner kroner. Selskapets hovedinntektskilde er leieinntekter fra utleie av fiberinfrastruktur til Eidsiva Bredbånd. Kostnadene i selskapet er knyttet til prosjektering og gjennomføring av nye utbygginger. Samt vedlikehold av eksisterende anlegg.

Ferdigstilte fiberanlegg i 2021 er 41,2 millioner kroner. Samlede ferdigstilte investeringer fra 2016 til 2020 som er medtatt i leieavtalen er 175,0 millioner kroner.



Gudbrandsdal Energi Produksjon AS

Omsetningen er knyttet til salg av kraft og utleie av bygg. Selskapet har et positivt driftsresultat for 2021 på 31,6 millioner kroner, mot et negativt driftsresultat på 6,7 millioner kroner i 2020. Årsresultatet for 2021 er på 18,2 millioner kroner, mot et negativt årsresultat på 4,1 millioner kroner i 2020. Endringen i driftsresultatet og årsresultatet skyldes hovedsakelig høye kraftpriser i 2021, mens 2020 årsresultatet var preget av historisk lave kraftpriser.

Selskapet har investert 2,3 millioner kroner i 2021. Dette er investeringer i kraftverk og rehabilitering av bygg.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS

Gudbrandsdal Energi Fornybar eier 20 % i Austri Raskiftet DA og 20 % i Austri Kjølberget DA. Selskapet sin samlede investering i vindkraftverkene er 407,3 millioner kroner.

Raskiftet vindkraftverk i Trysil og Åmot kommuner ble satt i drift i desember 2018 og består av 31 vindturbiner med en samlet årlig middelproduksjon på 368,5 GWh. Utbyggingen av Kjølberget vindkraftverk i Våler kommune ble ferdigstilt i 3. kvartal 2021 og offisielt åpnet 8. oktober 2021. Vindkraftverket består av 13 vindturbiner med en samlet årlig middelproduksjon på 194,7 GWh.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har et negativt driftsresultat for både 2021 og 2020 på hhv. 1,6 millioner kroner og 0,9 millioner kroner. Selskapet har et positivt årsresultat for 2021 på 3,8 millioner kroner mot et negativt årsresultat i 2020 på 8,6 millioner kroner. Driftsinntektene til selskapet knytter seg til salg av administrative tjenester til Austri- selskapene. Kostnadene i selskapet er knyttet til disse tjenesteleveransene og øvrig prosjektutvikling innen fornybar sektoren. Endringen i årsresultat fra 2020 til 2021 forklares med at økte kraftpriser har resultert i større resultatutdelinger fra Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA. Utdelinger utover opptjente resultater i eiertiden blir ført mot investeringen.

Fjordkraft Holding ASA

Per 31.12.21 eier Gudbrandsdal Energi Holding AS 7 682 161 aksjer i Fjordkraft Holding ASA. Disse er klassifisert som et finansielt anleggsmiddel og bokført til virkelig verdi. Gudbrandsdal Energi Holding AS har i 2021 mottatt utbytte på 26,9 millioner kroner som er resultatført som finansinntekt. Eventuelt utbytte fra Fjordkraft Holding ASA for regnskapsåret 2021 vil bli regnskapsført i Gudbrandsdal Energi Holding AS på datoen for vedtak i Fjordkraft sin generalforsamling i 2022.

Oppsummering konsern

Etter styrets oppfatning gir framlagt resultatregnskap, balanse og kontantstrømoppstilling et rettviseende bilde av konsernets likviditet, resultat og stilling. Konsernets samlede resultat etter skatt utgjør minus 103,5 millioner kroner.

Fortsatt drift

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

6



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0112B516ACE54AD59CA7260960B18BF1

Styret foreslår følgende disponering av underskuddet i Gudbrandsdal Energi Holding AS

Av årsresultatet på minus 175,8 millioner kroner foreslår styret at 27,09 millioner kroner utbetales som utbytte og at 202,90 millioner kroner overføres fra annen egenkapital.

Egenkapitalandelen i morselskapet pr. 31.12.21 er på 54,4 % sammenlignet med 61,2 % året før. I konsernet utgjør egenkapitalandelen 51,6 % pr. 31.12.21 mot 56,4 % pr. 31.12.20.

Framtidsutsikter

Gjeldende strategiplan for konsernet ble revidert i 2021. Planen inneholder strategier for de forskjellige virksomhetene i konsernet.

Nye regler om selskapsmessig og funksjonelt skille trådte i kraft 1. januar 2021, men Gudbrandsdal Energi konsernet fikk innvilget søknad om utsettelse av ikrafttredelse til 1. juli 2021. De nye reglene innebærer at nettvirksomheten må driftes uavhengig av annen virksomhet i konsernet. Som en konsekvens byttet nettselskapet navn fra Gudbrandsdal Energi Nett AS til Vevig AS og fibervirksomheten har blitt skilt ut i eget selskap, Gudbrandsdal Energi Fiber AS, fra og med 2021. Videre medførte dette behov for organisatoriske endringer på ledelse- og styrenivå i Gudbrandsdal Energi konsernet, da ledende personer i nettvirksomheten ikke kan inneha ledende roller i øvrig virksomhet i konsernet. Styret i Gudbrandsdal Energi Holding AS (konsernstyret) er også valgt som styre for Vevig AS, mens datterselskapene som driver øvrig virksomhet (Fornybar, Produksjon og Fiber) har eget styre. Johannes Bergum tiltrådte som ny daglig leder i Vevig AS fra 1. juli 2021. Konsernsjef Per Oluf Solbraa er daglig leder i morselskapet og datterselskapene som driver øvrig virksomhet.

Vevig AS vil fortsette utbygging av distribusjonsnettet i bolig-, fritidsbolig-, og industriområder. Det er fokus på tiltak som forbedrer leveringskvalitet og -sikkerhet. Digitalisering og automatisering av arbeidsprosessene vil ha stort fokus framover. Det skjer en rivende utvikling innenfor dette området i bransjen og Vevig AS må også følge med i denne utviklingen. Idriftsettelse av ny driftssentral i 2021 gir muligheter for økt automatisering og mer effektiv overvåkning og styring av nettet.

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

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil foreta nødvendig oppgradering og vedlikehold av kraftverkene. Kraftprisene har vært høye gjennom 2021 og i starten av 2022. Markedet har en forventning om at et relativt høyt prisnivå vil vedvare på kort og mellomlang sikt. Den pågående konsesjonsbehandlingen for Vinkelfallet kraftverk kan medføre økte krav til minstevannføring og derav redusert årlig produksjon i kraftverket.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS 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. Konsernet har en strategi om å øke egenprodusert fornybar kraft.

7



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0112B516ACE54AD59CA7260960B18BF1

Sivilombudsmannen annonserte 3. desember 2020 at de anser Våler kommunestyre sin begrunnelse om at Austri Kjølberget DA sin dispensasjon fra plan- og bygningsloven ikke er bortfalt som ikke rettslig holdbar. Austri Kjølberget DA sendte inn en ny søknad i mars 2021. Våler kommune innvilget denne søknaden 3. mai 2021, men med flere urimelige krav om avbøtende tiltak. Statsforvalteren trakk den nye dispensasjonen 20. oktober 2021. Austri Kjølberget DA forholder per dags dato seg til den opprinnelige dispensasjonen, og avventer utspill fra Våler kommune i løpet av første halvår av 2022.

Kraftprisene har i 2021 og 2022 vært på et historisk høyt nivå, noe som har medført økt politisk debatt knyttet til regulering av energibransjen og eventuelle behov for endringer. Regjeringen oppnevnte i februar 2022 en energikommisjon som skal vurdere de grunnleggende dilemmaene i norsk energipolitikk fram mot 2030 og 2050 og hvordan politiske valg kan påvirke langsiktig utvikling i norsk kraftforsyning.

Virkingen av COVID-19 for konsernet er vurdert. Konsernets virksomhetsområder har i 2021 og hittil i 2022 opprettholdt tilnærmet normal aktivitet, men det kan ikke utelukkes at koronasituasjonen vil kunne påvirke daglig drift og planlagte investeringer også i tiden fremover i form av sykefravær, eller forsinkede leveranser fra leverandører. Faren for at både private og næringsdrivende kan få betalingsproblemer eller gå konkurs, noe som på kort sikt vil kunne påvirke konsernets løpende kontantstrøm og øke konsernets kredittrisiko, er fortsatt til stede. På lengre sikt, når følgene av koronautbruddet er tilbakelagt, forventes konsernets virksomhet å returnere til situasjonen før koronautbruddet. Vi vurderer derfor at eventuelle utfordringer vil være kortsiktige, mens utsiktene på lengre sikt vurderes å være gode.

Konsernets daglige drift og planlagte investeringer er per dags dato ikke påvirket av den pågående krigen i Ukraina. Det knyttes imidlertid stor usikkerhet til hvordan situasjonen vil utvikle seg framover, og derfor også om, og eventuelt hvordan, konsernet kan bli påvirket i framtiden.

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





Vinstra, 08.04.22

Line Alfarrustad
Styrets leder

Randi Helene Røed
Nestleder

Ragnhild Ulvik
Styremedlem

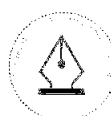
Per Øivind Skard
Styremedlem

Per Asbjørn Flugstad
Styremedlem

Arne Bredeveien
Styremedlem

Torje Høyvesveen
styremedlem

Per Oluf Solbraa
Konsernsjef



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0112B516ACE54AD59CA7260960B18BF1



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

Årsregnskap Konsernet 2021.pdf

Name	Method	Signed at
Høyeseven, Torje	BANKID_MOBILE	2022-04-08 12:54 GMT+02
Alfarrustad, Line	BANKID_MOBILE	2022-04-08 12:54 GMT+02
Flugstad, Per Asbjørn	BANKID_MOBILE	2022-04-08 12:54 GMT+02
Skard, Per Øivind	BANKID_MOBILE	2022-04-08 12:53 GMT+02
Bredeveien, Arne	BANKID_MOBILE	2022-04-08 12:47 GMT+02
Røed, Randi Helene	BANKID_MOBILE	2022-04-08 13:02 GMT+02
Ulvik, Ragnhild	BANKID_MOBILE	2022-04-08 12:56 GMT+02
Solbraa, Per Oluf	BANKID	2022-04-08 12:55 GMT+02



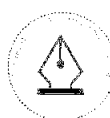
This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
External reference: 0857F1A56D7D4AE2839D738C0D2E6BD4



Konsernregnskap

2021

Gudbrandsdal Energi Holding AS



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0857F1A56D7D4AE2839D738C0D2E6BD4



Gudbrandsdal Energi Holding AS

Konsernregnskap 2021

Resultatregnskap

Morselskap			(beløp vises i tusen kr)	Konsern		
2020	2021	Note		Note	2021	2020
Driftsinntekter						
4 262	1 290	1	Sølsinntekt	1	14 982	4 262
0	0		Kraftsølg	1	49 484	8 474
0	0		Nettleieinntekter	6	145 509	130 852
17 726	18 212	1	Annen driftsinntekt	1	20 813	26 418
0	0		Resultatandel felleskontrollert virksomhet		0	32 215
0	0		Resultatandel tilknyttet virksomhet	8	42 587	-14 064
21 987	19 502		Sum driftsinntekter		273 376	188 157
Driftskostnader						
0	0		Kraftkjøp		1 807	1 004
297	295	4	Andre vørekostnader	4	51 244	30 271
16 961	16 006	4, 5	Lønnskostnader	4, 5	37 904	35 293
620	281	2	Avskrivninger	2	32 527	29 969
117	0		Nedskrivning		131	591
11 142	10 240	4	Annen driftskostnad	4	47 608	46 009
29 137	26 821		Sum driftskostnader		171 221	143 138
-7 150	-7 319		Driftsresultat		102 154	45 019
Finansinntekter og finanskostnader						
665 846	56 878	7	Annen finansinntekt	7	41 702	565 838
0	0		Resultatandel tilknyttede selskap	8	1 482	2 890
0	4 009	14	Verdiendring av finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		0	0
0	206 189		Nedskrivning av finansielle eiendeler	8	206 189	0
15 945	22 326		Annen finanskostnad		13 008	19 230
649 901	-167 628		Resultat av finansposter		-176 014	549 499
642 751	-174 947		Resultat før skattekostnad		-73 859	594 518
383	861	10	Skattekostnad	10	29 671	741
642 368	-175 808		Årsresultat		-103 531	593 777
Overføringer						
50 000	27 090		Føreslått utbytte			
592 368	-202 898	12	Overført annen egenkapital			
642 368	-175 808		Sum overføringer			



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0857F1A56D7D4AE2839D738C0D2E6BD4



Gudbrandsdal Energi Holding AS

Konsernregnskap 2021

Balanse 31.12.

Morselskap			(beløp vises i tusen kr)	Konsern		
2020	2021	Note		Note	2021	2020
EIENDELER						
Anleggsmidler						
<i>Immaterielle eiendeler</i>						
4 345	3 485	10	Utsatt skattefordel	10	0	3 496
4 345	3 485		Sum immaterielle eiendeler		0	3 496
<i>Varige driftsmidler</i>						
0	0		Tomter, bygninger og annen fast eiendom	2	40 992	40 786
0	0		Anlegg under utførelse	2	101 589	78 851
0	0		Produksjonsanlegg	2	115 208	119 819
0	0		Fiberanlegg	2	166 683	132 481
0	0		Overføringsnett	2	504 378	456 084
1 171	1 284	2	Transportmidler, driftsløsere mv.	2	51 089	49 964
1 171	1 284		Sum varige driftsmidler		979 940	877 985
<i>Finansielle anleggsmidler</i>						
486 650	486 650	7,8,15	Aksjer i datterselskap		0	0
6 629	6 629	7, 8	Investeringer i tilknyttet selskap	8	434 141	443 045
647 715	713 167	9	Lån til foretak i samme konsern		0	0
2 081	4 496	5	Andre langsiktige fordringer	5	13 135	5 024
588 573	382 383	7, 8	Investeringer i aksjer og andeler	7, 8	382 435	588 757
1 731 648	1 593 325		Sum finansielle anleggsmidler		829 711	1 036 825
1 737 164	1 598 094		Sum anleggsmidler		1 809 650	1 918 306
Omløpsmidler						
0	0		Varelager	3	6 308	5 548
0	0		Mindreinntekt	6	10 099	6 294
<i>Fordringer</i>						
3 626	3 894		Kundefordringer		21 519	32 693
48 436	1 867	9	Andre fordringer	9	26 278	54 830
52 062	5 761		Sum fordringer		47 797	87 523
876	35 743	13	Bankinnskudd og kontanter	13	39 960	5 499
52 938	41 504		Sum omløpsmidler		104 164	104 864
1 790 102	1 639 598		Sum eiendeler		1 913 815	2 023 170



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0857F1A56D7D4AE2839D738C0D2E6BD4



Gudbrandsdal Energi Holding AS

Konsernregnskap 2021

Balanse 31.12.

Morselskap			(beløp vises i tusen kr)	Konsern		
2020	2021	Note		Note	2021	2020
GJELD OG EGENKAPITAL						
<i>Innskutt egenkapital</i>						
151 400	151 400	11, 12	Aksjekapital	11, 12	151 400	151 400
151 400	151 400		Sum innskutt egenkapital		151 400	151 400
<i>Opptjent egenkapital</i>						
943 466	740 568	12	Annen egenkapital	12	835 497	988 690
943 466	740 568		Sum opptjent egenkapital		835 497	988 690
1 094 866	891 968		Sum egenkapital		986 897	1 140 090
Gjeld						
<i>Avsetning for forpliktelseser</i>						
6 429	5 269	5	Pensjonsforpliktelseser		0	0
0	0		Utsatt skatt		18 299	0
598 950	648 950	15	Gjeld til kredittinstitusjoner	15	648 950	598 950
0	0		Andre avsetninger for forpliktelseser	2	161 883	125 600
605 378	654 218		Sum avsetning for forpliktelseser		829 131	724 550
<i>Kortsiktig gjeld</i>						
10 326	0		Gjeld til kredittinstitusjoner	9	0	10 326
1 204	1 679		Leverandørgjeld		9 746	19 804
0	0	10	Betalbar skatt	10	6 265	678
3 660	1 374	13	Skyldige offentlige avgifter	13	30 300	24 084
74 668	90 358	9	Annen kortsiktig gjeld	9	51 476	103 638
89 857	93 411		Sum kortsiktig gjeld		97 786	158 530
695 236	747 630		Sum gjeld		926 918	883 080
1 790 102	1 639 598		Sum egenkapital og gjeld		1 913 815	2 023 170

Vinstra, 8. april 2022

Line Alfarrustad
Styrets leder

Randi Helene Røed
Nestleder

Per Øivind Skard
Styremedlem

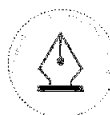
Torje Høyveien
Styremedlem

Arne Bredeveien
Styremedlem

Ragnhild Ulvik
Styremedlem

Per Asbjørn Flugstad
Styremedlem

Per Oluf Solbraa
Konsernsjef



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0857F1A56D7D4AE2839D738C0D2E6BD4



GUDBRANDSDAL ENERGI HOLDING AS

Konsernregnskap 2021

Kontantstrømoppstilling

Morselskap			(beløp vises i tusen kr)	Konsern		
2020	2021	Note		Note	2021	2020
Operasjonelle aktiviteter						
642 751	-174 947		Årets resultat før skatt		-73 859	594 518
0	0		Periodens betalte skatt		-678	-671
0	206 189	7	Nedskrivning finansielle anleggsmidler	7	206 189	0
-641 082	0		Gevinst ved salg av verdipapirer		0	-553 836
20 000	0		Innbetalt utbytte fra felleskontrollert virksomhet	9	0	20 000
0	0		Innbetalinger fra tilknyttet selskap	8	36 242	349
0	0		Resultatandel felleskontrollert virksomhet		0	-32 215
0	0		Resultatandel tilknyttede selskap	8	-44 069	11 174
738	281	2	Avskrivninger og nedskrivninger	2	32 658	30 560
-200	-1 160	5	Forskjeller i pensjonsmidler og -forpliktelser	5	-8 111	-3 264
2 746	-268		Endring i kundefordringer		11 174	-235
495	475		Endring i leverandørgjeld		-10 059	9 355
0	0		Endring i varelager		-760	-795
3 838	90 647		Endring i andre tidsavgrensninger		-8 355	-15 503
29 286	121 217		Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		140 372	59 435
Investeringsaktiviteter						
0	0		Utbetaling ved kjøp av aksjer og andeler		0	-46 837
164 528	0		Innbetaling ved salg av aksjer og andeler		0	164 528
0	-394	2	Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	2	-134 613	-140 413
0	0		Innbetaling av anleggsbidrag	2	39 027	25 486
-78 666	-97 271		Endring langsiktige fordringer		0	-54
85 862	-97 665		Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-95 586	2 710
Finansieringsaktiviteter						
10 326	-10 326		Endring i kortsiktig gjeld kredittinstitusjoner		-10 326	10 326
-53 221	21 641		Netto endring konsernkonto		0	0
0	50 000	15	Innbetaling ved opptak av nye lån	15	50 000	0
-100 000	0		Utbetaling ved nedbetaling av lån		0	-100 000
-27 090	-50 000		Utbetalt utbytte		-50 000	-27 090
-169 985	11 315		Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-10 326	-116 764
Netto endring i kontanter og -ekvivalenter						
-54 837	34 867				34 461	-54 620
55 713	876		Beholdning av kontanter og -ekvivalenter 01.01.		5 499	60 119
876	35 743		Beholdning av kontanter og -ekvivalenter 31.12.		39 960	5 499



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0857F1A56D7D4AE2839D738C0D2E6BD4



Gudbrandsdal Energi Holding AS

Noter til regnskapet for 2021 (beløp vises i tusen kr)

Note 1 - Regnskapsprinsipper

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

Konsernregnskap

Konsernregnskapet inkluderer Gudbrandsdal Energi Holding AS og selskaper som Gudbrandsdal Energi Holding AS har bestemte innflytelse over. Bestemte 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 bestemte, 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 regnskapskikk. 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 fratrukket 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 balansen i henhold til god regnskapskikk.

Driftsinntekter

Konsernets driftsinntekter består hovedsakelig av nettleie, salg av kraft og utleie av fiberinfrastruktur. Inntektsfringen 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

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

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

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, fratrukket 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 driftsmidlet er lavere enn balanseført verdi, foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nårverdien 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 kostnadsrefusjon 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 verdsatt 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 Kjølerbet DA og 20 % av Austri Raskift DA. Konsernet eier 46,74 % av Elnett Energi Invest 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.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0857F1A56D7D4AE2839D738C0D2E6BD4



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 aktuarielle forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningsstid. Planendingsgevinster 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 opptjeningsstid 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, naturressurskatt med 1,3 øre/kWh av gjennomsnittsproduksjonen for de siste 7 år, grunnrenteskatt etter spesielle regler med 47,4 % og 0,7 % eiendomskatt basert på særskilte takseringsprinsipper for kraftverk. Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt.

Utsatt skatt/skattefordel for selskapskatt og grunnrenteskatt er balanseført. Ved beregning av utsatt skatt per 31.12.21 er skattesatsene for 2022 nytt, henholdsvis 22 % for selskapskatt og 47,4 % for grunnrenteskatt. Jf. for øvrig note 10.

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, Moxa og Åkvisla, drift av regional- og distribusjonsnett, utbygging og eierskap til bredbåndsfiber samt investering i andre selskaper.

Moxa og Åkvisla kraftverk har et magasinivolum tilsvarende 9,5 GWh. Kraftverket Vinkelfallet er elvekraftverk og har ikke magasin. Samlet produksjon for kraftverkene i 2021 var 74,2 GWh. Hafsund Eco Vannkraft Innlandet AS har rett på 24,75 % av produksjon i Moxa, noe som for 2021 utgjorde 10,8 GWh. Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdning gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

Overført kraft i eget nett viser 499,5 GWh levert sluttbruker i 2021, mot 464,6 GWh i 2020. 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 balanse dag. I selskapsregnskapet til Gudbrandsdal Energi Holding AS balanseføres verdien av urealiserte valutaterminer, med verdiendringer resultatført som annen finanskostnad eller annen finansinntekt.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0857F1A56D7D4AE2839D738C0D2E6BD4



Note 2 - Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

	Driftsløssøre, inventar mv.
Morsekskap	
Anskaffelseskost per 01.01.	13 522
Årets tilgang	394
Årets avgang	0
Anskaffelseskost per 31.12.	13 916
Akk. avskriv. og nedskriv. per 01.01.	12 351
Årets avskriv. og nedskriv.	281
Akk. avskriv. og nedskriv. avgang	0
Akk. avskriv. og nedsk. per 31.12.	12 632
Bokført verdi per 31.12.	1 284
Økonomisk levetid	3 - 8 år
Avskrivingsplan	Lineær

	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Produksjons- anlegg	Overføringsnett	Anlegg under utførelse	Fiberanlegg	Transportmidler, driftsløssøre mv.	Sum
Brutto investert per 01.01.	59 255	252 546	969 098	116 887	380 360	142 112	1 920 259
Årets tilgang	1 793	363	62 066	38 486	41 811	8 585	153 106
Årets avgang	0	0	131	53 784	0	1 693	55 608
Anskaffelseskost per 31.12.	61 048	252 909	1 031 033	101 589	422 172	149 005	2 017 757
Akk. avskriv. og nedskriv. per 01.01.	18 469	132 727	513 014	0	305 358	92 148	1 061 716
Årets avskriv. og nedskriv.	1 586	4 976	13 772	0	8 081	6 988	35 403
Akk. avskriv. og nedskriv. avgang	0	0	131	0	57 950	1 221	59 302
Akk. avskriv. og nedskriv. per 31.12.	20 055	137 703	526 655	0	255 489	97 916	1 037 817
Bokført verdi per 31.12.	40 993	115 206	504 378	101 589	166 683	51 089	979 940
Økonomisk levetid	50 år	40 år	40-50 år	IA	20 år	3-10 år	
Avskrivingsplan	Lineær	Lineær	Lineær	IA	Lineær	Lineær	

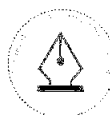
I 2021 har Vevig AS mottatt kr 29 382 tusen i anleggsbidrag knyttet til utbygging av overføringsnett og Gudbrandsdal Energi Fiber AS har mottatt kr 10 111 tusen i offentlige midler i forbindelse med utbygging av fibernet. Disse avskrives i takt med investeringen. Samlet anleggsbidrag og tilskudd i balansen knyttet til investeringer utgjør kr 161 883 tusen per 31.12.21 og er presentert som en langsiktig forpliktelse. Årets resultatføring av disse midlene utgjør kr 2 745 tusen, som gir en netto avskrivning og nedskrivning i konsernet på kr 32 658 tusen.

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

Note 3 - Varer

	Konsern	
	2021	2020
Nettmateriell	5 044	5 437
Fibermateriell	1 209	0
Elsertifikater	55	111
Sum	6 308	5 548

I 2020 inngikk fibermateriell i nettmateriell.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0857F1A56D7D4AE2839D738C0D2E6BD4



Note 4 - Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelse, lån til ansatte mv.

Lønnskostnader	Morselskap		Konsern	
	2021	2020	2021	2020
Lønninger	12 270	13 093	52 399	51 595
Arbeidsgiveravgift	1 689	1 629	7 363	6 464
Pensjonskostnader	1 853	1 952	4 324	4 007
Andre ytelser	183	287	2 019	1 701
Aktivering egne lønnskostnader	0	0	-28 200	-29 188
Sum	16 006	16 961	37 904	34 579

Antall årsverk sysselsatt	2021	2020	2021	2020
	13	14	77	72

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	1 906	798
Pensjon	442	
Annen godtgjørelse	195	

Kostnadsføring, honorar til revisor ekskl. mva	Morselskap		Konsern	
	2021	2020	2021	2020
Revisjonshonorar	291	242	596	492
Attestasjoner	0	0	40	31
Skatte- og avgiftsmessig bistand	11	12	52	53
Øvrig bistand	4	5	54	9

Note 5 - Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordning tilfredstiller kravene i denne lov. De påløpte pensjons- og AFP-forpliktene er beregnet etter gjeldende norsk regnskapsstandard for pensjonskostnader, NRS 5. Med hensyn til dødelighet og uføretet m.v. er det benyttet forutsetningene i KLPs forsikringstekniske beregningsgrunnlag. Ytelser pensjonsordningen for vanlig ansatte er ikke åpen for nye medlemmer.

Forøvrig er forutsetninger følgende:	Morselskap		Konsern	
	2021	2020	2021	2020
Parametre i prosent				
Diskonteringsrente	1,90	1,70	1,90	1,70
Forventet årlig avkastning på fondsmidler	3,70	3,10	3,70	3,10
Forventet lønnsvekst	2,75	2,25	2,75	2,25
Forventet G-regulering	2,50	2,00	2,50	2,00
Forventet pensjonsregulering	1,73	1,24	1,73	1,24
Pensjonskostnad				
Nåverdi av årets opptjening	943	1 004	3 640	3 301
Rentekostnad	966	1 183	3 559	4 445
Forventet avkastning	-1 658	-1 825	-6 054	-6 882
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	98	162	351	589
Resultatført aktuært tap (gevinst)	0	0	444	0
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	39	50	168	130
Aga innbetalt premie/tilskudd	-236	0	-870	0
Ansattes egentrekk	-166	-168	-656	-676
Netto pensjonskostnad inkl. arbeidsgiveravg.	-13	406	562	907
Innbetalt premie/tilskudd inkl. adm. innskuddspensjon	681	382	2 322	1 935
Kostnadsført pensjon nå og tidligere adm. direktører	1 195	1 165	1 195	1 165
Sum pensjonskostnad	1 863	1 952	4 079	4 006
Pensjonsmidler				
Beregnet pensjonsforpliktelser	62 338	56 878	227 916	209 156
Pensjonsmidler	57 832	53 491	208 345	195 409
Ikke-resultatført virkning av estimatavvik	-8 323	-5 140	-36 910	-23 889
Arbeidsgiveravgift	509	383	2 211	1 489
Øvrig pensjonsforpliktelse (over drift)*	8 577	7 800	8 577	7 800
Netto pensjonsforpliktelse (-midler)	5 269	6 430	-6 551	-853

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. Ytelser pensjonsordningen for vanlig ansatte er ikke åpen for nye medlemmer.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
0857F1A56D7D4AE2839D738C0D2E6BD4



Note 6 - 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 nettoinntektene etter fakturering blir lavere, føres differansen som mindreinntekt, dvs. at nettselskapet har til gode nettleie hos kundene. Blir faktisk nettoinntekt høyere, føres differansen som merinntekt og kundene har til gode nettleie hos nettselskapet.

	Regionalnett	Distrib.nett	Sum
Initiell tillatt inntekt	17 322	106 285	123 607
Eiendomskatt	457	4 365	4 822
Kostnader overliggende nett	17 169	33 553	50 722
Godkjente FoU-kostnader	0	667	667
Elhub gebyr (red. for lev.plikt element i fakturering)	0	1 194	1 194
Estimert red. tillatt inntekt grunnet avvik avskrivninger og avk.grunnlag	-26	4 875	4 849
KILE	0	-5 856	-5 856
Brutto tillatt inntekt	34 922	145 083	180 005
Påvirkbare inntekter	1 368	141 855	143 223
Inntekter underliggende nett	33 553	0	33 553
Årets mer-/mindreinntekt (-)	0	-3 229	-3 229
Balansført mer-/mindreinntekt 01.01.	0	-6 294	-6 294
Endring fra NVE, resultatført 2021	0	-492	-492
Årets merinntekt	0	-3 229	-3 229
Balansført mer-/mindreinntekt (-) 31.12.	0	-10 015	-10 015
Balansført rente mer-/mindreinntekt 01.01.	0	0	0
Endring fra NVE, resultatført 2021	0	0	0
Rente av merinntekt over 25 % av tillatt inntekt	0	0	0
Pålagt rente mer-/mindreinntekt i året	0	-84	-84
Balansført rente mer-/mindreinntekt 31.12.	0	-84	-84
Sum balansført mer-/mindreinntekt 31.12.	0	-10 099	-10 099
Kostnader:			Sum
Kostnader overliggende nett	17 169	0	17 169
Eiendomskatt	457	4 365	4 822
Direkte personalkostnader	4 561	40 365	45 026
Nettap	0	24 203	24 203
Ordinære avskrivninger nett	2 172	15 198	17 370
Øvrige driftskostnader	5 482	25 850	32 332
Sum kostnader	30 940	109 982	140 922
Driftsresultat	3 982	35 101	39 083

Balanseverdier for nettvirksomheten:	Regionalnett	Distrib.nett
Verdier per 01.01.	44 154	344 933
Verdier per 31.12.	44 388	375 987
Grunnlag avkastning (Gj.snitt. bokf.verdi + 1 % arb.kap.)	44 714	364 065
Avkastning/Driftsresultat	3 982	35 101
Avkastning	9 %	9,6 %

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
Sum bokført verdi aksjer i datterselskap			486 550	486 550

Gudbrandsdal Energi Fiber AS ble utfisjonert fra Vevig AS med regnskapsmessig virkning 01.01.21. Anskaffelseskost for Vevig AS før fisjoneringen var kr 262 143 tusen.

Selskap	Eier	Eierandel	Anskaffelseskost	Bokført verdi
Fjordkraft Holding ASA	Gudbrandsdal Energi Holding AS	6,7 %	572 321	366 132
Eidsva Bredbånd AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	2,2 %	16 036	16 036
Skjøppå AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	8,8 %	200	200
Gjålå Turøyper AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	0,5 %	6	6
Trainee Innlandet SA	Gudbrandsdal Energi Holding AS	En andel	10	10
Trønderkraft AS	Vevig AS	5,9 %	50	50
Sum bokført verdi andre aksjer			588 623	382 433



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0857F1A56D7D4AE2839D738C0D2E6BD4



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	Tilknyttet selskap	Nord-Fron	46,7 %	47,7 %
Austri Kjølbørgen DA	Tilknyttet selskap	Trysil	20,0 %	20,0 %
Austri Raskiftet DA	Tilknyttet selskap	Trysil	20,0 %	20,0 %

Datterselskap	Anskaffelses- kost	Balansført verdi	Egenkapital 2021	Resultat 2021
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	206 151	206 151	200 581	18 203
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	18 356	18 356	19 037	3 765
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	60 262	60 262	62 390	659
Vevig AS	201 881	201 881	279 396	23 037
Sum	486 650	486 650	561 404	45 664

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	Årets resultatandel	Omregnings- differanse	Utgående balanse 31.12.
Elnett Energi Invest AS	8 274	-340	1 482	0	9 416
Austri Kjølbørgen DA	141 554	-8 152	16 193	-5 592	144 003
Austri Raskiftet DA	293 215	-27 582	26 394	-11 307	280 720
Sum konsern	443 043	-36 074	44 069	-16 899	434 141

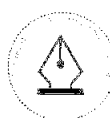
Sikringsandelen av verdiskringen av investeringene i Austri Raskiftet DA og Austri Kjølbørgen DA skal være, og er, mellom 60 % og 80 % per 31.12.21.

Den urealiserte verdien av valutaterminer per 31.12.21 var kr 4 009 tusen. Verdiendringen er resultatført som urealisert gevinst i selskapsregnskapet til Gudbrandsdal Energi Holding AS. I konsernregnskapet er effekten av valutaskringen reflektert i den balanserte verdien i Austri-selskapene.

Effekten av disse sikringene er inkludert i omregningsdifferansen.

Note 9 - Mellomværende med nærstående selskap

	Morselskap		Konsern	
	2021	2020	2021	2020
Andre langsiktige fordringer				
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	390 907	424 321	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	110 353	0	0	0
Vevig AS	211 907	223 395	0	0
Kundefordringer				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	1 079	812	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	412	350	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS	694	0	0	0
Vevig AS	1 449	1 727	0	0
Austri Raskiftet DA	86	118	86	118
Austri Kjølbørgen DA	64	34	64	34
Andre kortsiktige fordringer				
Vevig AS (konsernkonto)	0	47 415	0	0
Annen kortsiktig gjeld				
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS (konsernkonto)	5 723	9 872	0	0
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	39 000	49	0	0
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS (konsernkonto)	576	9 553	0	0
Gudbrandsdal Energi Fiber AS (konsernkonto)	6 613	0	0	0
Vevig AS (konsernkonto)	8 730	0	0	0
Leverandørgjeld				
Vevig AS	10	0	0	0



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0857F1A56D7D4AE2839D738C0D2E6BD4



Note 10 - Skatter

Inntektskatt

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 overskuddsavgiftsskatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre/kWh for 2021. 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 kraftproduksjon innført en særskilt grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten utgjør 37 % for 2021 og 47,4 % for 2022. Utsatt skattefordel grunnrenteskatt er beregnet med 47,4 % 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 fratrukk 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 0,4 %. Grunnrenten skal beregnes særskilt for hvert kraftverk. Grunnrenteinntekten vil være sterkt stigende over kraftverkets levetid, fordi skattemessige avskrivninger og friinntekter blir redusert og etter hvert faller bort.

Utsatt skattefordel

Utsatt skatt og utsatt skattefordel av inntektskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier. 2021-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 eiendomskattetakst. Eiendomsskatt er ikke gruppert som skattekostnad i resultatregnskapet, men er i samsvar med vanlig standard ført som driftskostnad.

	Morselskap		Konsern	
	2021	2020	2021	2020
Årets skattekostnad på resultat fremkommer slik:				
Betalbar naturressursskatt	0	0	647	678
Betalbar (til gode) grunnrenteskatt	0	0	5 617	-407
Korreksjon tidligere års feil	0	0	12	0
Endring utsatt skattefordel inntektskatt	861	0	20 818	1 731
Endring utsatt skattefordel naturressursskatt	0	383	0	-730
Endring utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	977	-532
Skatteeffekt av sikringsinstrumenter	0	0	1 600	0
Skattekostnad på resultat	861	383	29 671	741
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:				
Betalbar grunnrenteskatt	0	0	-5 617	0
Betalbar naturressursskatt	0	0	-647	678
Sum betalbar skatt	0	0	-6 265	678
Til gode grunnrenteskatt, til utbetaling (Andre fordringer)	0	0	0	407
Avstemming fra nominell til faktisk skattekostnad:				
Resultat før skatt	-174 947	642 751	-73 859	594 518
Forventet inntektskatt etter nominell skattesats (22 % / 22 %)	-38 488	141 405	-16 249	130 794
Skatteeffekten av følgende poster:				
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	0	0	0	-7 087
Resultatandel tilknyttede selskap	0	0	-9 695	2 458
Eliminering av inntektsføring fra tilknyttede selskap	0	0	5 088	0
Permanente forskjeller	39 349	-141 022	43 933	-124 485
Faktisk inntektskatt før utlignet naturressursskatt	861	383	23 077	1 679
Faktisk inntektskattesats i prosent	-0,49%	0,06%	-31,25%	0,28%
Betalbar (til gode) grunnrenteskatt	0	0	5 617	-407
Årets endring i utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	977	-532
Sum årets grunnrenteskattekostnad	0	0	6 594	-939
Sum samlet skattekostnad	861	383	29 671	741
Samlet faktisk skattesats	-0,5%	0,1%	-40,2%	0,1%



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
0857F1A56D7D4AE2839D738C0D2E6BD4



Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller - Ordinær inntektsskatt:

	2021	2020	2021	2020
Varige driftsmidler	73	79	-55 210	-45 199
Kortsiktig fordringer/gjeld	0	0	19	-62
Øvrige fordringer/forpliktelser	34	1 171	-38 178	-19 403
Underskudd til fremføring	3 378	3 095	70 616	58 443
Korrigeringer tidligere år	0	0	0	-19
Fremførbar naturressursskatt	0	0	0	4 303
Sum	3 485	4 345	-22 753	-1 936

* Årets naturressursskatt: Egenproduksjon gjennomsnitt siste 7 år i Moks: 49,8 GWh * 1,3 øre = 647 tusen

Grunnrenteskatt:

Årets grunnlag for grunnrenteskatt fremkommer som følger:

	Konsern	
	2021	2020
Produksjonsinntekter	27 079	5 555
Sum inntekter	27 079	5 555
Driftskostnader i produksjon	4 767	3 837
Konjeksjonsavgift og eiendomsskatt	671	369
Skattemessige avskrivninger driftsmidler	2 336	2 312
Frinntekt	169	135
Beregnet selskapskatt på grunnrentepiktig virksomhet	4 247	0
Sum fradrag	12 191	6 653
Grunnlag grunnrenteskatt	14 888	-1 098
Anvendt fremførbar negativ grunnrenteinntekt (NGI)	3 037	0
Grunnlag grunnrenteskatt etter anvendelse av fremførbar NGI	11 851	0
Årets grunnrenteskatt (37,4 % / 37 %)	5 617	0

Utsatt skattefordel grunnrenteskatt:

Negativ grunnrente til fremføring 01.01	2 984	2 911
Renter på fremførbar NGI fra før 01.01.07	54	73
Anvendt fremførbar negativ grunnrente	-3 037	0
Grunnlag utsatt skattefordel	0	2 984
Balansført utsatt skattefordel NGI, (47,4 % / 37 %)	0	1 104

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller - Grunnrenteskatt:

	2021	2020
Varige driftsmidler	4 367	4 328
Skatteeffekt alminnelig inntekt i grunnrentebeskatning	87	0
Negativ grunnrenteskatt til fremføring	0	1 104
Utsatt skattefordel grunnrente (47,4 % / 37 %)	4 455	5 432

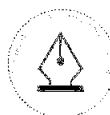
Note 11 - Antall aksjer, aksjeeiere mv.

Kapitalforhold	Antall aksjer	Pålydende	Balansført
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 12 - Egenkapital

Morselskap	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Per 01.01.	151 400	943 466	1 094 866
Årets resultat	0	-175 808	-175 808
Avsetning utbytte	0	-27 090	-27 090
Per 31.12.	151 400	740 568	891 968
Konsern	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Per 01.01.	151 400	988 690	1 140 090
Årets resultat	0	-103 531	-103 531
Omregningsdifferanse	0	-22 572	-22 572
Avsetning utbytte	0	-27 090	-27 090
Per 31.12.	151 400	835 497	986 897

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



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
0857F1A56D7D4AE2839D738C0D2E6BD4



Note 13 - Bankinnskudd / skattetrekk

Innestående midler til dekning av ansattes skattetrekk er per 31.12.21 kr 721 tusen i morselskapet og kr 2 697 tusen i konsernet.

Note 14 - 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 prisenote og note 8 for omtale av euro-investeringer

Renterisiko

Konsernet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder inntektsramme, kapitalplasseringer og låneopptak. Dette vil påvirke finansinntekter og kostnader. Videre kan endringer i rentenivået 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.

Note 15 - Langsiktig gjeld og pant

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2021	2020
Pantsikret gjeld til kredittinstitusjoner	648 950	598 950
Pantsatte eiendeler:		
Aksjer i datterselskap	485 650	485 650
Aksjer i Fjordkraft Holding ASA	366 132	645 070
Sum	852 782	1 132 720

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 morselskapets regnskap oppført som gjeld til eller fordring på selskap i samme konsern. I datterselskapene er innskudd eller trekk på konsernkonto presentert som annen kortsiktig fordring eller gjeld, jf. note 9.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
0857F1A56D7D4AE2839D738C0D2E6BD4