



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 915 365 353
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: GLITRE ENERGI NETT HOLDING AS
Forretningsadresse: Møllebakken 4
3611 KONGSBERG

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

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: IFRS

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, 20.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Kostnader			
Lønnskostnad	2	890 000	892 000
Annen driftskostnad		243 000	236 000
Sum kostnader		1 133 000	1 128 000
Driftsresultat		-1 133 000	-1 128 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		10 048 000	10 471 000
Annen renteinntekt		109 000	120 000
Gevinst ved salg av aksjer		0	4 742 000
Mottatt konsernbidrag		1 088 000	1 128 000
Mottatt utbytte		61 993 000	72 253 000
Sum finansinntekter		73 238 000	88 714 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern		10 048 000	10 471 000
Annen rentekostnad		4 000	1 000
Sum finanskostnader		10 052 000	10 472 000
Netto finans		63 186 000	78 242 000
Ordinært resultat før skattekostnad		62 053 000	77 114 000
Skattekostnad på ordinært resultat	4	13 000	27 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		62 040 000	77 087 000
Årsresultat		62 040 000	77 087 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		61 993 000	72 253 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		47 000	4 834 000
Sum overføringer og disponeringer		62 040 000	77 087 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	6	1 204 156 000	1 204 110 000
Ansvarlig lån	7,8	271 267 000	271 267 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 475 423 000	1 475 377 000
Sum anleggsmidler		1 475 423 000	1 475 377 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Konsernfordringer	7,8	65 511 000	76 180 000
Sum fordringer		65 511 000	76 180 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	9 462 000	9 537 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		9 462 000	9 537 000
Sum omløpsmidler		74 973 000	85 717 000
SUM EIENDELER		1 550 396 000	1 561 094 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	10	153 540 000	153 540 000
Annen innskutt egenkapital		994 018 000	994 018 000
Sum innskutt egenkapital		1 147 558 000	1 147 558 000
Opptjent egenkapital			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Annen egenkapital		67 424 000	67 377 000
Sum opptjent egenkapital		67 424 000	67 377 000
Sum egenkapital	11	1 214 982 000	1 214 935 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lånekapital	7,8	271 267 000	271 267 000
Sum annen langsiktig gjeld		271 267 000	271 267 000
Sum langsiktig gjeld		271 267 000	271 267 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		51 000	0
Utbytte		61 993 000	72 253 000
Annen kortsiktig gjeld	12	53 000	167 000
Rentebærende kortsiktig gjeld	12	2 050 000	2 472 000
Sum kortsiktig gjeld		64 147 000	74 892 000
Sum gjeld		335 414 000	346 159 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 550 396 000	1 561 094 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Overføringsinntekter		855 211 000	945 826 000
Energisalg		8 699 000	19 480 000
Annen driftsinntekt	19	91 712 000	72 427 000
Sum inntekter		955 622 000	1 037 733 000
Kostnader			
Nettap		20 288 000	81 693 000
Overføringskostnader		400 259 000	413 413 000
Energikjøp		3 777 000	14 782 000
Lønnskostnad	20	86 175 000	86 483 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7	96 185 000	87 424 000
Annen driftskostnad	10,19	184 986 000	166 916 000
Sum kostnader		791 670 000	850 711 000
Driftsresultat		163 952 000	187 022 000
Annen finanskostnad	13,17, 21	10 887 000	9 521 000
Sum finanskostnader		10 887 000	9 521 000
Netto finans		-10 887 000	-9 521 000
Ordinært resultat før skattekostnad		153 065 000	177 501 000
Skattekostnad på ordinært resultat	22	34 053 000	38 179 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		119 012 000	139 322 000
Årsresultat		119 012 000	139 322 000
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsespensjon	18	-12 932 000	10 485 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-12 932 000	10 485 000
Totalresultat		106 080 000	149 807 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Goodwill	6,9	110 067 000	110 067 000
Sum immaterielle eiendeler		110 067 000	110 067 000
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	7,10	2 299 310 000	2 229 102 000
Sum varige driftsmidler		2 299 310 000	2 229 102 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	11,14	87 000	87 000
Sum finansielle anleggsmidler		87 000	87 000
Sum anleggsmidler		2 409 464 000	2 339 256 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	11,12	52 622 000	61 069 000
Andre fordringer	11,13	75 846 000	60 970 000
Sum fordringer		128 468 000	122 039 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15	3 834 000	3 707 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		3 834 000	3 707 000
Sum omløpsmidler		132 302 000	125 746 000
SUM EIENDELER		2 541 766 000	2 465 002 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		153 540 000	153 540 000
Annen innskutt egenkapital		1 044 019 000	1 044 019 000
Sum innskutt egenkapital		1 197 559 000	1 197 559 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		476 802 000	442 975 000
Sum opptjent egenkapital		476 802 000	442 975 000
Sum egenkapital	16	1 674 361 000	1 640 534 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	18	28 579 000	16 058 000
Utsatt skatt	22	124 954 000	106 642 000
Andre finansielle forpliktelser	10	56 502 000	62 604 000
Sum avsetninger for forpliktelser		210 035 000	185 304 000
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lånekapital	11,17	271 267 000	271 267 000
Sum annen langsiktig gjeld		271 267 000	271 267 000
Sum langsiktig gjeld		481 302 000	456 571 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	11	32 487 000	38 450 000
Betalbar skatt	22	11 890 000	21 095 000
Annen kortsiktig gjeld	11,13	147 823 000	150 753 000
Rentebærende kortsiktig gjeld	11,15	193 903 000	157 600 000
Sum kortsiktig gjeld		386 103 000	367 898 000
Sum gjeld		867 405 000	824 469 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 541 766 000	2 465 003 000



Til generalforsamlingen i Glitre Energi Nett Holding AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Glitre Energi Nett Holding AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultat og kontantstrøm for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultat, totalresultat, egenkapitaloppstilling og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Glitre Energi Nett Holding AS per 31. desember 2020 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Glitre Energi Nett Holding AS per 31. desember 2020 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

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 og konsernet 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.

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 Holding AS



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, for selskapsregnskapet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og på tilbørlig måte opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

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

(2)



Uavhengig revisors beretning - Glitre Energi Nett Holding AS



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 bokføringsskikk i Norge.

Oslo, 22. mars 2021
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



 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.



Årsregnskap 2020 Glitre Energi Nett Holding - Konsern.pdf

Signers:

Name	Method	Date
Smith, M Margrethe	BANKID	2021-03-23 11:38 GMT+1
Wetterhus, Tore Morten	BANKID_MOBILE	2021-03-23 12:23 GMT+1
Helmen, Jan	BANKID	2021-03-23 13:30 GMT+1
Aulie, Nina Viksæter	BANKID	2021-03-24 08:21 GMT+1
Solberg, Nina Cecilie Harvik	BANKID	2021-03-24 10:04 GMT+1
Sjøstrøm, Bjørn Niklas	BANKID	2021-03-24 11:09 GMT+1
Skjæggestad, Pål Jørgen	BANKID	2021-03-24 14:28 GMT+1
Sivesindtjætt, Audun	BANKID	2021-03-24 15:20 GMT+1
Bråthen, Tore	BANKID_MOBILE	2021-03-24 20:55 GMT+1
Holberg, Arnt Charles	BANKID	2021-03-25 08:06 GMT+1
Bæver, Rune	BANKID_MOBILE	2021-03-25 08:08 GMT+1
Roll-Matthiesen, Atle	BANKID_MOBILE	2021-03-25 15:48 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:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5

THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >



STYRETS ÅRSBERETNING FOR 2020 – GLITRE ENERGI NETT HOLDING AS

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

Konsernet rapporterer konsernregnskapet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS), mens selskapsregnskapet er utarbeidet etter god regnskapskikk i Norge (NGAAP).

VIKTIGE HENDELSER /HOVEDPUNKTER

Resultat etter skatt for konsernet ble i 2020 119,0 mnok. Ved utgangen av 2020 var totalkapitalen 2.541,8 mnok og egenkapitalandelen 65,9 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.



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



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.

Konsernet består av Glitre Energi Nett Holding (mor) og datterselskapene Glitre Energi Nett, Glitre Energi Nett Eiendom, Jarenvegen 15 og Sven Haugs gate 1.

VIRKSOMHETENS ART OG TILHOLDSSTED

Glitre Energi Nett Holding er et nettkonsern som i hovedsak 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 etilsyn (DLE), samt å forestå regionale og lokale kraftsystem- og energitredninger. Virksomheten ivaretar også ansvaret som «Kraftforsynings Distriktssjef» (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).

Konsernet 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.

Konsernet 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.

Konsernet 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:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET (Sammenligningstall fra 2019 vist i parentes)

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

Konsernet oppnådde i 2020 salgsinntekter på 955,6 mnok (1.037,7 mnok) og et driftsresultat på 163,9 mnok (187,0 mnok).

Sammenlignet med den regulatoriske tillatte inntekten for 2020 inkluderer driftsresultatet en merinntekt på 34,1 mnok (merinntekt på 58,0 mnok). Ved utgangen av 2020 har nettvirksomheten en akkumulert merinntekt på 181,6 mnok.

Netto finansposter utgjorde -10,9 mnok (-9,5 mnok).

Konsernets skattekostnad ble på 34,1 mnok (38,2 mnok). Mer utfyllende informasjon om skattekostnaden fremkommer av note 22 til konsernregnskapet.

Konsernets resultat etter skatt ble 119,0 mnok (139,3 mnok). Årsresultatet tilsvarer en egenkapitalavkastning på 7,2 prosent (8,7 prosent).

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

Konsernets samlet balanse utgjorde 2.541,8 mnok ved utgangen av 2020 (2.465,0 mnok). Den bokførte egenkapitalandelen er 65,9 prosent (66,6 prosent). Styret mener at egenkapitalen er tilfredsstillende.

Konsernets rentebærende gjeld utgjorde 465,2 mnok (428,9 mnok) og netto rentebærende gjeld var 465,2 mnok (428,9 mnok) ved utgangen av året.

Netto kontantstrøm til investeringer var 165,9 mnok (177,5 mnok). Investeringer i varige driftsmidler utgjorde 166,3 mnok (182,6 mnok).

Kontantstrøm tilført fra driften var 208,1 mnok (232,3 mnok), en reduksjon på 10,4 prosent. Endringen fra 2019 til 2020 er i hovedsak knyttet til 1) reduserte inntekter som følge av milde vinter måneder i 2020, samt innføring av ny tariffstruktur med redusert tariff på natten, 2) lavere kostnader mot overliggende nett og 3) lavere pris på nettapet.

Disponeringer

Styret i Glitre Energi Nett Holding AS anbefaler overfor generalforsamlingen at overskuddet, på 62.040 tkr. fordeles som følger:

Avsatt til utbytte	61.993 tkr.
Overføres til annen egenkapital	47 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 Holding 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.



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



AKSJONÆRFORHOLD

Eierandelene i Glitre Energi Nett Holding AS er som følger:

Glitre Energi AS	54,26 %
Drammen kommune	8,18 %
Kongsberg kommune	11,91 %
Lier Everk Holding AS	7,35 %
Hadeland Energi AS	18,29 %

Drammen kommune overtok eierskapet i Glitre Energi Nett Holding AS fra Nedre Eiker kommune 01.01.2020 som følge av kommunesammenslåingen.

Glitre Energi Nett Holding AS har forretningsadresse i Kongsberg.

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.

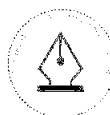
Selskapets FoU-aktivitet er knyttet til prosjekter med målsetning om å kunne tilby kundene best mulig leveringssikkerhet til lavest mulig nettleie.

SAMFUNNSANSVAR OG YTRE MILJØ

Konsernets virksomhet medfører i sin alminnelighet lite forurensning av det ytre miljø. Konsernet 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.

1906419-1

Side 4 av 8



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



SOSIALT ANSVAR

Medarbeiderforhold

Ved utgangen av året hadde Konsernet 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.

Konsernet 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.

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

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

Konsernet ønsker å være en attraktiv arbeidsplass med et utviklende og inkluderende arbeidsmiljø. Målet er at ingen skal bli skadet på jobb eller utvikle yrkessykdom. 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 i Konsernet 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.

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





INTERNKONTROLL OG RISIKOSTYRING

Konsernet baserer seg på Glitre Energi konsernets styringssystem som består av styringspolicyer, funksjonspolicyer og prosessbeskrivelser av konsernets arbeidsprosesser. Sentrale styringspolicyer er policy for virksomhetsstyring, policy for internkontroll og finansiell rapportering og policy for risikostyring. Styringspolicyene er vedtatt av styret og evalueres årlig.

Konsernets verdigrunnlag og Glitre Energis 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 selskapene under Glitre Energi Nett Holding har god internkontroll og kvalitetssystemer.

Konsernet 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.

Glitre Energi Nett Holding AS har inngått avtale med Glitre Energi AS om konsernkonto. Konsernets likviditetsbeholdning pr. 31.12.2020 var negativ med 193,9 mnok.

De viktigste operasjonelle risikoene er risiko for skade på Konsernets 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 5 i årsregnskapet.

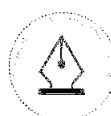
MYNDIGHETSKONTAKT OG RAMMEVILKÅR

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.

Konsernet 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.

1906419-1

Side 6 av 8



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5

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
- Kundekrav 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
- 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.



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



Styret er tilfreds med konsernets 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

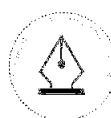
Styremedlem
Jan Helmen

Styremedlem
Audun Sivesindtjet

Administrerende direktør
Tore Morten Wetterhus

1906419-1

Side 8 av 8



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



2020

Årsregnskap Glitre Energi Nett Holding AS



Glitre Energi Nett Holding 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:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



Innhold

Resultat Glitre Energi Nett Holding AS.....	2
Balanse Glitre Energi Nett Holding AS.....	3
Kontantstrøm Glitre Energi Nett Holding AS.....	4
Noter Glitre Energi Nett Holding AS.....	5
NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER.....	5
NOTE 2. LØNNSKOSTNADER.....	6
NOTE 3. FINANSPOSTER.....	6
NOTE 4. SKATT.....	7
NOTE 5. RISIKO.....	7
NOTE 6. DATTERSELSKAP.....	8
NOTE 7. KONSERNMELLOMVÆRENDE.....	8
NOTE 8. FORDRINGER OG GJELD.....	9
NOTE 9. BANKINNSKUDD.....	9
NOTE 10. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON.....	9
NOTE 11. EGENKAPITAL.....	10
NOTE 12. SPESIFIKASJON AV ANNEN KORTSIKTIG GJELD.....	10

Side 1 av 10



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



Resultat Glitre Energi Nett Holding AS

Beløp i NOK 1 000	Note	2020	2019
Lønn og andre personal kostnader	2	-890	-892
Andre driftskostnader		-243	-236
Sum driftskostnader		-1 133	-1 128
Driftsresultat		-1 133	-1 128
Renteinntekt ansvarlig lån		10 048	10 471
Gevinst ved salg av aksjer		0	4 742
Andre finansinntekter		62 102	72 373
Mottatt konsernbidrag		1 088	1 128
Rentekostnad ansvarlig lån		-10 048	-10 471
Andre finanskostnader		-4	-2
Netto finansposter	3	63 186	78 242
Ordinært resultat før skattekostnad		62 053	77 113
Skattekostnad på ordinært resultat	4	-13	-26
Resultat etter skatt		62 040	77 087
Overføringer			
Avsatt til utbytte		61 993	72 253
Fra/Til annen egenkapital		47	4 834

Side 2 av 10



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



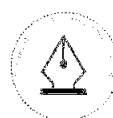
Balanse Glitre Energi Nett Holding AS

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2020	31.12.2019
Investeringer i datterselskap	6	1 204 156	1 204 110
Ansvarlig lån	7,8	271 267	271 267
Sum finansielle anleggsmidler		1 475 423	1 475 376
Sum anleggsmidler		1 475 423	1 475 376
Fordring på selskap i samme konsern	7,8	65 511	76 180
Andre kortsiktige fordringer	8	0	0
Bankinnskudd og kontanter	9	9 462	9 537
Sum omløpsmidler		74 973	85 718
SUM EIENDELER		1 550 396	1 561 094
Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2020	31.12.2019
Innskutt egenkapital	10	1 147 558	1 147 558
Annen egenkapital		67 424	67 377
Sum Egenkapital	11	1 214 982	1 214 935
Ansvarlig lån	7,8	271 267	271 267
Sum langsiktig gjeld		271 267	271 267
Leverandørgjeld		51	0
Utbytte		61 993	72 253
Annen kortsiktig gjeld	12	53	167
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	12	2 050	2 472
Sum kortsiktig gjeld		64 147	74 892
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 550 396	1 561 094

Drammen, 22. mars 2021

Bjørn Niklas Sjøstrøm Styreleder	Pål Skjæggestad Nestleder	Nina Viksæter Aulie Styremedlem
Tore Bråthen Styremedlem	Majken Margrethe Smith Styremedlem	Nina Cecilie Harvik Solberg Styremedlem
Atle Roll-Matthiesen jr. Styremedlem	Arnt Holberg Styremedlem	Jan Helmen Styremedlem
Rune Bæver Styremedlem	Audun Sivesindtjet Styremedlem	Tore Morten Wetterhus Adm.dir.

Side 3 av 10

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



Kontantstrøm Glitre Energi Nett Holding AS

Beløp i NOK 1 000	Note	2020	2019
Kontantstrøm fra driften			
Årets resultat før skatt		62 053	77 113
Endringer i fordringer, kreditorer og tidsavgrensninger		10 126	7 664
Kontantstrøm fra driften		72 179	84 777
Kontantstrøm til investeringsaktiviteter			
Salg datterselskap	6	0	5 075
Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter		0	5 075
Kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter			
Utbetalt utbytte	11	-72 253	-81 945
Netto kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter		-72 253	-81 945
Netto endring i likviditetsbeholdning		-75	7 908
Likviditetsbeholdning inn i perioden		9 537	1 629
Likviditetsbeholdning ved periodens slutt		9 462	9 537
Innstående (+)/trekk(-) på konsernkontoordning 31.12.		9 462	9 537

Side 4 av 10



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5

Noter Glitre Energi Nett Holding AS

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 så lenge 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 Haugs gate 1 AS. Det er utarbeidet konsernregnskap for Glitre Energi Nett konsern hvor disse selskapene 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. Kriterier for inntektsføring

Leveringstidspunktet er kriteriet for inntektsføring av driftsinntekter.

4. 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.

5. 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.

6. 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.

7. 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.

8. Kontantstrømoppstilling

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





NOTE 2. LØNSKOSTNADER

Ytelser til ledende personer	2020	2019
Styrehonorarer til styremedlemmer	890	892
Sum	890	892

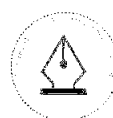
Godtgjørelse til revisor	2020	2019
Lovpålagt revisjon	75	63
Skatterådgivning	23	13
Andre tjenester utenfor revisjon	5	5
Sum ytelser til selskapets revisor	103	80

NOTE 3. FINANSPOSTER

Finansinntekter	2020	2019
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	10 048	10 471
Renter bankinnskudd	109	120
Mottatt konsernbidrag	1 088	1 128
Gevinst ved salg av aksjer	0	4 742
Mottatt utbytte	61 993	72 253
Sum finansinntekter	73 238	88 714

Finanskostnader	2020	2019
Rentekostnader til foretak i samme konsern	5 452	5 682
Rentekostnad	4 596	4 789
Andre finanskostnader	4	2
Sum finanskostnader	10 052	10 472

Side 6 av 10



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5

**NOTE 4. SKATT**

Skattekostnad	2020	2019
Betalbar skatt	13	26
Endring i utsatt skatt	0	0
Sum skattekostnad	13	26

Betalbar skatt	2020	2019
Resultat før skattekostnad	62 053	77 113
Permanente forskjeller*)	-61 993	-76 995
Årets skattegrunnlag	60	118
Inntekts skatt (22%)	13	26

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	13	26
Skattevirkning av konsernbidrag	-13	-26
Betalbar skatt i balansen	0	0

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

Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	62 053
Beregnet skatt 22%	13 652
Skattekostnad i resultatregnskapet	13
Differanse	-13 638

Differansen består av følgende:

22% av permanente forskjeller	-13 638
-------------------------------	---------

NOTE 5. RISIKO

Styret fastsetter selskapets risikovilje og har lagt til grunn at selskapet skal søke å redusere eller minimere risiko så lenge 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

Selskapets gjeld har flyende rente.

Side 7 av 10



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



Kreditrisiko

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

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 6. DATTERSELSKAP

			2020		2019	
	Ervervet	Kontor	Eierandel	Stemme andel	Eierandel	Stemme andel
Glitre Energi Nett AS	06.10.15	Kongsberg	100 %	100 %	100 %	100 %
Jarenvegen 15 AS	27.09.18	Kongsberg	100 %	100 %	100 %	100 %
Glitre Energi Nett Eiendom AS	18.06.18	Kongsberg	100 %	100 %	100 %	100 %
Svend Haugs gate 1 AS	18.06.18	Kongsberg	100 %	100 %	100 %	100 %

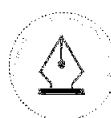
Ingen endringer i 2020, Christian IV's vei AS ble solgt 01.01.2019.

Investering etter kostmetoden (Selskapsregnskapet)	Aksjekapital	Antall aksjer	Balanseført verdi	Selskapets egenkapital	Selskapets resultat 2020
Glitre Energi Nett AS	112 302	1	1 193 741	1 283 369	95 207
Glitre Energi Nett Eiendom AS	30	1	192	50	-47
Jarenvegen 15 AS	1 134	1	10 148	12 089	1 142
Svend Haugs gate 1 AS	30	1	75	363	114
			1 204 156		

NOTE 7. KONSERNMELLOMVÆRENDE

	2020	2019
Fordringer		
Ansvarlig lån	271 267	271 267
Påløpte renter	2 050	2 472
Utbytte	61 993	72 253
Andre kortsiktige fordringer	9 843	1 455
Sum	345 152	347 447
Gjeld		
Ansvarlige lån	147 200	147 200
Påløpte renter	1 112	1 342
Utbytte	33 640	39 207
Annen kortsiktig gjeld	13	174
Sum	181 965	187 923

Side 8 av 10



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5

**NOTE 8. FORDRINGER OG GJELD**

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

NOTE 9. BANKINNSKUDD

	2020	2019
Kortsiktig fordring mot Glitre Energi AS	9 462	9 537

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 kreditttramme til konsernkontoavtalen. Kredittrammen er på 400 mill kr. samlet for Glitre Energi Nett konsern.

NOTE 10. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Aksjekapitalen består av:	Antall	Pålydende	Balanseført
A-aksjer	153 540	1 000	153 540
Sum	153 540	1 000	153 540

Glitre Energi Nett Holding AS har 5 aksjonær pr 31.12.2020

	A-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Glitre Energi AS	83 317	54,26 %	54,26 %
Hadeland Energi AS	28 085	18,29 %	18,29 %
Kongsberg Kommune	18 289	11,91 %	11,91 %
Drammen kommune	12 558	8,18 %	8,18 %
Lier Everk Holding AS	11 291	7,35 %	7,35 %
Totalt antall aksjer	153 540	100,00 %	100,00 %





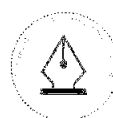
NOTE 11. EGENKAPITAL

Beløp i 1000 NOK	Aksjekapital	Overkurs- fond	Annen EK	Sum
Egenkapital pr 31.12.2019	153 540	994 018	67 377	1 214 935
Årets resultat			62 040	62 040
Utbytte			-61 993	-61 993
Egenkapital pr 31.12.2020	153 540	994 018	67 424	1 214 982

NOTE 12. SPESIFIKASJON AV ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	2020	2019
Påløpt annen kortsiktig gjeld	53	167
Skyldig utbytte	61 993	72 253
Påløpte rentekostnader	2 050	2 472
Sum	64 096	74 892

Side 10 av 10



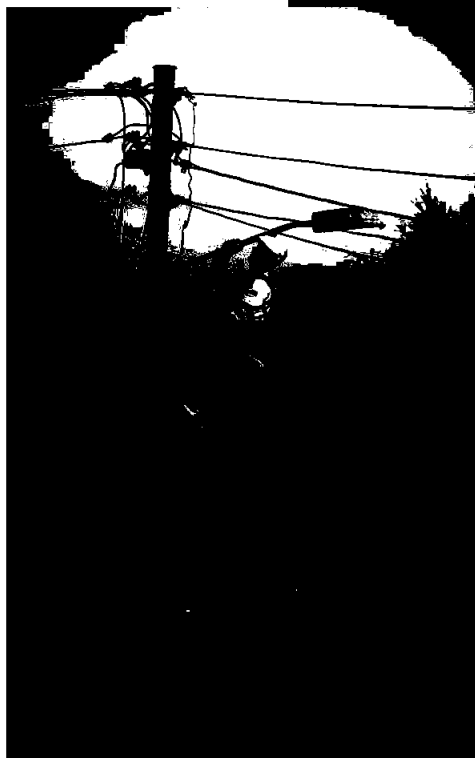
This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



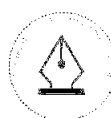
2020

Årsregnskap Glitre Energi Nett konsern



Glitre Energi Nett konsern

31.12.2020



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



Innhold:

Resultat Glitre Energi Nett konsern	2
Balanse Glitre Energi Nett konsern	2
Kontantstrømoppstilling konsern	4
Egenkapitaloppstilling konsern	4
NOTER	5
NOTE 1. GRUNNLAG FOR REGNSKAPET	5
NOTE 2. REGNSKAPSPRINSIPPER	5
2.1 Basisprinsipper	5
2.2 Endring i regnskapsprinsipper	5
2.3 Konsolideringsprinsipper	5
2.4 Segmentinformasjon	7
2.5 Omregning av fremmed valuta	7
2.6 Varige driftsmidler	7
2.7 Immaterielle eiendeler	8
2.8 Finansielle eiendeler	8
2.9 Kundefordringer	9
2.10 Kontanter og kontantekvivalenter	9
2.11 Innlån	9
2.12 Skatt	9
2.13 Pensjonsforpliktelser, bonusordninger og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte	9
2.14 Avsetninger	10
2.15 Inntektsføring	10
2.16 Leieavtaler	11
2.17 Offentlig tilskudd	11
2.18 Utbytte	11
NOTE 3. ESTIMATER, USIKKERHET M.M.	12
NOTE 4. ENDRINGER I REGNSKAPSPRINSIPPER	12
NOTE 5. RISIKO	12
NOTE 6. DATTERSELSKAPER	15
NOTE 7. VARIGE DRIFTSMIDLER	16
NOTE 8. IMMATERIELLE EIENDELER	16
NOTE 9. NEDSKRIVNINGSTEST AV GOODWILL	17
NOTE 10. LEIEAVTALER	18
NOTE 11. FINANSIELLE INSTRUMENTER	19
NOTE 12. KUNDEFORDRINGER – TAP PÅ KRAV	20
NOTE 13. ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER OG GJELD	20
NOTE 14. AKSJER I ANDRE SELSKAPER	21
NOTE 15. BANKINNSKUDD OG RENTEBÆRENDE ANNEN KORTSIKTIG GJELD	21
NOTE 16. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON	21
NOTE 17. ANSVARLIG LÅN	22
NOTE 18. PENSJONER	22
NOTE 19. DRIFTSINNTEKTER OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER	25
NOTE 20. LØNN OG PERSONALKOSTNADER	25
NOTE 21. ANDRE FINANSINNTEKTER OG ANDRE FINANSKOSTNADER	26
NOTE 22. SKATT	26
NOTE 23. NÆRSTÅENDE PARTER	27
NOTE 24. PANT OG GARANTIER	28
NOTE 25. UTBYTTE	28

Side 1 av 28



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



Resultat Glitre Energi Nett konsern

Beløp i NOK 1 000	Note	2020	2019
Salg av overføringsinntekter		855 211	945 826
Energisalg		8 699	19 480
Andre driftsinntekter	19	91 712	72 427
Sum driftsinntekter		955 622	1 037 733
Nettap		-20 288	-81 693
Kostnader andres nett		-400 259	-413 413
Energikjøp		-3 777	-14 782
Lønn og andre personalkostnader	20	-86 175	-86 483
Avskrivninger	7	-96 185	-87 424
Andre driftskostnader	10,19	-184 986	-166 916
Sum driftskostnader		-791 670	-850 711
Driftsresultat		163 952	187 022
Finanskostnader	13,17,21	-10 887	-9 521
Netto finansposter		-10 887	-9 521
Ordinært resultat før skattekostnad		153 065	177 501
Skattekostnad på ordinært resultat	22	-34 053	-38 179
Resultat etter skatt		119 012	139 322

Totalresultat

Beløp i NOK 1 000	Note	2020	2019
Resultat etter skatt		119 012	139 322
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	18	-16 580	13 443
Skatt	22	3 648	-2 957
Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultatregnskapet		-12 932	10 485
Totalresultat		106 080	149 808

Balanse Glitre Energi Nett konsern

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2020	31.12.2019
Goodwill	8,9	110 067	110 067
Sum immaterielle eiendeler		110 067	110 067
Varige driftsmidler	7,10	2 299 310	2 229 102
Sum varige driftsmidler		2 299 310	2 229 102
Investeringer i aksjer	11,14	87	87
Sum finansielle anleggsmidler		87	87
Sum anleggsmidler		2 409 464	2 339 256
Kundefordringer	11,12	52 622	61 069
Andre kortsiktige fordringer	11,13	75 846	60 970
Bankinnskudd og kontanter	15	3 834	3 707
Sum omløpsmidler		132 302	125 747
SUM EIENDELER		2 541 766	2 465 003

Side 2 av 28



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2020	31.12.2019
Innskutt egenkapital		1 197 559	1 197 559
Annen egenkapital		476 801	442 975
Sum Egenkapital	16	1 674 361	1 640 534
Utsatt skatt	22	124 954	106 642
Pensjonsforpliktelser	18	28 579	16 058
Ansvarlig lån	11,17	271 267	271 267
Andre finansielle forpliktelser	10	56 502	62 604
Sum langsiktig gjeld		481 302	456 571
Leverandørgjeld	11	32 487	38 450
Betalbar skatt	22	11 890	21 095
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	11,15	193 903	157 600
Annen kortsiktig gjeld	11,13	147 824	150 754
Sum kortsiktig gjeld		386 104	367 898
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 541 766	2 465 003

Drammen, 22. mars 2021

Bjørn Niklas Sjøstrøm
Styreleder

Pål Skjæggestad
Nestleder

Nina Viksæter Aulie
Styremedlem

Tore Bråthen
Styremedlem

Nina Cecilie Harvik Solberg
Styremedlem

Majken Margrethe Smith
Styremedlem

Atle Roll-Matthiesen jr.
Styremedlem

Arnt Holberg
Styremedlem

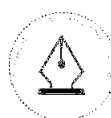
Rune Bæver
Styremedlem

Jan Helmen
Styremedlem

Audun Sivesindtjet
Styremedlem

Tore Morten Wetterhus
Adm.dir.

Side 3 av 28



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



Kontantstrømoppstilling konsern

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2020	31.12.2019
Kontantstrøm fra driften			
Årets resultat før skatt		153 065	177 501
Periodens betalte skatter		-21 299	-46 097
Gevinst og tap ved salg av driftsmidler	7	-370	-4 831
Ordinære av- og nedskrivninger	7	96 185	87 424
Endringer i fordringer, kreditorer og tidsavgrensninger		-19 510	18 335
Kontantstrøm fra driften 1)		208 072	232 332
Kontantstrøm til investeringsaktiviteter			
Kjøp varige driftsmidler	7	-166 271	-182 639
Salg varige driftsmidler	7	377	5 108
Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter		-165 894	-177 530
Kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter			
Utbetaling på finansielle leieavtaler	10	-6 102	-6 022
Endring konsernkonto	15	36 302	33 776
Utbetalt utbytte		-72 253	-81 945
Netto kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter		-42 052	-54 192
Netto endring i likviditetsbeholdning		126	610
Likviditetsbeholdning inn i perioden		3 708	3 098
Likviditetsbeholdning ved periodens slutt 2)		3 834	3 708
1) Herav:			
Mottatte renter		570	554
Betalte renter		12 718	13 829
2) Herav bundne midler			
	15	3 834	3 708

Egenkapitaloppstilling konsern

Beløp i 1000 NOK	Overkurs-			Sum
	Aksjekapital	fond	Annen EK	
Egenkapital pr 31.12.2018	153 540	1 044 019	375 112	1 572 671
Årets resultat			139 322	139 323
Årets utvidede resultat			10 485	10 485
Årets totalresultat			149 808	149 808
Utbytte			-81 945	-81 945
Egenkapital pr 31.12.2019	153 540	1 044 019	442 974	1 640 534
Årets resultat			119 012	119 012
Årets utvidede resultat			-12 932	-12 932
Årets totalresultat			106 080	106 080
Utbytte			-72 253	-72 253
Egenkapital pr 31.12.2020	153 540	1 044 019	476 801	1 674 361

Side 4 av 28



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



NOTER

NOTE 1. GRUNNLAG FOR REGNSKAPET

Glitre Energi Nett Konsern er hjemmehørende i Norge. Hovedkontoret har adresse Møllebakken 4, 3600 Kongsberg. Konsernregnskapet er tilgjengelig på www.glitreenergi-nett.no, og kan eventuelt utleveres ved forespørsel.

Glitre Energi Nett er et nettkonsern som i hovedsak er knyttet til drift og utvikling av kraftnett, samt levering av nett-tjenester til kundene i forsyningsområdet. Konsernet er en del av Glitre Energi konsern.

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 «Kraftforsynings Distriktssjef» (KDS) i område Buskerud, som i beredskapssituasjoner har ansvar for å koordinere alle konsesjonærer i område Buskerud mot myndighetene (NVE og Fylkesmann).

Konsernet eier regionalnett i tidligere Buskerud fylke, samt noen mindre regionalnettanlegg i tidligere Oppland, Vestfold og Hordaland fylke.

Regionalnettet 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.

Konsernet har områdekonsesjon for distribusjonsnettet 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 omlag 1749 km luftlinjer og 3400 km kabel. Selskapet hadde 97.481 nettkunder ved utgangen av året.

Regnskapet er godkjent av styret 22.03.2021.

NOTE 2. REGNSKAPSPRINSIPPER

Denne noten omhandler de viktigste regnskapsprinsipper som er lagt til grunn ved utarbeidelsen av konsernregnskapet.

2.1 Basisprinsipper

Glitre Energi Nett Konsern avlegger konsernregnskap for 2020 i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU og obligatoriske for regnskapsår påbegynt 1. januar 2020 eller senere, samt norske opplysningskrav som følger av regnskapsloven per 31.12.2020.

Konsernregnskapet er basert på et modifisert historisk kost-prinsipp. Avvikene gjelder i hovedsak finansielle eiendeler tilgjengelig for salg og derivater.

Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede regnskapsprinsipper for like transaksjoner og hendelser under ellers like forhold.

Regnskapet er avlagt i hele tusen norske kroner såfremt ikke annet er angitt.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av konsernets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger eller høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er beskrevet i note 3.

2.2 Endring i regnskapsprinsipper

Det er ingen endringer i standarder eller fortolkninger i 2020 som har medført endringer i regnskapsprinsippene til konsernet.

Konsernet har ikke foretatt tidlig anvendelse av nye endrede IFRS'er eller IFRIC-fortolkninger.

2.3 Konsolideringsprinsipper

a) Datterselskaper

Datterselskap er selskaper der konsernet har makt til å utforme enhetens finansielle og operasjonelle retningslinjer (kontroll), normalt gjennom aksjeeie med mer enn halvparten av stemmerettene. I



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5

kontrollvurderingen inkluderes også virkningen av potensielle stemmeretter som kan utøves eller konverteres på balansedagen. Konsernet vurderer også om det foreligger kontroll der man ikke har mer enn 50 prosent av stemmerettene, men likevel i praksis er i stand til å styre finansielle og operasjonelle retningslinjer (såkalt faktisk kontroll). Faktisk kontroll kan oppstå i situasjoner hvor øvrige stemmeretter er spredt på et stort antall eiere som ikke realistisk er i stand til å organisere sin stemmegivning. I vurderingen av faktisk kontroll tillegges det faktum at konsernet kan velge det styret de ønsker, avgjørende vekt. Datterselskaper konsolideres fra det tidspunktet hvor konsernet oppnår kontroll, og konsolideringen opphører når kontrollen over datterselskapet opphører. Datterselskapet har samme rapporteringsperiode som morselskapet og anvender likeartede regnskapsprinsipper.

Ved kjøp av virksomhet anvendes oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles til virkelig verdi av overførte eiendeler, pådratte forpliktelser og utstedte egenkapitalinstrumenter. Inkludert i vederlaget er også virkelig verdi av overførte eiendeler eller forpliktelser som følge av avtale om betinget vederlag. Identifiserbare eiendeler, gjeld og betingede forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Minoritetsinteressen i det oppkjøpte foretaket måles fra gang til gang enten til virkelig verdi eller til sin andel av det overtatte foretakets nettoeiendeler. Utgifter knyttet til virksomhetssammenslutningen kostnadsføres når de påløper. Når virksomhet erverves i flere trinn skal eierandel fra tidligere kjøp verdsettes på nytt til virkelig verdi på kontrolltidspunktet med resultatføring av verdiendringen.

Betinget vederlag måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Etterfølgende endringer i virkelig verdi av det betingede vederlaget skal i henhold til IAS 39 resultatføres eller føres som en endring i det utvidete resultatregnskapet dersom det betingede vederlaget klassifiseres som en eiendel eller gjeld. Det foretas ikke ny verdimåling av betingende vederlag klassifisert som egenkapital, og etterfølgende oppgjør føres mot egenkapitalen. Dersom summen av vederlaget, virkelig verdi av tidligere eierandeler og eventuell virkelig verdi av minoritetsinteressen overstiger virkelig verdi av identifiserbare nettoeiendeler i det oppkjøpte selskapet, balanseføres differansen som goodwill. Er summen lavere enn selskapets nettoeiendeler, resultatføres differansen.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender, inntekter og kostnader elimineres. Gevinst- og tapselementet i en balanseført eiendel oppstått som

følge av en konsernintern transaksjon, elimineres også. Regnskapene til datterselskapene omarbeides om nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

b) Endring i eierinteresser i datterselskaper uten tap av kontroll

Transaksjoner med minoritetsinteresser som ikke medfører tap av kontroll, behandles som egenkapitaltransaksjoner. Ved ytterligere kjøp føres forskjellen mellom vederlaget og aksjenes forholdsmessige andel av balanseført verdi av netto eiendeler i datterselskapet mot egenkapitalen til morselskapets eiere. Gevinst eller tap ved salg til minoritetseierne føres tilsvarende mot egenkapitalen.

c) Avhending av datterselskaper

Ved tap av kontroll måles eventuell gjenværende eierinteresse til virkelig verdi med endring over resultatet. Virkelig verdi utgjør deretter anskaffelseskost for den videre regnskapsføring, enten som investering i tilknyttet selskap, felleskontrollert virksomhet eller finansiell eiendel. Beløp som tidligere er ført i utvidet resultat relatert til dette selskapet behandles som om konsernet hadde avhendet underliggende eiendeler og gjeld. Dette vil kunne innebære at beløp som tidligere er ført i utvidet resultat omklassifiseres til resultatet.

d) Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er enheter der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der konsernet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettene. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen regnskapsføres på kjøpstidspunktet til anskaffelseskost og konsernets andel av resultatet i etterfølgende perioder inntektsføres eller kostnadsføres. Balanseført beløp inkluderer eventuell implisitt goodwill identifisert på kjøpstidspunktet.

Ved reduksjon av eierandel i tilknyttet selskap hvor konsernet opprettholder betydelig innflytelse, omklassifiseres kun en forholdsmessig andel av beløp som tidligere er ført i utvidet resultat til resultatet.

Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringen. Konsernets andel av utvidet resultat i det tilknyttede selskapet føres i utvidet resultat i konsernet og tillegges også balanseført beløp for investeringene. Konsernet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført beløp av investeringen blir negativ (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre konsernet har pådratt seg forpliktelser



eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Konsernet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og dens bokførte verdi og resultatfører differansen på regnskapslinjen «Andel resultat i tilknyttede selskaper». Dersom det oppstår gevinst eller tap på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper regnskapsføres kun den forholdsmessige andelen som knytter seg til aksjonærer utenfor konsernet. Urealiserte tap elimineres med mindre det foreligger et nedskrivningsbehov på eiendelen som var gjenstand for transaksjonen. Der det har vært nødvendig er regnskapene i de tilknyttede selskapene omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Gevinster og tap ved utvinning av eierandeler i tilknyttede selskaper er resultatført.

2.4 Segmentinformasjon

Driftssegmenter rapporteres på samme måte som ved intern rapportering til selskapets øverste beslutningstaker. Selskapets øverste beslutningstaker, som er ansvarlig for allokering av ressurser til og vurdering av inntjening i driftssegmentene, er definert som ledergruppen.

Ledelsen følger opp på selskapsnivå, nærmere informasjon om selskapet er nærmere beskrevet i note 1 Grunnlag for regnskapet.

Ledelsen overvåker selskapets driftsresultat regelmessig og benytter denne informasjonen til å foreta analyser av selskapets prestasjoner.

2.5 Omregning av fremmed valuta

Konsernregnskapet er presentert i NOK som er både den funksjonelle valutaen og presentasjonsvalutaen til morselskapet.

Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på balansetidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden. Valutaeffekter på ikke-pengeposter, slik som aksjer, klassifisert som tilgjengelig for salg og valutakontrakter som anses som kontantstrømsikring føres mot utvidet resultat.

2.6 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Anskaffelseskost kan også omfatte gevinster eller tap overført fra egenkapital som skyldes sikring av kontantstrøm i fremmed valuta ved kjøp av driftsmidler.

Påfølgende påkostninger eller utskiftninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat, når det er sannsynlig at framtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften, vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig.

Det utføres planlagt, periodisk vedlikehold med varierende varighet basert på forutgående tilstandskontroll. Større utskiftninger og/eller periodisk vedlikehold skilles ut som egen eiendel og avskrives separat frem til neste periodiske vedlikehold av komponenten. Når et slikt vedlikehold balanseføres, skal balanseført verdi av komponenten som eventuelt skiftes ut, fraregnes.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

Gevinst/tap ved salg av driftsmidler fremkommer som differansen mellom salgspris og balanseført verdi og innregnes i resultatregnskapet. Ved salg av en andel av driftsmiddel som resulterer i en felleskontrollert eiendel, er transaksjonen klassifisert som partielt salg av driftsmiddelet. Gevinst er regnskapsført for den andel av driftsmiddelet som er solgt.

Lånekostnader fra generell og spesifikk finansiering knyttet til anskaffelse, konstruksjon eller produksjon av kvalifiserende eiendeler, som er eiendeler som det vil ta en betydelig periode å ferdigstille for tiltenkt bruk eller salg, aktiveres som en del av anskaffelseskosten for eiendelen, frem til tidspunktet når eiendelen i all hovedsak er klar for tiltenkt bruk eller salg. Eventuelle kapitalinntekter fra midlertidig plasseringer av lånebeløp som ennå ikke er benyttet til anskaffelse av en kvalifiserende eiendel skal trekkes fra rentekostnader som aktiveres som en del av anskaffelseskosten for eiendelen. Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den perioden de påløper.

Nettanleggene er dekomponert i følgende ti delkomponenter;

- Bryterfelt (r-nett) (levetid = 35 år)
- Transformatorer (r-nett) (levetid = 50 år)
- Kraftledninger stål (r-nett) (levetid = 80 år)
- Kraftledninger tre (r-nett) (levetid = 50 år)
- Jordkabler (r-nett) (levetid = 50 år)
- Nettstasjoner (d-nett) (levetid = 40 år)



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5

- Fordelingstransformatorer (d-nett) (levetid = 40 år)
- Høyspent fordeling (d-nett) (levetid = 50 år)
- Lavspent fordeling (d-nett) (levetid = 40 år)
- Bygninger (levetid = 70 år)

Avskrivningsprinsipper:

- Tomter har tidsbegrenset levetid og er ikke gjenstand for avskrivninger.
- Andre driftsmidler avskrives lineært over driftsmiddelets gjenværende levetid.

Driftsmidlenes gjenværende utnyttbare levetid og eventuell restverdi, revurderes på balansedagen og endres hvis nødvendig.

Gevinst og tap på driftsmidler utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi, og resultatføres ved avhendelse.

Verdifall

Anleggsmidler vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader, og bruksverdi.

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved indikasjon på at verdifallet er reversert gjøres det en vurdering av gjenvinnbart beløp og en eventuell reversering foretas regnskapsmessig.

Investeringsstilskudd balanseføres og innregnes på en systematisk måte over eiendelens brukstid. Investeringsstilskudd innregnes enten ved at tilskuddet føres som utsatt inntekt, eller ved at tilskuddet trekkes fra ved fastsettelse av eiendelens balanseførte verdi.

2.7 Immaterielle eiendeler

Goodwill

Goodwill er forskjellen mellom vederlag ved kjøp av virksomhet og virkelig verdi av konsernets andel av netto identifiserbare eiendeler i virksomheten på oppkjøpstidspunktet. Goodwill ved oppkjøp av datterselskap er klassifisert som immateriell eiendel. Goodwill ved kjøp av andel i tilknyttet selskap er inkludert i investeringen i tilknyttet selskap og testes for nedskrivning som en del av balanseført verdi på investeringen. Goodwill testes årlig for verdifall, eller oftere om det forekommer hendelser eller endrede omstendigheter som indikerer et mulig verdifall. Goodwill balanseføres til anskaffelseskost med fradrag av nedskrivninger. Nedskrivning på goodwill

reverseres ikke. Gevinst eller tap ved salg av en virksomhet inkluderer balanseført verdi av goodwill vedrørende den solgte virksomheten.

Verdiforringelse av goodwill og immaterielle eiendeler

Goodwill og immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid avskrives ikke, men testes for årlig verdifall. Nedskrivningstesten gjennomføres ved å beregne den kontantstrømgenererende enhetens gjenvinnbare beløp (tilsvarende bruksverdien) og måle denne mot balanseført verdi. Dersom gjenvinnbart beløp er lavere enn balanseført verdi nedskrives verdien til gjenvinnbart beløp.

2.8 Finansielle eiendeler

a) Generell beskrivelse

Konsernet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

- utlån og fordringer
- finansielle eiendeler tilgjengelige for salg

Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen, og foretas ved anskaffelse. Vanlige kjøp og salg av investeringer regnskapsføres på transaksjonstidspunktet, som er den dagen konsernet forplikter seg til å kjøpe eller selge eiendelen. Alle finansielle eiendeler balanseføres første gang til virkelig verdi plus transaksjonskostnader. Investeringer fjernes fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra investeringen opphører, eller når disse rettighetene er blitt overført, og konsernet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet. Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg vurderes til virkelig verdi etter førstegangs balanseføring. Lån, fordringer og holdt til forfall investeringer regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rente-metoden. Gevinst eller tap fra endringer i virkelig verdi av eiendeler klassifisert som finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet, inkludert renteinntekt og utbytte, medtas i resultatregnskapet i den perioden de oppstår.

For aksjer klassifisert som tilgjengelig for salg, vil et betydelig eller langvarig fall i virkelig verdi under anskaffelseskost, være en indikator på at aksjen er verdiforringet. Dersom slike objektive indikatorer foreligger for finansielle eiendeler tilgjengelig for salg, blir det samlede tapet målt som differansen mellom anskaffelseskost og virkelige verdi, fratrukket eventuelt tidligere resultatførte nedskrivninger. Verdiforringelse på aksjer og tilsvarende instrumenter klassifisert som tilgjengelig for salg ført i resultatregnskapet reverseres ikke gjennom resultatregnskapet. Utbytte fra slike investeringer resultatføres.



b) Utlån og fordringer

Utlån og fordringer er finansielle eiendeler som ikke er derivater og som har faste eller bestembare betalinger, og som ikke omsettes i et aktivt marked. De klassifiseres som omløpsmidler med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. I så fall klassifiseres de som anleggsmidler. Utlån og fordringer klassifiseres som kundefordringer og andre fordringer i balansen (se også note 2.11).

c) Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg er finansielle eiendeler som ikke er derivater og som man velger å plassere i denne kategorien eller som ikke tilhører noen annen kategori. De klassifiseres som anleggsmidler så sant ikke investeringen forfaller eller ledelsen har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder fra balansedagen.

Eiendelen verdsettes til virkelig verdi og urealisert gevinst eller tap inngår i verdiendringen som føres i utvidet resultat inntil investeringen fraregnes eller vurderes som nedskrivningspliktig. Urealisert gevinst eller tap som en følge av at eiendelen vurderes som nedskrivningspliktig resultatføres. Vurderingen av hvorvidt eiendelen er nedskrivningspliktig på balansedagen tar utgangspunkt i en vurdering av hvorvidt det finnes objektive indikatorer som tyder på verdiforringelse av enkelte eiendeler eller grupper av finansielle eiendeler som er tilgjengelig for salg.

2.9 Kundefordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Avsetning for tap regnskapsføres når det foreligger objektive indikatorer på at konsernet ikke vil motta oppgjør i samsvar med opprinnelige betingelser. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunde vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelse og mangler ved betalinger (inkassotid mer enn 180 dager fra forfall) ansees som indikatorer på at kundefordringen må nedskrives. Avsetningen utgjør forskjellen mellom pålydende og virkelig verdi. Bokført verdi av kundefordringene reduseres ved bruk av en avsetningskonto, endringer i avsetningen resultatføres som avsetning til tap på fordringer. Når en kundefordring er tapt blir den ført mot avsetningskontoen for tap på fordringer. Eventuelle senere innbetalinger på tidligere tapsførte fordringer reduserer resultatførte tap på fordringer.

2.10 Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid.

2.11 Innlån

Innlån og gjeld regnskapsføres ved første gangs innregning til virkelig verdi, som er mottatt beløp fratrukket transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder måles innlån og gjeld til amortisert kost; forskjeller mellom mottatt beløp fratrukket transaksjonskostnader og innløsningsverdi fordeles over låneperioden ved bruk av effektiv rentemetoden over resultatregnskapet.

2.12 Skatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt og utsatt skatt. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er tilfellet, blir skatten også ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Betalbar skatt for perioden beregnes i samsvar med de skattelover og skatteregler som er vedtatt på balansedagen. Ledelsen vurderer løpende de standpunkter som er hevdet i selvangivelsene der gjeldende skattelover er gjenstand for fortolkning. Basert på ledelsens vurdering, foretas avsetninger til forventede skattebetalinger der dette anses nødvendig.

Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld ved bruk av gjeldsmetoden. Dersom konsernet deltar i en transaksjon om kjøp av en eiendel eller gjeld som ikke er en del av en foretaksintegrasjon, regnskapsføres ikke utsatt skatt på transaksjonstidspunktet. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres, eller når den utsatte skatten gjøres opp. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at framtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten. Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper, bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunktet for reversering av de midlertidige forskjellene, og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig framtid.

Alminnelig inntektsskatt resultatføres som ordinær skatt. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.

2.13 Pensjonsforpliktelser, bonusordninger og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte

Selskapene i konsernet har både innskuddsplaner og ytelsesplaner som pensjonsordninger.



a) Innskuddsplan

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.

b) Ytelsesplan

I en ytelsesbasert ordning er arbeidsgiver forpliktet til å yte fremtidig pensjon av en nærmere angitt størrelse. Konsernets kollektive pensjonsordninger administreres gjennom et livselskap. Den beregnede påløpte forpliktelsen sammenholdes med verdien på innbetalte og oppsparte pensjonsmidler. Dersom samlede pensjonsmidler overstiger beregnet pensjonsforpliktelse på balansetidspunktet, balanseføres nettoverdien som eiendel i balansen dersom det er sannsynlig at overfinansieringen kan nyttes mot fremtidige forpliktelser. Dersom pensjonsforpliktelsene overstiger pensjonsmidlene, klassifiseres nettoforpliktelsen som gjeld i balansen.

Pensjonsforpliktelsene beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Pensjonsforpliktelsene beregnes som nåverdien av de estimerte fremtidige pensjonsytelsene som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Endringer i pensjonsplaner inntektsføres eller kostnadsføres ved planendringstidspunktet.

Pensjonskostnaden er basert på forutsetninger fastsatt ved periodens begynnelse. Årets netto pensjonskostnad består av nåverdien av årets pensjonsopptjening, rentekostnad på netto pensjonsforpliktelse, samt periodisert arbeidsgiveravgift. Periodens netto pensjonskostnader inngår i regnskapslinjen «Lønn og andre personalkostnader» i resultatregnskapet. Aktuarberegningene er basert på flere aktuarielle forutsetninger, det vises til note 18. Når forpliktelsens nåverdi og virkelig verdi av pensjonsmidlene beregnes på balansetidspunktet, kan det oppstå aktuarielle gevinster og tap som resultat av endringer i aktuarielle forutsetninger og faktiske effekter. Aktuarielle gevinster og tap innregnes i utvidet resultat.

Vurdering av pensjonsforpliktelser er ytterligere beskrevet i note 3, ledelsens vurderinger og anvendelse av estimater.

2.14 Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger for

miljømessige utbedringer, restrukturering og rettslige krav når:

- det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse som følge av tidligere hendelser
- det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør i form av en overføring av økonomiske ressurser
- forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet

Det avsettes ikke for framtidige driftstap.

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur, fastsettes sannsynligheten for at forpliktelsen vil komme til oppgjør ved å vurdere gruppen under ett. Avsetning for gruppen regnskapsføres selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til gruppens enkeltelementer kan være lav. Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen. Det benyttes en diskonteringsrate før skatt som reflekterer nåværende markedssituasjon og risiko spesifikk for forpliktelsen. Økningen i forpliktelsen som følge av endret tidsverdi føres som finanskostnad.

2.15 Inntektsføring

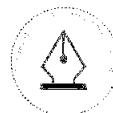
IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter omhandler inntektsføring. Denne erstatter IAS 18 Driftsinntekter og IAS 11 Anleggskontrakter og tilhørende tolkninger fra 01.01.2018.

Den nye standarden er basert på prinsippet om at inntekt innregnes når kontrollen til en vare eller tjeneste er overført til kunden. Kontroll erstatter det gjeldende vilkåret om risiko og avkastning. Etter IFRS 15 innregnes inntekter til det beløpet som reflekterer vederlaget som et selskap forventer å ha rett til i bytte for overføring av varer eller tjenester til en kunde. De nye prinsippene i IFRS 15 har en mer strukturert tilnærming til måling og innregning av inntekter enn tidligere standarder. IFRS 15 etablerer en ny femtrinns modell gjeldende for inntekter som oppstår fra kontrakter med kunder. De fem trinnene er:

1. Identifisere kundekontrakter,
2. Identifisere separate leveringsforpliktelser,
3. Bestemme kontraktens transaksjonspris,
4. Allokere transaksjonspris til den enkelte leveringsforpliktelse, og,
5. Inntektsføre ved oppfyllelse av leveringsforpliktelser

Konklusjonen fra konsernet gjennomgangen av inntektene er følgende:

Salg av kraft



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5

Salg av kraft resultatføres på tidspunktet for levering til kunden. Realiserte inntekter fra fysisk og finansiell handel i kraftkontrakter presenteres som salgsinntekter. Konsernet har vurdert at IFRS 15 ikke vil ha effekt på periodiseringen av salg av kraft til sine kunder.

Inntekter fra nettleie

Faktiske inntekter til et nettselskap består av de til enhver tid fastsatte tariffene, effektuttak og faktisk overført energivolum i nettselskapets forsyningsområde.

Nettselskapet har også inntekter fra anleggsbidrag som er dekning av kostnader i forbindelse med etablering av nye nettilknytninger og ved forsterkning av nettet til eksisterende kunder. Leveranse av både nettleie og anleggsbidrag kan tolkes som en samlet leveringsforpliktelse eller enkeltstående leveranser. Ledelsens vurdering er at anleggsbidraget skal anses som en separat leveringsforpliktelse. Begrunnelsen for dette er oppkobling til strømmettet fører til at kundens eiendom stiger i verdi. Aktiviteter dekket av anleggsbidraget er klart kontraktsmessig identifisert og avgrenset. Etterfølgende nettleieleveranse anses ikke å være påvirket av om oppkoblingen er utført i regi av nettselskapet eller noen andre. Fra 01.01.2018 presenter konsernet inntekter og kostnader knyttet til anleggsbidrag brutto. Innbetalingen fra kunde anses å være innenfor virkeområdet til IFRS 15, og vil bli presentert som driftsinntekt, se note 19. Tilhørende kostnader ved å bygge ut/forsterke nettet vil bli presentert som driftskostnad. For nettleie inntektsføres fakturert beløp løpende jfr IFRS15.B16.

Andre inntekter

Konsernet har også andre driftsinntekter. For disse inntektene er det identifisert én leveringsforpliktelse. Dette medfører ikke endring i inntektsføringen i forhold til inntektsføringsprinsippet som ble benyttet på disse kontraktene under tidligere IAS 18. Andre driftsinntekter inntektsføres med et beløp tilsvarende det beløpet konsernet har rett til å fakturere da

konsernet har rett til vederlag fra kunden for et beløp som direkte tilsvarer verdien for kunden av konsernet ytelser utført til dato jfr. IFRS 15.B16. Inntektene fremkommer av note 19.

Mer-/mindreinntekt

Differansen mellom tillatt inntektsnivå og inntektsført nettleie er en mer-/mindreinntekt som avregnes mot senere års nettleie. Mer-/mindreinntekten defineres i IFRS som regulatorisk gjeld/eiendel som ikke kvalifiserer til balanseføring.

2.16 Leieavtaler

Konsernet som leietaker

Konsernets leiekontrakter regnskapsføres iht. IFRS 16. Grensedragningen mellom operasjonelle og finansielle leieavtaler er i all hovedsak borte etter at IFRS 16 erstattet IAS 17 fra og med 2019. Konsernet bokfører «rett til bruk» eiendelen og tilhørende forpliktelse til virkelig verdi på innregningstidspunkt. Eiendelen avskrives over leieperioden, mens forpliktelsen måles til amortisert kost.

Konsernet som utleier

Konsernet presenterer eiendeler som er utleid som driftsmidler i balansen. Leieinntektene inntektsføres lineært over leieperioden. Innføringen av IFRS 16 har ikke hatt effekt for konsernet som utleier.

2.17 Offentlig tilskudd

Offentlige tilskudd regnskapsføres når det foreligger rimelig sikkerhet for at selskapet vil oppfylle vilkårene knyttet til tilskuddene, og tilskuddene vil bli mottatt. Regnskapsføring av driftstilskudd innregnes på en systematisk måte over tilskuddsperioden. Tilskudd føres til fradrag i den kostnad som tilskuddet er ment å dekke.

2.18 Utbytte

Utbyttebetalinger til selskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra det tidspunkt utbyttet er fastsatt av generalforsamlingen.



NOTE 3. ESTIMATER, USIKKERHET M.M.

Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive forventninger om fremtidige hendelser som anses å være sannsynlige under nåværende omstendigheter. Konsernet utarbeider estimater og gjør forutsetninger knyttet til fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette, vil sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Forskjellen som oppstår mellom estimater og virkelig verdi, regnskapsføres i den perioden de blir kjent, dersom de vedrører denne perioden. Dersom forskjellen vedrører både inneværende og fremtidige perioder, regnskapsføres den fordelt på aktuelle perioder.

Estimater og forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, drøftes nedenfor.

Levetid på varige driftsmidler

For generell beskrivelse av prinsipper som benyttes, se prinsippnote 2.6. De viktigste estimater som benyttes for levetid bygger på erfaring av faktisk levetid på tilsvarende driftsmidler.

Estimert verdifall på goodwill og varige driftsmidler
Verdien på balanseførte eiendeler vil i stor grad være bygget på skjønn og estimater. Spesielt gjelder det

eiendeler som i utgangspunktet ikke blir avskrevet eller amortisert, som f.eks goodwill. Glitre Energi Nett gjennomfører årlig tester for å vurdere verdifall på goodwill og varige driftsmidler, jf note 2.7. Gjenvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er fastsatt ved beregninger av bruksverdi. Dette er beregninger som krever bruk av estimater. Se note 9 for beskrivelse av gjennomførte nedskrivningsvurderinger.

For å vurdere om driftsmidlene er gjenstand for verdiforringelse benyttes en kontantstrømsmodell. De viktigste nøkkelforutsetninger er forventninger til fremtidig kraftpris og avkastningskrav etter skatt.

Pensjonsforpliktelser

Konsernets ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser beregnes av ekstern aktuar. Beregningene er basert på standardiserte forutsetninger om døds- og uføreutviklingen, samt andre demografiske forutsetninger utarbeidet av Forsikringsnæringens Hovedorganisasjon. Som grunnlag for beregningene anvendes også en rekke økonomiske forutsetninger; blant annet forventet avkastning på pensjonsmidlene, diskonteringsrente, årlig lønnsvekst, utvikling i G (Folketrygdens grunnbeløp) og regulering av pensjoner. Fra 01.01.2017 inkluderes alle som er født i 1962 eller senere i innskuddsordningen. Det henvises til note 18 for ytterligere informasjon.

NOTE 4. ENDRINGER I REGNSKAPSPRINSIPPER

Det er ingen standarder eller fortolkninger, som ennå ikke er trådt i kraft, som forventes å gi en vesentlig påvirkning på konsernets fremtidige årsregnskap.

NOTE 5. RISIKO

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

Styret fastsetter selskapets risikopol og har lagt til grunn at konsernet 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 av konsernet.

Konsernet har inndelt risikofaktorene i fire hovedgrupper; markedsrisiko, finansiell risiko, operasjonell risiko og øvrige risikoområder.

5.1 Markedsrisiko

Konsernet har generelt liten markedsrisiko som følge av monopolvirksomheten.



5.2 Finansiell risiko

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.

Konsernets likviditet er organisert i en konsernkontoordning med Glitre Energi AS som har en samarbeidsavtale med DnB Bank ASA. Dette innebærer at konsernets kontantbeholdning formelt sett er fordringer mot Glitre Energi AS, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort. Juridisk sett er nettoverdien av konti som inngår i ordningen å betrakte som konsernmellomværende med full motregningsadgang. Det er knyttet en kreditttramme til konsernkontoavtalen i Glitre Energi Konsernet på 250 mill. kr. Pr. 31.12.2020, rammen er ubenyttet. Kredittrammen for Glitre Energi Nett Holding pr. 31.12.2020 er på 400 mill kr.

Konsernet har ansvarlige låneavtaler mot alle eierne. Basisrenten er 5-års swaprente som fastsettes to bankdager før etablering eller rentebetaling, rentemarginen er 2,6% og er fast for hele lånets løpetid. For første rente periode, fra 06.10.2015 til 06.10.2020, er det avtalt rente på 3,86%, for neste 5 års periode er det avtalt en rente på 3,2%.

Renterisiko

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

Rentenivået har i hovedsak innvirkning på følgende regnskapposter:

- renteinntekter og rentekostnader
- nettvirksomhetens tillatte inntekt (inntektsramme), jf under
- pensjonskostnader

For Glitre Energi konsernet styres renterisiko som definert i finanspolicyen, for nærmere informasjon se note i Glitre Energi sitt konsernregnskap.

Under viser sensitivitet ved endring i markedsrente med +/-1 prosentpoeng på konsernets rentebærende finansielle instrumenter for 2020, hensyntatt alle avtalte rentebindinger. Alle andre variabler er holdt konstant. Netto finans for 2020 vil påvirkes gjennom endring av den flytende renten som følger:

	31.12.2020		31.12.2019	
	-1 % Markedsverdi	1 %	-1 % Markedsverdi	1 %
Netto renteinntekt/ -kostnad	-1 939	193 903	-1 576	1 576
Netto resultateffekt året etter balansedagen	-1 939	1 939	-1 576	1 576

Konsernet er fullt ut eksponert for endringer i kredittmarginer og renter i konsernkontosystemet.

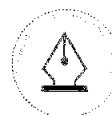
Nærmere om sammenhengen mellom inntektsramme og rentenivå

Tillatt inntekt (inntektsramme) innenfor kraftnettvirksomheten fastsettes årlig av NVE. Beregningen av inntektsrammen bygger på en overordnet tenkning hvor nettvirksomhetene i snitt skal ha en definert avkastning (NVE-normrente) på investert kapital (avkastningsgrunnlaget).

Det enkelte nettselskap får beregnet et avkastningsgrunnlag som delvis er en funksjon av egne investeringer i nettaktiva (40 prosent) og delvis en funksjon av investeringer i nettaktiva i et konstruert normselskap som ville kunne utføre den samme oppgaven som det aktuelle nettselskapet. For 2020 var NVEs referanserente 5,15% (2019: 5,69%) og ble fastsatt som følger:

$$r = (1 - G) \times \left[\frac{R_f + \text{Infl} + \beta_e \times \text{MP}}{1 - s} \right] + G \times (\text{Swap} + \text{KP})$$

I formelen for beregning av referanserente inngår 5-års swaprente. Inntektsrammen utgjør dermed en naturlig sikring ved at inntektene øker når rentenivået stiger og motvirker dermed delvis effekten av høyere innlånsrenter. For en detaljert beskrivelse av hvordan NVE fastsetter referanserenten henvises det til www.nve.no.



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5

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 gjennomfakturering med de fleste strømleverandørene i konsesjonsområde, ca 95% av husholdningskundene faktureres via gjennomfakturering til strømleverandører. Ved inngåelse av avtale om gjennomfakturering skal strømleverandør stille bankgaranti for oppgjøret (www.nve.no).

Hovedtyngden av fakturering skjer via gjennomfakturering til strømleverandører, de øvrige debitorene er i hovedsak da bedriftskunder, samt privatpersoner som kjøper netjtjenester. Selskapet har følgelig ingen vesentlig konsentrasjon av kredittrisiko 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.

Konsernets maksimale kredittrisiko for regnskapsposter i balansen per 31.12.2020 og per 31.12.2019 tilsvarer de bokførte beløp som fremgår av note 12.

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko innebærer at selskapet ikke er i stand til å møte sine løpende finansielle forpliktelser til rett tid. Dette kan oppstå når det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og løpetiden på de finansielle forpliktelsene.

Likviditetsrisikoen i Glitre Energi Nett Konsern knytter seg i hovedsak til at Glitre Energi konsernet har tilstrekkelig likviditet. Likviditeten styrets etter Glitre Energi konsernets finanspolicy som angir at konsernet skal ha tilstrekkelige likvider og ubenyttede trekkfasiliteter til å betjene låneforfall, samt planlagte investeringer, inneværende og neste år.

Tabellen nedenfor viser forfallsprofil på konsernets finansielle forpliktelser:

Pr. 31.12.2020	2021	2022 - 2025	Etter 2025	Total
Ansvarlig lån			271 267	271 267
Rentebetalinger på ansvarlige lån	8 681	34 722	181 202	224 604
Leverandørgjeld	32 487			32 487
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾	147 824			147 824
Sum	188 992	34 722	452 468	676 182

Pr. 31.12.2019	2020	2021 - 2024	Etter 2024	Total
Ansvarlig lån			271 267	271 267
Rentebetalinger på ansvarlige lån	10 471	49 696	246 037	306 204
Leverandørgjeld	38 450			38 450
Annen kortsiktig gjeld 1)	150 754			150 754
Sum	199 674	49 696	517 304	766 674

¹⁾ Balanseposten består av finansielle forpliktelser, hovedsakelig overfor det offentlige og påløpte renter.

Overskuddslikviditet skal plasseres i bank.

Kapitalstyring

Konsernet har ansvarlig lån fra eierne og konsernkontoordning mot Glitre Energi AS





	2020	2019
Ansvarlige lån	271 267	271 267
Sum kortsiktig gjeld	341 727	308 354
Bankinnskudd og kontanter	3 834	3 707
Netto gjeld	609 160	575 913
Totalkapital	2 541 766	2 465 003
Gjeldsgrad (netto gjeld / total kapital)	24 %	23 %

5.3 Operasjonell risiko

Operasjonell risiko er definert som risiko for tap som følge av mangelfulle interne prosesser, menneskelige feil, systemfeil eller eksterne hendelser. Den operasjonelle risikoen er i hovedsak knyttet til konsernets kraftnettsanlegg. Konsernet har lang erfaring med håndtering av operasjonell risiko gjennom ROS-analyser (risiko- og sårbarhetsanalyser) og beredskapsplaner. ROS-analysene danner grunnlag for prioritering av risikoreducerende tiltak.

Konsernets ambisjon er å drive virksomheten uten skader på mennesker og miljø. Sikker og effektiv drift har den høyeste prioritet og konsernet jobber kontinuerlig med tiltak som kan redusere risiko for ulykker og uønskede hendelser.

Nettvirksomheten er underlagt en offentlig regulert inntektsramme. Det innebærer at nettvirksomheten innen en ramme kan kreve betaling fra nettets brukere for å sikre høy leveringssikkerhet. Nettvirksomheten bærer risikoen for at kostnadene som følge av drifts- og linjebrydd kan overgå inntektene som kreves inn for å dekke kostnadene. Risikoen styres gjennom investeringer i nettet, vedlikeholdsrutiner, beredskapsrutiner og planlegging av nødvendige avbrudd.

IKT-risikoen er inkludert i de overordnede beredskapsplanene. Både tilgjengeligheten av IKT-verktøy og sikkerheten i forhold til misbruk av informasjon fra konsernets databaser og analyseverktøy er viktige elementer i denne sammenheng.

5.4 Forsikringsrisiko

Konsernet har en operativ risikoeksponering relatert til ødeleggelse i egne anlegg som følge av for eksempel naturskader og brann. Konsernet har forsikret dette. I tillegg har konsernet ansvarsforsikring som dekker eventuelle skadeserstatning overfor tredjemanns liv og eiendom når skaden ikke er voldt av ansatte med forsett.

Videre vurderer konsernet løpende dekningsomfang og tilgjengelige forsikringstyper for å sørge for å være dekket mot kritiske hendelser som beskrevet under foregående delkapittel. Forsikringsdekningene kompletterer dermed ROS-analysene og risikoreducerende tiltak som samlet sett skal minimere og avdempere effektene av kritiske, uønskede hendelser.

5.5 Øvrige risikofaktorer

Konsernets rammebetingelser påvirkes av politiske beslutninger, blant annet regelverket for skatter og avgifter og pålegg fra NVE. Endringer i lover og regler kan i vesentlig grad påvirke konsernets resultater.

NOTE 6. DATTERSELSKAPER

Selskap	Forretnings- kontor	Stemmeandel	
		Eierandel 2020	2020
Glitre Energi Nett AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %
Glitre Energi Nett Eiendom AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %
Jarenvegen 15 AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %
Svend Haugs gate 1 AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %

Side 15 av 28



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



NOTE 7. VARIGE DRIFTSMIDLER

	Regionalnett	Distribusjonnett	Maskiner/ Inventar	Biler	Måleutstyr
Anskaffelseskost pr 01.01.2020	1 648 299	2 081 416	51 022	13 686	472 596
Tilgang kjøpte driftsmidler	77 089	108 466	2 537	2 825	870
Avgang solgte driftsmidler	0	0	0	-1 975	0
Avgang utrangerte driftsmidler	-3 312	-11 086	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2020	1 722 076	2 178 796	53 559	14 536	473 466
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2020	-863 687	-1 112 397	-39 508	-7 524	-250 622
Avskrivninger solgte driftsmidler	0	0	0	1 975	0
Avskrivninger utrangerte driftsmidler	3 312	11 208	0	0	0
Årets avskrivninger	-29 381	-34 909	-3 026	-1 470	-17 216
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	-889 756	-1 136 099	-42 534	-7 019	-267 838
Balansført verdi pr. 31.12.2020	832 320	1 042 697	11 025	7 517	205 628
Forventet økonomisk levetid	35år/80år	40år/50år	3år/8år	8år	15år

	Driftssentral	Radio/tele anlegg	Bygninger/ Tomter	Arbeid under utførelse	Bruksrett IAS 16	Sum
Anskaffelseskost pr 01.01.2020	19 903	37 207	56 775	122 471	68 626	4 572 001
Tilgang kjøpte driftsmidler	1 068	3 428	220	-30 232	0	166 271
Avgang solgt driftsmidler	0	0	0	0	0	-1 975
Avgang utrangerte driftsmidler	0	0	0	0	0	-14 398
Anskaffelseskost 31.12.2020	20 971	40 635	56 995	92 239	68 626	4 721 899
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2020	-12 047	-26 188	-25 205	0	-5 721	-2 342 900
Avskrivninger solgte driftsmidler	0	0	0	0	0	1 975
Avskrivninger utrangerte driftsmidler	0	0	0	0	0	14 520
Årets avskrivninger	-1 558	-1 873	-1 030	0	-5 721	-96 185
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	-13 605	-28 061	-26 235	0	-11 442	-2 422 590
Balansført verdi pr. 31.12.2020	7 366	12 574	30 760	92 239	57 184	2 299 310
Forventet økonomisk levetid	10år	20år	70år			

NOTE 8. IMMATERIELLE EIENDELER

2020	Goodwill
Anskaffelseskost 01.01	110 067
Endring	0
Anskaffelseskost 31.12	110 067
Akk.av- og nedskrivninger 31.12	0
Balansførte verdier 31.12	110 067

Årets av- og nedskrivninger 0

	Balansverdi 31.12.2020
Goodwill per virksomhetskjøp	33 034
Lier Nett AS	77 033
Hadeland Energi Nett AS	77 033
Sum	110 067

Hadeland Energinett AS og Lier Nett AS ble en del av Glitre Energi Nett konsern 6. oktober 2015.

Side 16 av 28



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5

NOTE 9. NEDSKRIVNINGSTEST AV GOODWILL

Glitre Energi Nett konsern har store langsiktige eiendeler både som materielle (varige driftsmidler) og immaterielle eiendeler. Utviklingen i disse eiendelene er presentert i note 7 og 8. Det er estimatusikkerhet knyttet til både varige driftsmidler og immaterielle eiendeler. Både verdsetting og estimert utnyttbar levetid bygger på framtidinformasjon som er beheftet med en stor grad av usikkerhet. Summen av all merverdi inklusive goodwill knyttet til oppkjøpene, er å anse som markedsverdi (virkelig verdi) av de totale eiendelene og fordelingen på ulike typer eiendeler er avledet av denne. Materielle eiendeler (varige driftsmidler) er i utgangspunktet balanseført til anskaffelseskost og dersom de har begrenset utnyttbar levetid blir de systematisk avskrevet over denne. Utrangeringsverdi hensyntas. Utnyttbar levetid og utrangeringsverdi er basert på estimater om framtidig utvikling.

Balanseført verdi av immaterielle eiendeler med ubestemt levetid og goodwill testes årlig for verdifall. Glitre Energi Nett overvåker løpende indikasjoner på mulig verdifall. I tilfelle indikasjoner på mulig verdifall gjennomføres verdifalltester umiddelbart, men verdifalltester gjennomføres uansett minst en gang i året. Dersom verdifallstestene tilsier at de balanseførte verdiene ikke lenger kan forsvares, foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Verdifalltester gjennomføres ved at kontantstrømmer knyttet til de kontantgenererende enhetene identifiseres og neddiskonteres. Gjenvinnbart beløp av en kontantgenererende enhet beregnes basert på hvilken verdi eiendelen vil gi for virksomheten. De gjennomførte nedskrivningsvurderingene i 2020 viste at de balanseførte verdiene kan forsvares.

Tabellen nedenfor viser balanseførte verdier ved utgangen av 2020

Note	
Goodwill	110 067
Driftsmidler	2 299 310
Sum balanseverdi	2 409 377
Terminalår	2035
Vekst i terminalår	0 %

Budsjett- og prognoseforutsetninger

De gjennomførte verdifalltestene for 2020 tar utgangspunkt i budsjett for 2021 og prognoser for de påfølgende år. Som følge av en langsiktig utvikling av effektivitet (DEA) og NVE-rente i inntektsrammemodellen, er det i verdifallstesten benyttet kontantstrømmer for en periode på 14 år før terminalverdien fastsettes. Framtidige kontantstrømmer legger til grunn en rekke forutsetninger. Dagens inntektsrammemodell for nettvirksomheten forutsettes videreført fram til terminalåret. Diskonteringsrenten som benyttes tar utgangspunkt i konsernets kapitalkostnad, basert på et veid gjennomsnitt av avkastningskrav for egen- og fremmedkapital (WACC) for Glitre Energi konsernet. Egenkapitalavkastningskravet estimeres ved bruk av kapitalverdimodellen (CAPM). Fremmedkapitalavkastningskravet estimeres ut fra langsiktig risikofri rente, tillagt en kredittmargin utledet av Glitre Energis marginale langsiktige lånerente. Diskonteringsrenten justeres for antatt gjeldsgrad og forretningsrisiko. Det er benyttet en diskonteringsrente før skatt på 5,1%.

Sensitivitet

De gjennomførte sensitivitetstestene viser en god robusthet. Estimering av gjenvinnbart beløp baserer seg på antakelser om framtidig utvikling på en rekke områder. Dette vil blant annet være framtidig utvikling i rammebetingelser, kraftpriser, temperatur, økonomisk vekst og forbruksmønster. Glitre Energi Nett har gjennomført sensitivitetsanalyser hvor det er sett på hvilke konsekvenser endring i ulike forutsetninger har på gjenvinnbart beløp. Det er gjennomført sensitivitetstester for en økning på 1 prosent-poeng i diskonteringsrenten, samt en reduksjon i kontantstrømmen på 10% som følge av redusert effektivitet målt etter NVEs DEA analyse.





NOTE 10. LEIEAVTALER

Denne noten gir informasjon om leieavtaler hvor konsernet er leietaker. Konsernet har ingen vesentlige utleieavtaler.

Beløp innregnet i balansen

Varige driftsmidler i balansen inneholder følgende beløp:

Bruksrett	2020	2019
Lokaler	57 184	62 905
Leieforpliktelse	2020	2019
Langsiktig	50 489	56 502
Kortsiktig	6 013	6 102
Sum	56 502	62 604

Bruksrett hadde ingen tilganger i 2020.

Beløp innregnet i resultatet

Resultatregnskapet inneholder følgende beløp vedrørende leieavtaler:

Avskrivning av bruksrett	2020	2019
Lokaler	5 721	5 721
Sum	5 721	5 721
Rentekostnad (inkludert i annen finanskostnad)	324	108
Kostnader ved kortsiktige leieavtaler (inkludert i andre driftskostnader)	6 426	6 130
Kostnader ved leieavtaler av lav verdi (inkludert i andre driftskostnader)	0	0
Kostnader ved variabel leie, ikke inkludert i leieforpliktelse (inkludert i andre driftskostnader)	0	0
Total kontantsstrøm i 2020 vedrørende leieavtaler	-6 102	-6 022

Konsernet leier ulike lokaler og driftsmidler. Kontraktene løper fra 6 mnd. til 8 år, men kan ha opsjoner om forlengelse. Kontraktene kan inneholde både leie og andre komponenter som ikke anses for leie og som kan prises på selvstendig basis. Leieavtalene er fremforhandlet på individuell basis og inneholder ulike vilkår. Leieavtalene har ingen covenants annet enn sikkerhet i den leide eiendelen.

Inntil 2018 var alle leieavtaler klassifisert som operasjonelle. Fra 1. januar 2019 er leieavtaler innregnet som bruksrett med tilhørende leieforpliktelse fra tidspunktet når eiendelen er tilgjengelig for bruk av konsernet. Eiendeler og forpliktelser som har sitt opphav i en leieavtale blir regnskapsført ved første gangs balanseføring etter nåverdimetoden. Leieforpliktelsen inkluderer nåverdien av følgende betalinger:

- faste betalinger
 - variable betalinger basert på en indeks eller rente, målt på tidspunktet ved førstegangs balanseføring
 - betalinger som forventes å bli betalt om garanti for restverdi
 - beløp for kjøp av eiendelen dersom det er sannsynlig at dette vil finne sted
 - betaling for å tre ut av avtalen dersom dette er sannsynlig
- Leiebeløp som vil bli betalt ved en sannsynlig forlengelse er også inkludert i forpliktelsen.

Leiebeløpene blir neddiskontert med marginal rentekostnad der en implisitt rente ikke finnes i kontrakten. I de fleste tilfeller benyttes marginal rentekostnad og denne fastsettes ved å bygge opp renten basert på risikofri rente med tillegg for konsernets kredittrisiko samt evt justeringer for den spesifikke eiendel, betingelser, lokasjon og valuta.



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



NOTE 11. FINANSIELLE INSTRUMENTER

Virkelig verdi

Tabellen under viser en sammenligning av bokført og virkelig verdi for hver klasse av finansielle instrumenter konsernet har i sin balanse.

Amortisert kost 2020	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2020	Bokført verdi 31.12.2020
Andre kortsiktige fordringer			75 846	75 846	75 846
Kundefordringer			52 622	52 622	52 622
Sum eiendeler til amortisert kost	0	0	128 468	128 468	128 468
Ansvarlig lån med fast rente			267 138	267 138	271 267
Rentebærende kortsiktig gjeld			193 903	193 903	193 903
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾			147 824	147 824	147 824
Sum gjeld til amortisert kost	0	0	608 865	608 865	612 994

Virkelig verdi: Eiendeler	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi	Bokført verdi
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat					
Investering i aksjer			87	87	87
Sum eiendeler til virkelig verdi	0	0	87	87	87

¹⁾ Balanseposten består av finansielle forpliktelser, hovedsakelig overfor det offentlige og påløpne renter

- Nivå 1: Input er noterte priser (ajusterte) i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser
 Nivå 2: Input er annen enn noterte priser inkludert i Nivå 1 som er observerbare for eiendelen eller forpliktelsen, enten direkte (dvs som priser) eller indirekte (dvs. avledet fra priser)
 Nivå 3: Input for eiendelen eller forpliktelser som ikke er basert på observerbare markedsdata (ikke-observerbar input)

Bevegelse i nivå 3	Balanse pr 01.01.2020	Tilgang	Avgang	Balanse pr 31.12.2020
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg				
Investering i aksjer		87	0	87

Kategorier av finansielle instrumenter

Tabellen under viser kategorier av finansielle instrumenter i konsernets balanse.

31.12.2020	Utlån og fordringer	Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Eiendeler			
Investering i aksjer		87	
Andre kortsiktige fordringer	75 846		
Andre langsiktige fordringer	0		
Sum finansielle eiendeler	75 846	87	0
Forpliktelser			
Ansvarlig lån			271 267
Rentebærende kortsiktig gjeld			193 903
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾			147 824
Sum finansielle forpliktelser	0	0	612 994



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



NOTE 12. KUNDEFORDRINGER – TAP PÅ KRAV

Kundefordringer blir fulgt opp etter de retningslinjer som gjelder for konsernet. Dette innebærer at man har gode purre- og inkassorutiner for å hindre og minimalisere tap på kundefordringer. Konsernet har historisk sett, hatt lite tap på fordringer. Verdiene i ikke forfalte krav er vurdert til å være forbundet med ubetydelig risiko.

Tap på krav	2020	2019
Avsetning tap på krav IB	-3 850	-4 496
Årets avsetning til tap på krav	1 100	646
Årets konstaterte tap	-2 247	-6 436
Innbetalt på tidligere tapsføring	-5	0
Reversert tidligere avsetning	2 158	6 437
Avsetning tap på krav UB	-2 844	-3 850

Aldersfordeling	Ikke forfalt	< 30 dgr.	30-60 dgr	60-90 dgr.	>90 dgr.	SUM
2020	13 653	36 539	989	346	3 938	55 466

	2020	2019
Avsetning tap på krav	-2 844	-3 850
Aldersfordelte kundefordringer	55 466	64 919
Sum	52 622	61 069

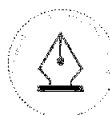
Se note 5 for mer informasjon knyttet til kredittrisiko.

NOTE 13. ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER OG GJELD

Andre kortsiktige fordringer	2020	2019
Forskuddsbetalte kostnader	1 348	1 360
Fordringer på ansatte	800	776
Påløpte inntekter	72 087	58 835
Andre kortsiktige fordringer	1 611	0
Sum andre fordringer	75 846	60 970

Annen kortsiktig gjeld	2020	2019
Skyldig offentlige avgifter	111 044	125 260
Skyldige feriepenger	8 406	8 077
Påløpte rentekostnader	2 071	2 472
Påløpte kostnader	24 407	12 148
Annen kortsiktig gjeld	1 896	2 797
Sum annen kortsiktig gjeld	147 824	150 753

Påløpte inntekter er knyttet til påløpte overføringsinntekter. Påløpte kostnader er i hovedsak knyttet til utført ikke fakturert arbeid i prosjekter, samt overliggende nettkostnader.



NOTE 14. AKSJER I ANDRE SELSKAPER

Aksjene er klassifisert som tilgjengelig for salg.

2020	Eierandel	Anskaffelses- kost	Balansført verdi
REN	7,94 %		62
Opplæringskontoret i elektro Østlandet	9,00 %		25
Aksjer i andre selskaper 31.12			87

2019	Eierandel	Anskaffelses- kost	Balansført verdi
REN	7,94 %		62
Opplæringskontoret i elektro Østlandet	9,00 %		25
Aksjer i andre selskaper 31.12			87

NOTE 15. BANKINNSKULD OG RENTEBÆRENDE ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	2020	2019
Bundne skattetreksmidler	3 834	3 707
Kassakreditt, trekk	193 903	157 600
Effektiv rente	1,53 %	2,45 %

Glitre Energi Nett Holding med datterselskaper sin likviditet er organisert i en konsernkontoordning med Glitre Energi AS som har en samarbeidsavtale med DnB NOR Bank ASA. Dette innebærer at selskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer på morselskapet, 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 kassekreditt.

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.

NOTE 16. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

	Antall	Pålydende	I balansen
Glitre Energi AS	83 317	1 000	83 317
Drammen kommune	12 558	1 000	12 558
Kongsberg kommune	18 289	1 000	18 289
Lier Everk Holding AS	11 291	1 000	11 291
Hadeland Energi AS	28 085	1 000	28 085
Sum	153 540		153 540

Drammen kommune overtok eierskapet i Glitre Energi Nett Holding AS fra Nedre Eiker kommune 01.01.2020.



NOTE 17. ANSVARLIG LÅN

Lånene løper uten avdrag frem til 06.10.2045 og forfaller deretter i sin helhet. Det er ikke stilt sikkerhet for de ansvarlige lånene og disse er subordinert selskapets øvrige lån og fordringer.

	2020		2019	
	Beløp	Effektiv rente	Beløp	Effektiv rente
Glitre Energi AS	147 200	3,70 %	147 200	3,86 %
Kongsberg Kommune	32 312	3,70 %	32 312	3,86 %
Drammen Kommune	22 187	3,70 %	22 187	3,86 %
Lier Everk Holding AS	19 948	3,70 %	19 948	3,86 %
Hadeland Energi AS	49 619	3,70 %	49 619	3,86 %
Sum ansvarlig lån	271 267		271 267	

Konsernet har ansvarlige låneavtaler mot alle eierne. Basisrenten er 5-års swaprente som fastsettes to bankdager før etablering eller rentebetaling, rentemarginen er 2,6% og er fast for hele lånets løpetid. For første rente periode, fra 06.10.2015 til 06.10.2020, er det avtalt rente på 3,86%, for neste 5 års periode er det avtalt en rente på 3,2%.

Rentekostnad ansvarlige lån for 2020 er på 10,0 mill kr og for 2019 på 10,5 mill kr.

NOTE 18. PENSJONER

Selskapene i konsernet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Pensjonsordningen tilfredsstiller kravene i denne lov.

Innskuddsbasert ordning

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.

Administrerende direktør har en innskuddsbasert driftspensjonsavtale. Denne driftspensjonen skal til sammen med rettigheter og fripoliser fra tidligere arbeidsforhold samt konsernets kollektive pensjonsordning gi AD en forventet total årlig pensjonsytelse på 66% av pensjongivende sluttlønn med en utbetalingsperiode på 20 år etter oppnådd pensjonsalder.

Innskuddet i ordningen kostnadsføres når det påløper.

Ytelsesbasert ordning

Ordningen er basert på forventet sluttlønn som gir medlemmene i ordningen garantert nivå på utbetalingene ut levetiden, og er sikret 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 tjenestepensjon (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.

Tariffestet tjenestepensjon for de ansatte er sikret i KLPs kollektive pensjonsordninger. Dette gjelder alders-, uføre-, etterlatte-, tidlig-pensjon, AFP og betinget tjenestepensjon. Årskullene født før 1963 er sikret tidligpensjon og AFP 62-67 år. Årskullene født fra 1963 er sikret betinget tjenestepensjon eller livsvarig AFP. Når regelverket krever det

Side 22 av 28



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



samordnes pensjonene med utbetalingene fra folketrygden. Usikrede pensjoner er beregnet særskilt ihht sine avtaler.

Estimatendringene fra 2019 til 2020 skyldes i hovedsak redusert diskonteringsrente. Estimatavvik føres over egenkapital.

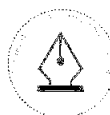
Den aktuarmessige beregningen er basert på risikotabeller. Risikotabellen for død, K2013BE er basert på beste estimat for populasjonen i Norge. Den forventede gjennomsnittlige levealder i risikotabellene er 90,4 år for menn og 87,2 år for kvinner. Nedenfor vises utdrag fra de benyttede tabeller. Tabellen viser forventet levealder og sannsynlighet for hhv. uførhet og død innen ett år for ulike aldersgrupper.

Årets pensjonskostnad er beregnet som følger:	2020	2019
Kostnader ved inneværende periodes pensjonsopptjening	3 578	9 480
Rentekostnad netto	1 349	1 990
Pensjonskostnad, ytelsesplaner	4 927	11 470
Pensjonskostnad, innskuddsordning	5 931	5 450
2% egenandel (inkl. arb.g.avg)	-1 622	-1 561
Totale pensjonskostnader	9 236	15 359

Pensjonsforpliktelse og pensjonsmidler:	2020	2019
Endring brutto pensjonsforpliktelse:		
Pensjonsforpliktelse 1.1.	350 368	346 127
Planendring	0	5 550
Kostnad ved inneværende periodes pensjonsopptjening	3 342	3 668
Rentekostnad	8 017	9 424
Avkorting/oppgjør	0	0
Aktuariell gevinster og tap	37 150	3 067
Arbeidsgiveravgift på innbetaling fra arbeidsgiver	-1 110	-2 016
Utbetalte pensjoner	-15 108	-15 452
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12	382 659	350 368
Endringer brutto pensjonsmidler:		
Virkelig verdi pensjonsmidler 1.1	325 932	303 406
Faktisk avkastning på pensjonsmidler	6 432	7 172
Aktuariell gevinster og tap	20 570	16 510
Premieinnbetalinger	7 876	14 296
Utbetalte pensjoner	-15 108	-15 452
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12	345 702	325 932
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	36 957	24 436
Forventet premiebetaling neste år	14 716	16 823
Forventet utbetaling neste år	15 016	15 108

Endringer i forpliktelsen:	2020	2019
Netto pensjonsforpliktelse 1.1	24 436	42 721
Resultatført pensjonskostnad	4 927	11 470
Premiebetalinger (ekskl. adm kostnader)	-8 986	-16 312
Aktuariell gevinster og tap	16 580	-13 443
Overført forpliktelse	0	0
Netto pensjonsforpliktelse 31.12.	36 957	24 436
Egenkapital innskudd KLP	-8 378	-8 378
Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12.	28 579	16 058

Side 23 av 28



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



Ved beregning av pensjonskostnad og netto pensjonsforpliktelse er en rekke forutsetninger lagt til grunn. Diskonteringsrenten er fastsatt på grunnlag av obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Lønnsøkning, pensjonsregulering og G-regulering er basert på Regnskapsstiftelsens anbefaling, og basert på en forventet langsiktig inflasjon på 1,5 %.

De aktuariemessige forutsetningene som er lagt til grunn: 	2020	2019
Diskonteringsrente	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 %

Vektet gjennomsnittlig durasjon på konsernets pensjonsforpliktelse per 31.12.2020 er 15,9 år.

Sensitivitet i beregningen av pensjonsforpliktelsen ved endring i forutsetningene:

Sensitivitetsanalysen er utarbeidet ved å endre en aktuariell forutsetning og samtidig holde de øvrige forutsetningene uendret. Faktiske resultater kan i vesentlig grad avvike fra disse estimatene.

Analysen viser at pensjonsforpliktelsen er spesielt sensitiv overfor endringer i diskonteringsrenten.

Brutto pensjonsforpliktelse - base case		382 659
	%-vis endring	Endring i 1000 NOK
Diskonteringsrenten reduseres med 0,5%-poeng	9,20 %	35 205
Diskonteringsrenten øker med 0,5%-poeng	-8,00 %	-30 613
Lønnsvekst øker med 0,5%-poeng	0,50 %	1 913

Risikovurdering

Gjennom ytelsesbaserte ordninger er konsernet påvirket av en rekke risikoen som følge av usikkerhet i forutsetninger og fremtidig utvikling. De mest sentrale risikoene er beskrevet her:

Forventet levetid

Konsernet har påtatt seg en forpliktelse til å utbetale pensjon for de ansatte livet ut. Således vil en økning i forventet levealder blant medlemsmassen medføre en økt forpliktelse for selskapet.

Avkastningsrisiko

Konsernet blir påvirket ved en reduksjon i faktisk avkastning på pensjonsmidlene, som vil medføre økt forpliktelse for selskapet, da avkastning på midlene ikke er tilstrekkelig for å innfri forpliktelsen.

Inflasjon- og lønnsvekstrisiko

Konsernets pensjonsforpliktelse har risiko knyttet til både inflasjon og lønnsutvikling, selv om lønnsutvikling er nært knyttet til inflasjonen. Høyere inflasjon og lønnsutvikling enn hva som er lagt til grunn i pensjonsberegningene, medfører økt forpliktelse for konsernet.



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



NOTE 19. DRIFTSINNTEKTER OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER

Andre driftsinntekter	2020	2019
Husleie	3 854	3 778
Salg av driftsentral-, måle- og teletjenester	8 618	8 961
Viderefakturert skade på anlegg	1 437	1 364
Andre driftsinntekter	9 342	16 762
Anleggsbidrag	68 462	41 563
Sum driftsinntekter	91 712	72 427

Andre driftskostnader	2020	2019
Eiendomskostnader	13 704	14 039
Vedlikehold av anlegg og utstyr	41 376	42 356
IKT-kostnader	27 233	26 423
Fremmedytelser	29 493	32 351
Andre driftskostnader	4 718	10 184
Anleggsbidrag	68 462	41 563
Sum andre driftskostnader	184 986	166 916

NOTE 20. LØNN OG PERSONALKOSTNADER

	2020	2019
Lønn	79 404	74 643
Arbeidsgiveravgift	9 371	10 013
Pensjonskostnader	9 236	15 359
Andre ytelser	4 433	5 105
Egne investeringsarbeider	-16 270	-18 638
Sum lønnskostnader	86 175	86 483

Gjennomsnittlig antall årsverk 109,0 104,0

2020 - Ledende ansatte	Fastlønn	Bonus	Øvrig ¹⁾	Pensjonskostnad	Lån fra selskapet
Tore Morten Wetterhus	1 814	227	205	318	177
Styrehonorar	890				

2019 - Ledende ansatte	Fastlønn	Bonus	Øvrig ¹⁾	Pensjonskostnad	Lån fra selskapet
Tore Morten Wetterhus	1 755	201	193	313	10
Styrehonorar	892				

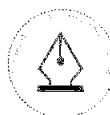
1) Etterbetalinger og andre innberetningspliktige ytelser

Konsernets kompensasjonspolicy innebærer individuell avlønning der samlet kompensasjonspakke skal være markedsriktig.

Administrerende direktør Tore Morten Wetterhus har for 2020 mottatt en grunnlønn på NOK 1.868.974 i tillegg er det mottatt ytelser knyttet til bonus og bilordning, til sammen NOK 377.000. Samlet lønnskompensasjon var NOK 2.245.974 i 2020. Av dette utgjorde andre innberetningspliktige ytelser NOK 13.032.

Administrerende direktør i Glitre Energi Nett AS har en innskuddsbasert driftspensjonsavtale. Denne driftspensjonen skal til sammen med rettigheter og fripoliser fra tidligere arbeidsforhold samt konsernets kollektive pensjonsordning

Side 25 av 28



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



gi AD en forventet total årlig pensjonsytelse på 66% av pensjongivende sluttlønn med en utbetalingsperiode på 20 år etter oppnådd pensjonsalder.

Samlet lån til ansatte i konsernet pr. 31.12.20 er NOK 800.286. Låneordningen er generell for alle ansatte. Maksimalt lånebeløp er 3 ganger månedslønn med inntil 3 års nedbetaling. Lånene forrentes med normrentesats. Det er avgitt tilfredsstillende sikkerhet for lånene.

Spesifikasjon av ytelser til konsernets revisor (alle tall er eksklusive merverdiavgift):

	2020	2019
Lovpålagt revisjon	507	477
Andre attestasjonsoppgaver	53	7
Skatterådgivning	116	61
Andre tjenester utenfor revisjon	22	217
Sum ytelser til selskapets revisor	698	762

NOTE 21. ANDRE FINANSINTEKTER OG ANDRE FINANSKOSTNADER

Netto finansposter	2020	2019
Renter bankinnskudd	133	335
Andre finansinntekter	443	243
Rentekostnad ansvarlig lån	-10 048	-10 471
Rentekostnad konsernkonto	-2 227	-3 003
Aktiverte byggelånsrenter	2 268	4 089
Andre finans kostnader	-1 455	-714
Sum	-10 887	-9 521

NOTE 22. SKATT

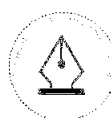
Skattekostnad	2020	2019
Betalbar skatt	11 890	21 095
For mye/lite avsatt tidligere år	-75	251
Endring i utsatt skatt	18 312	19 790
Skatt estimatavvik direkte balanseført	3 926	-2 957
Sum skattekostnad	34 053	38 179

Betalbar skatt	2020	2019
Resultat før skattekostnad	153 065	177 501
Permanente forskjeller *	1 817	-3 939
Endring midlertidig forskjell direkte ført i balansen	-17 847	13 443
Endring i midlertidige forskjeller	-82 990	-89 811
Årets skattegrunnlag	54 045	97 194
Endring underskudd til fremføring	0	-139
Årets skattegrunnlag etter anvendelse av fremførbart underskudd	54 045	97 054
Inntektsskatt 22%	11 890	21 352

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	11 890	21 095
Betalbar skatt	11 890	21 095

Side 26 av 28



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



Utsatt skatt / Utsatt skattefordel	2020	2019	Endring
Anleggsmidler	741 039	645 915	-95 123
Gevinst- og tapskonto	2 489	3 111	622
Omløpsmidler	-2 508	-3 382	-874
Pensjoner	-36 957	-24 436	12 521
Balanseførte leieavtaler	682	301	-381
Netto midlertidige forskjeller	704 744	621 509	-83 236
22% utsatt skatt/-fordel innteksskatt	155 044	136 732	18 312
Betalt skatt etter endring av ligning for 2016 og 2017 ***	-30 090	-30 090	
Balanseført utsatt skatt i regnskapet	124 954	106 642	

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 22 % av resultat før skatt		
22% skatt av resultat før skatt		33 674
Permanente forskjeller (22%)		400
For mye avsatt betalbar skatt i fjor		-21
Beregnet skattekostnad		34 053

Effektiv skattesats ** 22,2 %

*) Inkluderer: Ikke fradragsberettigede kostnader, som f.eks. 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. Det også forventet at Glitre Energi Nett vil motta tilsvarende endring av ligning for 2019.

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

Midlertidige forskjeller er beregnet som skattemessige verdier fratrukket regnskapsmessige verdier.

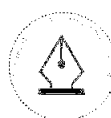
Positive forskjeller gir større fremtidige skattemessige fradrag enn regnskapsmessige, og er grunnlaget for beregningen av utsatt skattefordel. Negative forskjeller gir lavere fremtidige skattemessige fradrag enn regnskapsmessige, og er grunnlaget for beregningen av utsatt skatt.

NOTE 23. NÆRSTÅENDE PARTER

2020	Kraftkjøp	Kjøp av tjenester	Kjøp annet	Kraftsalg	Salg av tjenester	Nettleie
Salg og kjøp av varer og tjenester						
Konsernselskaper	8 654	53 264		0	6 701	22 575
Andre Nærstående parter		71 565		0		30 555
Sum	8 654	124 829	0	0	6 701	53 130

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

Side 27 av 28



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5



Balanseposter som følge av transaksjoner med nærstående	2020		2019	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Eiere	179	28	5	
Konsernselskaper	3 301	4 112	6 066	21 308
Andre Nærstående parter	1 174	11 422	1 032	12 002
Sum	4 654	15 561	7 102	33 312

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

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

Det er ikke stillet sikkerhet for utestående mellomværende ved årsslutt.

Langsiktige lån med nærstående renteberegnes med utgangspunkt i NIBOR-rente, renten på ansvarlige lån fra eiere er nærmere beskrevet i note 17. Andre mellomværende er normalt rentefrie. Oppgjør skjer kontant. Det er ikke gitt eller mottatt garantier for noe mellomværende med nærstående parter. Per 31.12.2020 har ikke konsernet regnskapsført noe verdifall på fordringer til gode fra nærstående parter. Denne vurderingen foretas hvert år ved å undersøke den finansielle stillingen til de nærstående parter.

Se note 20 for beskrivelse av lån og godtgjørelse til ledelse og styre.

NOTE 24. PANT OG GARANTIER

Konsernkontosystem

Glitre Energi Nett Holding med datterselskaper sin likviditet er organisert i en konsernkontoordning med Glitre Energi AS som har en samarbeidsavtale med DnB NOR Bank ASA. Dette innebærer at selskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer på morselskapet, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort.

Garantier

Glitre Energi Nett AS har avgitt garantierklæring eller forskuddsgarantier.

NOTE 25. UTBYTTE

Styret anbefaler overfor generalforsamlingen at det betales ut et utbytte til eierne på NOK 61.993.000,-.



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

Document ID:
B3360B884326487DBA16FEE35D2BC7F5