



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2017 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2017 - 31.12.2017

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: 27.06.2018

Grunnlag for avgivelse

År 2017: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2016: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2017

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, 19.11.2020



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
RESULTATREGNSKAP			
Kostnader			
Lønnskostnad	2	694 000	557 000
Annen driftskostnad		182 000	286 000
Sum kostnader		876 000	843 000
Driftsresultat		-876 000	-843 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		10 471 000	10 471 000
Mottatt utbytte		77 100 000	120 000 000
Andre finansinntekter		6 000	2 050 000
Sum finansinntekter		87 577 000	132 521 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern		5 682 000	5 682 000
Annen rentekostnad		4 789 000	4 789 000
Annen finanskostnad		626 000	1 207 000
Sum finanskostnader		11 097 000	11 678 000
Netto finans		76 480 000	120 843 000
Ordinært resultat før skattekostnad		75 604 000	120 000 000
Skattekostnad på ordinært resultat	4	-344 000	0
Ordinært resultat etter skattekostnad		75 948 000	120 000 000
Årsresultat		75 948 000	120 000 000
Overføringer og disponeringer			
Utbytte		77 100 000	56 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		-1 152 000	64 000 000
Sum overføringer og disponeringer		75 948 000	120 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel		344 000	
Sum immaterielle eiendeler		344 000	
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	6	1 204 233 000	1 204 233 000
Lån til foretak i samme konsern	7,8	271 267 000	271 267 000
Andre fordringer	7,9	82 282 000	127 218 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 557 782 000	1 602 718 000
Sum anleggsmidler		1 558 126 000	1 602 718 000
Omløpsmidler			
Varer			
Sum omløpsmidler		0	0
SUM EIENDELER		1 558 126 000	1 602 718 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		153 540 000	153 540 000
Overkurs		994 019 000	994 019 000
Sum innskutt egenkapital		1 147 559 000	1 147 559 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		59 725 000	60 877 000
Sum opptjent egenkapital		59 725 000	60 877 000
Sum egenkapital		1 207 284 000	1 208 436 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
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			
Utbytte		77 100 000	56 000 000
Annen kortsiktig gjeld	7,12	2 475 000	67 015 000
Sum kortsiktig gjeld		79 575 000	123 015 000
Sum gjeld		350 842 000	394 282 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 558 126 000	1 602 718 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salg av overføringsinntekter		825 538 000	729 972 000
Energisalg		14 404 000	18 191 000
Annen driftsinntekt	19	18 980 000	31 918 000
Sum inntekter		858 922 000	780 081 000
Kostnader			
Nettap		63 786 000	65 936 000
Kostnader andres nett		303 288 000	247 420 000
Energikjøp		10 701 000	16 007 000
Lønnskostnad	18,20	56 472 000	43 480 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7	85 576 000	93 282 000
Annen driftskostnad	10,19	127 218 000	152 233 000
Sum kostnader		647 041 000	618 358 000
Driftsresultat		211 881 000	161 723 000
Annen finanskostnad	13,17, 21	7 232 000	10 152 000
Sum finanskostnader		7 232 000	10 152 000
Netto finans		-7 232 000	-10 152 000
Ordinært resultat før skattekostnad		204 649 000	151 571 000
Skattekostnad på ordinært resultat	22	45 545 000	34 041 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		159 104 000	117 530 000
Årsresultat		159 104 000	117 530 000
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak		-6 377 000	6 145 000
Totalresultat		152 727 000	123 675 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Goodwill	8,9	110 067 000	110 067 000
Sum immaterielle eiendeler		110 067 000	110 067 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	7	1 952 842 000	1 768 371 000
Sum varige driftsmidler		1 952 842 000	1 768 371 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	11,14	87 000	87 000
Sum finansielle anleggsmidler		87 000	87 000
Sum anleggsmidler		2 062 996 000	1 878 525 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	12	56 754 000	61 948 000
Andre fordringer	13	79 417 000	93 071 000
Sum fordringer		136 171 000	155 019 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15	3 237 000	3 212 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		3 237 000	3 212 000
Sum omløpsmidler		139 408 000	158 231 000
SUM EIENDELER		2 202 404 000	2 036 756 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	16	153 540 000	153 540 000
Overkurs	16	1 044 019 000	1 044 019 000
Sum innskutt egenkapital		1 197 559 000	1 197 559 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	16	274 220 000	177 493 000
Sum opptjent egenkapital		274 220 000	177 493 000
Sum egenkapital		1 471 779 000	1 375 052 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	18	55 448 000	51 124 000
Utsatt skatt	22	88 181 000	44 427 000
Sum avsetninger for forpliktelser		143 629 000	95 551 000
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		414 896 000	366 818 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	11	40 842 000	67 891 000
Betalbar skatt	22	0	1 627 000
Rentebærende kortsiktig gjeld	11,15	70 744 000	65 374 000
Annen kortsiktig gjeld	11,15	204 143 000	159 994 000
Sum kortsiktig gjeld		315 729 000	294 886 000
Sum gjeld		730 625 000	661 704 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 202 404 000	2 036 756 000



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 2017, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, 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 2017 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 2017 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.

PricewaterhouseCoopers AS, 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

Ovrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av årsberetningen, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

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

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde, 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 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.

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

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter

(2)



Uavhengig revisors beretning - Glitre Energi Nett Holding AS

ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.

- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om øvrige 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 anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

(3)



Uavhengig revisors beretning - Glitre Energi Nett Holding AS

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Oslo, 19. februar 2018

PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor

(4)



STYRETS ÅRSBERETNING FOR 2017 – GLITRE ENERGI NETT HOLDING AS

Glitre Energi Nett Holding er et nettkonsern som har målsetning 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 regnskapsskikk i Norge (NGAAP).

VIKTIGE HENDELSER /HOVEDPUNKTER

Resultat etter skatt for konsernet ble i 2017 159,1 mnok. Ved utgangen av 2017 var totalkapitalen 2.202,4 mnok og egenkapitalandelen 66,8 prosent.

2017 har vært et svært aktivt år. Integrering av EB, Lier Everk og Hadeland Energi var et hovedfokus i 2016, men også i 2017 har det vært mye innsatts knyttet til integrasjon. Dette arbeidet har i løpet av 2017 fått mer karakter av kontinuerlig forbedringsarbeid, og mye har vært kjørt som Smartere Sammen prosjekter. Smartere Sammen er basert på LEAN-filosofi og er selskapets plattform for kontinuerlige forbedringer.

Arbeidet i 2017 har fulgt forretningsplan og strategi. Fokuserområder for drift har vært:

- HMS
- Effektivisering
- Leveringssikkerhet
- Kompetanse og teknologi

2017 var også et år med store investeringer. De største prosjektene i 2017 var:

- Smart Strøm / AMS – prosjektet
- Bygging av Bragernes transformatorstasjon
- Bygging av linje mellom Flesaker og Setersberg

Det har også vært god aktivitet i «Prosjekt Østafjells» gjennom 2017, med målsetning om å få til nye fusjoner/oppkjøp av nettselskap. Øvre Eiker kommune gjennomførte en strukturert salgsprosess av Øvre Eiker Energi AS med tilhørende datterselskaper i løpet av andre halvår 2017 og Glitre Energi var en av flere budgivere i denne prosessen. Øvre Eiker Energi ville passet godt inn med Glitre Energis øvrige virksomhet på nett, produksjon og kraftomsetning og kunne gitt betydelige synergier. Øvre Eiker kommune valgte imidlertid i desember å gå i eksklusive forhandlinger med et annet kraftselskap i Buskerud og vedtok i februar å selge til RIK/trekke prosessen.

Glitre Energi Nett AS har skilt ut eiendommer som ikke er direkte relatert til nettvirksomheten ut i egne eiendomsselskaper, Glitre Energi Nett Eiendom AS og Christian IV's vei 31 AS. Konsernet består nå av Glitre Energi Nett Holding (mor) og datterselskapene Glitre Energi Nett, Glitre Energi Nett Eiendom og Christian IV's vei 31.

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 eltilsyn (DLE), samt å forestå regionale og lokale kraftsystem- og energiutredninger. Virksomheten ivaretar også ansvaret som «Kraftforsyningsens Distriktssjef» (KDS) i Buskerud, som i beredskapssituasjoner har ansvar for å koordinere alle konsesjonærer i Buskerud mot myndighetene (NVE og Fylkesmann).

Konsernet eier regionalnett i Buskerud, samt noen mindre regionalnettanlegg i Oppland, Vestfold og Hordaland. Regionalnettet utgjør ca 82 prosent av regionalnettet i Buskerud (målt etter avkastningsgrunnlag) og omfattet ved årsskiftet 51 transformatorstasjoner og 1022 km luftledning/kabel, med spenningsnivå 132/66/50 kV.

Konsernet har områdekonsesjon for distribusjonsnettet i kommunene Drammen, Kongsberg, Nedre Eiker, Lier, Gran, Jevnaker og Lunner (Hadeland), samt i Finseområdet (Ulvik kommune). Høyspent distribusjonsnett omfattet om lag 698 km luftlinjer, 1252 km kabel, samt 3487 nettstasjoner. Lavspennetnettet utgjorde omlag 1819 km luftlinjer og 3190 km kabel.

Totalt forbruk i distribusjonsnettet i de kommunene nettselskapet har områdekonsesjon var på 2.497 GWh i 2017 (2.460 GWh). Antall nettkunder var 91.150 (88.750) ved utgangen av året.

De siste årene har investeringer i regionalnettet vært prioritert. Det har vært høye investeringer i 2017, både på grunn av innføring av AMS, men også som følge av oppgradering av regionalnettet. AMS-prosjektet er i gang og både implementering av nødvendige IT-systemer og utrulling går som planlagt. Etter planen skal alle kundene til Glitre Energi Nett ha installert ny AMS-måler i løpet av første halvår 2018.

Konsernet søker stabile nettpriser overfor kundene. Nettpriser forventes å måtte økes noe fremover, i hovedsak som følge av økt nettleie i sentralnettet og økte investeringer hos Glitre Energi Nett.

Investeringer, drift og vedlikeholdsoppgaver er i hovedsak gjennomført etter de oppsatte planer.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET (Sammenligningstall fra 2016 vist i parentes)

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

Konsernet oppnådde i 2017 salgsinntekter på 858,9 mnok (780,1 mnok), et driftsresultat på 211,9 mnok (161,7 mnok) og et resultat før finans og inntektsskatt på 211,9 mnok (161,7 mnok).

Konsernet gjennomgikk i 2016 gjenværende levetid på nettanleggene. Som en konsekvens av dette ble avskrivningstidene gjennomgående forlenget fra 1. juli 2016. Helårseffekten av endringen gir en årlig reduksjon i avskrivningene på ca 38 mnok.

Sammenlignet med den regulatoriske tillatte inntekten for 2017 inkluderer driftsresultatet en merinntekt på 44,2 mnok (mindreinntekt på 57,2 mnok). Ved utgangen av 2017 har nettvirksomheten en akkumulert merinntekt på 86,5 mnok.

Netto finansposter utgjorde -7,2 mnok (-10,1 mnok).

Konsernets skattekostnad ble på 45,5 mnok (34,0 mnok). Mer utfyllende informasjon om skattekostnaden fremkommer av note 22 til konsernregnskapet.



Konsernets resultat etter skatt ble 159,1 mnok (117,5 mnok). Årsresultatet tilsvarer en egenkapitalavkastning på 11,2 prosent (8,8 prosent).

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

Konsernets samlet balanse utgjorde 2.202,4 mnok ved utgangen av 2017 (2.036,8 mnok). Den bokførte egenkapitalandelen er 66,8 prosent (67,5 prosent). Styret mener at egenkapitalen er tilfredsstillende.

Konsernets rentebærende gjeld utgjorde 342,0 mnok (336,6 mnok) og netto rentebærende gjeld var 342,0 mnok (336,6 mnok) ved utgangen av året.

Netto kontantstrøm til investeringer var 270,0 mnok (202,0 mnok). Investeringer i varige driftsmidler utgjorde 270,0 mnok (226,6 mnok).

Kontantstrøm tilført fra driften var 320,7 mnok (259,0 mnok), en økning på 23,8 prosent.

Disponeringer

Styret i Glitre Energi Nett Holding AS anbefaler overfor generalforsamlingen at overskuddet, på 75.948 tkr. fordeles som følger:

Avsatt til utbytte	77.100 tkr.
Overføres fra annen egenkapital	1.152 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 har som det ikke er tatt hensyn til i årsoppgjøret og som er viktig for å bedømme selskapets resultat og stilling.

AKSJONÆRFORHOLD

Eierandelene i Glitre Energi Nett Holding AS er som følger:

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

Glitre Energi Nett Holding AS har forretningskontor i Kongsberg.

FORSKNING OG UTVIKLING

Det har i 2017 medgått 3,4 mnok (1,8 mnok) i utgifter til forskning og utvikling. Utgiftene er kostnadsført løpende, da kravene til balanseføring ikke anses å være tilfredsstillt. Selskapets FOU-aktivitet er knyttet til interne prosjekter der en søker å optimalisere arbeidsprosesser i forhold til gjeldende rammevilkår og samlet ressursbruk. Hovedaktiviteten innenfor FoU i 2017 er knyttet til Astrumprosjektet (Nettnytte) i regi av eSmart Systems.



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.

SOSIALT ANSVAR

Medarbeiderforhold

Ved utgangen av året hadde Konsernet til sammen 95 ansatte som utførte 89,1 årsverk. Det var ingen ansatte i morselskapet ved utgangen av året. Per 31. desember 2017 var 15,8 prosent av Konsernets ansatte kvinner. Styret består av 11 medlemmer hvorav 1 styremedlem er kvinne.

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 medarbeidertilfredshetsundersøkelser minimum hvert annet år, sist i februar 2017. Resultatene fra siste undersøkelse viser at ansatte i konsernet trives godt.

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.

Det er i 2017 registrert 2 skader uten fravær for ansatte og ingen fraværsskader. Ved alle skader blir årsaken grundig undersøkt for å sikre læring og hindre gjentagelse. 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 2017 ble det rapportert inn totalt 79 hendelser. Rapport om uønskede hendelser registreres i eget avvikssystem, og inngår i selskapets rapportering til ledelsen og styret.

Det totale sykefraværet i Konsernet for 2017 var på 4,5 prosent (6,1), fordelt på 1,9 prosent (2,6) i korttidsfravær og 2,6 prosent (3,5) på langtidsfravær.

Konsernet har en målsetning om at sykefraværet totalt skal være under 4,5 prosent og at korttidsfraværet (under 16 dager) skal være under 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 styringspolicier, funksjonspolicier og prosessbeskrivelser av konsernets arbeidsprosesser. Sentrale styringspolicier er policy for virksomhetsstyring, policy for internkontroll og finansiell rapportering og policy for risikostyring. Styringspolicierne er vedtatt av styret og evalueres årlig.

Konsernets verdigrunnlag og etiske retningslinjer 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 gode 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. 31.12.2017 var negativ med 70,7 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

Krafforsyning 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 forsyningsikkerhet og beredskap og de økonomiske rammene for nettvirksomhetene er monopolregulert, med NVE 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.

FREMTIDSUTSIKTER

Både det nasjonale politiske miljøet i Norge, samt embetsverket har i de senere år uttrykt et behov for å effektivisere nettselskapene, gjennom å utvikle en mer rasjonell selskapsstruktur.

Dreining mot færre og større nettselskap ble tydelig fremhevet i regjerings-plattformen til den første Solberg-regjeringen - gjennom «Sundvolden-erklæringen»:



*«Regjeringen vil: ... **Legge til rette for en strukturendring** i retning færre og mer robuste nettselskaper for å ivareta kundenes behov for en effektiv prissetting, god forsyningssikkerhet og kvalitet i tjenestene.»*

For den sittende regjeringen med Høyre, Frp og Venstre er ambisjonen om strukturendringer blant nettselskap ikke like tydelig formulert.

En viktig milepæl for videre strukturendringer i bransjen ble oppnådd med endring av Energiloven i 2016. Fra 2021 blir det krav til både selskapsmessig og funksjonelt-skille for alle Nettselskap. Krav om funksjonelt skille for selskap med under 30.000 nettkunder har blitt utfordret gjennom et representant-forslag fra Senterpartiet. Dette skal opp til behandling i Stortinget mars 2018.

For Konsernet er det videre strukturendringer i bransjen som representerer det største verdiutviklingspotensialet fremover.

Det er vår forventning at myndighetenes nettpolitikk fremover vil fokusere sterkt på:

- Effektivitet og kostnadseffektiv drift
- Elforsyningsens samfunnskritiske rolle – og dermed forsyningssikkerhet og beredskapshandtering, med økt fokus på cyber-security
- Utbygging og investeringer i nettet – samt større fokus på alternative løsninger i stedet for tradisjonell nettutbygging
- Legge til rette for strukturendringer blant nettselskap
- Nøytralitet for nettselskap – klare skiller mellom monopolvirksomhet og annen virksomhet

For å møte disse utfordringene har følgende strategiske føringer blitt etablert for 2018-2022:

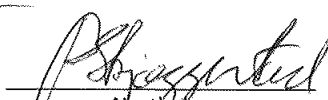
1. Strategi for **Drift** – med fokus på:
 - HMS, som et fundament for selskapets forretningsdrift
 - effektiv drift, som den viktigste enkeltfaktoren for lav nettleie og god avkastning
 - god leveringssikkerhet, som gir en betydelig samfunnsøkonomisk verdi med økende sårbarhet for bortfall av strøm
 - utvikle og utnytte kompetanse og teknologi, som er helt sentralt for å lykkes med mer effektiv drift samtidig med god leveringssikkerheten
2. Strategi for investeringer
 - Fokus på å optimalisere tidspunkt for investeringer, samt lavest mulig enhetskostnader for de prosjektene som blir gjennomført
3. Strategi for **strukturell utvikling**:
 - jobbe med rammevilkår
 - videreutvikling av «Prosjekt Østafjells»
4. Redusere identifiserte **risiko-elementer** relatert til både interne og eksterne faktorer.

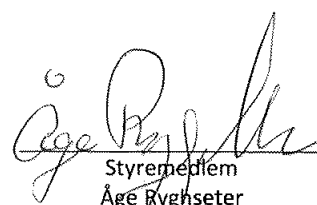



Styret er tilfreds med konsernets utvikling i 2017 og vil takke alle medarbeidere i selskapet for godt utført arbeid.

Drammen, den 19.02.2018



Styrets leder
Bjørn Niklas Sjøstrøm


Nestleder
Pål Jørgen Skjæggestad


Styremedlem
Åge Ryghseter


Styremedlem
Tore Bräthen


Styremedlem
Jan Presttun


Styremedlem
Majken Margrethe Smith



Styremedlem
Atle Rolf Mathisen


Styremedlem
Arnt Charles Holberg


Styremedlem
Rune Bæver


Styremedlem
Jan Helmen


Styremedlem
Audun Sivesindtjætt


Administrerende direktør
Tore Morten Wetterhus



2017

Årsregnskap Glitre Energi Nett Holding AS



Glitre Energi Nett Holding AS

31.12.2017



Innhold

Resultat.....	2
Balanse.....	3
Kontantstrøm.....	4
NOTER	5
NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER.....	5
NOTE 2. LØNSKOSTNADER.....	6
NOTE 3. FINANSPOSTER.....	6
NOTE 4. SKATT.....	7
NOTE 5. RISIKO.....	8
NOTE 6. DATTERSELSKAP.....	8
NOTE 7. KONSERNMELLOMVÆRENDE.....	9
NOTE 8. FORDRINGER OG GJELD.....	9
NOTE 9. BANKINNSKUDD.....	9
NOTE 10. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON.....	10
NOTE 11. EGENKAPITAL.....	10
NOTE 12. SPESIFIKASJON AV ANNEN KORTSIKTIG GJELD.....	10



Resultat

Beløp i NOK 1 000	Note	2017	2016
Lønn og andre personalkostnader	2	-694	-557
Andre driftskostnader		-182	-286
Sum driftskostnader		-876	-843
Driftsresultat		-876	-843
Renteinntekt ansvarlig lån		10 471	10 471
Andre finansinntekter		77 106	122 050
Rentekostnad ansvarlig lån		-10 471	-10 471
Andre finanskostnader		-626	-1 207
Netto finansposter	3	76 480	120 843
Ordinært resultat før skattekostnad		75 604	120 000
Skattekostnad på ordinært resultat	4	344	0
Resultat etter skatt		75 948	120 000
Overføringer			
Avsatt til utbytte		77 100	56 000
Til/fra annen egenkapital		-1 152	64 000

**Balanse**

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2017	31.12.2016
Utsatt skattefordel		344	0
Sum immaterielle eiendeler		344	0
Investeringer i datterselskap	6	1 204 233	1 204 233
Ansvarlig lån	7,8	271 267	271 267
Sum finansielle anleggsmidler		1 475 500	1 475 500
Sum anleggsmidler		1 475 844	1 475 500
Fordring på selskap i samme konsern	9	79 810	122 050
Andre kortsiktige fordringer	7	2 472	5 169
Sum omløpsmidler		82 282	127 219
SUM EIENDELER		1 558 126	1 602 718

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2017	31.12.2016
Innskutt egenkapital		1 147 559	1 147 559
Annen egenkapital		59 725	60 876
Sum Egenkapital	11	1 207 284	1 208 435
Ansvarlig lån	7,8	271 267	271 267
Sum langsiktig gjeld		271 267	271 267
Utbytte		77 100	56 000
Annen kortsiktig gjeld	7,12	4	2 484
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	12	2 471	64 533
Sum kortsiktig gjeld		79 576	123 017
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 558 126	1 602 718

Drammen, 19. februar 2018

Bjørn Niklas Sjøstrøm
Styreleder
Pål Skjæggestad
Nestleder
Age Ryghseter
Styremedlem
Tore Bråthen
Styremedlem
Margrethe Smith
Styremedlem
Jan Presttun
Styremedlem
Atle Roll-Matthiesen jr.
Styremedlem
Arnt Høiberg
Styremedlem
Jan Helmen
Styremedlem
Rune Bæver
Styremedlem
Audun Sivesindtjet
Styremedlem
Tore Morten Wetterhus
Adm.dir.



Kontantstrøm

Beløp i NOK 1 000	2017	2016
Kontantstrøm fra driften		
Årets resultat før skatt	75 604	120 000
Endringer i fordringer, kreditorer og tidsavgrensninger	47 639	-113 715
Kontantstrøm fra driften	123 243	6 285
Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter	0	0
Kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter		
Endring konsernkonto	-67 243	43 715
Utbetalt utbytte	-56 000	-50 000
Netto kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter	-123 243	-6 285
Netto endring i likviditetsbeholdning	0	0
Likviditetsbeholdning inn i perioden	0	0
Likviditetsbeholdning ved periodens slutt	0	0
Innestående (+)/trekk(-) på konsernkontoordning 31.12.	2 710	-64 533



NOTER

NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER

1. Generelt

Årsregnskapet for 2017 er satt opp i samsvar med regnskapsloven og regnskapet er utarbeidet etter norske regnskapsstandarder og anbefalinger til god regnskapsskikk. Regnskapet er avlagt i hele tusen norske kroner såfremt ikke annet er angitt. Glitre Energi Nett Holding AS er morselskap til Glitre Energi Nett AS, Glitre Energi Nett Eiendom AS og Christian 1V's gate AS. Det er utarbeidet konsernregnskap for Glitre Energi Nett konsern hvor disse selskapene inngår. Morselskapets forretningskontor er Grønland 67 i Drammen.

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.



NOTE 2. LØNSKOSTNADER

Ytelser til ledende personer	2017	2016
Styrehonorarer til styremedlemmer	694	557
Sum	694	557

Godtgjørelse til revisor	2017	2016
Lovpålagt revisjon	72	60
Skatterådgivning	7	3
Revisjonsrelatert bistand	33	29
Andre tjenester utenfor revisjon	10	36
Sum ytelser til selskapets revisor	122	128

NOTE 3. FINANSPOSTER

Finansinntekter	2017	2016
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	10 471	10 471
Renter bankinnskudd	6	0
Mottatt konsernbidrag	0	2 050
Mottatt utbytte	77 100	120 000
Sum finansinntekter	87 577	132 521

Finanskostnader	2017	2016
Rentekostnader til foretak i samme konsern	5 682	6 887
Rentekostnad	4 789	4 789
Andre finanskostnader	626	2
Sum finanskostnader	11 097	11 678



NOTE 4. SKATT

Skattekostnad	2017	2016
Betalbar skatt	0	0
Endring i utsatt skatt	-359	0
Endring i skattesats fra 25% til 24%	15	0
Sum skattekostnad	-344	0

Betalbar skatt	2017	2016
Resultat før skattekostnad	75 604	120 000
Permanente forskjeller*)	-77 100	-122 050
Endring i underskudd til fremføring	1 496	0
Årets skattegrunnlag	0	-2 050
Mottatt konsernbidrag	0	2 050
Inntekts skatt (23%)	0	0

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	0	0
----------------------------------	---	---

Utsatt skatt / Utsatt skattefordel	2017	2016	Endring
Underskudd til fremføring	-1 496	0	-1 496
Grunnlag utsatt inntekts skatt (27%)	-1 496	0	-1 496
23% (24%) utsatt skatt/-fordel inntektskatt	-344	0	-344



NOTE 5. RISIKO

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

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

Valutarisiko

Selskapet er ikke eksponert for valutarisiko.

Renterisiko

Selskapets gjeld har flyende rente.

Kredittrisiko

Kredittrisiko 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

	Ervervet	Kontor	Eierandel	Stemme andel
Glitre Energi Nett AS	06.10.15	Kongsberg	100 %	100 %
Glitre Energi Nett Eiendom AS	19.06.17	Kongsberg	100 %	100 %
Christian IV's vei 31 AS	19.06.17	Kongsberg	100 %	100 %

Selskapene Glitre Energi Nett Eiendom AS og Christian 1V'svei 31 AS ble fisjonert ut fra Glitre Energi Nett AS 19.06.2017 etter regnskapsmessig kontinuitet med virkning fra 01.01.2017

Investering etter kostmetoden (Selskapsregnskapet)	Aksjekapital	Antall aksjer	Balanseført verdi	Selskapets egenkapital	Selskapets resultat 2017
Glitre Energi Nett AS	113 436	1	1 203 889	1 148 000	117 818
Glitre Energi Nett Eiendom AS	30	1	66	62	-4
Christian IV's vei 31 AS	30	1	277	273	-4



NOTE 7. KONSERNMELLOMVÆRENDE

	2017	2016
Fordringer		
Lån til foretak i samme konsern	271 267	271 267
Andre fordringer	2 472	5 169
Sum	273 739	276 435
Gjeld		
Ansvarlige lån	147 200	147 200
Påløpte renter	1 342	1 342
Sum	148 542	148 542

NOTE 8. FORDRINGER OG GJELD

	2017	2016
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

	2017	2016
Kortsiktig gjeld mot Glitre Energi AS	0	64 533
Kortsiktig fordring mot Glitre Energi AS	2 710	0
	2 710	64 533

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

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

Juridisk sett er nettoverdien av konti som inngår i ordningen å betrakte som konsernmellomværende med full motregningsadgang. Det er knyttet en kredittramme til konsernkontoavtalen. Kredittrammen er på 330 mill kr. samlet for Glitre Energi Nett konsern.

**NOTE 10. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON**

	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 %
Nedre Eiker 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	Overkursfond	Annen EK	Sum
Egenkapital pr 31.12.2015	153 540	994 019	-3 124	1 144 435
Årets resultat			120 000	120 000
Utbytte			-56 000	-56 000
Egenkapital pr 31.12.2016	153 540	994 019	60 876	1 208 436
Årets resultat			75 948	75 948
Utbytte			-77 100	-77 100
Egenkapital pr 31.12.2017	153 540	994 019	59 724	1 207 284

NOTE 12. SPESIFIKASJON AV ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	2017	2016
Påløpt annen kortsiktig gjeld	4	12
Påløpte rentekostnader	2 471	2 472
Sum	2 475	2 484



2017

Årsregnskap Glitre Energi Nett konsern



Glitre Energi Nett konsern
31.12.2017



Innhold:

Resultat konsern	2
Balanse konsern	2
Kontantstrømoppstilling 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	6
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	10
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.	11
NOTE 4. ENDRINGER I REGNSKAPSPRINSIPPER	12
NOTE 5. RISIKO	13
NOTE 6. DATTERSELSKAPER	16
NOTE 7. VARIGE DRIFTSMIDLER	16
NOTE 8. IMMATERIELLE EIENDELER	18
NOTE 9. NEDSKRIVNINGSTEST AV GOODWILL	18
NOTE 10. LEIEAVTALER	19
NOTE 11. FINANSIELLE INSTRUMENTER	20
NOTE 12. KUNDEFORDRINGER – TAP PÅ KRAV	21
NOTE 13. ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER OG GJELD	21
NOTE 14. AKSJER I ANDRE SELSKAPER	22
NOTE 15. BANKINNSKUDD OG RENTEBÆRENDE ANNEN KORTSIKTIG GJELD	22
NOTE 16. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON	22
NOTE 17. ANSVARLIG LÅN	23
NOTE 18. PENSJONER	23
NOTE 19. DRIFTSINNTEKTER OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER	26
NOTE 20. LØNN OG PERSONALKOSTNADER	26
NOTE 21. ANDRE FINANSINNTEKTER OG ANDRE FINANSKOSTNADER	27
NOTE 22. SKATT	27
NOTE 23. NÆRSTÅENDE PARTER	29
NOTE 24. PANT OG GARANTIER	29
NOTE 25. UTBYTTE	29



Resultat konsern

Beløp i NOK 1 000	Note	2017	2016
Salg av overføringsinntekter		825 538	729 972
Energisalg		14 404	18 191
Andre driftsinntekter	19	18 980	31 918
Sum driftsinntekter		858 922	780 081
Nettap		-63 786	-65 936
Kostnader andres nett		-303 288	-247 420
Energikjøp		-10 701	-16 007
Lønn og andre personalkostnader	18,20	-56 472	-43 480
Avskrivninger	7	-85 576	-93 282
Andre driftskostnader	10,19	-127 218	-152 232
Sum driftskostnader		-647 042	-618 357
Driftsresultat		211 881	161 723
Finanskostnader	13,17,21	-7 232	-10 152
Netto finansposter		-7 232	-10 152
Ordinært resultat før skattekostnad		204 649	151 571
Skattekostnad på ordinært resultat	22	-45 545	-34 041
Resultat etter skatt		159 104	117 530

Totalresultat

Beløp i NOK 1 000	Note	2017	2016
Resultat etter skatt		159 104	117 530
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	18	-8 391	8 193
Skatt	22	2 014	-2 048
Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultatregnskapet		-6 377	6 145
Totalresultat		152 727	123 674


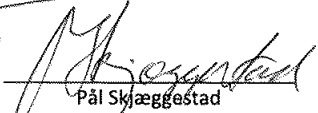


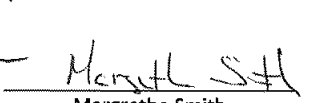
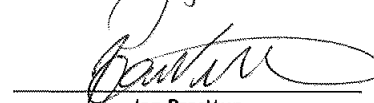

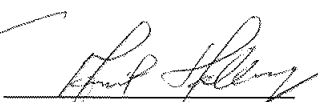

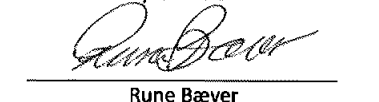
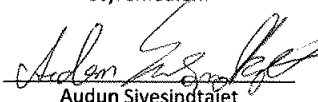
Balanse konsern

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2017	31.12.2016
Goodwill	8,9	110 067	110 067
Sum immaterielle eiendeler		110 067	110 067
Varige driftsmidler	7	1 952 842	1 768 371
Sum varige driftsmidler		1 952 842	1 768 371
Investeringer i aksjer	11,14	87	87
Sum finansielle anleggsmidler		87	87
Sum anleggsmidler		2 062 995	1 878 525
Kundefordringer	12	56 754	61 948
Andre kortsiktige fordringer	13	79 417	93 071
Bankinnskudd og kontanter	15	3 237	3 212
Sum omløpsmidler		139 409	158 231
SUM EIENDELER		2 202 404	2 036 756



Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2017	31.12.2016
Innskutt egenkapital		1 197 559	1 197 559
Annen egenkapital		274 220	177 493
Sum Egenkapital	16	1 471 779	1 375 052
Utsatt skatt	22	88 181	44 427
Pensjonsforpliktelser	18	55 448	51 124
Ansvarlig lån	11,17	271 267	271 267
Sum langsiktig gjeld		414 896	366 817
Leverandørgjeld	11	40 842	67 891
Betalbar skatt	22	0	1 627
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	11,15	70 743	65 375
Annen kortsiktig gjeld	11,15	204 143	159 994
Sum kortsiktig gjeld		315 729	294 887
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 202 404	2 036 756

Drammen, 19. februar 2018

 Bjørn Niklas Sjøstrøm Styreleder	 Pål Skjæggestad Nestleder	 Åge Ryghseter Styremedlem
 Tore Bråthen Styremedlem	 Margrethe Smith Styremedlem	 Jan Presttun Styremedlem
 Atle Roll-Matthiesen jr. Styremedlem	 Arnt Holberg Styremedlem	 Jan Helmen Styremedlem
 Rune Bæver Styremedlem	 Audun Sivesindtjæret Styremedlem	 Tore Morten Wetterhus Adm.dir.

**Kontantstrømoppstilling konsern**

Beløp i NOK 1 000	Note	2017	2016
Kontantstrøm fra driften			
Årets resultat før skatt		204 649	151 571
Periodens betalte skatter		-1 403	-16 046
Gevinst og tap ved salg av aksjer	14	0	3 005
Gevinst og tap ved salg av driftsmidler	7	0	-770
Ordinære av- og nedskrivninger	7	85 576	93 282
Endringer i fordringer, kreditorer og tidsavgrensninger		31 872	27 929
Kontantstrøm fra driften 1)		320 694	258 972
Kontantstrøm til investeringsaktiviteter			
Kjøp varige driftsmidler	7	-270 037	-226 603
Salg varige driftsmidler	7	0	14 969
Innbetalinger ved salg av aksjer	14	0	650
Endring i andre investeringer		0	8 950
Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter		-270 037	-202 034
Kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter			
Endring konsernkonto		5 368	-5 684
Utbetalt utbytte		-56 000	-50 000
Netto kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter		-50 632	-55 683
Netto endring i likviditetsbeholdning		25	1 255
Likviditetsbeholdning inn i perioden		3 212	1 957
Likviditetsbeholdning ved periodens slutt 2)		3 237	3 212
1) Herav:			
Mottatte renter		580	1 238
Betalte renter		12 436	12 593
2) Herav bundne midler			
	15	3 237	3 237

Egenkapitaloppstilling konsern

Beløp i 1000 NOK	Aksjekapital	Overkurs-fond	Annen EK	Sum
Egenkapital pr 31.12.2015	153 540	1 044 019	103 819	1 301 378
Årets resultat			117 530	117 530
Årets utvidede resultat			6 145	6 145
Årets totalresultat			227 494	1 425 053
Utbytte			-50 000	-50 000
Egenkapital pr 31.12.2016	153 540	1 044 019	177 494	1 375 052
Årets resultat			159 104	159 104
Årets utvidede resultat			-6 377	-6 377
Årets totalresultat			330 220	1 527 779
Utbytte			-56 000	-56 000
Egenkapital pr 31.12.2017	153 540	1 044 019	274 220	1 471 779



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 samfunnsikkerhet, 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 Buskerud, som i beredskapssituasjoner har ansvar for å koordinere alle konsesjonærer i Buskerud mot myndighetene (NVE og Fylkesmann).

Konsernet eier regionalnett i Buskerud og på Hadeland, og har områdekonsesjon for distribusjonsnettet i kommunene Drammen, Kongsberg, Nedre Eiker, Lier, Gran, Jevnaker og Lunner (Hadeland), samt i Finseområdet (Ulvik kommune).

Regionalnettet utgjør ca 82 prosent av regionalnettet i Buskerud (målt etter avkastningsgrunnlag) og omfattet ved årsskiftet 51 transformatorstasjoner og 1022 km luftledning/kabel, med spenningsnivå 132/66/50 kV.

Høyspent distribusjonsnett omfattet om lag 698 km luftlinjer, 1252 km kabel, samt 3487 netstasjoner. Lavspennetnettet utgjorde omlag 1819 km luftlinjer og 3190 km kabel.

Selskapet hadde 91.150 nettkunder ved utgangen av året.

Regnskapet er godkjent av styret 19.02.2018.

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 2017 i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU og obligatoriske for regnskapsår påbegynt 1. januar 2017 eller senere, samt norske opplysningskrav som følger av regnskapsloven per 31.12.2017.

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

Endringer i IAS 12 Inntektsskatt

I januar 2016 utstedte IASB endringer i IAS 12, IASB har avklart den regnskapsmessige behandlingen av utsatt skattefordel på gjeldsinstrumenter til virkelig verdi for regnskapsformål, men målt til amortisert kost for skatteformål. Endringen trådte i kraft fra 1. januar 2017. Endringen påvirket ikke konsernets regnskap for 2017.

Endringer i IAS 7 Oppstilling av kontantstrømmer

I januar 2016 utstedte IASB endringer til IAS 7 Oppstilling av kontantstrømmer med den hensikt å forbedre presentasjon av finansieringsaktiviteter og hjelpe brukeren til å bedre forstå de rapporteringspliktiges likviditetsmessige posisjoner. Under de nye kravene, vil virksomheter måtte

presentere endringer i sine finansielle forpliktelser som følge av finansieringsaktiviteter med og uten kontanteffekt (som f.eks. tap og gevinst som følge av valutabevegelser). Endringen trådte i kraft fra 1 januar 2017. Endringen påvirket ikke konsernets regnskap for 2017.

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 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 virksomhets sammenslutningen 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 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 utvanning 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 konsernledelsen.

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 ni 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)
- 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 pluss 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 framtidige 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 framtidige 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 selv pålagt 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

Inntekt regnskapsføres når det er sannsynlig at transaksjoner vil generere framtidige økonomiske fordeler som vil tilflyte konsernet og beløpets størrelse kan estimeres pålitelig. Salgsinntekter er presentert fratrukket merverdiavgift og rabatter. Konserninternt salg elimineres.

Inntekter fra salg av varer resultatføres når levering har funnet sted og det vesentligste av risiko og avkastning er overført.

Tjenester inntektsføres etter hvert som de leveres.

Nettleie

Nettleien inntektsføres på faktureringstidspunktet.



Inntektsført beløp det enkelte år tilsvarer periodens leverte volum avregnet til den til enhver tid fastsatte tariff. Tariffene styres ut ifra formålet om at den årlige inntekten i størst mulig grad skal være i samsvar med tillatt inntektsnivå, men inntektsført nettleie det enkelte år vil avvike i forhold til inntektsnivået som tillates av regulator (NVE). 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

En leieavtale klassifiseres som finansiell leieavtale dersom den i det vesentlige overfører all risiko og avkastning forbundet med eierskapet fra utleier. Øvrige leieavtaler klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Selskapene i konsernet har bare inngått

operasjonelle leieavtaler. Leiebetalingene innregnes som kostnad i resultatregnskapet lineært over løpetiden til leieavtalen, med mindre et annet systematisk grunnlag gir bedre uttrykk for bruksverdien over tid.

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 skjønsmessige 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

Standarder, endringer og fortolkninger til eksisterende standarder som ikke er trådt i kraft og hvor konsernet ikke har valgt tidlig anvendelse

Konsernet har ikke valgt tidlig anvendelse av følgende nye eller endrede IFRS-er eller IFRIC-fortolkninger:

IFRS 9 Finansielle Instrumenter

IFRS 9 Finansielle Instrumenter erstatter IAS 39 og omhandler klassifisering, måling og fraregning av finansielle eiendeler og forpliktelser, introduserer nye regler for sikringsbokføring og en ny nedskrivningsmodell for finansielle eiendeler. Regnskapsstandarden omfatter blant annet følgende forhold som er mest relevant for konsernet:

Etter IFRS 9 skal finansielle eiendeler klassifiseres i tre kategorier: Virkelig verdi over utvidet resultat, virkelig verdi over resultatet samt amortisert kost. Målekategori bestemmes ved førstegangsinnregning av eiendelen. Klassifiseringen avhenger av enhetens forretningsmodell for styring av sine finansielle instrumenter og karakteristikkene av kontantstrømmene til det enkelte finansielle instrumentet.

For finansielle forpliktelser viderefører standarden stort sett kravene i IAS 39. Den største endringen er at i tilfeller der virkelig verdi-opsjonen er tatt i bruk for en finansiell forpliktelse, skal endringer i virkelig verdi som skyldes endring i egen kredittisiko innregnes i utvidet resultat.

Verdifall som skyldes kredittisiko skal nå innregnes basert på forventet tap i stedet for dagens modell der tap må være pådratt. Den nye nedskrivningsmodellen baserer seg på forventet kredittap som kan resultere i tidligere avsetning for tap på utlån. Forventet effekt ved implementeringen av de nye nedskrivningsreglene antas ikke å ha vesentlig effekt på konsernregnskapet.

De nye reglene for regnskapsføring av sikring i IFRS 9 medfører at regnskapsføringen i praksis vil henge tettere sammen med konsernets risikostyring. Generelt sett vil det derfor bli lettere å anvende sikringsbokføring fremover ettersom standarden innfører en mer prinsippbasert tilnærming.

IFRS 9 gjelder fra 1. januar 2018, men tidligere anvendelse er tillatt. Standarden ble godkjent av EU i november 2016. Konsernet kan velge å benytte muligheten for tidlig anvendelse med implementering fra 1. januar 2017. IFRS 9 krever retrospektiv implementering, men har overgangsregler som tillater

at sammenligningstall ikke omarbeides. Konsernet har ikke valgt tidlig implementering og vurderer at IFRS 9 har begrenset påvirkning på regnskapet.

IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter

IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter omhandler inntektsføring. Denne vil erstatte IAS 18 Driftsinntekter og IAS 11 Anleggskontrakter og tilhørende tolkninger. Den nye standarden er basert på prinsippet om at inntekt innregnes når kontrollen til en vare eller tjeneste er overført til kunden. Kontroll erstatte 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 ble vedtatt av IASB i mai 2014 og etablerer en ny femtrinns modell gjeldende for inntekter som oppstår fra kontrakter med kunder. De fem trinnene er:

1. Identifisere kundekontrakter,
2. Identifisere enkelte 'performance obligations',
3. Bestemme kontraktens transaksjonspris,
4. Allokere transaksjonspris til det enkelte 'performance obligations', og,
5. Inntektsfører inntektene når de 'performance obligation' er tilfredsstilt.

Konsernet er i prosess med implementeringen av IFRS 15 og foretar en egen vurdering av femtrinns modellen. Alle de fem trinnene i IFRS 15 kan påvirke i noe grad hvordan konsernet inntektsfører sine kontrakter. Konsernet har konkludert på noen av inntektsstrømmene, men det gjenstår fortsatt noen vurderinger, samt implementering og identifisering av endelige effekter. Konklusjonen fra gjennomgangen som er gjennomført er følgende:

Salg av kraft

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 performance obligation eller separate leveringer. Basert på vurderingen er konklusjonen så langt at IFRS 15 vil føre til begrenset endring av periodisering av nettleie og håndtering av anleggsbidrag. Inntekter fra anleggsbidrag er i regnskapet for 2017 presentert som en reduksjon av investeringskostnaden (se note 7). Fra 01.01.2018 vil konsernet presentere inntekter og kostnader knyttet til anleggsbidrag brutto. Innbetalingen fra kunde anses å være innenfor virkeområdet til IFRS 15, og vil bli presentert som driftsinntekt. Tilhørende kostnader ved å bygge ut/forsterke nettet vil bli presentert som driftskostnad. Endringen vil ikke ha noen effekt på konsernets egenkapital 1.1.2018.

IFRS 15 tillater implementeringen av standarden med tilbakevirkende kraft, noe som betyr omarbeidelse av 2017 tall med implementeringsdato og justering av Annen egenkapital per 1. januar 2017 ('full retrospektiv anvendelse'). Alternativt, omarbeides ikke 2017-tallene og hele implementeringseffekten med justering av Annen egenkapital tas per 1. januar 2018 ('modifisert retrospektiv tilnærming') og med

ytterligere noteopplysninger gjennom 2018. Konsernet vil anvende IFRS 15 fra 1. januar 2018 med en modifisert retrospektiv tilnærming.

IFRS 16 Leiekontrakter

IASB har utgitt en ny standard for regnskapsføring av leieavtaler - IFRS 16 Leieavtaler. Den nye standarden vil ikke vesentlig endre regnskapsføring av leieavtaler for utleiere, men gjør at leietakere må innregne de aller fleste leieavtaler i balansen. Det balanseføres en leieforpliktelse, med tilsvarende rettighet til å bruke eiendelen. Leietakere må benytte en enkelt modell for alle leieavtaler, men vil ha muligheten til ikke å balanseføre kortsiktige leieavtaler og avtaler av lav verdi.

IFRS 16 gjelder med virkning for regnskapsår som begynner på eller er 1. januar 2019. Tidlig anvendelse er tillatt gitt at den nye IFRS 15, er brukt på samme dato. Leietakere må i overgang til IFRS 16 benytte enten en full retrospektiv metode eller en modifisert retrospektiv tilnærming.

Konsernet forventer ikke å vedta tidliganvendelse av IFRS 16 og er ikke ferdig med å vurdere dens innflytelse.

NOTE 5. RISIKO

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

Styret fastsetter selskapets risikovilje og har lagt til grunn at 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 kredittramme til konsernkontoavtalen i Glitre Energi Konsernet på 250 mill. kr. Pr. 31.12.2017, rammen er ubenyttet. Kredittrammen for Glitre Energi Nett Holding pr. 31.12.2017 er på 330 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 (5 år) er det avtalt rente på 3,86%.

Renterisiko

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

Rentenivået har i hovedsak innvirkning på følgende regnskapsposter:

- renteinntekter og rentekostnader
- nettvirksomhetens tillatte inntekt (inntektsramme), 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 2017, hensyntatt alle avtalte rentebindinger. Alle andre variabler er holdt konstant. Netto finans for 2017 vil påvirkes gjennom endring av den flytende renten som følger:

	31.12.2017			31.12.2016		
	1 %	Markedsverdi	1 %	-1 %	Markedsverdi	1 %
Netto renteiinntekt/ -kostnad	-707	70 743	707	-654	65 375	654
Netto resultatteffekt året etter balansedagen	-707		707	-654		654

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 normsselskap som ville kunne utføre den samme oppgaven som det aktuelle nettselskapet. For 2017 var NVEs referanserente 6,12% (2016: 6,32%) 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.

Kredittrisiko

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

Glitre Energi Nett har pr. 31.12.2017 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 debitorer er i hovedsak da bedriftskunder, samt privatpersoner som kjøper nettjenester. 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. Tjenesten knyttet til oppfølging og innkreving av kundefordringer kjøpes fra Glitre Energi Strøm AS. Konsernet har etablert rutiner for løpende oppfølging av utestående kundefordringer, med spesielt fokus på sluttbrukerkundene.



Konsernets maksimale kredittrisiko for regnskapsposter i balansen per 31.12.2017 og per 31.12.2016 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. 31.12.2017	2018	2019 - 2022	Etter 2022	Total
Ansvarlig lån			271 267	271 267
Rentebetalinger på ansvarlige lån	10 471	45 519	267 901	323 891
Leverandørgjeld	40 842			40 842
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾	204 143			204 143
Sum	255 456	45 519	539 168	840 143

Pr. 31.12.2016	2017	2018 - 2021	Etter 2021	Total
Ansvarlig lån			271 267	271 267
Rentebetalinger på ansvarlige lån	10 471	43 701	280 189	334 361
Leverandørgjeld	67 891			67 891
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾	159 994			159 994
Sum	238 357	43 701	551 456	833 514

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

	2017	2016
Ansvarlige lån	271 267	271 267
Sum kortsiktig gjeld	274 886	225 369
Bankinnskudd og kontanter	3 237	3 212
Netto gjeld	542 915	493 424
Total kapital	2 202 404	2 036 756
Gjeldsgrad (netto gjeld / total kapital)	25 %	24 %

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 ødeleggelser i egne anlegg som følge av for eksempel naturskader og brann. Konsernet har forsikret dette. I tillegg har konsernet ansvarsforsikring som dekker eventuell skadeserstatning overfor tredjemanns liv og eiendom når skaden ikke er voldt av ansatte med forsett.

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 2017	2017
Glitre Energi Nett AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %
Glitre Energi Nett Eiendom AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %
Christian IV's vei 31 AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %

NOTE 7. VARIGE DRIFTSMIDLER

	Regional- nett	Distribusjon- nett	Maskiner/ Inventar	Biler	Måleutstyr
Anskaffelseskost pr 01.01.2017	1 443 993	1 912 385	44 782	9 525	254 422
Tilgang kjøpte driftsmidler	91 662	52 585	329		144 224
Nedskrivninger	-489	-2 377	-1 762		
Anskaffelseskost 31.12.2017	1 535 166	1 962 593	43 349	9 525	398 646
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2017	-811 114	-1 049 134	-33 578	-4 731	-161 039
Avskrivninger solgte driftsmidler	10				
Nedskrivning utrangerte driftsmidler	495	2 372	1 761		
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2017	-828 592	-1 066 772	-34 882	-5 901	-200 036
Balanseført verdi pr. 31.12.2017	706 574	895 821	8 467	3 624	198 610
Årets avskrivninger	17 983	20 010	3 065	1 170	38 997
Årets nedskrivninger					
Sum årets av- og nedskrivninger	17 983	20 010	3 065	1 170	38 997
Avskrivningstid	35år/80år	40år/50år	3år/8år	8år	15år



	Drifts- sentral	Radio/tele anlegg	Bygninger	Arbeid under utførelse	Sum
Anskaffelseskost pr 01.01.2017	16 460	33 012	55 307	106 632	3 876 518
Tilgang kjøpte driftsmidler		1 693	1 784	-22 240	270 037
Nedskrivninger					-4 628
Anskaffelseskost 31.12.2017	16 460	34 705	57 091	84 392	4 141 927
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2017	-6 893	-20 213	-21 446	0	-2 108 148
Avskrivninger solgte driftsmidler					10
Nedskrivning utrangerte driftsmidler					4 628
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2017	-8 504	-22 299	-22 100	0	-2 189 086
Balansført verdi pr. 31.12.2017	7 956	12 406	34 991	84 392	1 952 842
Årets avskrivninger	1 611	2 086	654		85 576
Årets nedskrivninger					0
Sum årets av- og nedskrivninger	1 611	2 086	654	0	85 576
Avskrivningstid	10år	20år	70år		

	Sentral- nett	Regional- nett	Distribusjon- nett	Maskiner/ Inventar	Biler	Måleutstyr
Anskaffelseskost pr 01.01.2016	7 841	1 329 706	1 861 090	36 711	9 123	204 904
Tilgang kjøpte driftsmidler		114 514	56 555	8 071	717	49 518
Endring oppkjøpsanalyse			9 437			
Utrangeringer		-227	-14 697			
Avgang solgte driftsmidler	-7 841				-315	
Anskaffelseskost 31.12.2016	0	1 443 993	1 912 385	44 782	9 525	254 422
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2016	-1 602	-786 732	-1 032 224	-30 761	-3 874	-137 239
Avskrivninger solgte driftsmidler	1 602				315	
Avskrivninger utrangerte driftsmidler		126	12 946			
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2016	0	-811 114	-1 049 134	-33 578	-4 731	-161 039
Balansført verdi pr. 31.12.2016	0	632 879	863 251	11 204	4 794	93 383
Årets avskrivninger		24 407	29 450	2 817	1 172	23 800
Årets nedskrivninger		101	406			
Sum årets av- og nedskrivninger	0	24 508	29 856	2 817	1 172	23 800
Avskrivningstid	15år	35år/80år	40år/50år	3år/8år	8år	15år

	Drifts- sentral	Radio/tele anlegg	Bygninger	Arbeid under utførelse	Fjernvarme	Sum
Anskaffelseskost pr 01.01.2016	22 597	44 331	53 257	119 112	11 809	3 700 481
Tilgang kjøpte driftsmidler	4 400	3 257	2 050	-12 479		226 603
Endring oppkjøpsanalyse						9 437
Utrangeringer	-10 537	-14 576			-860	-40 897
Avgang solgte driftsmidler					-10 949	-19 105
Anskaffelseskost 31.12.2016	16 460	33 012	55 307	106 633	0	3 876 519
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2016	-10 667	-28 598	-19 675	0	-3 540	-2 054 912
Avskrivninger solgte driftsmidler					2 989	4 906
Avskrivninger utrangerte driftsmidler	8 768	12 440			860	35 140
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2016	-6 893	-20 213	-21 446	0	0	-2 108 148
Balansført verdi pr. 31.12.2016	9 567	12 799	33 861	106 633	0	1 768 371
Årets avskrivninger	3 225	1 919	1 771		309	88 870
Årets nedskrivninger	1 769	2 136				4 412
Sum årets av- og nedskrivninger	4 994	4 055	1 771	0	309	93 282
Avskrivningstid	10år	20år	70år		15år/30år	



Varige driftsmidler inkluderer byggelånsrenter i forbindelse med bygging av nettanlegg. Balanseførte byggelånsrenter utgjorde 4,2 mill kr. i 2016 og 5,3 mill kr. i 2017. Rentekostnad er satt til henholdsvis 2,87 prosent og 2,69 prosent i 2016 og 2017.

Anleggsbidrag for å dekke anleggskostnadene ved nye nettilknytninger eller ved forsterkning av nettet til eksisterende kunder er beregnet til 22,4 mnok i 2016 og 32,7 mnok i 2017.

NOTE 8. IMMATERIELLE EIENDELER

2017	Goodwill
Anskaffelseskost 01.01	110 067
Endring	0
Anskaffelseskost 31.12	110 067
Akk.av- og nedskrivninger 31.12	0
Balanseførte verdier 31.12	110 067
Årets av- og nedskrivninger	0
	Balanseverdi
Goodwill per virksomhetskjøp	31.12.2017
Lier Nett AS	33 034
Hadeland Energi Nett AS	77 033
Sum	110 067

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

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 framtidsinformasjon 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 2017 viste at de balanseførte verdiene kan forsvares.



Tabellen nedenfor viser balanseførte verdier ved utgangen av 2017

Goodwill	110 067
Driftsmidler	1 952 842
Sum balanseverdi	2 062 909
Terminalår	2028
Vekst i terminalår	0 %

Budsjett- og prognoseforutsetninger

De gjennomførte verdifalltestene for 2017 tar utgangspunkt i budsjett for 2018 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 10 års periode 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 4,9%.

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 20 prosent i diskonteringsrenten, samt en reduksjon i kontantstrømmen på 10% som følge av redusert effektivitet målt etter NVEs DEA analyse.

NOTE 10. LEIEAVTALER

	2017	2016
Årlig leie av ikke balanseførte leieavtaler (operasjonelle leieavtaler)	7 987	6 791
Minimum fremtidige leiebetalinger	2017	2016
Innen 1 år	7 790	7 766
Mellom 1-5 år	27 204	35 164
Etter 5 år	51 703	56 263
Sum	86 697	99 193



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 2017	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2017	Bokført verdi 31.12.2017
Andre kortsiktige fordringer			79 417	79 417	79 417
Kundefordringer			56 754	56 754	56 754
Sum eiendeler til amortisert kost	0	0	136 171	136 171	136 171
Ansvarlig lån med fast rente			266 700	266 700	271 267
Rentebærende kortsiktig gjeld			70 743	70 743	70 743
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾			204 143	204 143	204 143
Sum gjeld til amortisert kost	0	0	541 586	541 586	546 153

Virkelig verdi: Eiendeler	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi	Bokført verdi
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg					
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 (ujusterte) 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 forpliknelsen, 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 01.01.2017	Tilgang	Avgang	Balanse pr 31.12.2017
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg				
Investering i aksjer	87	0	0	87

Kategorier av finansielle instrumenter

Tabellen under viser kategorier av finansielle instrumenter i konsernets balanse.

31.12.2017	Utlån og fordringer	Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Eiendeler			
Investering i aksjer		87	
Andre kortsiktige fordringer	79 417		
Andre langsiktige fordringer	0		
Sum finansielle eiendeler	79 417	87	0
Forpliktelser			
Ansvarlig lån			271 267
Rentebærende kortsiktig gjeld			70 743
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾			204 143
Sum finansielle forpliktelser	0	0	546 153



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	2017	2016
Avsetning tap på krav IB	-8 160	-6 548
Årets avsetning til tap på krav	4 538	-1 533
Årets konstaterte tap	-3 214	-2 590
Innbetalt på tidligere tapsføring	67	354
Reversert tidligere avsetning	3 147	2 157
Avsetning tap på krav UB	-3 622	-8 160

Aldersfordeling	Ikke forfalt	< 30 dgr.	30-60 dgr.	60-90 dgr.	>90 dgr.	SUM
2017	41 042	11 773	2 202	940	4 419	60 376

	2017	2016
Avsetning tap på krav	-3 622	-8 160
Aldersfordelte kundefordringer	60 376	70 108
Sum	56 754	61 948

Se note 5 for mer informasjon knyttet til kredittrisiko.

NOTE 13. ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER OG GJELD

Andre kortsiktige fordringer	2017	2016
Forskuddsbetalte kostnader	2 049	1 036
Fordringer på ansatte	1 133	1 003
Påløpte inntekter	76 039	64 100
Andre kortsiktige fordringer	196	26 932
Sum andre fordringer	79 417	93 071

Annen kortsiktig gjeld	2017	2016
Skyldig offentlige avgifter	125 717	106 140
Skyldige feriepenger	7 049	6 965
Påløpte rentekostnader	2 472	2 472
Påløpte kostnader	58 266	38 505
Annen kortsiktig gjeld	10 639	5 912
Sum annen kortsiktig gjeld	204 143	159 994

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



NOTE 14. AKSJER I ANDRE SELSKAPER

Aksjene er klassifisert som tilgjengelig for salg.

2017	Eierandel	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi
REN	7,94 %		62
Opplæringskontoret i elektro Østlandet	9,00 %		25
Aksjer i andre selskaper 31.12			87

2016	Eierandel	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi
REN	7,94 %		62
Opplæringskontoret i elektro Østlandet	9,00 %		25

NOTE 15. BANKINNSKULD OG RENTEBÆRENDE ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	2017	2016
Bundne skattetrekksmidler	3 237	3 212
Kassakreditt, trekk	70 743	65 375
Effektiv rente	1,69 %	2,42 %

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 330 mill kr.

NOTE 16. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

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



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.

	2017		2016	
	Beløp	Effektiv rente	Beløp	Effektiv rente
Energiselskapet Buskerud AS	147 200	3,86 %	147 200	3,86 %
Kongsberg Kommune	32 312	3,86 %	32 312	3,86 %
Nedre Eiker Kommune	22 187	3,86 %	22 187	3,86 %
Lier Everk Holding AS	19 948	3,86 %	19 948	3,86 %
Hadeland Energi AS	49 619	3,86 %	49 619	3,86 %
Sum ansvarlig lån	271 267		271 267	

06.10.2015 ble det etablert nye ansvarlige låneavtaler for 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 (5 år) er det avtalt rente på 3,86%.

Rentekostnad ansvarlige lån for 2017 er på 10,5 mill kr og for 2016 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 64 personer per 31.12.2017. Til sammenligning var antallet 18 personer per 31.12.2016. 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. Det er i tillegg garantert en enkepensjon.

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 forsikret gjennom KLP. Nivået på utbetalingene styres av antall år i selskapet og lønn som arbeidsaktiv. Deler av utbetalingen dekkes av Folketrygden som beregnes ut fra Folketrygdens grunnbeløp (G) som årlig godkjennes av Stortinget. Pensjonsregulering etter utbetaling fastsettes årlig av kompensasjonsutvalget, og skal minimum tilsvare inflasjonsjustering. Per 31.12.2017 (01.01.2017) er det 30 (37) aktive, 176 (178) med oppsatte rettigheter og 150 (148) pensjonister i ytelsesordningen.

Estimatendringene i 2017 skyldes endring i forventningen av fremtidig lønnsregulering. Estimatavvik føres over Andre inntekter og kostnader (OCI).

Den aktuariemessige beregningen er basert på risikotabeller. Risikotabellen for død, K2013 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:	2017	2016
Kostnader ved inneværende periodes pensjonsopptjening	4 167	-10 913
Rentekostnad netto	2 153	2 603
Pensjonskostnad, ytelsesplaner	6 320	-8 310
Pensjonskostnad, innskuddsordning	4 380	1 231
2% egenandel (inkl. arb.g.avg)	-1 356	-697
Totale pensjonskostnader	9 344	-7 776

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler:	2017	2016
Endring brutto pensjonsforpliktelse:		
Pensjonsforpliktelse 1.1.	337 768	357 198
Overført forpliktelse		-7 350
Kostnad ved inneværende periodes pensjonsopptjening	3 914	8 569
Rentekostnad	9 092	9 024
Avkorting/oppgjør	0	-19 498
Aktuariell gevinster og tap	22 651	3 886
Arbeidsgiveravgift på innbetaling fra arbeidsgiver	-1 173	-2 524
Utbetalte pensjoner	-12 706	-11 536
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12	359 546	337 768
Endringer brutto pensjonsmidler:		
Virkelig verdi pensjonsmidler 1.1	280 069	262 732
Overført forpliktelse		-5 890
Faktisk avkastning på pensjonsmidler	6 686	5 998
Aktuariell gevinster og tap	14 260	10 861
Premieinnbetalinger	8 233	17 902
Utbetalte pensjoner	-12 621	-11 533
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12	296 628	280 069
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	62 918	57 699
Faktisk avkastning pensjonsmidler foregående år	6,4 %	5,8 %
Forventet premiebetaling neste år	16 073	14 227
Forventet utbetaling neste år	11 640	12 700

Endringer i forpliktelsen:	2017	2016
Netto pensjonsforpliktelse 1.1	57 699	93 693
Resultatført pensjonskostnad	6 320	-8 310
Premiebetalinger (ekskl. adm kostnader)	-9 406	-20 019
Aktuariell gevinster og tap	8 391	-8 193
Overført forpliktelse	-86	528
Netto pensjonsforpliktelse 31.12.	62 918	57 699
Egenkapitalinnskudd KLP	-7 469	-6 575
Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12.	55 449	51 124

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 aktuarmessige forutsetningene som er lagt til grunn:	2017	2016
Diskonteringsrente	2,30 %	2,70 %
Forventet lønnsregulering	2,25 %	2,25 %
Forventet regulering av løpende pensjon	1,48 %	1,48 %
Forventet G-regulering	2,25 %	2,25 %

Avkastning/allokering av pensjonsmidler	2017		2016	
	Avkastning	Andel av midler	Avkastning	Andel av midler
Aksjer - Norge	16,5 %	22,5 %	7,3 %	20,1 %
Omløpsobligasjoner	3,2 %	19,2 %	3,5 %	20,1 %
Kreditt	2,2 %	11,6 %	2,4 %	11,6 %
Anleggsobligasjoner	4,0 %	27,1 %	4,3 %	26,9 %
Pengemarked	1,5 %	7,3 %	1,7 %	8,9 %
Eiendom	8,9 %	12,3 %	12,5 %	12,4 %
SUM	6,4 %	100,0 %	5,8 %	100,0 %

Sensitivitet i beregningen av pensjonsforpliktelsen ved endring i forutsetningene:

Sensitivitetsanalysen er utarbeidet ved å endre en akuariell 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. En reduksjon i diskonteringsrenten med ett prosentpoeng vil isolert sett medføre en økning i netto pensjonsforpliktelse på omlag 20%. Tabellen viser Brutto pensjonsforpliktelse og Netto pensjonskostnad ved endring av forutsetningene med +/- 1%.

	Pensjonsforpliktelse		Pensjonskostnad	
	+1%	-1%	+1%	-1%
Base case	359 546		3 562	
Diskonteringsrente	299 408	426 164	2 864	4 374
Lønnsvekst	367 179	350 684	4 007	3 192
Pensjonsregulering	411 283	321 014	4 046	3 221

Risikovurdering

Gjennom ytelsesbaserte ordninger er konsernet påvirket av en rekke risikoer 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.

Vektet gjennomsnittlig durasjon på konsernets pensjonsforpliktelse per 31.12.2017 er 16,5 år.



NOTE 19. DRIFTSINNTEKTER OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER

Andre driftsinntekter	2017	2016
Husleie	2 727	2 661
Salg av driftsentral-, måle- og teletjenester	7 969	6 547
Viderefakturert skade på anlegg	3 908	3 530
Gevinst ved salg av anleggsmidler	0	770
Forsikringsoppgjør skade på anlegg	0	3 424
Andre driftsinntekter	4 376	14 986
Sum driftsinntekter	18 980	31 918

Andre driftskostnader	2017	2016
Eiendomskostnader	10 298	7 830
Vedlikehold av anlegg og utstyr	39 087	41 848
IKT-kostnader	16 630	21 618
Fremmedytelser	44 637	57 863
Andre driftskostnader	16 566	23 072
Sum andre driftskostnader	127 218	152 232

NOTE 20. LØNN OG PERSONALKOSTNADER

	2017	2016
Lønn	65 231	64 238
Arbeidsgiveravgift	8 031	8 700
Pensjonskostnader	9 344	-7 776
Andre ytelser	3 835	3 521
Egne investeringsarbeider	-29 968	-25 204
Sum lønnskostnader	56 472	43 480

Gjennomsnittlig antall årsverk 89 90

2017 - Ledende ansatte	Fastlønn	Bonus	Øvrig ¹⁾	Pensjonskostnad	Lån fra selskapet
Tore Morten Wetterhus	1 480	185	189	328	70
Styrehonorar	694				

2016 - Ledende ansatte	Fastlønn	Bonus	Øvrig ¹⁾	Pensjonskostnad	Lån fra selskapet
Tore Morten Wetterhus	1 345	168	223	274	0
Styrehonorar	557				

1) Etterbetalinger og andre innberetningspliktige ytelser

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

Administrerende direktør Tore Morten Wetterhus har for 2016 mottatt en grunnlønn på NOK 1.519.237 i tillegg er det mottatt ytelser knyttet til bonus og bilordning, til sammen NOK 335.000. Samlet lønnskompensasjon var NOK 1.854.237 i 2017. Av dette utgjorde andre innberetningspliktige ytelser NOK 11.076.



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 gi AD en forventet total årlig pensjonsytelse på 66% av pensjonsgivende sluttlønn med en utbetalingsperiode på 20 år etter oppnådd pensjonsalder. Det er i tillegg garantert en enkepensjon.

Samlet lån til ansatte i konsernet pr. 31.12.17 er NOK 1.130.527. 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):

	2017	2016
Lovpålagt revisjon	444	473
Andre attestasjonsoppgaver	31	43
Skatterådgivning	65	0
Andre tjenester utenfor revisjon	198	159
Sum ytelser til selskapets revisor	738	674

NOTE 21. ANDRE FINANSINTEKTER OG ANDRE FINANSKOSTNADER

Netto finansposter	2017	2016
Renter bankinnskudd	426	372
Andre finansinntekter	259	894
Gevinst ved salg av aksjer	0	600
Rentekostnad ansvarlig lån	-10 471	-10 471
Tap ved salg av aksjer	0	-3 005
Aktiverte byggelånsrenter	5 265	4 233
Andre finanskostnader	-2 710	-2 774
Sum	-7 232	-10 152

Gevinst ved salg av aksjer i 2016 er knyttet til salg av aksjer i Grønn Kontakt AS. Tap ved salg av aksjer i 2016 er knyttet til salg av aksjer i Lier Fjernvarme.

NOTE 22. SKATT

Skattekostnad	2017	2016
Betalbar skatt	0	1 627
Endring i utsatt skatt	47 588	36 797
For mye/lite avsatt tidligere år	-223	-483
Skatt estimatavvik direkte balanseført	2 014	-2 048
Endring i skattesats fra 25% til 24%	-3 834	-1 851
Sum skattekostnad	45 545	34 041



Betalbar skatt	2016	2015
Resultat før skattekostnad	204 649	151 571
Permanente forskjeller*)	2 026	1 349
Endring midlertidig forskjell direkte ført i balansen	-8 391	8 193
Endring i midlertidige forskjeller	-216 767	-154 602
Årets skattegrunnlag	-18 482	6 511
Underskudd til fremføring	18 482	0
Årets skattegrunnlag etter anvendelse av fremførbart underskudd	0	6 511
Inntektsskatt 24% (25%)	0	1 627

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	0	1 627
Betalbar skatt	0	1 627

Utsatt skatt / Utsatt skattefordel	2017	2016	Endring
Anleggsmidler	462 478	243 718	218 760
Gevinst- og tapskonto	4 860	6 076	-1 215
Omløpsmidler	-2 543	-6 984	4 441
Pensjoner	-62 918	-57 699	-5 218
Underskudd til fremføring	-18 482	0	-18 482
Netto midlertidige forskjeller	383 395	185 110	198 285

23% (24%) utsatt skatt/-fordel inntektsskatt	88 181	44 427	43 754
---	---------------	---------------	---------------

Endring i utsatt skatt over resultatet			43 754
---	--	--	---------------

Herav endring knyttet til poster direkteført i balansen			-2 014
---	--	--	--------

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 25 % av resultat før skatt

24 % skatt av resultat før skatt	49 116
Permanente forskjeller (24%)	486
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	-3 834
For mye avsatt betalbar skatt i fjor	-223
Beregnet skattekostnad	45 545

Effektiv skattesats **)	22,3 %
-------------------------	--------

*) Inkluderer: Ikke fradragsberettigede kostnader, som f.eks. representasjon, samt fradrag for resultatandel knyttet til tilknyttetselskap (resultatandelen trekkes ut ettersom den allerede er skattlagt hos de enkelte selskapene)

***) Skattekostnad i forhold til resultat før skatt

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.

Fra inntektsåret 2018 er skattesatsen på alminnelig inntekt i Norge redusert til 23 prosent. Utsatt skatt/utsatt skattefordel i regnskapet for 2017 er beregnet 23 prosent av netto midlertidige forskjeller på alminnelig inntekt.



NOTE 23. NÆRSTÅENDE PARTER

2017	Kjøp av			Salg av		
Salg og kjøp av varer og tjenester	Kraftkjøp	tjenester	Kjøp annet	Kraftsalg	tjenester	Nettleie
Konsernselskaper	81 006	57 247	773	26 549	6 038	
Andre Nærstående parter		108 918		4 256	7 839	24 680
Sum	81 006	166 165	773	30 806	13 876	24 680

2016	Kjøp av			Salg av		
Salg og kjøp av varer og tjenester	Kraftkjøp	tjenester	Kjøp annet	Kraftsalg	tjenester	Nettleie
Konsernselskaper	74 576	72 036		27 210	7 372	
Andre Nærstående parter		1 552		4 465	7 630	7 146
Sum	74 576	73 588	0	31 675	15 002	7 146

Balanseposter som følger av transaksjoner med nærstående	2017		2016	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Eiere	1			
Konsernselskaper	6399	18 790	4 923	27 352
Andre Nærstående parter	1 287	21 771	1 765	2
Sum	7 687	40 560	6 688	27 354

Langsiktig gjeld og langsiktige fordringer	2017		2016	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Eiere		271 267		271 267
Andre Nærstående parter		0		0
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 31.12.2017 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 77.100.000,-