



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2019 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

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

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2019 - 31.12.2019

### 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: 26.06.2020

### Grunnlag for avgivelse

År 2019: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2018: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2019

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

Brønnøysundregistrene, 20.07.2021



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2019	2018
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad	2	892 000	739 000
Annen driftskostnad		236 000	260 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>1 128 000</b>	<b>999 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-1 128 000</b>	<b>-999 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		10 471 000	10 471 000
Annen renteinntekt		120 000	27 000
Gevinst ved salg av aksjer		4 742 000	1 665 000
Mottatt konsernbidrag		1 128 000	2 472 000
Mottatt utbytte		72 253 000	81 945 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>88 714 000</b>	<b>96 580 000</b>
Rentekostnad til foretak i samme konsern		10 471 000	10 471 000
Annen rentekostnad		1 000	2 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>10 472 000</b>	<b>10 473 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>78 242 000</b>	<b>86 107 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>77 114 000</b>	<b>85 108 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat		27 000	345 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>77 087 000</b>	<b>84 763 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>77 087 000</b>	<b>84 763 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		72 253 000	81 945 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		4 834 000	2 818 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>77 087 000</b>	<b>84 763 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2019	2018
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap		1 204 110 000	1 204 295 000
Lån til foretak i samme konsern		271 267 000	271 267 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 475 377 000</b>	<b>1 475 562 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 475 377 000</b>	<b>1 475 562 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Fordring på selskap i samme konsern	7,8	76 180 000	86 900 000
Andre kortsiktige fordringer	8		1 703 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>76 180 000</b>	<b>88 603 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	9 537 000	1 630 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>9 537 000</b>	<b>1 630 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>85 717 000</b>	<b>90 233 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 561 094 000</b>	<b>1 565 795 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	10	153 540 000	153 540 000
Annen innskutt egenkapital		994 018 000	994 018 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>1 147 558 000</b>	<b>1 147 558 000</b>



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		67 377 000	62 543 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>67 377 000</b>	<b>62 543 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>1 214 935 000</b>	<b>1 210 101 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Ansvarlig lånekapital	7,8	271 267 000	271 267 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>271 267 000</b>	<b>271 267 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>271 267 000</b>	<b>271 267 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Utbytte		72 253 000	81 945 000
Annen kortsiktig gjeld	12	167 000	10 000
Rentebærende kortsiktig gjeld	12	2 472 000	2 472 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>74 892 000</b>	<b>84 427 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>346 159 000</b>	<b>355 694 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 561 094 000</b>	<b>1 565 795 000</b>



## Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2019	2018
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Overføringsinntekter		945 826 000	929 641 000
Energisalg		19 480 000	19 575 000
Annen driftsinntekt	19	72 427 000	59 735 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>1 037 733 000</b>	<b>1 008 951 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Nettap		81 693 000	84 357 000
Overføringskostnader		413 413 000	380 759 000
Energikjøp		14 782 000	15 557 000
Lønnskostnad	20	86 483 000	56 823 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7	87 424 000	85 450 000
Annen driftskostnad	10,19	166 916 000	166 249 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>850 711 000</b>	<b>789 195 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>187 022 000</b>	<b>219 756 000</b>
Annen finanskostnad	21	9 521 000	7 714 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>9 521 000</b>	<b>7 714 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-9 521 000</b>	<b>-7 714 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>177 501 000</b>	<b>212 042 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	22	38 179 000	43 280 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>139 322 000</b>	<b>168 762 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>139 322 000</b>	<b>168 762 000</b>
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	18	10 485 000	9 231 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		10 485 000	9 231 000
<b>Totalresultat</b>		<b>149 807 000</b>	<b>177 993 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2019	2018
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Goodwill	8,9	110 067 000	110 067 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>110 067 000</b>	<b>110 067 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	7,10	2 229 102 000	2 066 230 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>2 229 102 000</b>	<b>2 066 230 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i aksjer og andeler	11,14	87 000	87 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>87 000</b>	<b>87 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 339 256 000</b>	<b>2 176 384 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	11,12	61 069 000	65 110 000
Andre fordringer		60 970 000	75 626 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>122 039 000</b>	<b>140 736 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15	3 707 000	3 098 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>3 707 000</b>	<b>3 098 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>125 746 000</b>	<b>143 834 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>2 465 002 000</b>	<b>2 320 218 000</b>

## BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

### Egenkapital



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2019	2018
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital		153 540 000	153 540 000
Annen innskutt egenkapital		1 044 019 000	1 044 019 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>1 197 559 000</b>	<b>1 197 559 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		442 975 000	375 112 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>442 975 000</b>	<b>375 112 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>1 640 534 000</b>	<b>1 572 671 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	18	16 058 000	34 343 000
Utsatt skatt	22	106 642 000	116 942 000
Andre finansielle forpliktelser	10	62 604 000	
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>185 304 000</b>	<b>151 285 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Ansvarlig lånekapital	11,17	271 267 000	271 267 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>271 267 000</b>	<b>271 267 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>456 571 000</b>	<b>422 552 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	11	38 450 000	48 521 000
Betalbar skatt	22	21 095 000	15 749 000
Rentebærende kortsiktig gjeld	11,15	157 600 000	123 825 000
Annen kortsiktig gjeld	11,13	150 753 000	136 900 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>367 898 000</b>	<b>324 995 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>824 469 000</b>	<b>747 547 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>2 465 003 000</b>	<b>2 320 218 000</b>



## Årsregnskap 2019 Glitre Energi Nett Holding - Konsern

### Signers:

<b>Name</b>	<b>Method</b>	<b>Date</b>
Bråthen, Tore	BANKID_MOBILE	2020-03-11 11:11 GMT+1
Smith M, Margrethe	BANKID_MOBILE	2020-03-11 11:56 GMT+1
Holberg, Arnt Charles	BANKID	2020-03-11 15:43 GMT+1
Wetterhus, Tore Morten	BANKID_MOBILE	2020-03-11 17:23 GMT+1
Aulie, Nina Viksæter	BANKID	2020-03-11 20:16 GMT+1
Sivesindtjæet, Audun	BANKID	2020-03-11 21:32 GMT+1
Solberg, Nina Cecilie Harvik	BANKID	2020-03-12 20:57 GMT+1
Helmen, Jan	BANKID	2020-03-13 09:47 GMT+1
Bæver, Rune	BANKID_MOBILE	2020-03-17 16:08 GMT+1
Skjæggestad, Pål Jørgen	BANKID	2020-03-17 17:40 GMT+1
Sjøstrøm, Bjørn Niklas	BANKID	2020-03-20 14:40 GMT+1
Roll-Matthiesen, Atle	BANKID_MOBILE	2020-03-20 16:13 GMT+1

### This document package contains:

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



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318

THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >



## STYRETS ÅRSBERETNING FOR 2019 – 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 2019 139,3 mnok. Ved utgangen av 2019 var totalkapitalen 2.465,0 mnok og egenkapitalandelen 66,6 prosent.

2019 har vært et svært aktivt år for Glitre Energi Nett, arbeidet har fulgt forretningsplan og vedtatte strategier hvor fokusområdene for drift har vært:

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

I prosessen for å fastsette inntektsramme for nettselskapene i Norge, gjennomfører NVE-RME hvert år en effektivitetsanalyse. Endelig resultat fra denne ble publisert i desember 2019. Glitre Energi Nett er det 3. mest effektive selskapet av rundt 120 nettselskap i Norge, og mest effektiv av de 15 største nettselskapene.

Utfra sist tilgjengelig statistikk fra NVE-RME (2018) hadde Glitre Energi Nett den 4. beste leveringssikkerheten av de 15 største nettselskapene i Norge. I 2018 var det store utfordringer med vinterstormer i januar og februar. Dette ga mer utfall for Glitre Energi Nett enn et normal-år, noe som også gjelder for de fleste andre nettselskap i Sør og Øst-Norge.

I revisjonen av selskapets forretningsplan høsten 2018 ble viktigheten av smart samhandling med kundene fremhevet. Som en oppfølging av dette ble det gjennomført en reorganisering. Med virkning fra 1. januar 2019 har selskapet fått en ny avdeling «Kunde» som inkluderer all merkantil og teknisk oppfølging av kundene, samt måleverdiprosessene. I denne forbindelse ble det virksomhetsoverført 9 ansatte fra Glitre Energi Strøm til Glitre Energi Nett. I februar 2019 ble Elhub innført for måleverdihåndtering og prosessstøtte for alle nettselskap og kraftleverandører i Norge. Dette medførte store endringer i kundeprosesser og måleverdihåndtering. Sammen med innføring av AMS er Elhub det største teknologi-løftet for bransjen på lenge.

2019 var også et år med store investeringer, det største prosjektet var ferdigstilling av linje mellom Flesaker og Setersberg.

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



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318

**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 samfunnsikkerhet, leveringskvalitet og kundefunksjoner, herunder Det lokale eltilsyn (DLE), samt å forestå regionale og lokale kraftsystem- og energiutredninger. Virksomheten ivaretar også ansvaret som «Kraftforsynings Distriktsjef» (KDS) i område Buskerud, som i beredskapssituasjoner har ansvar for å koordinere alle konsesjonærer i område Buskerud mot myndighetene (NVE og Fylkesmann).

Konsernet eier regionalnett i tidligere Buskerud fylke, samt noen mindre regionalnettanlegg i tidligere Oppland, Vestfold og Hordaland-fylker. Regionalnettet utgjør ca 82 prosent av regionalnettet i Buskerud (målt etter avkastningsgrunnlag) og omfattet ved årsskiftet 52 transformatorstasjoner og 1012 km luftledning/kabel, med spenningsnivå 132/66/50 kV.

Konsernet har områdekonsesjon for distribusjonsnettet i kommunene Drammen (eksl område Svelvik), Kongsberg, Lier, Gran, Jevnaker og Lunner (Hadeland), samt i Finseområdet (Ulvik kommune). Høyspent distribusjonsnett omfattet om lag 690 km luftlinjer, 1293 km kabel, samt 3520 netstasjoner. Lavspennetnettet utgjorde omlag 1777 km luftlinjer og 3319 km kabel.

Totalt forbruk i distribusjonsnettet i de kommunene nettselskapet har områdekonsesjon var på 2.463 GWh i 2019 (2.489 GWh). Antall nettkunder var 95.441 (94.017) ved utgangen av året.

Investeringene i nettet i 2019 har vært som forventet. De mest omfattende investeringsprosjektene i 2019 er oppgradering av eksisterende 66kV kraftlinje mellom Flesaker i Øvre Eiker kommune og Setersberg i Modum kommune, omlegging og ny forsyning av veianlegg for E134 i Kongsberg og E16 på Hadeland.

Konsernet søker stabile nettariffer overfor kundene. Nettariffene forventes å bli endret fremover i tråd med nye krav fra myndighetene.

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

**REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET** (Sammenligningstall fra 2018 vist i parentes)

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

Konsernet oppnådde i 2019 salgsinntekter på 1.037,7 mnok (1.008,9 mnok), et driftsresultat på 187,0 mnok (219,7 mnok).

Sammenlignet med den regulatoriske tillatte inntekten for 2019 inkluderer driftsresultatet en merinntekt på 58,0 mnok (mindreinntekt på 7,4 mnok). Ved utgangen av 2019 har nettvirksomheten en akkumulert merinntekt på 138,2 mnok. Glitre Energi Nett mottok i 2018 52,4 mnok i harmoniinntekt etter siste fusjon.

Netto finansposter utgjorde -9,5 mnok (-7,7 mnok).

Konsernets skattekostnad ble på 38,2 mnok (43,3 mnok). Mer utfyllende informasjon om skattekostnaden fremkommer av note 22 til konsernregnskapet.



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



Konsernets resultat etter skatt ble 139,3 mnok (168,8 mnok). Årsresultatet tilsvarer en egenkapitalavkastning på 8,7 prosent (11,1 prosent).

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

Konsernets samlet balanse utgjorde 2.465,0 mnok ved utgangen av 2019 (2.320,2 mnok). Den bokførte egenkapitalandelen er 66,6 prosent (67,8 prosent). Styret mener at egenkapitalen er tilfredsstillende.

Konsernets rentebærende gjeld utgjorde 428,9 mnok (395,1 mnok) og netto rentebærende gjeld var 428,9 mnok (395,1 mnok) ved utgangen av året.

Netto kontantstrøm til investeringer var 177,5 mnok (197,0 mnok). Investeringer i varige driftsmidler utgjorde 182,6 mnok (198,9 mnok).

Kontantstrøm tilført fra driften var 232,3 mnok (220,8 mnok), en økning på 5,2 prosent. Endringen fra 2018 til 2019 er i hovedsak knyttet til betalte skatter og endring i andre tidsavgrensninger.

#### Disponeringer

Styret i Glitre Energi Nett Holding AS anbefaler overfor generalforsamlingen at overskuddet, på 77.087 tkr. fordeles som følger:

Avsatt til utbytte	72.253 tkr.
Overføres til annen egenkapital	4.834 tkr.

#### Fortsatt drift

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

#### 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 %

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

Glitre Energi Nett Holding AS har forretningskontor i Kongsberg.



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



## FORSKNING OG UTVIKLING

Det har i 2019 medgått 4,8 mnok (3,8 mnok) til forskning og utvikling. Utgiftene er kostnadsført løpende, da kravene til balanseføring ikke anses å være tilfredsstillt.

Gjennom 2019 har det vært pågående en rekke FoU-prosjekter. Prosjektene er forankret i selskapets «Veikart for teknologiutvikling». Hovedaktiviteten innenfor FoU i 2019 har vært knyttet til Astrumprosjektet (Nettnytte) og Droneprosjektet, begge i regi av eSmart Systems. I tillegg har det vært betydelig utviklingsarbeid i prosjektene Autofos i samarbeid med Statnett og feltløsninger basert på Powel sitt «Helt i felt» system. Utviklingsaktiviteten i selskapet er nå mer omfattende enn tidligere og i 2019 har det blitt etablert et eget miljø for digitale leveranser. Selskapets FOU-aktivitet er knyttet til prosjekter med målsetning om å kunne tilby kundene best mulig leveringssikkerhet til lavest mulig nettleie.

## SAMFUNNSANSVAR OG YTRE MILJØ

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

## SOSIALT ANSVAR

### Medarbeiderforhold

Ved utgangen av året hadde Konsernet til sammen 106 ansatte som utførte 104 årsverk. Det var ingen ansatte i morselskapet ved utgangen av året. Per 31. desember 2019 var 25,5 prosent av Konsernets ansatte kvinner. Styret består av 11 medlemmer hvorav 3 styremedlemmer er kvinner.

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

Konsernet arbeider for å beholde og utvikle dyktige medarbeidere og legger i denne sammenheng vekt på kunnskapsdeling, kompetanseutvikling, trivsel og god ledelse. Konsernet gjennomfører kontinuerlig medarbeidertilfredshetsundersøkelser. I 2019 har det vært fokus på lederutvikling knyttet til styrkebasert ledelse.

### Helse og sikkerhet

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

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



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318

I 2019 er det registrert 0 skader uten fravær og 1 skade med fravær for ansatte. Ved alle skader blir årsaken grundig undersøkt for å sikre læring og hindre gjentakelse. Styrets ambisjon er å drive virksomheten uten skader på mennesker og miljø. Sikker og effektiv drift har den høyeste prioritet.

For å nå visjonen om null skader i virksomheten er rapportering av uønskede hendelser (RUH) et viktig virkemiddel. Målet er at alle ansatte og leverandører melder fra om uønskede hendelser. Informasjonen danner grunnlag for læring i virksomheten og forebyggende arbeid. I 2019 ble det rapportert inn totalt 45 hendelser. Rapport om uønskede hendelser registreres i eget avvikssystem, og inngår i selskapets rapportering til ledelsen og styret.

Det totale sykefraværet i Konsernet for 2019 var på 4,2 prosent (4,8), fordelt på 2,2 prosent (1,7) i korttidsfravær og 2,0 prosent (3,1) på langtidsfravær.

Konsernet har en målsetning om at sykefraværet for 2019 totalt skal være under 4,8 prosent. Konsernet er IA-bedrift og har over flere år arbeidet målrettet med tiltak for å redusere sykefraværet.

#### INTERNKONTROLL OG RISIKOSTYRING

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

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

Styret er av den oppfatning at selskapene under Glitre Energi Nett Holding har gode internkontroll og kvalitetssystemer.

Konsernet er eksponert for renterisiko gjennom renteendringer på rentebærende gjeld, samt rentnivåets 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. 31.12.2019 var negativ med 157,6 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.



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318

## MYNDIGHETSKONTAKT OG RAMMEVILKÅR

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

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

## FREMTIDSUTSIKTER

Nettselskap i Norge står overfor betydelige utfordringer og endringer i tiden fremover. Utviklingen i bransjen har i stor grad vært styrt av myndighetene gjennom rammevilkår, som igjen reflekterer nasjonale politiske føringer. Rammevilkår vil fortsatt være helt sentralt i videre utvikling – men i økende grad vil direkte krav fra kundene bli en sterkere driver fremover. Nye teknologiske muligheter, fokus på klimavennlige løsninger samtidig med økt krav til høy leveringssikkerhet og effektiv drift vil sette kundene enda mer i sentrum for nettselskapenes utvikling enn tidligere.

Det grønne skiftet er et sentralt tema i den norske samfunnsutvikling. Det viktigste fokusområdet for det grønne skiftet er en videre elektrifisering av Norge. Dette gir økte krav til leveringssikkerhet og beredskap i kraftnettet. Samtidig ser vi et skjerpet trusselbilde for utfall – med mer ekstremvær (utilsiktet) og ikke minst en økt trussel for angrep via internett / digitale verktøy (tilsiktet).

Viktige drivere for endringer fremover vil være:

- Kundekrav basert i nye teknologiske muligheter som smarte målere, effekt-intensivt forbruk, nye styringsmuligheter, samt lokal lagring og produksjon av energi
- Økte krav fra kundene til leveringssikkerhet og effektivitet (lave priser), samt behov for tettere dialog med nettselskapet for å kunne gjøre «kloke valg» i det grønne skiftet
- Regulatorisk fokus på nøytralitet (Energilovforskriften), økt insentiv for effektiv nettdrift, samt mer effektiv utnyttelse av eksisterende nett og gode pris-signaler til kundene gjennom endret nettleie-struktur
- Store teknologiske utfordringer og muligheter
- Regionsreformen med endret eierskap til energiselskap

Basert på dette er det forventet at bransjen går inn i en periode med ytterligere konsolidering. Dette skaper muligheter for god verdiskapning. Et mulig scenario fremover er at de større nettselskapene vil finne sammen – mens de mindre selskapene vil fortsette alene.

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

Det er forventet investeringer på om lag 200 mnok per år i perioden 2020 – 2022. Investeringene er primært knyttet til noen få store investeringer i regionalnettet, samt mange løpende investeringer for å opprettholde leveringssikkerheten.



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



Styret er tilfreds med konsernets utvikling i 2019 og vil takke alle medarbeidere i selskapet for godt utført arbeid.

Drammen, den 10.03.2020

Styrets leder  
Bjørn Niklas Sjøstrøm

Nestleder  
Pål Jørgen Skjæggestad

Styremedlem  
Nina Viksæter Aulie

Styremedlem  
Tore Bråthen

Styremedlem  
Nina Cecilie Harvik Solberg

Styremedlem  
Majken Margrethe Smith

Styremedlem  
Atle Roll-Matthisen

Styremedlem  
Arnt Charles Holberg

Styremedlem  
Rune Bæver

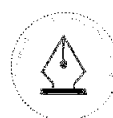
Styremedlem  
Jan Helmen

Styremedlem  
Audun Sivesindtjet

Administrerende direktør  
Tore Morten Wetterhus

1842638-1

Side 7 av 7



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



2019

Årsregnskap Glitre Energi Nett Holding AS



Glitre Energi Nett Holding AS

31.12.2019



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



## Innhold

Resultat Glitre Energi Nett Holding AS.....	2
Balanse Glitre Energi Nett Holding AS.....	3
Kontantstrøm Glitre Energi Nett Holding AS.....	4
<b>Noter Glitre Energi Nett Holding AS.....</b>	<b>5</b>
NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER.....	5
NOTE 2. LØNNSKOSTNADER.....	6
NOTE 3. FINANSPOSTER.....	6
NOTE 4. SKATT.....	7
NOTE 5. RISIKO.....	7
NOTE 6. DATTERSELSKAP.....	8
NOTE 7. KONSERNMELLOMVÆRENDE.....	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

Side 1 av 10



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



## Resultat Glitre Energi Nett Holding AS

Beløp i NOK 1 000	Note	2019	2018
Lønn og andre personalkostnader	2	-892	-739
Andre driftskostnader		-236	-260
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>-1 128</b>	<b>-1 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-1 128</b>	<b>-1 000</b>
Renteinntekt ansvarlig lån		10 471	10 471
Gevinst ved salg av aksjer		4 742	1 665
Andre finansinntekter		72 373	81 972
Mottatt konsernbidrag		1 128	2 472
Rentekostnad ansvarlig lån		-10 471	-10 471
Andre finanskostnader		-2	-3
<b>Netto finansposter</b>	3	<b>78 242</b>	<b>86 107</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>77 113</b>	<b>85 107</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	4	-26	-344
<b>Resultat etter skatt</b>		<b>77 087</b>	<b>84 763</b>
<b>Overføringer</b>			
Avsatt til utbytte		72 253	81 945
Til annen egenkapital		4 834	2 818

Side 2 av 10



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



## Balanse Glitre Energi Nett Holding AS

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2019	31.12.2018
Investeringer i datterselskap	6	1 204 110	1 204 295
Ansvarlig lån	7,8	271 267	271 267
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 475 376</b>	<b>1 475 562</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 475 376</b>	<b>1 475 562</b>
Fordring på selskap i samme konsern	7,8	76 180	86 900
Andre kortsiktige fordringer	8	0	1 703
Bankinnskudd og kontanter	9	9 537	1 629
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>85 718</b>	<b>90 233</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 561 094</b>	<b>1 565 795</b>
<b>Beløp i NOK 1 000</b>	<b>Note</b>	<b>31.12.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
Innskutt egenkapital	10	1 147 558	1 147 558
Annen egenkapital		67 377	62 543
<b>Sum Egenkapital</b>	<b>11</b>	<b>1 214 935</b>	<b>1 210 101</b>
Ansvarlig lån	7,8	271 267	271 267
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>271 267</b>	<b>271 267</b>
Utbytte		72 253	81 945
Annen kortsiktig gjeld	12	167	10
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	12	2 472	2 472
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>74 892</b>	<b>84 427</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 561 094</b>	<b>1 565 795</b>

Drammen, 10. mars 2020

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

Side 3 av 10



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



### Kontantstrøm Glitre Energi Nett Holding AS

Beløp i NOK 1 000	Note	2019	2018
<b>Kontantstrøm fra driften</b>			
Årets resultat før skatt		77 113	85 107
Endringer i fordringer, kreditorer og tidsavgrensninger		7 664	-10 790
<b>Kontantstrøm fra driften</b>		<b>84 777</b>	<b>74 316</b>
<b>Kontantstrøm til investeringsaktiviteter</b>			
Salg datterselskap	6	5 075	1 703
<b>Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter</b>		<b>5 075</b>	<b>1 703</b>
<b>Kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter</b>			
Utbetalt utbytte	11	-81 945	-77 100
<b>Netto kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>-81 945</b>	<b>-76 019</b>
Netto endring i likviditetsbeholdning		7 908	-1 081
Likviditetsbeholdning inn i perioden		1 629	2 710
<b>Likviditetsbeholdning ved periodens slutt</b>		<b>9 537</b>	<b>1 629</b>
Innstående (+)/trekk(-) på konsernkontoordning 31.12.		9 537	1 629

Side 4 av 10



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



**Noter Glitre Energi Nett Holding AS**

**NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER**

**1. Generelt**

Årsregnskapet for 2019 er satt opp i samsvar med regnskapsloven og regnskapet er utarbeidet etter norske regnskapsstandarder og anbefalinger til god regnskapsskikk. Regnskapet er avlagt i hele tusen norske kroner såfremt ikke annet er angitt. Glitre Energi Nett Holding AS er morselskap til Glitre Energi Nett AS, Glitre Energi Nett Eiendom AS, Jarenvegen 15 AS og Svend Haugs gate 1 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.

**8. Kontantstrømoppstilling**

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





**NOTE 2. LØNNSKOSTNADER**

Ytelser til ledende personer	2019	2018
Styrehonorarer til styremedlemmer	892	739
Sum	892	739

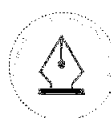
Godtgjørelse til revisor	2019	2018
Lovpålagt revisjon	63	52
Skatterådgivning	13	7
Revisjonsrelatert bistand	0	0
Andre tjenester utenfor revisjon	5	17
Sum ytelser til selskapets revisor	80	76

**NOTE 3. FINANSPOSTER**

Finansinntekter	2019	2018
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	10 471	10 471
Renter bankinnskudd	120	27
Mottatt konsernbidrag	1 128	2 472
Gevinst ved salg av aksjer	4 742	1 665
Mottatt utbytte	72 253	81 945
Sum finansinntekter	88 714	96 580

Finanskostnader	2019	2018
Rentekostnader til foretak i samme konsern	5 682	5 682
Rentekostnad	4 789	4 789
Andre finanskostnader	2	3
Sum finanskostnader	10 472	10 474

Side 6 av 10



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318

**NOTE 4. SKATT**

Skattekostnad	2019	2018
Betalbar skatt	26	0
Endring i utsatt skatt	0	344
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>26</b>	<b>344</b>

Betalbar skatt	2019	2018
Resultat før skattekostnad	77 113	85 107
Permanente forskjeller*)	-76 995	-83 610
Endring i underskudd til fremføring	0	-1 496
<b>Årets skattegrunnlag</b>	<b>118</b>	<b>0</b>
<b>Inntekts skatt (22%)</b>	<b>26</b>	<b>0</b>

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	26	0
Skattevirkning av konsernbidrag	-26	0
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

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

Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	77 113
Beregnet skatt 22%	16 965
<b>Skattekostnad i resultatregnskapet</b>	<b>26</b>
Differanse	-16 939

Differansen består av følgende:

22% av permanente forskjeller	-16 939
-------------------------------	---------

**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.

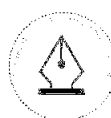
**Renterisiko**

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

Side 7 av 10



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318

**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**

			2019		2018	
	Ervervet	Kontor	Eierandel	Stemme andel	Eierandel	Stemme andel
Glitre Energi Nett AS	06.10.15	Kongsberg	100 %	100 %	100 %	100 %
Christian IV's vei 31 AS	19.06.17	Kongsberg			100 %	100 %
Jarenvegen 15 AS	27.09.18	Kongsberg	100 %	100 %	100 %	100 %
Glitre Energi Nett Eiendom AS	18.06.18	Kongsberg	100 %	100 %	100 %	100 %
Svend Haugs gate 1 AS	18.06.18	Kongsberg	100 %	100 %	100 %	100 %

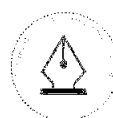
**Endringer 2019**

Christian IV's vei AS ble solgt 01.01.2019

**Endringer 2018**

Jarenvegen 15 AS ble fisjonert ut fra Glitre Energi Nett AS 27.09.2018 etter regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet med virkning fra 01.01.2018. Selskapene Glitre Energi Nett Eiendom AS, Sven Haugs gate 1 og Musemyrveien 37 AS ble stiftet ved oppløsningsfisjon av eksisterende Glitre Energi Nett Eiendom AS. Samtlige eiendeler, rettigheter og forpliktelser ble overført som tingsinnskudd til de 3 overtakende selskapene, etter aksjeloven kapittel 14 om fisjon. Fisjonen ble gjennomført etter regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet med virkning fra 01.01.2018. Musmyrveien 37 AS ble solgt 31.12.2018.

Investering etter kostmetoden (Selskapsregnskapet)	Aksjekapital	Antall aksjer	Balanseført verdi	Selskapets egenkapital	Selskapets resultat 2019
Glitre Energi Nett AS	112 302	1	1 193 741	1 263 935	99 456
Glitre Energi Nett Eiendom AS	30	1	146	50	-49
Jarenvegen 15 AS	1 134	1	10 148	10 947	962
Svend Haugs gate 1 AS	30	1	75	248	216
			1 204 110		



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



**NOTE 7. KONSERNMELLOMVÆRENDE**

	2019	2018
<b>Fordringer</b>		
Ansvarlig lån	271 267	271 267
Påløpte renter	2 472	2 472
Utbytte	72 253	81 945
Andre kortsiktige fordringer	1 455	4 186
<b>Sum</b>	<b>347 447</b>	<b>359 870</b>
<b>Gjeld</b>		
Ansvarlige lån	147 200	147 200
Påløpte renter	1 342	1 342
Utbytte	39 207	44 467
Annen kortsiktig gjeld	174	0
<b>Sum</b>	<b>187 923</b>	<b>193 009</b>

**NOTE 8. FORDRINGER OG GJELD**

	2019	2018
<b>Fordringer med forfall senere enn 1 år</b>		
Ansvarlig lån	271 267	271 267
<b>Sum</b>	<b>271 267</b>	<b>271 267</b>
<b>Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år</b>		
Ansvarlig lån	271 267	271 267
<b>Sum</b>	<b>271 267</b>	<b>271 267</b>

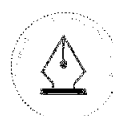
**NOTE 9. BANKINNSKUDD**

	2019	2018
Kortsiktig fordring mot Glitre Energi AS	9 537	1 629
<b>Sum</b>	<b>9 537</b>	<b>1 629</b>

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

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

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



**NOTE 10. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON**

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

Glitre Energi Nett Holding AS har 5 aksjonær pr 31.12.2019

	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 %

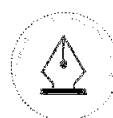
**NOTE 11. EGENKAPITAL**

Beløp i 1000 NOK	Overkurs-			Sum
	Aksje kapital	fond	Annen EK	
<b>Egenkapital pr 31.12.2017</b>	<b>153 540</b>	<b>994 018</b>	<b>59 724</b>	<b>1 207 284</b>
Årets resultat			84 763	84 763
Utbytte			-81 945	-81 945
<b>Egenkapital pr 31.12.2018</b>	<b>153 540</b>	<b>994 018</b>	<b>62 542</b>	<b>1 210 101</b>
Årets resultat			77 087	77 087
Utbytte			-72 253	-72 253
<b>Egenkapital pr 31.12.2019</b>	<b>153 540</b>	<b>994 018</b>	<b>67 377</b>	<b>1 214 935</b>

**NOTE 12. SPESIFIKASJON AV ANNEN KORTSIKTIG GJELD**

	2019	2018
Påløpt annen kortsiktig gjeld	167	10
Skyldig utbytte	72 253	81 945
Påløpte rentekostnader	2 472	2 472
<b>Sum</b>	<b>74 892</b>	<b>84 427</b>

Side 10 av 10

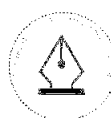
This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



2019

Årsregnskap Glitre Energi Nett konsern

Glitre Energi Nett konsern  
31.12.2019



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



**Innhold:**

Resultat Glitre Energi Nett konsern	2
Balanse Glitre Energi Nett 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.	12
NOTE 4. ENDRINGER I REGNSKAPSPRINSIPPER	12
NOTE 5. RISIKO	12
NOTE 6. DATTERSELSKAPER	15
NOTE 7. VARIGE DRIFTSMIDLER	16
NOTE 8. IMMATERIELLE EIENDELER	16
NOTE 9. NEDSKRIVNINGSTEST AV GOODWILL	17
NOTE 10. LEIEAVTALER	18
NOTE 11. FINANSIELLE INSTRUMENTER	19
NOTE 12. KUNDEFORDRINGER – TAP PÅ KRAV	20
NOTE 13. ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER OG GJELD	20
NOTE 14. AKSJER I ANDRE SELSKAPER	21
NOTE 15. BANKINNSKUDD OG RENTEBÆRENDE ANNEN KORTSIKTIG GJELD	21
NOTE 16. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON	21
NOTE 17. ANSVARLIG LÅN	22
NOTE 18. PENSJONER	22
NOTE 19. DRIFTSINNTEKTER OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER	24
NOTE 20. LØNN OG PERSONALKOSTNADER	25
NOTE 21. ANDRE FINANSINNTEKTER OG ANDRE FINANSKOSTNADER	26
NOTE 22. SKATT	26
NOTE 23. NÆRSTÅENDE PARTER	27
NOTE 24. PANT OG GARANTIER	28
NOTE 25. UTBYTTE	28

Side 1 av 28



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



## Resultat Glitre Energi Nett konsern

Beløp i NOK 1 000	Note	2019	2018
Salg av overføringsinntekter		945 826	929 641
Energisalg		19 480	19 575
Andre driftsinntekter	19	72 427	59 735
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>1 037 733</b>	<b>1 008 950</b>
Nettap		-81 693	-84 357
Kostnader andres nett		-413 413	-380 759
Energikjøp		-14 782	-15 557
Lønn og andre personalkostnader	20	-86 483	-56 823
Avskrivninger	7	-87 424	-85 450
Andre driftskostnader	10,19	-166 916	-166 249
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>-850 711</b>	<b>-789 195</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>187 022</b>	<b>219 755</b>
Finanskostnader	13,17,21	-9 521	-7 714
<b>Netto finansposter</b>		<b>-9 521</b>	<b>-7 714</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>177 501</b>	<b>212 041</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	22	-38 179	-43 280
<b>Resultat etter skatt</b>		<b>139 322</b>	<b>168 761</b>

## Totalresultat

Beløp i NOK 1 000	Note	2019	2018
<b>Resultat etter skatt</b>		<b>139 322</b>	<b>168 761</b>
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	18	13 443	11 988
Skatt	22	-2 957	-2 757
<b>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultatregnskapet</b>		<b>10 485</b>	<b>9 231</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>149 808</b>	<b>177 992</b>

## Balanse Glitre Energi Nett konsern

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2019	31.12.2018
Goodwill	8,9	110 067	110 067
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>110 067</b>	<b>110 067</b>
Varige driftsmidler	7,10	2 229 102	2 066 230
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>2 229 102</b>	<b>2 066 230</b>
Investeringer i aksjer	11,14	87	87
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>87</b>	<b>87</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 339 256</b>	<b>2 176 384</b>
Kundefordringer	11,12	61 069	65 110
Andre kortsiktige fordringer	11,13	60 970	75 626
Bankinnskudd og kontanter	15	3 707	3 098
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>125 747</b>	<b>143 834</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>2 465 003</b>	<b>2 320 218</b>

Side 2 av 28



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2019	31.12.2018
Innskutt egenkapital		1 197 559	1 197 559
Annen egenkapital		442 975	375 112
<b>Sum Egenkapital</b>	16	<b>1 640 534</b>	<b>1 572 671</b>
Utsatt skatt	22	106 642	116 942
Pensjonsforpliktelseser	18	16 058	34 343
Ansvarlig lån	11,17	271 267	271 267
Andre finansielle forpliktelseser	10	62 604	0
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>456 571</b>	<b>422 552</b>
Leverandørgjeld	11	38 450	48 521
Betalbar skatt	22	21 095	15 749
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	11,15	157 600	123 825
Annen kortsiktig gjeld	11,13	150 754	136 901
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>367 898</b>	<b>324 996</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>2 465 003</b>	<b>2 320 218</b>

Drammen, 10. mars 2020

\_\_\_\_\_  
Bjørn Niklas Sjøstrøm  
Styreleder

\_\_\_\_\_  
Pål Skjæggestad  
Nestleder

\_\_\_\_\_  
Nina Viksæter Aulie  
Styremedlem

\_\_\_\_\_  
Tore Bråthen  
Styremedlem

\_\_\_\_\_  
Nina Cecilie Harvik Solberg  
Styremedlem

\_\_\_\_\_  
Majken Margrethe Smith  
Styremedlem

\_\_\_\_\_  
Atle Roll-Matthiesen jr.  
Styremedlem

\_\_\_\_\_  
Arnt Holberg  
Styremedlem

\_\_\_\_\_  
Rune Bæver  
Styremedlem

\_\_\_\_\_  
Jan Helmen  
Styremedlem

\_\_\_\_\_  
Audun Sivesindtjætt  
Styremedlem

\_\_\_\_\_  
Tore Morten Wetterhus  
Adm.dir.

Side 3 av 28



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318

**Kontantstrømoppstilling konsern**

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2019	31.12.2018
<b>Kontantstrøm fra driften</b>			
Årets resultat før skatt		177 501	212 041
Periodens betalte skatter		-46 097	-1 529
Gevinst og tap ved salg av driftsmidler	7	-4 831	-157
Ordinære av- og nedskrivninger	7	87 424	85 450
Endringer i fordringer, kreditorer og tidsavgrensninger		18 335	-74 940
<b>Kontantstrøm fra driften 1)</b>		<b>232 332</b>	<b>220 866</b>
<b>Kontantstrøm til investeringsaktiviteter</b>			
Kjøp varige driftsmidler	7	-182 639	-198 902
Salg varige driftsmidler	7	5 108	1 915
<b>Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter</b>		<b>-177 530</b>	<b>-196 987</b>
<b>Kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter</b>			
Utbetaling på finansielle leieavtaler	10	-6 022	0
Endring konsernkonto	15	33 776	53 082
Utbetalt utbytte		-81 945	-77 100
<b>Netto kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>-54 192</b>	<b>-24 018</b>
Netto endring i likviditetsbeholdning		610	-140
Likviditetsbeholdning inn i perioden		3 098	3 237
<b>Likviditetsbeholdning ved periodens slutt 2)</b>		<b>3 708</b>	<b>3 098</b>
1) Herav:			
Mottatte renter		554	288
Betalte renter		13 829	12 259
2) Herav bundne midler			
	15	3 708	3 098

**Egenkapitaloppstilling konsern**

Beløp i 1000 NOK	Overkurs-			Sum
	Aksjekapital	fond	Annen EK	
<b>Egenkapital pr 31.12.2017</b>	<b>153 540</b>	<b>1 044 019</b>	<b>274 220</b>	<b>1 471 779</b>
Årets resultat			168 760	168 761
Årets utvidede resultat			9 231	9 232
Årets totalresultat			177 992	177 992
Utbytte			-77 100	-77 100
<b>Egenkapital pr 31.12.2018</b>	<b>153 540</b>	<b>1 044 019</b>	<b>375 112</b>	<b>1 572 671</b>
Årets resultat			139 322	139 323
Årets utvidede resultat			10 485	10 485
Årets totalresultat			149 808	149 808
Utbytte			-81 945	-81 945
<b>Egenkapital pr 31.12.2019</b>	<b>153 540</b>	<b>1 044 019</b>	<b>442 974</b>	<b>1 640 534</b>

Side 4 av 28


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

 Document ID:  
 FD6DA6AC41C049818D44E64385036318

## 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](http://www.glitreenergi-nett.no), og kan eventuelt utleveres ved forespørsel.

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

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

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

Regionalnettet utgjør ca 82 prosent av regionalnettet i Buskerud (målt etter avkastningsgrunnlag) og omfattet ved årsskiftet 52 transformatorstasjoner og 1012 km luftledning/kabel, med spenningsnivå 132/66/50 kV.

Konsernet har områdekonsesjon for distribusjonsnettet i kommunene Drammen (eksl område Svelvik), Kongsberg, Lier, Gran, Jevnaker og Lunner (Hadeland), samt i Finseområdet (Ulvik kommune).

Høyspent distribusjonsnett omfattet om lag 690 km luftlinjer, 1293 km kabel, samt 3520 netstasjoner. Lavspennetnettet utgjorde omlag 1777 km luftlinjer og 3319 km kabel. Selskapet hadde 95.441 nettkunder ved utgangen av året.

Regnskapet er godkjent av styret 10.03.2020.

### 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 2019 i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU og obligatoriske for regnskapsår påbegynt 1. januar 2019 eller senere, samt norske opplysningskrav som følger av regnskapsloven per 31.12.2019.

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

Fra 01.01.2019 har følgende endringer trådt i kraft;

##### 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 regnskapsåret som begynner 1. januar 2019. Tidlig anvendelse var tillatt gitt at den nye IFRS 15, er brukt på samme dato, men konsernet har ikke benyttet denne muligheten. Leietakere må i overgang til IFRS 16 benytte enten en full retrospektiv metode eller en modifisert retrospektiv tilnærming. Implementeringen har hatt begrenset effekt og det ble benyttet modifisert metode for implementering. Nærmere beskrivelse i note 10.

### 2.3 Konsolideringsprinsipper

#### a) Datterselskaper

Datterselskaper 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 virksomhetssammenslutningen kostnadsføres når de påløper. Når virksomhet erverves i flere trinn skal eierandel fra tidligere kjøp verdsettes på nytt til virkelig verdi på kontrolltidspunktet med resultatføring av verdiendringen.

Betinget vederlag måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Etterfølgende endringer i virkelig verdi av det betingede vederlaget skal i

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

Konserninterne transaksjoner, mellomværender, inntekter og kostnader elimineres. Gevinst- og tapselementet i en balanseført eiendel oppstått som følge av en konsernintern transaksjon, elimineres også. Regnskapene til datterselskapene omarbeides om nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

#### b) Endring i eierinteresser i datterselskaper uten tap av kontroll

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

#### c) Avhending av datterselskaper

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

#### d) Tilknyttede selskaper

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



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

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

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

Gevinster og tap ved 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 ledergruppen.

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

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

## 2.5 Omregning av fremmed valuta

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

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

## 2.6 Varige driftsmidler

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

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

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

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

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

Lånekostnader fra generell og spesifikk finansiering knyttet til anskaffelse, konstruksjon eller produksjon av kvalifiserende eiendeler, som er eiendeler som det vil ta en betydelig periode å ferdigstille for tiltenkt bruk eller salg, aktiveres som en del av anskaffelseskosten for eiendelen, frem til tidspunktet når eiendelen i all hovedsak er klar for tiltenkt bruk



eller salg. Eventuelle kapitalinntekter fra midlertidig plasseringer av lånebeløp som ennå ikke er benyttet til anskaffelse av en kvalifiserende eiendel skal trekkes fra rentekostnader som aktiveres som en del av anskaffelseskosten for eiendelen. Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den perioden de påløper.

Nettanleggene er dekomponert i følgende ti delkomponenter;

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



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318

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 virkelig 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 kategori 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**

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

Det avsettes ikke for framtidige driftstap.

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

#### 2.15 Inntektsføring

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

Den nye standarden er basert på prinsippet om at inntekt innregnes når kontrollen til en vare eller tjeneste er overført til kunden. Kontroll erstatter det gjeldende vilkåret om risiko og avkastning. Etter IFRS 15 innregnes inntekter til det beløpet som reflekterer vederlaget som et selskap forventer å ha rett til i bytte for overføring av varer eller tjenester til en kunde. De nye prinsippene i IFRS 15 har en mer strukturert tilnærming til måling og innregning av



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318

inntekter enn tidligere standarder. IFRS 15 etablerer en ny femtrinns modell gjeldende for inntekter som oppstår fra kontrakter med kunder. De fem trinnene er:

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

Konklusjonen fra konsernet gjennomgangen av inntektene er følgende:

#### *Salg av kraft*

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

#### *Inntekter fra nettleie*

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

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

#### *Andre inntekter*

Konsernet har også andre driftsinntekter. For disse inntektene er det identifisert én leveringsforpliktelse. Dette medfører ikke endring i inntektsføringen i forhold til inntektsføringsprinsippet som ble benyttet på disse kontraktene under tidligere IAS 18. Andre driftsinntekter inntektsføres med et beløp tilsvarende det beløpet konsernet har rett til å fakturere da konsernet har rett til vederlag fra kunden for et beløp som direkte tilsvarer verdien for kunden av konsernet ytelse utført til dato jfr. IFRS 15.B16. Inntektene fremkommer av note 19.

#### *Mer-/mindreinntekt*

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

#### **2.16 Leieavtaler**

##### *Konsernet som leietaker*

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

##### *Konsernet som utleier*

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

#### **2.17 Offentlig tilskudd**

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

#### **2.18 Utbytte**

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



---

**NOTE 3. ESTIMATER, USIKKERHET M.M.**

---

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

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

**Levetid på varige driftsmidler**

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

**Estimert verdifall på goodwill og varige driftsmidler**

Verdien på balanseførte eiendeler vil i stor grad være bygget på skjønn og estimater. Spesielt gjelder det

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

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

**Pensjonsforpliktelser**

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

---

**NOTE 4. ENDRINGER I REGNSKAPSPRINSIPPER**

---

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

---

**NOTE 5. RISIKO**

---

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

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

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

**5.1 Markedsrisiko**

Konsernet har generelt liten markedsrisiko som følge av monopolvirksomheten.



## 5.2 Finansiell risiko

Styret har sluttet seg til Glitre Energis finanspolicy som er vedtatt av konsernstyret og som gjelder hele Glitre Energi konsernet. Konsernpolicyen gir klare retningslinjer og rammer for finansiering av Glitre Energi konsernets virksomheter og styring av finansiell risiko.

Konsernets likviditet er organisert i en konsernkontoordning med Glitre Energi AS som har en samarbeidsavtale med DnB Bank ASA. Dette innebærer at konsernets kontantbeholdning formelt sett er fordringer mot Glitre Energi AS, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort. Juridisk sett er nettoverdien av konti som inngår i ordningen å betrakte som konsernmellomværende med full motregningsadgang. Det er knyttet en kreditttramme til konsernkontoavtalen i Glitre Energi Konsernet på 250 mill. kr. Pr. 31.12.2019, rammen er ubenyttet. Kredittrammen for Glitre Energi Nett Holding pr. 31.12.2019 er på 400 mill kr.

Konsernet har ansvarlige låneavtaler mot alle eierne. Basisrenten er 5-års swaprente som fastsettes to bankdager før etablering eller rentebetaling, rentemarginen er 2,6% og er fast for hele lånets løpetid. For første rente periode, 5 år fra 06.10.2015, 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 2019, hensyntatt alle avtalte rentebindinger. Alle andre variabler er holdt konstant. Netto finans for 2019 vil påvirkes gjennom endring av den flytende renten som følger:

	31.12.2019		31.12.2018	
	-1 % Markedsverdi	1 %	-1 % Markedsverdi	1 %
Netto renteinntekt/ -kostnad	-1 576	157 600	-1 238	123 825
Netto resultat effekt året etter balansedagen	-1 576	1 576	-1 238	1 238

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

### Nærmere om sammenhengen mellom inntektsramme og rentenivå

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

Det enkelte nettselskap får beregnet et avkastningsgrunnlag som delvis er en funksjon av egne investeringer i nettaktiva (40 prosent) og delvis en funksjon av investeringer i nettaktiva i et konstruert normselskap som ville kunne utføre den samme oppgaven som det aktuelle nettselskapet. For 2019 var NVEs referanserente 5,69% (2018: 6,10%) 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](http://www.nve.no).



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318

## Kreditrisiko

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

Glitre Energi Nett har inngått avtale om gjennomfakturering med de fleste strømleverandørene i konsesjonsområde, ca 95% av husholdningskundene faktureres via gjennomfakturering til strømleverandører. Ved inngåelse av avtale om gjennomfakturering skal strømleverandør stille bankgaranti for oppgjøret ([www.nve.no](http://www.nve.no)).

Hovedtyngden av fakturering skjer via gjennomfakturering til strømleverandører, de øvrige debitorene er i hovedsak da bedriftskunder, samt privatpersoner som kjøper netjtjenester. Selskapet har følgelig ingen vesentlig konsentrasjon av kredittrisiko rettet mot et stort volum enkeltkunder. Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses derfor som meget lav. Konsernet har etablert rutiner for løpende oppfølging av utestående kundefordringer, med spesielt fokus på sluttbrukerkundene.

Konsernets maksimale kredittrisiko for regnskapsposter i balansen per 31.12.2019 og per 31.12.2018 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 styres 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. 31.12.2019	2020	2021 - 2024	Etter 2024	Total
Ansvarlig lån			271 267	271 267
Rentebetalinger på ansvarlige lån	10 471	49 696	246 037	306 204
Leverandørgjeld	38 450			38 450
Annen kortsiktig gjeld <sup>1)</sup>	150 754			150 754
<b>Sum</b>	<b>199 674</b>	<b>49 696</b>	<b>517 304</b>	<b>766 674</b>

Pr. 31.12.2018	2019	2020 - 2023	Etter 2023	Total
Ansvarlig lån			271 267	271 267
Rentebetalinger på ansvarlige lån	10 471	44 813	260 143	315 427
Leverandørgjeld	48 521			48 521
Annen kortsiktig gjeld 1)	136 901			136 901
<b>Sum</b>	<b>195 893</b>	<b>44 813</b>	<b>531 409</b>	<b>772 116</b>

<sup>1)</sup> 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





	2019	2018
Ansvarlige lån	271 267	271 267
Sum kortsiktig gjeld	308 354	260 726
Bankinnskudd og kontanter	3 707	3 098
<b>Netto gjeld</b>	<b>575 913</b>	<b>528 894</b>
Totalkapital	2 465 003	2 320 218
Gjeldsgrad (netto gjeld / total kapital)	23 %	23 %

### 5.3 Operasjonell risiko

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

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

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

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

### 5.4 Forsikringsrisiko

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

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

### 5.5 Øvrige risikofaktorer

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

## NOTE 6. DATTERSELSKAPER

Selskap	Forretnings- kontor	Stemmeandel	
		Eierandel 2019	2019
Glitre Energi Nett AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %
Glitre Energi Nett Eiendom AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %
Jarenvegen 15 AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %
Svend Haugs gate 1 AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %

Side 15 av 28



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318

**NOTE 7. VARIGE DRIFTSMIDLER**

	Regionalnett	Distribusjon- nett	Maskiner/ Inventar	Biler	Måleutstyr
Anskaffelseskost pr 01.01.2019	1 591 313	2 025 431	44 245	11 724	462 612
Tilgang kjøpte driftsmidler	57 501	59 282	6 777	2 193	9 984
Avgang solgte driftsmidler	0	0	0	-231	0
Avgang utrangerte driftsmidler	-515	-3 297	0	0	0
<b>Anskaffelseskost 31.12.2019</b>	<b>1 648 299</b>	<b>2 081 416</b>	<b>51 022</b>	<b>13 686</b>	<b>472 596</b>
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2019	-842 080	-1 080 792	-37 093	-6 480	-233 949
Avskrivninger solgte driftsmidler	0	0	0	231	0
Avskrivninger utrangerte driftsmidler	515	3 297	0	0	0
Årets avskrivninger	-22 122	-34 902	-2 415	-1 275	-16 673
Akkumulerte avskrivninger 31.12..2019	-863 687	-1 112 397	-39 508	-7 524	-250 622
<b>Balansført verdi pr. 31.12.2019</b>	<b>784 612</b>	<b>969 019</b>	<b>11 514</b>	<b>6 162</b>	<b>221 974</b>
Forventet økonomisk levetid	35år/80år	40år/50år	3år/8år	8år	15år

	Driftssentral	Radio/tele anlegg	Bygninger/ Tomter	Arbeid under utførelse	Bruksrett IAS 16	Sum
Anskaffelseskost pr 01.01.2019	19 903	37 207	57 049	75 569	68 626	4 393 679
Tilgang kjøpte driftsmidler	0	0	0	46 902	0	182 639
Avgang solgt driftsmidler	0	0	-274	0	0	-505
Avgang utrangerte driftsmidler	0	0	0	0	0	-3 812
<b>Anskaffelseskost 31.12.2019</b>	<b>19 903</b>	<b>37 207</b>	<b>56 775</b>	<b>122 471</b>	<b>68 626</b>	<b>4 572 001</b>
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2019	-10 132	-24 075	-24 223	0	0	-2 258 824
Avskrivninger solgte driftsmidler	0	0	0	0	0	231
Avskrivninger utrangerte driftsmidler	0	0	-695	0	0	3 117
Årets avskrivninger	-1 915	-2 113	-287	0	-5 721	-87 424
Akkumulerte avskrivninger 31.12..2019	-12 047	-26 188	-25 205	0	-5 721	-2 342 900
<b>Balansført verdi pr. 31.12.2019</b>	<b>7 856</b>	<b>11 019</b>	<b>31 570</b>	<b>122 471</b>	<b>62 905</b>	<b>2 229 102</b>
Forventet økonomisk levetid	10år	20år	70år			

**NOTE 8. IMMATERIELLE EIENDELER**

2019	Goodwill
Anskaffelseskost 01.01	110 067
Endring	0
Anskaffelseskost 31.12	110 067
Akk.av- og nedskrivninger 31.12	0
<b>Balansførte verdier 31.12</b>	<b>110 067</b>

Årets av- og nedskrivninger 0

	Balansverdi 31.12.2019
Goodwill per virksomhetskjøp	
Lier Nett AS	33 034
Hadeland Energi Nett AS	77 033
<b>Sum</b>	<b>110 067</b>

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

Side 16 av 28

This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318

## NOTE 9. NEDSKRIVNINGSTEST AV GOODWILL

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

Balanseført verdi av immaterielle eiendeler med ubestemt levetid og goodwill testes årlig for verdifall. Glitre Energi Nett overvåker løpende indikasjoner på mulig verdifall. I tilfelle indikasjoner på mulig verdifall gjennomføres verdifalltester umiddelbart, men verdifalltester gjennomføres uansett minst en gang i året. Dersom verdifallstestene tilsier at de balanseførte verdiene ikke lenger kan forsvares, foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Verdifalltester gjennomføres ved at kontantstrømmer knyttet til de kontantgenererende enhetene identifiseres og neddiskonteres. Gjenvinnbart beløp av en kontantgenererende enhet beregnes basert på hvilken verdi eiendelen vil gi for virksomheten. De gjennomførte nedskrivningsvurderingene i 2019 viste at de balanseførte verdiene kan forsvares.

Tabellen nedenfor viser balanseførte verdier ved utgangen av 2019

Goodwill	110 067
Driftsmidler	2 229 101
<b>Sum balanseverdi</b>	<b>2 339 168</b>
Terminalår	2030
Vekst i terminalår	0 %

### Budsjett- og prognoseforutsetninger

De gjennomførte verdifalltestene for 2019 tar utgangspunkt i budsjett for 2020 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 5,6%.

### Sensitivitet

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



**NOTE 10. LEIEAVTALER**

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

**Beløp innregnet i balansen**

Varige driftsmidler i balansen inneholder følgende beløp:

Bruksrett	2019	01.jan.19
Lokaler	62 905	68 626

Leieforpliktelse	2019	01.jan.19
Langsiktig	56 332	62 604
Kortsiktig	6 102	6 022
<b>Sum</b>	<b>62 434</b>	<b>68 626</b>

Bruksrett hadde ingen tilganger i 2019.

Tidligere år har konsernet ikke hatt noen leieavtaler som har kvalifisert som finansiell lease under IAS 17 Leieavtaler.

**Beløp innregnet i resultatet**

Resultatregnskapet inneholder følgende beløp vedrørende leieavtaler:

Avskrivning av bruksrett	2019	2018
Lokaler	5 721	
<b>Sum</b>	<b>5 721</b>	<b>0</b>

Rentekostnad (inkludert i annen finanskostnad)	108	0
Kostnader ved kortsiktige leieavtaler (inkludert i andre driftskostnader)	6 130	0
Kostnader ved leieavtaler av lav verdi (inkludert i andre driftskostnader)	0	
Kostnader ved variabel leie, ikke inkludert i leieforpliktelse (inkludert i andre driftskostnader)	0	
Total kontantstrøm i 2019 vedrørende leieavtaler	-6 022	

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

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

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

Leiebeløp som vil bli betalt ved en sannsynlig forlengelse er også inkludert i forpliktelsen.

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



## 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 2019	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2019	Bokført verdi 31.12.2019
Andre kortsiktige fordringer			60 970	60 970	60 970
Kundefordringer			61 069	61 069	61 069
<b>Sum eiendeler til amortisert kost</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>122 040</b>	<b>122 040</b>	<b>122 040</b>
Ansvarlig lån med fast rente			269 868	269 868	271 267
Rentebærende kortsiktig gjeld			157 600	157 600	157 600
Annen kortsiktig gjeld <sup>1)</sup>			150 754	150 754	150 754
<b>Sum gjeld til amortisert kost</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>578 222</b>	<b>578 222</b>	<b>579 621</b>

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

<sup>1)</sup> 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 forpliktelsen, enten direkte (dvs som priser) eller indirekte (dvs. avledet fra priser)  
 Nivå 3: Input for eiendelen eller forpliktelser som ikke er basert på observerbare markedsdata (ikke-observerbar input)

Bevegelse i nivå 3	Balanse pr 01.01.2019	Tilgang	Avgang	Balanse pr 31.12.2019
<b>Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg</b>				
Investering i aksjer		87	0	87

### Kategorier av finansielle instrumenter

Tabellen under viser kategorier av finansielle instrumenter i konsernets balanse.

31.12.2019	Utlån og fordringer	Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
<b>Eiendeler</b>			
Investering i aksjer		87	
Andre kortsiktige fordringer	60 970		
Andre langsiktige fordringer	0		
<b>Sum finansielle eiendeler</b>	<b>60 970</b>	<b>87</b>	<b>0</b>
<b>Forpliktelser</b>			
Ansvarlig lån			271 267
Rentebærende kortsiktig gjeld			157 600
Annen kortsiktig gjeld <sup>1)</sup>			150 754
<b>Sum finansielle forpliktelser</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>579 621</b>



**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	2019	2018
Avsetning tap på krav IB	-4 496	-3 622
Årets avsetning til tap på krav	646	-875
Årets konstaterte tap	-6 436	-850
Innbetalt på tidligere tapsføring	0	-26
Reversert tidligere avsetning	6 437	877
<b>Avsetning tap på krav UB</b>	<b>-3 850</b>	<b>-4 496</b>

Aldersfordeling	Ikke forfalt	< 30 dgr.	30-60 dgr	60-90 dgr.	>90 dgr.	SUM
2019	40 673	16 281	1 851	712	5 403	64 919

	2019	2018
Avsetning tap på krav	-3 850	-4 496
Aldersfordelte kundefordringer	64 919	69 606
<b>Sum</b>	<b>61 069</b>	<b>65 110</b>

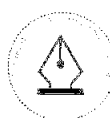
Se note 5 for mer informasjon knyttet til kredittrisiko.

**NOTE 13. ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER OG GJELD**

Andre kortsiktige fordringer	2019	2018
Forskuddsbetalte kostnader	1 360	15 342
Fordringer på ansatte	776	848
Påløpte inntekter	58 835	58 412
Andre kortsiktige fordringer	0	1 025
<b>Sum andre fordringer</b>	<b>60 970</b>	<b>75 626</b>

Annen kortsiktig gjeld	2019	2018
Skyldig offentlige avgifter	125 260	112 654
Skyldige feriepenger	8 077	7 458
Påløpte rentekostnader	2 472	2 472
Påløpte kostnader	12 148	6 564
Annen kortsiktig gjeld	2 797	7 752
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>150 753</b>	<b>136 901</b>

Påløpte inntekter er knyttet til påløpte overføringsinntekter. Påløpte kostnader er i hovedsak knyttet til kjøp av netttap, overliggende nettkostnader og kostnader knyttet til utført ikke fakturert arbeid i prosjekter.



**NOTE 14. AKSJER I ANDRE SELSKAPER**

Aksjene er klassifisert som tilgjengelig for salg.

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

2018	Eierandel	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi
REN	7,94 %		62
Opplæringskontoret i elektro Østlandet	9,00 %		25
<b>Aksjer i andre selskaper 31.12</b>			<b>87</b>

**NOTE 15. BANKINNSKULD OG RENTEBÆRENDE ANNEN KORTSIKTIG GJELD**

	2019	2018
Bundne skattetreksmidler	3 707	3 098
Kassakreditt, trekk	157 600	123 825
Effektiv rente	2,45 %	1,96 %

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

Selskapet har valgt å presentere bankinnskudd knyttet til denne ordningen som bankinnskudd og trekk som kassekreditt.

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

**NOTE 16. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON**

	Antall	Pålydende	I balansen
Glitre Energi AS	83 317	1 000	83 317
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 AS	28 085	1 000	28 085
<b>Sum</b>	<b>153 540</b>		<b>153 540</b>

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



## NOTE 17. ANSVARLIG LÅN

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

	2019		2018	
	Beløp	Effektiv rente	Beløp	Effektiv rente
Glitre Energi 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 %
<b>Sum ansvarlig lån</b>	<b>271 267</b>		<b>271 267</b>	

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 2019 er på 10,5 mill kr og for 2018 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 77 personer per 31.12.2019. Til sammenligning var antallet 64 personer per 31.12.2018. Ansatte som omfattes av innskuddsbasert pensjonsordning omfattes av ny LO-NHO ordning for avtalefestet pensjon.

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

Innskuddet i ordningen kostnadsføres når det påløper.

### Ytelsesbasert ordning

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

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

Per 01.01.2020 (01.01.2019) er det 29 (32) aktive, 170 (174) med oppsatte rettigheter og 154 (150) pensjonister i ytelsesordningen.

Estimatendringene fra 2018 til 2019 skyldes lavere diskonteringsrente, samt lavere forventning rundt fremtidig lønns- og pensjonsregulering. Estimatavvik føres over egenkapital.

Den aktuarmessige beregningen er basert på risikotabeller. Det er per 31.12.2019 anvendt dødelighetstabell K2013BE og KLP uføretariff. Den forventede gjennomsnittlige levealder i risikotabellene er 90,4 år for kvinner og 87,2





år for menn. 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:	2019	2018
Kostnader ved inneværende periodes pensjonsopptjening	9 480	3 796
Rentekostnad netto	1 990	1 985
<b>Pensjonskostnad, ytelsesplaner</b>	<b>11 470</b>	<b>5 781</b>
<b>Pensjonskostnad, innskuddsordning</b>	<b>5 450</b>	<b>4 465</b>
<b>2% egenandel (inkl. arb.g.avg)</b>	<b>-1 561</b>	<b>-1 398</b>
<b>Totale pensjonskostnader</b>	<b>15 359</b>	<b>8 848</b>

Pensjonsforpliktelse og pensjonsmidler:	2019	2018
<b>Endring brutto pensjonsforpliktelse:</b>		
Pensjonsforpliktelse 1.1.	346 127	359 546
Planendring	5 550	
Kostnad ved inneværende periodes pensjonsopptjening	3 668	3 548
Rentekostnad	9 424	8 249
Avkorting/oppgjør	0	0
Aktuariell gevinster og tap	3 067	-11 804
Arbeidsgiveravgift på innbetaling fra arbeidsgiver	-2 016	-1 729
Utbetalte pensjoner	-15 452	-11 683
<b>Brutto pensjonsforpliktelse 31.12</b>	<b>350 368</b>	<b>346 127</b>
<b>Endringer brutto pensjonsmidler:</b>		
Virkelig verdi pensjonsmidler 1.1	303 406	296 628
Faktisk avkastning på pensjonsmidler	7 172	6 016
Aktuariell gevinster og tap	16 510	184
Premieinnbetalinger	14 296	12 218
Utbetalte pensjoner	-15 452	-11 640
<b>Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12</b>	<b>325 932</b>	<b>303 406</b>
<b>Netto pensjonsforpliktelse 31.12</b>	<b>24 436</b>	<b>42 721</b>
Forventet premiebetaling neste år	16 823	14 937
Forventet utbetaling neste år	15 108	15 452

Endringer i forpliktelsen:	2019	2018
Netto pensjonsforpliktelse 1.1	42 721	62 918
Resultatført pensjonskostnad	11 470	5 781
Premiebetalinger (ekskl. adm kostnader)	-16 312	-13 947
Aktuariell gevinster og tap	-13 443	-11 988
Overført forpliktelse	0	-43
<b>Netto pensjonsforpliktelse 31.12.</b>	<b>24 436</b>	<b>42 721</b>
Egenkapitalinnskudd KLP	-8 378	-8 378
<b>Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12.</b>	<b>16 058</b>	<b>34 343</b>

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 %.



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



De aktuarmessig forutsetningene som er lagt til grunn: <input type="checkbox"/>	2019	2018
Diskonteringsrente	2,30 %	2,70 %
Forventet lønnsregulering	2,00 %	2,50 %
Forventet regulering av løpende pensjon	1,24 %	1,73 %
Forventet G-regulering	2,00 %	2,25 %

Vektet gjennomsnittlig durasjon på konsernets pensjonsforpliktelse per 31.12.2019 er 15,5 år.

#### Sensitivitet i beregningen av pensjonsforpliktelsen ved endring i forutsetningene:

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

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

Brutto pensjonsforpliktelse - base case	350 368	
	%-vis endring	Endring i 1000 NOK
Diskonteringsrenten reduseres med 0,5%-poeng	9,10 %	31 883
Diskonteringsrenten øker med 0,5%-poeng	-7,70 %	-26 978
Lønnsvekst øker med 0,5%-poeng	0,70 %	2 453

#### 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.

## NOTE 19. DRIFTSINNTEKTER OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER

Andre driftsinntekter	2019	2018
Husleie	3 778	4 459
Salg av driftsentral-, måle- og teletjenester	8 961	8 876
Viderefakturert skade på anlegg	1 364	5 987
Endring mer-/mindreinntekt fra tidligere år	9 566	0
Andre driftsinntekter	7 197	1 305
Anleggsbidrag	41 563	37 442
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>72 427</b>	<b>58 070</b>

Side 24 av 28



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



Andre driftskostnader	2019	2018
Eiendomskostnader	14 039	13 188
Vedlikehold av anlegg og utstyr	42 356	41 116
IKT-kostnader	26 423	17 011
Fremmedytelser	32 351	41 082
Andre driftskostnader	18 520	16 411
Anleggsbidrag	33 227	37 442
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>166 916</b>	<b>166 249</b>

## NOTE 20. LØNN OG PERSONALKOSTNADER

	2019	2018
Lønn	74 643	68 295
Arbeidsgiveravgift	10 013	8 969
Pensjonskostnader	15 359	8 848
Andre ytelser	5 105	4 566
Egne investeringsarbeider	-18 638	-33 857
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>86 483</b>	<b>56 822</b>

Gjennomsnittlig antall årsverk 104,0 91,3

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

2018 - Ledende ansatte	Fastlønn	Bonus	Øvrig <sup>1)</sup>	Pensjonskostnad	Lån fra selskapet
Tore Morten Wetterhus	1 610	201	193	354	40
Styrehonorar	739				

### 1) Etterbetalinger og andre innberetningspliktige ytelser

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

Administrerende direktør Tore Morten Wetterhus har for 2019 mottatt en grunnlønn på NOK 1.798.381 i tillegg er det mottatt ytelser knyttet til bonus og bilordning, til sammen NOK 351.000. Samlet lønnskompensasjon var NOK 2.149.381 i 2019. Av dette utgjorde andre innberetningspliktige ytelser NOK 11.412.

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.

Samlet lån til ansatte i konsernet pr. 31.12.19 er NOK 776.117. 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):

Side 25 av 28



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



	2019	2018
Lovpålagt revisjon	477	447
Andre attestasjonsoppgaver	7	19
Skatterådgivning	61	40
Andre tjenester utenfor revisjon	217	227
<b>Sum ytelser til selskapets revisor</b>	<b>762</b>	<b>732</b>

## NOTE 21. ANDRE FINANSINTEKTER OG ANDRE FINANSKOSTNADER

Netto finansposter	2019	2018
Renter bankinnskudd	335	263
Andre finansinntekter	243	24
Rentekostnad ansvarlig lån	-10 471	-10 471
Rentekostnad konsernkonto	-3 003	-1 770
Aktiverte byggelånsrenter	4 089	4 644
Andre finanskostnader	-714	-404
<b>Sum</b>	<b>-9 521</b>	<b>-7 714</b>

## NOTE 22. SKATT

Skattekostnad	2019	2018
Betalbar skatt	21 095	15 749
For mye/lite avsatt tidligere år	251	1 527
Endring i utsatt skatt	19 790	34 077
Skatt estimatavvik direkte balanseført	-2 957	-2 757
Endring i skattesats	0	-5 316
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>38 179</b>	<b>43 280</b>

Betalbar skatt	2019	2018
Resultat før skattekostnad	177 501	212 041
Permanente forskjeller *	-3 939	-754
Endring midlertidig forskjell direkte ført i balansen	13 443	11 988
Endring i midlertidige forskjeller	-89 811	-129 820
<b>Årets skattegrunnlag</b>	<b>97 194</b>	<b>93 456</b>
Endring underskudd til fremføring	-139	-18 343
Årets skattegrunnlag etter anvendelse av fremførbart underskudd	97 054	75 113
<b>Inntektsskatt 22% (23%)</b>	<b>21 352</b>	<b>17 276</b>

### Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	21 095	15 749
Forhåndsbetalt skatt	0	0
<b>Betalbar skatt</b>	<b>21 095</b>	<b>15 749</b>

Side 26 av 28



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



Utsatt skatt / Utsatt skattefordel	2019	2018	Endring
Anleggsmidler	645 915	574 180	-71 736
Gevinst- og tapskonto	3 111	3 888	778
Omløpsmidler	-3 382	-3 650	-267
Pensjoner	-24 436	-42 721	-18 285
Underskudd til fremføring	0	-139	-139
Balanseførte leieavtaler	301	0	-301
<b>Netto midlertidige forskjeller</b>	<b>621 509</b>	<b>531 558</b>	<b>-89 650</b>

<b>22% utsatt skatt/-fordel innteksskatt</b>	<b>136 732</b>	<b>116 942</b>	<b>19 790</b>
Betalt skatt etter endring av ligning for 2016 og 2017 ***	-30 090	0	
<b>Balanseført utsatt skatt i regnskapet</b>	<b>106 642</b>	<b>116 942</b>	

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 22 % av resultat før skatt	
22% skatt av resultat før skatt	39 045
Permanente forskjeller (22%)	-867
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	0
For mye avsatt betalbar skatt i fjor	0
<b>Beregnet skattekostnad</b>	<b>38 179</b>

Effektiv skattesats \*\* 21,5 %

\*) Inkluderer: Ikke fradragsberettigede kostnader, som f.eks. representasjon

\*\*) Skattekostnad i forhold til resultat før skatt

\*\*\*) Det er en pågående dialog med Skatteetaten knyttet til skattemessig behandling av investeringer i AMS-målere. Foreløpig konklusjon fra Skatteetaten har medført en endring av ligning for 2016 og 2017. Beløpet som er betalt er i årsregnskapet klassifisert som utsatt skatt. Det også forventet at Glitre Energi Nett vil motta tilsvarende endring av ligning for 2018.

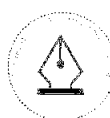
#### Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

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

#### NOTE 23. NÆRSTÅENDE PARTER

2019	Kraftkjøp	Kjøp av tjenester	Kjøp annet	Kraftsalg	Salg av tjenester	Nettleie
<b>Salg og kjøp av varer og tjenester</b>						
Konsernselskaper	100 704	53 514		0	7 094	38 009
Andre Nærstående parter		99 514		0	11 016	32 446
<b>Sum</b>	<b>100 704</b>	<b>153 028</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>18 110</b>	<b>70 455</b>

2018	Kraftkjøp	Kjøp av tjenester	Kjøp annet	Kraftsalg	Salg av tjenester	Nettleie
<b>Salg og kjøp av varer og tjenester</b>						
Konsernselskaper	110 424	54 410		49	6 378	39 812
Andre Nærstående parter		53 500		5 059	9 364	27 207
<b>Sum</b>	<b>110 424</b>	<b>107 910</b>	<b>0</b>	<b>5 108</b>	<b>15 743</b>	<b>67 019</b>



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



Balanseposter som følge av transaksjoner med nærstående	2019		2018	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Eiere	5		-2	
Konsernselskaper	6 066	21 308	6 374	22 768
Andre Nærstående parter	1 032	12 002	89	22 640
<b>Sum</b>	<b>7 102</b>	<b>33 311</b>	<b>6 461</b>	<b>45 409</b>

Langsiktig gjeld og langsiktige fordringer	2019		2018	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Eiere		271 267		271 267
Andre Nærstående parter				
<b>Sum</b>	<b>0</b>	<b>271 267</b>	<b>0</b>	<b>271 267</b>

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 31.12.2019 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 72.253.000,-



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

Document ID:  
FD6DA6AC41C049818D44E64385036318



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 2019, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2019, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Glitre Energi Nett Holding AS per 31. desember 2019 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 2019 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

---

#### *Grunnlag for konklusjonen*

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

---

#### *Øvrig informasjon*

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

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

---

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



Uavhengig revisors beretning - Glitre Energi Nett Holding AS

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

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

---

### *Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet*

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

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

---

### *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*

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

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

### *Uttalelse om andre lovmessige krav*

---

#### *Konklusjon om årsberetningen*

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

(2)



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 regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Oslo, 10. mars 2020  
**PricewaterhouseCoopers AS**

Thomas Fraurud  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

**Signers:**

<i>Name</i>	<i>Method</i>	<i>Date</i>
Fraurud, Thomas Haug	BANKID_MOBILE	2020-03-30 08:05

**This document package contains:**

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



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