



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 981 915 550
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: GLITRE ENERGI NETT AS
Forretningsadresse: Møllebakken 4
3611 KONGSBERG

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Hanne Solem
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 22.06.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

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, 17.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Overføringsinntekter	2,17	860 098 000	950 524 000
Endring mer/mindreinntekt	2	-34 093 000	-65 589 000
Energisalg		8 699 000	19 480 000
Annen driftsinntekt	17	13 370 000	33 398 000
Sum inntekter		848 074 000	937 813 000
Kostnader			
Nettap	17	20 288 000	81 693 000
Overføringskostnader	2	400 224 000	413 413 000
Energikjøp	17	8 699 000	19 480 000
Lønnskostnad	3	75 099 000	75 311 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	86 449 000	77 529 000
Annen driftskostnad	3,11,1 7	122 753 000	131 131 000
Sum kostnader		713 512 000	798 557 000
Driftsresultat		134 562 000	139 256 000
Annen finanskostnad	4	12 324 000	11 521 000
Sum finanskostnader		12 324 000	11 521 000
Netto finans		-12 324 000	-11 521 000
Ordinært resultat før skattekostnad		122 238 000	127 735 000
Skattekostnad på ordinært resultat	5	27 031 000	28 279 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		95 207 000	99 456 000
Årsresultat		95 207 000	99 456 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		61 993 000	72 253 000
Konsernbidrag		848 000	880 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		32 366 000	26 323 000
Sum overføringer og disponeringer		95 207 000	99 456 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
---------------------	-------------	-------------	-------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6	2 163 189 000	2 073 280 000
Sum varige driftsmidler		2 163 189 000	2 073 280 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	8	87 000	87 000
Sum finansielle anleggsmidler		87 000	87 000
Sum anleggsmidler		2 163 276 000	2 073 367 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	9,17	52 608 000	61 110 000
Andre fordringer	9,17	74 378 000	61 009 000
Sum fordringer		126 986 000	122 119 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	3 595 000	3 456 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		3 595 000	3 456 000
Sum omløpsmidler		130 581 000	125 575 000
SUM EIENDELER		2 293 857 000	2 198 942 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		112 302 000	112 302 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Overkurs		154 334 000	154 334 000
Annen innskutt egenkapital		164 875 000	164 875 000
Sum innskutt egenkapital	13	431 511 000	431 511 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		851 859 000	832 425 000
Sum opptjent egenkapital		851 859 000	832 425 000
Sum egenkapital	13,14	1 283 370 000	1 263 936 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	15	28 579 000	16 058 000
Utsatt skatt	5	69 780 000	58 069 000
Sum avsetninger for forpliktelser		98 359 000	74 127 000
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lånekapital	10	271 267 000	271 267 000
Sum annen langsiktig gjeld		271 267 000	271 267 000
Sum langsiktig gjeld		369 626 000	345 394 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	17	32 048 000	38 129 000
Betalbar skatt	5	11 229 000	20 709 000
Skyldige offentlige avgifter		111 187 000	125 124 000
Utbytte	14	61 993 000	72 253 000
Annen kortsiktig gjeld	2,9,16, 17	36 779 000	26 892 000
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	2,12,1 6	387 625 000	306 505 000
Sum kortsiktig gjeld		640 861 000	589 612 000
Sum gjeld		1 010 487 000	935 006 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 293 857 000	2 198 942 000



Årsregnskap 2020 Glitre Energi Nett.pdf

Signers:

Name	Method	Date
Smith, M Margrethe	BANKID	2021-03-23 11:39 GMT+1
Wetterhus, Tore Morten	BANKID_MOBILE	2021-03-23 12:24 GMT+1
Helmen, Jan	BANKID	2021-03-23 13:29 GMT+1
Holberg, Arnt Charles	BANKID	2021-03-23 13:47 GMT+1
Aulie, Nina Viksæter	BANKID	2021-03-24 08:23 GMT+1
Solberg, Nina Cecilie Harvik	BANKID	2021-03-24 10:02 GMT+1
Sjøstrøm, Bjørn Niklas	BANKID	2021-03-24 11:10 GMT+1
Skjæggestad, Pål Jørgen	BANKID	2021-03-24 14:29 GMT+1
Bæver, Rune	BANKID_MOBILE	2021-03-24 15:04 GMT+1
Sivesindtjet, Audun	BANKID	2021-03-24 15:22 GMT+1
Bråthen, Tore	BANKID_MOBILE	2021-03-24 20:57 GMT+1
Roll-Matthiesen, Atle	BANKID_MOBILE	2021-03-25 14:47 GMT+1

This document package contains:

- Front page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B

THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >



STYRETS ÅRSBERETNING FOR 2020 – GLITRE ENERGI NETT AS

Glitre Energi Nett har som målsetning om å skape god langsiktig verdiutvikling for eierne og forutsigbare økonomiske resultater underveis. Strategien er å søke vekstmuligheter innenfor kjernevirksomheten.

Regnskapet er utarbeidet etter god regnskapsskikk i Norge (NGAAP).

VIKTIGE HENDELSER /HOVEDPUNKTER

Resultat etter skatt ble i 2020 95,2 mnok. Ved utgangen av 2020 var totalkapitalen 2.293,9 mnok og egenkapitalandelen 55,9 prosent.

2020 har vært et svært aktivt år for Glitre Energi Nett, arbeidet har fulgt forretningsplan og vedtatte strategier hvor fokusområdene for drift har vært:

- HMS
- Effektivisering
- Kunde
- Leveringssikkerhet
- Kompetanse og teknologi

I prosessen for å fastsette inntektsramme for nettselskapene i Norge, gjennomfører NVE-RME hvert år en effektivitetsanalyse. Endelig resultat fra denne ble publisert i desember 2020. Glitre Energi Nett er det mest effektive selskapet av rundt 100 nettselskap i Norge, spesiell høy er effektivitets-score på lokalt distribusjonsnett.

Ut fra sist tilgjengelig statistikk fra NVE-RME, publisert august (2020), har Glitre Energi Nett den 3. beste leveringssikkerheten av de 15 største nettselskapene i Norge i 2019.

I romjulen 2020 var det svært krevende utfordringer med store mengder våt snø i hele Østlandsområdet. Dette ga mange utfall flere steder i selskapets nettområde både i romjulen og i nyttårshelgen, samt at situasjonen fortsatte godt inn i januar 2021. Fra 28. desember til 3. januar ble det registrert 212 saker med utfall og 80 personer var aktivert i beredskapsarbeidet. Evalueringen av hendelsen konkluderte med at beredskapsorganisasjonen fungerte bra, og det er spesielt viktig å merke seg er at det ikke oppstod noen HMS-hendelser.

I 2020 har det vært fusjonssonderinger mellom Agder Energi og Glitre Energi om en mulig konsernfusjon. Glitre Energi Nett er også en del av disse sonderingene. Det har blitt gjennomført analyser som viser betydelige synergier ved en fusjon. Gjennom flere år har det vært godt samarbeid mellom Agder Energi Nett og Glitre Energi Nett. Det er to nettselskap som står godt til hverandre både når det gjelder driftsmodell og kultur. Fusjons-diskusjonene fortsetter inn i 2021. Dersom prosessen ikke blir avsluttet vil en eventuell fusjon komme opp til eierne sin beslutning i løpet av høsten 2021.

Fra 12. mars 2020 har driften i selskapet vært svært preget av korona-pandemien. På tross av en veldig annerledes jobb-hverdag har Glitre Energi Nett hatt en tilnærmet normal drift. Det har blitt utvist stor endringsvilje og innsatts i selskapet for å finne gode løsninger gitt en utfordrende situasjon med til dels omfattende nasjonale og lokale smittevernstiltak.

1910178-1

Side 1 av 7



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B



I 2020 har det også vært fokus på å etablere mer formelle rutiner på IKT sikkerhet, samt at selskapet har vært tidlig ute med storskala pilot på ny nettleiemodell. Nettleiepiloten, «Smart Nettleie», har fått stor nasjonal oppmerksomhet og vil bli utviklet videre i 2021.

VIRKSOMHETENS ART OG TILHOLDSSTED

Glitre Energi Nett driver virksomhet knyttet til drift og utvikling av kraftnett, samt levering av nett-tjenester til kundene i forsyningsområdet.

Nettvirksomheten utgjør en samfunnskritisk funksjon og er underlagt et omfattende regelverk knyttet til samfunnssikkerhet, leveringskvalitet og kundefunksjoner, herunder Det lokale eltilsyn (DLE), samt å forestå regionale og lokale kraftsystem- og energiutredninger. Virksomheten ivaretar også ansvaret som «Kraftforsyningsens Distriktsjef» (KDS) i område Buskerud og Hadeland, som i beredskapssituasjoner har ansvar for å koordinere alle konsesjonærer i område Buskerud og Hadeland mot myndighetene (NVE og Fylkesmann).

Selskapet eier regionalt distribusjonsnett i tidligere Buskerud fylke, samt noen mindre regionalnettanlegg i tidligere Oppland, Vestfold og Hordaland-fylker. Regionalt distribusjonsnettet utgjør ca 82 prosent av regionalnettet i Buskerud (målt etter avkastningsgrunnlag) og omfattet ved årsskiftet 52 transformatorstasjoner og 1014 km luftledning/kabel, med spenningsnivå 132/66/50 kV.

Selskapet har områdekonsesjon for lokalt distribusjonsnett i kommunene Drammen (eksl område Svelvik), Kongsberg, Lier, Gran, Jevnaker og Lunner (Hadeland), samt i Finseområdet (Ulvik kommune). Høyspent distribusjonsnett omfattet om lag 676 km luftlinjer, 1309 km kabel, samt 3590 netstasjoner. Lavspennetnettet utgjorde om lag 1749 km luftlinjer og 3400 km kabel.

Totalt forbruk i lokalt distribusjonsnett i de kommunene nettselskapet har områdekonsesjon var på 2.407 GWh i 2020 (2.463 GWh). Antall nettkunder var 97.481 (95.441) ved utgangen av året.

Investeringene i nettet i 2020 har vært som forventet og det har vært jobbet med flere omfattende investeringsprosjekter. Prosjekter som kan nevnes er

- Ombygging av Krogstad transformatorstasjon, det er satt opp et nytt bygg og det skal installeres et databasert kontrollanlegg for både 66kV- og 11kV-bryteranlegg.
- Samarbeid med Oslo kommune, der kommunen skal etablere en ny reserve- og beredskapsvannforsyning fra Holsfjorden. Byggearbeidene skal baseres på strøm som energikilde.
- Flytting av kabler i regionalt distribusjonsnett som følge av arbeidene på Vestfoldbanen. Kablene er hovedforsyningen til Drammen by, så det har vært et omfattende arbeid som har krevd mye koordinering mellom mange etater.
- I tillegg er det jobbet videre med prosjekter knyttet til veianlegg for E134 i Kongsberg og E16 på Hadeland.

Selskapet søker stabile nettariffer overfor kundene. Nettariffene forventes å bli endret fremover i tråd med nye krav fra myndighetene. Investeringer, drift og vedlikeholdsoppgaver er i hovedsak gjennomført etter de oppsatte planer.



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B



REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET (Sammenligningstall fra 2019 vist i parentes)

Selskapets inntekter består av nettleie knyttet til tillatt inntektsramme for kraftnettet (fastsatt av NVE-RME) og bruk av andres overføringsnett, samt ulike tjenesteleveranser.

Selskapet oppnådde i 2020 driftsinntekter på 848,1 mnok (937,8 mnok) og et driftsresultat på 134,6 mnok (139,3 mnok). Selskapet hadde en merinntekt i 2020 på 34,1 mnok (65,6 mnok). Ved utgangen av 2020 har selskapet en akkumulert merinntekt på 181,6 mnok.

Netto finansposter utgjorde -12,3 mnok (-11,5 mnok).

Skattekostnaden ble på 27,0 mnok (28,3 mnok). Mer utfyllende informasjon om skattekostnaden fremkommer av note 5.

Resultat etter skatt ble 95,2 mnok (99,4 mnok). Årsresultatet tilsvarer en egenkapitalavkastning på 7,5 prosent (8,0 prosent).

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede og årsregnskapet er avlagt på dette grunnlag.

Samlet balanse utgjorde 2.293,9 mnok ved utgangen av 2020 (2.198,9 mnok). Den bokførte egenkapitalandelen er 55,9 prosent (57,5 prosent). Styret mener at egenkapitalen er tilfredsstillende.

Rentebærende gjeld utgjorde 658,9 mnok (577,8 mnok) og netto rentebærende gjeld var 658,9 mnok (577,8 mnok) ved utgangen av året.

Netto kontantstrøm til investeringer var 176,0 mnok (192,2 mnok). Investeringer i varige driftsmidler utgjorde 176,4 mnok (192,2 mnok).

Kontantstrøm tilført fra driften var 212,1 mnok (232,8 mnok), en reduksjon på 8,9 prosent. Endringen fra 2019 til 2020 er i hovedsak knyttet til redusert tillatt inntekt (fastsatt av NVE-RME).

Disponeringer

Styret i Glitre Energi Nett AS anbefaler overfor generalforsamlingen at overskuddet, på 95.207 tkr. fordeles som følger:

Avsatt til utbytte	61.993 tkr.
Avgitt konsernbidrag	848 tkr.
Overføres til annen egenkapital	32.366 tkr.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens § 3-3 bekrefter styret at regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift og at Glitre Energi Nett er i en sunn økonomisk finansiell stilling. Det har ikke inntruffet vesentlige forhold etter utgangen av regnskapsåret som det ikke er tatt hensyn til i årsoppgjøret og som er viktig for å bedømme selskapets resultat og stilling.

AKSJONÆRFORHOLD

Glitre Energi Nett Holding AS eier 100% av aksjene i Glitre Energi Nett AS. Selskapet har forretningsadresse i Kongsberg.



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B

FORSKNING OG UTVIKLING

Det har i 2020 medgått 6,2 mnok (4,8 mnok) til forskning og utvikling (FoU). Utgiftene er kostnadsført løpende, da kravene til balanseføring ikke anses å være tilfredsstillende.

Gjennom 2020 har det vært pågående en rekke FoU-prosjekter. Hovedaktiviteten innenfor FoU i 2020 har vært knyttet til Opal, Connected Drone 2, NorFlex og DIGIN. I Opal jobbes det med løsninger for overgang fra syklisk til prediktivt vedlikehold ved hjelp av sensordata og kunstig intelligens. Connected Drone 2 er prosjekt sammen med eSmart Systems knyttet til bruk av droner for inspeksjoner, automatisert bildeanalyse for å finne feil, støtteverktøy for manuell bildeinspeksjon og tagging av feil, samt autonom (selvkjørende) droneflyvning. NorFlex er et pilotprosjekt for utnyttelse av fleksibelt forbruk. DIGIN er bransjens eget digitaliseringsinitiativ der mange selskap har gått sammen for å utarbeide fundamentet for full digital samhandling i drift og planlegging av nettvirksomheten. DIGIN kjøres i regi av Energi Norge.

Selskapets FoU-aktivitet er knyttet til prosjekter med målsetning om å kunne tilby kundene best mulig leveringssikkerhet til lavest mulig nettleie.

SAMFUNNSANSVAR OG YTRE MILJØ

Virksomheten medfører i sin alminnelighet lite forurensning av det ytre miljø.

Selskapet er som langsiktig aktør i kraftnæringen, bevisst på å velge løsninger som fremmer et godt miljø for fremtiden og arbeider aktivt for å bygge og drifte anlegg på en miljømessig forsvarlig måte. Ved bygging av linjer benyttes avdempende tiltak for å redusere visuell forurensning. Dette gjelder f. eks maling av master, skånsom hogst og skjermet plassering av master i samråd med kommuner og grunneiere. Videre blir alle utslipp til naturen registrert for om mulig å iverksette tiltak der det er behov for dette, deriblant oljerenoverende tiltak.

SOSIALT ANSVAR

Medarbeiderforhold

Ved utgangen av året hadde selskapet til sammen 109 ansatte som utførte 106,7 årsverk, 23 prosent av de ansatte var kvinner. Det var ingen ansatte i morselskapet ved utgangen av året. 4 kvinner og 1 mann arbeidet deltid, det var ingen midlertidig ansatte. Basert på medarbeidersamtaler er det ikke rapportert om at noen uønsket arbeider deltid. Gjennomsnitt uttak av uker foreldrepermisjon var 34 uker for menn, det var ingen kvinner som hadde foreldrepermisjon i 2020. Ledergruppa består av 8 medlemmer hvorav 2 er kvinner. Styret består av 11 medlemmer hvorav 3 styremedlemmer er kvinner.

Selskapet skal ikke forskjellsbehandle på bakgrunn av kjønn, etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion eller livssyn i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering.

Selskapet arbeider for å beholde og utvikle dyktige medarbeidere og legger i denne sammenheng vekt på kunnskapsdeling, kompetanseutvikling, trivsel og god ledelse. Selskapet gjennomfører kontinuerlig medarbeidertilfredshetsundersøkelser.

De spesielle omstendighetene omkring korona-smitteverntiltakene har resultert i stor grad av digital samhandling i arbeidshverdagen. Ansattes holdninger til å mestre raske omstillinger, robusthet og fleksibilitet har vært prisverdig.



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B



De nærmere ni månedene med ulike grader av smitteverntiltak, har parallelt utfordret både fysisk og psykososialt arbeidsmiljø. Året har vært preget av lengre perioder med jobbing hjemmefra og redusert nærkontakt ute i felt.

I den digitale samfunnsrapporten på www.glitreenergi.no finnes ytterligere informasjon om hvordan Glitre Energi ivaretar sitt samfunnsansvar, inkludert likestilling og mangfold.

Helse og sikkerhet

Selskapet skal ha en høy standard på helse, miljø og sikkerhet (HMS) og hensynet til HMS skal ivaretas i alle prosesser og aktiviteter.

Selskapet ønsker å være en attraktiv arbeidsplass med et utviklende og inkluderende arbeidsmiljø. Målet er at ingen skal bli skadet på jobb eller utvikle yrkessykdom. Glitre Energi konsernets HMS-visjon er «Sammen for en trygg og skadefri hverdag». Det gjennomføres årlig en risikoanalyse for egne ansatte.

I 2020 er det registrert 0 skader uten fravær og 0 skader med fravær for ansatte. Ved alle skader blir årsaken grundig undersøkt for å sikre læring og hindre gjentakelse. Styrets ambisjon er å drive virksomheten uten skader på mennesker og miljø. Sikker og effektiv drift har den høyeste prioritet.

For å nå visjonen om null skader i virksomheten er rapportering av uønskede hendelser (RUH) et viktig virkemiddel. Målet er at alle ansatte og leverandører melder fra om uønskede hendelser. Informasjonen danner grunnlag for læring i virksomheten og forebyggende arbeid. I 2020 ble det rapportert inn totalt 54 hendelser. Rapport om uønskede hendelser registreres i eget avvikssystem, og inngår i selskapets rapportering til ledelsen og styret.

Det totale sykefraværet for 2020 var på 3,0 prosent (4,2), fordelt på 1,6 prosent (2,2) i korttidsfravær og 1,5 prosent (2,0) på langtidsfravær.

Selskapet har en målsetning om at sykefraværet for 2020 totalt skal være under 4,2 prosent. Selskapet er IA-bedrift og har over flere år arbeidet målrettet med tiltak for å redusere sykefraværet.

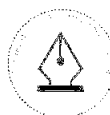
INTERNKONTROLL OG RISIKOSTYRING

Selskapet baserer seg på Glitre Energi konsernets styringssystem som består av styringspolicier, funksjonspolicier og prosessbeskrivelser av konsernets arbeidsprosesser. Sentrale styringspolicier er policy for virksomhetsstyring, policy for internkontroll og finansiell rapportering og policy for risikostyring. Styringspolicierne er vedtatt av styret og evalueres årlig.

Glitre Energi konsernets verdigrunnlag og regler for etikk og samfunnsansvar gjennomgås og evalueres også jevnlig av styret. Styringsdokumentene er førende for alle selskaper i konsernet hvor Glitre Energi har kontrollerende innflytelse.

Styret er av den oppfatning at selskapet har god internkontroll og kvalitetssystemer.

Selskapet er eksponert for renterisiko gjennom renteendringer på rentebærende gjeld, samt rentenivåets påvirkning på nettvirksomhetens inntektsramme. Glitre Energi konsernets finansfunksjon samordner og ivaretar renterisikoen i konsernet innenfor vedtatte risikorammer. Selskapet benytter seg ikke av finansielle instrumenter i forbindelse med styringen av finansiell risiko.



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B

Glitre Energi Nett AS har inngått avtale med Glitre Energi AS om konsernkonto. Selskapets likviditetsbeholdning pr. 31.12.2020 var negativ med 206,0 mnok.

De viktigste operasjonelle risikoene er risiko for skade på selskapets ansatte, skader og tap på nettanlegg samt negative påvirkninger på miljøet. De operative enhetenes beredskapsplaner og –prosedyrer håndterer disse risikoforholdene.

Det vises for øvrig til note 7 i årsregnskapet.

MYNDIGHETSKONTAKT OG RAMMEVILKÅR

Kraftforsyning er en samfunnskritisk funksjon og er som sådan underlagt en omfattende regulering fra myndighetenes side. Blant annet må bransjen forholde seg til detaljerte krav til forsyningssikkerhet og beredskap og de økonomiske rammene for nettvirksomhetene er monopolregulert, med NVE-RME som tilsynsmyndighet.

Selskapet har derfor engasjert seg overfor myndighetene for å skape bevissthet om ovenstående. Dette arbeidet er i all hovedsak organisert gjennom Energi Norge, men også gjennom direkte myndighetskontakt alene eller sammen med andre bransjeaktører.

FREMTIDSUTSIKTER

Det grønne skiftet er et sentralt tema i den norske samfunnsutvikling. Det viktigste fokusområdet for det grønne skiftet er en videre elektrifisering av Norge. Dette gir økte krav til leveringssikkerhet og beredskap i kraftnettet. Samtidig ser vi et skjerpet trusselbilde for utfall med mer ekstremvær (utilsiktet) og ikke minst en økt trussel for angrep via internett / digitale verktøy (tilsiktet). Den siste tiden har det nasjonalt også vært stort fokus på utvikling av nye kraftkrevende næringer i forbindelse med det grønne skiftet. I mangel av en nasjonal elektrifiseringsstrategi henger ikke det regulatoriske regimet for nettselskapene sammen med denne utviklingen. Dette gjelder både tidkrevende konsesjonsprosesser, samt en økonomisk regulering av nettselskap som premierer en forsiktig tilnærming til utbygging av nett i motsetning til en godt styrt proaktiv nettutbygging.

Nettselskap i Norge står overfor betydelige utfordringer og endringer i tiden fremover. Tradisjonelt har utviklingen i bransjen i stor grad vært styrt av myndighetene gjennom rammevilkår. Fremover vil i økende grad direkte krav fra kundene bli en sterkere driver. Nye teknologiske muligheter, ny kraftkrevende næringer, fokus på klimavennlige løsninger samtidig med økt krav til høy leveringssikkerhet, hurtig nettutbygging og effektiv drift vil sette kundene enda mer i sentrum for nettselskapenes utvikling enn tidligere.

Viktige drivere for endringer fremover er:

- Videre elektrifisering av samfunnet – og særlig transport (inkludert personbil, varebil, buss og tungtransport) og utvikling av nye grønne næringer
- Kunde krav som følge av teknologiske muligheter som smarte målere, effekt-intensivt forbruk, nye styringsmuligheter, samt lokal lagring og produksjon av energi
- Økte krav fra kundene til leveringssikkerhet og effektivitet (lave priser), samt behov for tettere dialog med nettselskapet for å kunne gjøre «kloke valg» i det grønne skiftet
- Regulatorisk fokus på nøytralitet, effektiv nettdrift og økte kostnader ved utfall



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B



- Store teknologiske muligheter
- Mer anstrengt kommune-økonomi – som kan føre til større fokus fra eiere av nettselskap på utbytte og verdiøkning i selskapene

Basert på dette er bransjen nå inne i en periode med ytterligere konsolidering. Dette skaper muligheter for god verdiskapning. Et tydelig utviklingstrekk de siste årene er at også større nettselskap finner sammen.

Videre lønnsomhet i nettselskapet påvirkes i all hovedsak av de rammebetingelser offentlige myndigheter setter og hvor effektivt selskapet driver i forhold til sammenlignbare selskap. Styret legger til grunn at nettselskapets fokus på interne effektiviseringer og forbedringer vil gi Glitre Energi Nett en stabil og god avkastning også i årene fremover.

Det er forventet investeringer på om lag 200 mnok per år i perioden 2021 – 2023. Investeringene er primært knyttet til noen få store investeringer i regionalnettet, samt mange løpende investeringer for å opprettholde leveringssikkerheten.

Styret er tilfreds med selskapets utvikling i 2020 og vil takke alle medarbeidere i selskapet for godt utført arbeid.

Drammen, den 22.03.2021

Styrets leder
Bjørn Niklas Sjøstrøm

Nestleder
Pål Jørgen Skjæggestad

Styremedlem
Nina Viksæter Aulie

Styremedlem
Tore Bråthen

Styremedlem
Nina Cecilie Harvik Solberg

Styremedlem
Majken Margrethe Smith

Styremedlem
Atle Roll-Matthisen

Styremedlem
Arnt Charles Holberg

Styremedlem
Rune Bæver

Styremedlem
Jan Helmen

Styremedlem
Audun Sivesindtjet

Administrerende direktør
Tore Morten Wetterhus

1910178-1

Side 7 av 7



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B



2020

Årsregnskap Glitre Energi Nett AS



Glitre Energi Nett AS

31.12.2020



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B



Innhold

Resultat.....	2
Balanse	2
Kontantstrømoppstilling.....	4
NOTER	5
NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER.....	5
NOTE 2. SEGMENTINFORMASJON FOR MONOPOLVIRKSOMHETEN	7
NOTE 3. LØNNKOSTNADER.....	8
NOTE 4. FINANSPOSTER	8
NOTE 5. SKATT	9
NOTE 6. VARIGE DRIFTSMIDLER.....	10
NOTE 7. RISIKO	10
NOTE 8. AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK	11
NOTE 9. KONSERNMELLOMVÆRENDE	12
NOTE 10. FORDRINGER OG GJELD.....	12
NOTE 11. LEIEAVTALER OG LEASING	12
NOTE 12. BANKINNSKUDD	13
NOTE 13. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON	13
NOTE 14. EGENKAPITAL.....	13
NOTE 15. PENSJON	14
NOTE 16. SPESIFIKASJON AV ANNEN KORTSIKTIG GJELD.....	16
NOTE 17. TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE	16

Side 1 av 16



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B



Resultat

Beløp i NOK 1 000	Note	2020	2019
Salg av overføringsinntekter	2,17	860 098	950 524
Endring mer-/mindreinntekt	2	-34 093	-65 589
Energisalg		8 699	19 480
Andre driftsinntekter	17	13 370	33 398
Sum driftsinntekter		848 075	937 812
Nettap	17	-20 288	-81 693
Kostnader andres nett	2	-400 224	-413 413
Energikjøp	17	-8 699	-19 480
Lønn og andre personalkostnader	3	-75 099	-75 311
Avskrivninger	6	-86 449	-77 529
Andre driftskostnader	3,11,17	-122 753	-131 131
Sum driftskostnader		-713 512	-798 557
Driftsresultat		134 562	139 255
Andre finansinntekter	4	451	419
Rentekostnad ansvarlig lån	4	-10 048	-10 471
Byggelånsrenter	4	2 272	4 089
Andre finanskostnader	4	-4 998	-5 557
Netto finansposter		-12 324	-11 521
Ordinært resultat før skattekostnad		122 239	127 735
Skattekostnad på ordinært resultat	5	-27 031	-28 278
Resultat etter skatt		95 207	99 456

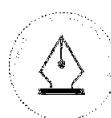
Overføringer

Avsatt til utbytte	61 993	72 253
Avgitt konsernbidrag	848	880
Til annen egenkapital	32 366	26 323

Balanse

Be op NOK 1 000	Note	31.12.2020	31.12.2019
Varige driftsmidler	6	2 163 189	2 073 280
Sum varige driftsmidler		2 163 189	2 073 280
Investeringer i aksjer	8	87	87
Sum finansielle anleggsmidler		87	87
Sum anleggsmidler		2 163 276	2 073 366
Kundefordringer	9,17	52 608	61 110
Andre kortsiktige fordringer	9,17	74 378	61 009
Bankinnskudd og kontanter	12	3 595	3 456
Sum omløpsmidler		130 581	125 576
SUM EIENDELER		2 293 857	2 198 942

Side 2 av 16



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B



Be opp NOK 1 000	Note	31.12.2020	31.12.2019
Innskutt egenkapital	13	431 510	431 510
Annen egenkapital	13,14	851 859	832 425
Sum Egenkapital		1 283 369	1 263 935
Utsatt skatt	5	69 780	58 069
Pensjonsforpliktelser	15	28 579	16 058
Ansvarlig lån	10	271 267	271 267
Sum langsiktig gjeld		369 626	345 394
Leverandørgjeld	17	32 048	38 129
Betalbar skatt	5	11 229	20 709
Utbytte	14	61 993	72 253
Skyldig offentlige avgifter		111 187	125 124
Annen kortsiktig gjeld	2,9,16,17	36 779	26 892
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	2,12,16	387 626	306 505
Sum kortsiktig gjeld		640 863	589 613
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 293 857	2 198 942

Drammen, 22. mars 2021

Bjørn Niklas Sjøstrøm
Styreleder

Pål Skjæggestad
Nestleder

Nina Viksæter Aulie
Styremedlem

Tore Bråthen
Styremedlem

Margrethe Smith
Styremedlem

Nina Cecilie Harvik Solberg
Styremedlem

Atle Roll-Matthiesen jr.
Styremedlem

Arnt Holberg
Styremedlem

Jan Helmen
Styremedlem

Rune Bæver
Styremedlem

Audun Sivesindtjætt
Styremedlem

Tore Morten Wetterhus
Adm.dir.

Side 3 av 16



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B

**Kontantstrømoppstilling**

Beløp i NOK 1 000	Note	2020	2019
Kontantstrøm fra driften			
Årets resultat før skatt		122 238	127 735
Periodens betalte skatter	5	-20 460	-46 345
Gevinst og tap ved salg av driftsmidler	6	-370	-33
Ordinære avskrivninger	6	86 449	77 529
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	15	-4 060	-4 842
Endring i kundefordringer		8 502	3 982
Endring i leverandørgjeld		-6 081	-10 357
Endring i andre tidsavgrensingsposter		25 884	85 150
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		212 103	232 818
Kontantstrøm til investeringsaktiviteter			
Kjøp varige driftsmidler	6	-176 359	-192 223
Salg varige driftsmidler	6	370	33
Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter		-175 989	-192 190
Kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter			
Endring konsernkonto	12	37 709	42 824
Utbetalt utbytte	14	-72 253	-81 945
Utbetalt konsernbidrag		-1 432	-1 106
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-35 977	-40 227
Netto endring i likviditetsbeholdning		139	401
Likviditetsbeholdning inn i perioden		3 456	3 055
Likviditetsbeholdning ved periodens slutt	12	3 595	3 456
Innstående (+)/trekk(-) på konsernkontoordning 31.12.	12	-205 987	-168 278

Side 4 av 16



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B



NOTER

NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER

1. Generelt

Årsregnskapet for 2020 er satt opp i samsvar med regnskapsloven og regnskapet er utarbeidet etter norske regnskapsstandarder og anbefalinger til god regnskapsskikk. Regnskapet er avlagt i hele tusen norske kroner såfremt ikke annet er angitt. Glitre Energi Nett Holding AS er morselskap til Glitre Energi Nett AS, Glitre Energi Nett Eiendom AS, Jarenvegen 15 AS og Svend Haugsgate 1 AS. Det er utarbeidet konsernregnskap for Glitre Energi Nett konsern hvor datterselskapene inngår. Morselskapets forretningsadresse er Møllebakken 4, Kongsberg.

2. Bruk av estimater

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

3. Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

4. Kriterier for inntektsføring

Leveringstidspunktet er kriteriet for inntektsføring av driftsinntekter.

5. Reguleringsregimet for overføringsvirksomheten og mer-/mindreinntekt

NVE regulerer monopolvirksomheten i regional- og distribusjonsnettet gjennom fastsettelse av årlige inntektsrammer for eget nett. Inntektsrammen med tillegg av kostnader til overliggende nett legges til grunn for beregning av tariffene. Ved endring i overført volum eller inntektsrammen som ligger til grunn for tarifferingen vil det kunne oppstå en mer- eller mindreinntekt som skal føres over driftsresultatet og bokføres i balansen som gjeld til kundene (merinntekt) eller fordring på kundene (mindreinntekt), og innkalkuleres i senere

års tariffberegninger etter bestemte retningslinjer gitt av NVE.

6. Skatt

Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt er beregnet etter gjeldende skattesats på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet. Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til poster ført direkte mot egenkapitalen.

7. 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/langsiktig gjeld. Omløpsmidler 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.

8. Forskning og utvikling

Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immaterielle eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid. Utgifter til forskning kostnadsføres løpende.





9. Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlets forventede levetid. 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 balanseført 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.

10. Leieavtaler

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskap fortsatt ligger hos utleier, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler (med fradrag for evt. økonomiske insentiver fra utleier) kostnadsføres lineært over leieperioden.

11. Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap på krav.

12. Kortsiktige plasseringer

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

13. Pensjoner

Ytelse

Selskapets pensjonsforpliktelser presenteres i tråd med IAS 19 og i henhold til NRS 6. Pensjonskostnadene og pensjonsforpliktelsene beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger herunder diskonteringsrente, fremtidige reguleringer av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler, samt aktuariemessige forutsetninger og 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 resultatføres inneværende regnskapsår. Endringer som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetninger (estimatendringer) føres direkte mot egenkapitalen.

Innskudd

Selskapet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet og selskapet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansatte ytelser knyttet til opptjening i inneværende og tidligere perioder. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad når de forfaller. Forskuddsbetalte innskudd bokføres som en eiendel i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

14. Kontantstrømoppstilling

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





NOTE 2. SEGMENTINFORMASJON FOR MONOPOLVIRKSOMHETEN

Resultat Nettvirksomhet 1000 NOK	Regionalnett		Distribusjonsnett		Sum nettvirksomhet	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Overføringsinntekter	526 374	610 004	585 294	618 149	1 111 668	1 228 153
Andre driftsinntekter	593	883	3 056	9 831	3 649	10 714
Merinntekt(-)/mindreinntekt(+)	14 630	-38 600	-48 723	-26 990	-34 093	-65 589
Overføringskostnader	-391 022	-407 831	-260 772	-283 212	-651 794	-691 043
Nettap	-8 140	-36 986	-12 148	-44 706	-20 288	-81 693
Lønn- og personalkostnader	-20 920	-22 626	-49 273	-48 344	-70 193	-70 970
Andre drifts kostnader	-36 043	-37 945	-81 110	-85 710	-117 153	-123 655
Avskrivninger	-31 322	-24 210	-51 509	-50 194	-82 831	-74 405
Driftsresultat	54 149	42 688	84 815	88 824	138 965	131 512

Mer-/Mindreinntekt 1000 NOK	Regionalnett		Distribusjonsnett		Sum nettvirksomhet	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Inntektsramme	146 391	162 269	315 432	337 904	461 823	500 173
Avvik avskr. og avkastn.grunnl.	11 732	8 001	-9 196	-15 477	2 536	-7 476
Kostnader overliggende nett	381 820	401 791	251 869	278 132	633 689	679 923
Eiendomsrett	7 158	5 716	0	635	7 158	6 351
FoU-tilllegg	1 544	324	4 632	4 445	6 177	4 769
Elhub	499	0	4 271	0	4 770	0
KILE	-8 141	-6 697	-30 438	-14 480	-38 578	-21 177
Tillatt inntekt	541 004	571 404	536 571	591 159	1 077 575	1 162 563
Faktisk inntekt	526 374	610 004	585 294	618 149	1 111 668	1 228 153
Beregnet mer(-)/mindreinntekt(+)	14 630	-38 600	-48 723	-26 990	-34 093	-65 590

Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt 1000 NOK	Regionalnett		Distribusjonsnett		Sum nettvirksomhet	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Akk. mer(-)/mindreinntekt (+) 01.01.	-87 102	-51 755	-51 126	-28 500	-138 228	-80 255
Korrigert for vedtak mer-/mindreinntekt	-2 857	4 507	-4 816	5 060	-7 673	9 567
Sum akk. mer(-)/mindreinntekt (+) 01.01.	-89 959	-47 248	-55 942	-23 440	-145 901	-70 688
Årets mer(-)/mindreinntekt(+)	14 630	-38 600	-48 723	-26 990	-34 093	-65 590
Rente årets mer(-)/mindreinntekt(+)	-835	-1 254	-811	-696	-1 646	-1 950
Sum årets mer(-)/mindreinntekt(+)	13 795	-39 854	-49 534	-27 686	-35 738	-67 540
Akk. mer(-)/mindreinntekt(+)	-75 329	-85 848	-104 665	-50 430	-179 994	-136 278
Påløpne renter mer(-)/mindreinntekt(+)	-835	-1 254	-811	-696	-1 646	-1 950
Akk. mer(-)/mindreinntekt(+)	-76 164	-87 102	-105 476	-51 126	-181 639	-138 228

Balanse - avkastningsgrunnlag 1000 NOK	Regionalnett		Distribusjonsnett		Sum nettvirksomhet	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Sum driftsmidler 01.01 (NVE)*	794 712	758 339	1 116 086	1 082 422	1 910 798	1 840 760
Sum driftsmidler 31.12.	848 619	796 688	1 186 211	1 116 738	2 034 830	1 913 426
Gjennomsnittlig driftsmidler	821 666	777 513	1 151 149	1 099 580	1 972 814	1 877 093
1% påslag for netto arbeidskapital	8 217	7 775	11 511	10 996	19 728	18 771
Avkastningsgrunnlag	829 882	785 289	1 162 660	1 110 576	1 992 542	1 895 864

Avkastning (dr.resultat/avkast.gr.lag) 6,52 % 5,44 % 7,29 % 8,00 % 6,97 % 6,94 %

Resultat selskap 1000 NOK	Sum nettvirksomhet		Eliminering		Øvrig virksomhet		Sum selskap	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Overføringsinntekter	1 111 668	1 228 153	-251 570	-277 629			860 098	950 524
Energisalg					8 699	19 480	8 699	19 480
Andre driftsinntekter **)	3 649	10 714			9 722	22 684	13 370	33 398
Merinntekt(-)/mindreinntekt(+)	-34 093	-65 589					-34 093	-65 589
Overføringskostnader	-651 794	-691 043	251 570	277 629			-400 224	-413 413
Nettap	-20 288	-81 693					-20 288	-81 693
Energikjøp					-8 699	-19 480	-8 699	-19 480
Lønn- og personalkostnader	-70 193	-70 970			-4 906	-4 340	-75 099	-75 311
Andre drifts kostnader	-117 153	-123 655			-5 600	-7 477	-122 753	-131 131
Avskrivninger	-82 831	-74 405			-3 618	-3 124	-86 449	-77 529
Driftsresultat	138 965	131 512	0	0	-4 403	7 743	134 561	139 255

* Driftsmidler 01.01. er justert til det som faktisk ble rapportert til NVE pr 01.01, og vil dermed ha avvik mot UB 2019.

** Beløp inneholder årets justering mer/mindreinntekt.



**NOTE 3. LØNSKOSTNADER**

Lønnskostnader	2020	2019
Lønn	78 514	73 751
Arbeidsgiveravgift	9 371	10 013
Pensjonskostnader inkl. arbeidsgiveravgift	9 236	15 359
Andre ytelser	4 433	5 105
Aktivert lønn	-26 456	-28 918
Sum lønnskostnader	75 099	75 311

Selskapet har i regnskapsåret sysselsatt totalt årsverk 109,0 104,0

Ytelser til ledende personer	Ordinær lønn	Pensjonskostnad	Lån fra selskapet
Tore Morten Wetterhus	2 246	318	177

Styrehonorar utbetales fra Glitre Energi Nett Holding AS.

Ansatte har lån i selskapet på NOK 800.286. Disse lånene avdras over 3 år. Renten tilsvarer skattefri rentesats fastsatt av myndighetene.

Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til styreleder eller andre nærstående parter. Ingen lån eller garantier utgjør mer enn 5 % av selskapets aksjekapital.

Godtgjørelse til revisor	2020	2019
Lovpålagt revisjon	392	362
Andre attestasjonsoppgaver	53	7
Skatterådgivning	65	15
Andre tjenester utenfor revisjon	18	201
Sum ytelser til selskapets revisor	527	584

NOTE 4. FINANSPOSTER

Finansinntekter	2020	2019
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	52	184
Renter bankinnskudd	142	35
Andre finansinntekter	256	200
Sum finansinntekter	451	419

Finanskostnader	2020	2019
Rentekostnader til foretak i samme konsern	12 275	13 474
Aktiverte byggelåns renter	-2 272	-4 089
Rentekostnad merinntekt	1 646	1 950
Andre finanskostnader	1 126	604
Sum finanskostnader	12 774	11 939

Side 8 av 16



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B



NOTE 5. SKATT

Skattekostnad	2020	2019
Betalbar skatt	11 469	20 957
Endring i utsatt skatt	11 711	10 021
For mye/lite avsatt tidligere år	-75	258
Skatt estimatavvik direkte balanseført	3 926	-2 957
Sum skattekostnad	27 031	28 278

Betalbar skatt	2020	2019
Resultat før skattekostnad	122 238	127 735
Permanente forskjeller *	727	804
Endring midlertidig forskjell direkte ført i balansen	-17 847	13 443
Endring i midlertidige forskjeller	-52 988	-45 549
Endring i underskudd til fremføring	0	0
Årets skattegrunnlag	52 131	96 431
Inntekts skatt (22%)	11 469	21 215

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	11 469	20 957
Skatt på avgitt konsernbidrag	-239	-248
Betalbar skatt	11 229	20 709

Utsatt skatt / Utsatt skattefordel	2020	2019	Endring
Anleggsmidler	672 573	563 658	108 915
Gevinst- og tapskonto	2 489	3 111	-622
Omløpsmidler	-2 508	-3 382	874
Pensjoner	-36 957	-24 436	-12 521
Merinntekt	-181 639	-138 227	-43 412
Grunnlag utsatt inntekts skatt (22%)	453 957	400 723	53 234
22% utsatt skatt/-fordel innteksskatt	99 871	88 159	11 711
Betalt skatt etter endring av ligning for 2016 og 2017 ***	-30 090	-30 090	
Balanseført utsatt skatt i regnskapet	69 780	58 069	

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 22% av resultat før skatt

22% skatt av resultat før skatt	26 892
Permanente forskjeller (22%)	160
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	0
Andre forskjeller	-21
Beregnet skattekostnad	27 031

Effektiv skattesats ** 22,1 %

* Inkluderer: Ikke fradragsberettigede kostnader, som feks representasjon

** Skattekostnad i forhold til resultat før skatt

*** Det er en pågående dialog med Skatteetaten knyttet til skattemessig behandling av investeringer i AMS-målere. Foreløpig konklusjon fra Skatteetaten har medført en endring av ligning for 2016, 2017 og 2018. Beløpet som er betalt er i årsregnskapet klassifisert som utsatt skatt.





NOTE 6. VARIGE DRIFTSMIDLER

Glitre Energi Nett AS	Regionalnett	Distribusjon- nett	Maskiner/ Inventar	Biler	Måleutstyr
Anskaffelseskost pr 01.01.2020	1 639 687	2 046 950	49 547	13 686	472 596
Tilgang kjøpte driftsmidler	78 724	117 016	2 537	2 947	870
Avgang solgte driftsmidler				-1 975	
Avgang utrangerte driftsmidler	-3 312	-11 086			
Anskaffelseskost 31.12.2020	1 715 099	2 152 880	52 084	14 658	473 466
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2020	-862 071	-1 139 456	-38 673	-7 524	-250 622
Tbf avskr. solgte driftsmidler				1 975	
Tbf avskr. utrangerte driftsmidler	3 312	11 086			
Årets avskrivninger	-29 034	-32 197	-2 944	-1 470	-17 216
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	-887 793	-1 160 567	-41 617	-7 019	-267 838
Balanseført verdi pr. 31.12.2020	827 306	992 313	10 467	7 639	205 628
Forventet økonomisk levetid	35år/80år	40år/50år	3år/8år	8år	15år

	Driftssentral	Radio/tele anlegg	Bygninger	Arbeid under utførelse	Sum
Anskaffelseskost pr 01.01.2020	19 903	37 207	12 750	122 471	4 414 797
Tilgang kjøpte driftsmidler	1 068	3 428		-30 232	176 358
Avgang solgte driftsmidler					-1 975
Avgang utrangerte driftsmidler					-14 398
Anskaffelseskost 31.12.2020	20 971	40 635	12 750	92 239	4 574 782
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2020	-12 047	-26 188	-4 936		-2 341 517
Tbf avskr. solgte driftsmidler					1 975
Tbf avskr. utrangerte driftsmidler					14 398
Årets avskrivninger	-1 558	-1 873	-157		-86 449
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	-13 605	-28 061	-5 093		-2 411 593
Balanseført verdi pr. 31.12.2020	7 366	12 574	7 657	92 239	2 163 189
Forventet økonomisk levetid	10år	20år	70år		

NOTE 7. RISIKO

Selskapet omfatter bygging og drift av kraftdistribusjonsanlegg og har i utgangspunktet god evne til å bære betydelig risiko. Bakgrunnen er i hovedsak naturlig monopol innen kraftnett.

Styret fastsetter selskapets risikovilje og har lagt til grunn at selskapet skal søke å redusere eller minimere risiko så fremt dette er hensiktsmessig og kostnadseffektivt. Styret har sluttet seg til konsernpolicyer, strategier, systemer og rapporteringsrutiner, utarbeidet for Glitre Energi konsernet, for en samlet risikostyring.

Styret har sluttet seg til Glitre Energis finanspolicy som er vedtatt av konsernstyret og som gjelder hele Glitre Energi konsernet. Konsernpolicyen gir klare retningslinjer og rammer for finansiering av Glitre Energi konsernets virksomheter og styring av finansiell risiko. Selskapet benytter seg ikke av finansielle instrumenter i forbindelse med styringen av finansiell risiko.

Valutarisiko

Selskapet er ikke eksponert for valutarisiko.





Renterisiko

Renterisikoen er knyttet til hvordan endringer i fremtidig rentenivå vil påvirke konsernets fremtidige resultater.

Rentenivået har i hovedsak innvirkning på følgende regnskapsposter:

- renteinntekter og rentekostnader
- nettvirksomhetens tillatte inntekt (inntektsramme)
- pensjonskostnader

Kreditrisiko

Kreditrisiko er knyttet til risiko for at en motpart ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser.

Glitre Energi Nett har inngått avtale om gjennomfakturerings med de fleste strømleverandørene i konsesjonsområde, ca. 95% av husholdningskundene faktureres via gjennomfakturerings til strømleverandører. Ved inngåelse av avtale om gjennomfakturerings skal strømleverandør stille bankgaranti for oppgjøret (www.nve.no). Hovedtyngden av fakturerings skjer via gjennomfakturerings til strømleverandører, de øvrige debitorer er i hovedsak da bedriftskunder, samt privatpersoner som kjøper netjtjenester. Selskapet har følgelig ingen vesentlig konsentrasjon av kreditrisiko rettet mot et stort volum enkeltkunder. Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses derfor som meget lav. Konsernet har etablert rutiner for løpende oppfølging av utestående kundefordringer, med spesielt fokus på sluttbrukerkundene. Brutto utestående kundefordringer på balansedagen utgjør 55,5 mill kr. for selskapet. Tilsvarende tall for 2019 var 64,9 mill kr.

Likviditetsrisiko

Selskapet vurderer likviditeten i selskapet som god. Finansiering av selskapet skjer med egenkapitalfinansiering, ansvarlig lån og en konsernkontoordning som er organisert i Glitre Energi AS gjennom en samarbeidsavtale med DnB Bank ASA.

NOTE 8. AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK

2020	Eierandel	Anskaffelses- kost	Balansført verdi
REN AS	7,94 %		62
Opplæringskontoret i elektro Østlandet	9,00 %		25
Sum		0	87

2019	Eierandel	Anskaffelses- kost	Balansført verdi
REN AS	7,94 %		62
Opplæringskontoret i elektro Østlandet	9,00 %		25
Sum		0	87





NOTE 9. KONSERNMELLOMVÆRENDE

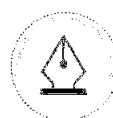
	2020	2019
Fordringer		
Kundefordringer	3 380	7 577
Andre fordringer	255	0
Sum	3 635	7 577
Gjeld		
Leverandørgjeld	14 755	27 602
Annen kortsiktig gjeld	806	5 234
Ansvarlige lån	271 267	271 267
Trekk mot konsernkonto	205 987	168 278
Gjeld til foretak i samme konsern	1 088	1 128
Sum	493 903	473 509

NOTE 10. FORDRINGER OG GJELD

	2020	2019
Fordringer med forfall senere enn 1 år		
Andre langsiktige fordringer	0	0
Sum	0	0
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år		
Ansvarlig lån	271 267	271 267
Sum	271 267	271 267

NOTE 11. LEIEAVTALER OG LEASING

	2020	2019
Operasjonelle leieavtaler		
Årlig leie av ikke balanseførte leieavtaler	9 341	10 063
Finansielle leieavtaler - Minimum fremtidige leiebetalinger		
Innen 1 år	6 013	
Mellom 1-5 år	28 774	
Etter 5 år	21 715	
Sum	56 502	



**NOTE 12. BANKINNSKUDD**

	2020	2019
Bundne skattetrekksmidler	3 595	3 456
Kortsiktig gjeld mot Glitre Energi AS	205 987	168 278

Selskapets likviditet er organisert i en konsernkontoordning som er organisert i Glitre Energi AS gjennom en samarbeidsavtale med DnB Bank ASA. Dette innebærer at datterselskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer på Glitre Energi AS og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort.

Selskapet har valgt å presentere bankinnskudd knyttet til denne ordningen som bankinnskudd og trekk som kortsiktig gjeld i selskapsregnskapet.

Juridisk sett er nettoverdien av konti som inngår i ordningen å betrakte som konsernmellomværende med full motregningsadgang. Det er knyttet en kredittramme til konsernkontoavtalen. Kredittrammen er på 400 mill kr. for Glitre Energi Nett konsern.

NOTE 13. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Pr. 31.12.2020 består aksjekapitalen av:	Antall	Pålydende	Balansført
A-aksjer	1	112 302	112 302
Sum	1	112 302	112 302

Glitre Energi Nett AS har 1 aksjonær

2020	A-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Glitre Energi Nett Holding AS	1	100 %	100 %
Totalt antall aksjer	1	100 %	100 %

NOTE 14. EGENKAPITAL

Beløp i 1000 NOK	Aksjekapital	Overkurs-			Sum
		fond	Innskutt EK	Annen EK	
Egenkapital pr 31.12.2019	112 302	154 334	164 875	832 425	1 263 935
Estimatavvik pensjoner				-12 932	-12 932
Årets resultat				95 207	95 207
Avgitt konsernbidrag				-848	-848
Utbytte				-61 993	-61 993
Egenkapital pr 31.12.2020	112 302	154 334	164 875	851 859	1 283 369

Side 13 av 16



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B



NOTE 15. PENSJON

Ytelsespensjon

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne loven.

Ordningen er basert på forventet sluttlønn som gir medlemmene i ordningen garantert nivå på utbetalingene ut levetiden, og er forsikret gjennom KLP. Nivået på utbetalingene styres av antall år i selskapet og lønn som arbeidsaktiv. Deler av utbetalingen dekkes av Folketrygden som beregnes ut fra Folketrygdens grunnbeløp (G) som årlig godkjennes av Stortinget. Pensjonsregulering etter utbetaling fastsettes årlig av kompensasjonsutvalget, og skal minimum tilsvare inflasjonsjustering.

Partene i arbeidslivet ble enige om ny offentlig tjenstepensjon (OfTP) fra 01.01.2020. For selskapet utgjør denne planendringen en økt kostnad/forpliktelse i 2019 på ca 5,5 mnok.

Per 01.01.2021 (01.01.2020) er det 25 (29) aktive, 168 (170) med oppsatte rettigheter og 153 (154) pensjonister i ytelsesordningen.

Estimatendringene fra 2019 til 2020 skyldes i hovedsak reduksjon av diskonteringsrente. Estimataavvik føres over egenkapital.

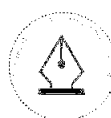
Innskuddspensjon

Glitre Energi Konsernet innførte 01.01.2011 en innskuddsbasert pensjonsordning med frivillig overgang for alle ansatte. 01.01.2017 ble alle som er født i 1962 eller senere inkludert i innskuddsordningen.

Glitre Energi Nett AS innskuddsbaserte pensjonsordning omfatter i alt 85 personer per 31.12.2020. Til sammenligning var antallet 77 personer per 31.12.2019. Ansatte som omfattes av innskuddsbasert pensjonsordning omfattes av ny LO-NHO ordning for avtalefestet pensjon.

Innskuddet i ordningen kostnadsføres når det påløper.

Side 14 av 16



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B



Pensjonskostnad	2020	2019
Årets opptjente pensjonsrettigheter	3 578	9 480
Rentekostnad på opptjente pensjonsrettigheter	1 349	1 990
Pensjonskostnad, ytelsesplaner	4 927	11 470
Arbeidsgivers tilskudd (inkl. arb.g.avg.)	5 931	5 450
Pensjonskostnad, innskuddsordning	5 931	5 450
2% egenandel (inkl. arb.g.avg)	-1 622	-1 561
Totale pensjonskostnader	9 236	15 359

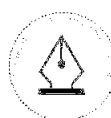
Pensjonsforpliktelse	31.12.2020	31.12.2019
Forsikret ordning		
Opptjente forsikrede ordninger	382 656	350 365
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	345 699	325 929
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	36 957	24 436
Egenkapitalinnskudd KLP	-8 378	-8 378
Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12	28 579	16 058

Endringer i forpliktelsen:	31.12.2020	31.12.2019
Netto pensjonsforpliktelse 1.1	24 436	42 721
Tilgang forpliktelse ved fusjon		
Resultatført pensjonskostnad	4 927	11 470
Premiebetalinger (ekskl. adm kostnader)	-8 986	-16 312
Aktuariell gevinst og tap	16 580	-13 443
Netto pensjonsforpliktelse 31.12.	36 957	24 436

Akkumulert estimatavvik bokført mot egenkapitalen pr. 31.12. 64 232 47 652

Økonomiske forutsetninger:	31.12.2020	31.12.2019
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	1,70 %	2,30 %
Forventet lønnsregulering	2,00 %	2,00 %
Forventet regulering av løpende pensjon	1,24 %	1,24 %
Forventet G-regulering	2,00 %	2,00 %

Det er per 31.12.2020 anvendt dødelighetstabell K2013BE og KLP uføretariff



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B



NOTE 16. SPESIFIKASJON AV ANNEN KORTSIKTIG GJELD

Annen kortsiktig gjeld	2020	2019
Skyldige feriepenger	8 406	8 077
Påløpte rentekostnader	2 050	2 472
Andre påløpte kostnader	24 008	11 458
Annen kortsiktig gjeld	2 315	4 885
Sum	36 779	26 892

Rentebærende annen kortsiktig gjeld	2020	2019
Merinntekt inkl. renter	181 639	138 227
Gjeld konsernkonto (se note 12)	205 987	168 278
Sum	387 626	306 505

NOTE 17. TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE

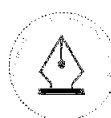
2020	Kraftkjøp	Kjøp av tjenester	Kjøp annet	Kraftsalg	Salg av tjenester	Nettleie
Salg og kjøp av varer og tjenester						
Konsern/skaper	8 654	53 264	0	0	6 701	22 575
Andre nærstående parter	0	71 565	0	0	0	8 682
Sum	8 654	124 829	0	0	6 701	31 257

2019	Kraftkjøp	Kjøp av tjenester	Kjøp annet	Kraftsalg	Salg av tjenester	Nettleie
Salg og kjøp av varer og tjenester						
Konsern/skaper	100 704	53 514	0	0	7 094	38 009
Andre nærstående parter	0	99 514	0	0	0	43 462
Sum	100 704	153 028	0	0	7 094	81 471

Balanseposter som følge av transaksjoner med nærstående	2020		2019	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Eiere	20	28	5	0
Konsern/skaper	3 261	4 112	6 066	21 308
Andre nærstående parter	355	11 422	1 032	12 002
Sum	3 635	15 561	7 102	33 311

Langsiktig gjeld og langsiktige fordringer	2020		2019	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Eiere	0	271 267	0	271 267
Andre nærstående parter	0	0	0	0
Sum	0	271 267	0	271 267

Alt salg og kjøp mellom nærstående parter av varer og tjenester er til markedspris.



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

Document ID:
511F60ACACD640549E3DA6BE57A8737B



Til generalforsamlingen i Glitre Energi Nett AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Glitre Energi Nett AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2020, resultat og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, 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 er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

PricewaterhouseCoopers AS, Dronning Eufemias gate 71, Postboks 748 Sentrum, NO-0106 Oslo
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Uavhengig revisors beretning - Glitre Energi Nett AS



Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til resultatdisponering er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Oslo, 22. mars 2021
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

(2)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning 2020

Signers:

Name	Method	Date
Fraurud, Thomas Haug	BANKID_MOBILE	2021-04-09 07:49

This document package contains:

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



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