



# ÅRSRAPPORT 2023



**LUSTER  
ENERGIVERK AS**

# INNHALDSFORTEIKNING

## Innhald

<b>Generalforsamling</b>	<b>1</b>
<b>Konsernstruktur</b>	<b>2</b>
<b>Årsmelding frå styret</b>	<b>3</b>
<b>Resultatrekneskap 31.12.2023</b>	<b>17</b>
<b>Balanse 31.12.2023</b>	<b>18</b>
<b>Notar til rekneskapen</b>	<b>20</b>
<b>Melding frå uavhengig revisor</b>	<b>29</b>

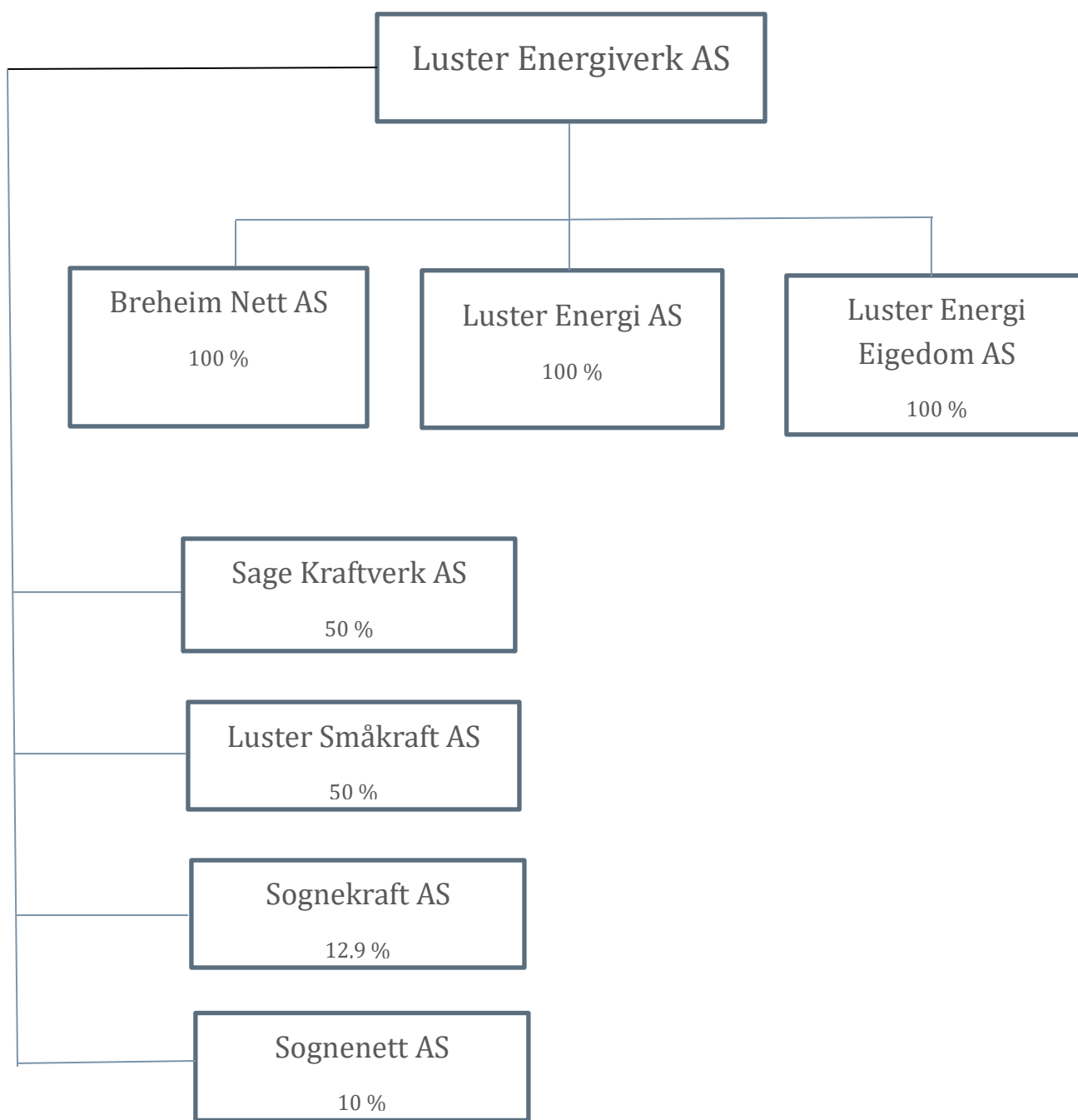
## **Generalforsamling for**

Luster Energiverk AS vert halden på Gaupnetunet i Gaupne  
måndag 03.06.2024 kl.16.00.

### **SAKLISTE:**

1. Godkjenning av innkalling og sakliste.
2. Val av møteleiar, referent og 2 medlemar til å skrive under møteprotokoll.
3. Årsmelding for 2023.
4. Rekneskap, herunder disponering av overskot.
5. Godkjenning av honorar til revisor.
6. Val av styre i samsvar med vedtektene.
7. Val av valnemnd.
8. Fullmakt til kjøp av egne aksjar
9. Orienteringssaker

## Konsernstruktur Luster Energiverk AS



## Årsmelding frå styret

### STYRET

Styret hadde fylgjande samansetjing i 2023:

Steinar Molland (Styreleiar), Arne Kvalen (nestleiar)

Jarle Sperle, Ole Martin Bakken, Grete Bugge og Ronny Melheim.

Vararepresentantar i rekkefylgje har vore:

Lene Waagsbø Wiese, Bergljot Buskaker, Marthe Gjerde og Frank Harberg.

Ronny Melheim og Frank Harberg er valde av og mellom dei tilsette.

### VALNEMND

Kjell Opheimshaug (leiar), Laila Gjerde og Jon Galde.

### STYRESAKER

Det har vore halde 7 styremøte og 30 saker har vore handsama.

### OMORGANISERING TIL KONSERN

Luster Energiverk AS vart skipa i 1915, i 1983 fusjonerte selskapet med L/L Hafslo Kraftlag og L/L Jostedal Kraftlag.

Luster Energiverk AS gjennomførte i 2020 det myndigheitspålagte selskapsmessige skilje mellom nettverksemd og anna verksemd.

I samband med dette vart Breheim Nett valgt som nytt namn på nettselskapet vårt. Som ledd i omorganiseringa er nettverksemda i Luster Energiverk AS overført til det nye dotterselskapet Breheim Nett AS, medan all anna verksemd enn nett, dvs. installasjon, kraftsal, fiber/breiband mm, er overført til det nye dotterselskapet Luster Energi AS.

Luster Energiverk AS er morselskapet i konsernet og eig 100% i Luster Energi AS, 100% i Breheim Nett AS og 100% i Luster Energi Eigedom AS.

I tillegg har Luster Energiverk AS ei vesentleg rolle i Sage kraftverk AS (50%), Luster Småkraft AS (50%), Sognekraft AS (12,9%) og Sognett AS (10%).

Konsernet er lokalisert i Gaupne, i bygg eigd av Luster Energi Eigedom AS.

Ved utgangen av 2023 var det i konsernet totalt 23 heiltidstilsette, 2 deltidstilsette og 5 lærlinger på lærekontrakt.

Blant dei aksjonærvalde til styret er det 1 kvinne av 5 medlemmar totalt og 3 av 3 varamedlemmer er kvinner. I konsernet er det tilsett 2 kvinner og i leiargruppa er det 20 % kvinnedel. Det er ikkje naudsynt å setje i verk eigne tiltak for å fremje likestilling.

Luster Energiverk konsern jobbar innanfor personell for å sikre like moglegheiter og rettar, samt hindre diskriminering med grunnlag i etnisitet, nasjonalitet, hudfarge, språk, religion og livssyn. Luster Energiverk vil i den grad det er mogleg og naudsynt tilpasse arbeidsforholda slik at personar med nedsett funksjonsevne kan arbeide i verksemda.

Openheitsloven tredde i kraft 1 juli 2022 og skal førebyggje menneskerettigheits brot og uanstendige arbeidsforhold hjå verksemdene, verksemdenes forretningsforbindelsar og nedover i leverandørkjeda. Luster Energiverk vert omfatta av openheitsloven, og har på [www.lusterenergiverk.no](http://www.lusterenergiverk.no) offentleggjort ein redegjørelse av dei konkrete aktsemdsvurderingane.

## HELSE, MILJØ OG SIKKERHEIT (HMS)

Konsernet er tilslutta Bedriftshelse1.

Sjukefråværet i 2023 var på 3,7 %. Sjukefråværet har halde seg lågt over tid og arbeidsmiljøet synest å vere godt, noko styret er godt nøgd med. Konsernet har ikkje hatt større ulykker eller skader i 2023.

Konsernet har eige AMU (arbeidsmiljøutval) med representantar frå arbeidsgjevar- og arbeidstakarsida og det har vore halde eit AMU møte i 2023.

Det har vore halde kurs i driftsforskrifter og fyrstehjelp for tilsette på mellom anna drift- og installasjonsavdeling. Konsernet har hjartestartar som er plassert ved inngang i administrasjonsbygg, og alle tilsette har gjennomført kurs i hjarte-lunge-redning.

Det er utarbeida Beredskapsplan som skal redusere konsekvensane for tilsette, kundar, miljø og øvrige verdiar under ein beredskapssituasjon.

Det har i 2023 vore halde beredskapsøving innan IKT og sikkerheit.

Luster Energiverk er sertifisert som miljøfyrtårnbedrift, og vart i 2021 re-sertifisert for 3 nye år. Det skal gjennomførast ny resertifisering i 2024.

Drifta til konsernet fører ikkje til påviseleg forureining av det ytre miljøet.

## ØKONOMI

Årsoppgjøret er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift. Rekneskapet for 2023 viser ein omsetnad i konsernet på kr 221 664 000 og eit årsoverskot på kr 36 483 000.

Ein solid økonomi i konsernet gjer det mogeleg å utføra planlagde oppgåver og samstundes vera ein aktiv støttespelar i lokalmiljøet.

### Nøkkeltal i rekneskapen for 2023

	<b>Mor-selskap</b>	<b>Konsern</b>
Driftsresultatet for 2023	kr -2 165 000	kr 15 810 000
Netto finansinntekter	kr 34 021 000	kr 25 263 000
Resultat etter skatt	kr 31 875 000	kr 36 483 000

<b>Luster Energiverk konsern</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
<b>Rentabilitet:</b>		
Totalrentabilitet	11,7%	23,0%
Eigenkapitalrentabilitet	16,3%	30,4%
<b>Soliditet/kapitaltilhøve pr 31.12</b>		
Eigenkapital del	68,3%	75,2%
Likviditetsgrad 1	1,6	1,5

Økonomien i konsernet er god, med ein totalrentabilitet i 2023 på 11,7 %, eigenkapitalrentabilitet på 16,3% og eigenkapitalprosent på 68 %.

Konsernet har god tilgang til likviditet og har ikkje langsiktig lån. Investeringar som er planlagde i 2024 vert finansiert utan låneopptak. Den finansielle risikoen er dermed låg.

Styret meiner at årsrekneskapen gjev eit rettvisande bilete av konsernet sine eigedeler, finansielle stilling og resultat.

Dotterselskapet Luster Energi AS kjøper kraft og seljer til sluttkundar og den største marknadsrisiko er krafthandel. Her er det særleg pris og tap av kundar som er størst risiko. Det er utarbeida risikohandbok for krafthandel og den vert handsama av styret kvart år. Der står det om fullmakter, rammer og rapportering. Rapportering skjer på månadsrapporten til styret.

Det er risiko knytt til dotterselskapet Breheim Nett AS da rammevilkår til nettverksemd er regulert. Ein prøver å tilpasse seg dei endringane som kjem.

Konsernet har eit strategidokument som gjeld for tida 2019-2024 der dotterselskapa Breheim Nett og Luster Energi er med. Det skal utarbeidast ny strategiplan for konsernet i 2024.

Luster Energiverk AS har forsikra «Styre- og ledelsesansvar» med kr 10 000 000. Den forsikringa omfattar heile konsernet med dotterselskap og tilknytt selskap.

## **KONSERNET SI VERKSEMD**

### **BREHEIM NETT AS**

Det norske straumnett er delt i tre nivå - transmisjonsnett, regionalnett og det lokale distribusjonsnett.

Transmisjonsnett er hovudnett i kraftsystemet. Dette nettet bind saman produsentar og forbrukarar i ulike deler av landet med kvarandre. Dette nettet omfattar også overføringslinjer mot utlandet. Statnett har ansvar for å utvikla, eiga og drifta transmisjonsnett.

Regionalnettet er bindeleddet mellom transmisjonsnett og det lokale distribusjonsnett.

Det lokale distribusjonsnett forsyner kundane våre med straum og tek imot straum frå småkraftverka.

Å jobbe med infrastruktur er ei spennande og viktig samfunnsoppgåve. Nettleiga dekkar utbygging, drift og vedlikehald av straumnett, dvs. alt som trengst for å transportere straumen trygt heim til kundane våre.

Når uvær eller andre faktorar forårsakar straumbrot, er vår vaktstyrke alltid klar til innsats. Me overvakar straumnett heile døgnet og har kort responstid ved feilsituasjonar.

Overføring av elektrisk kraft er ei monopolverksemd. For å sjå til at krafttransporten vert gjort så effektivt (rimeleg) som mogleg, er NVE sett til å utføre denne monopolkontrollen. Om lag halvparten av nettleiga er offentlege avgifter som Breheim Nett er pålagt å krevje inn på vegne av Staten. Vilkåra for nettleige er fastsett i ein landsdekkande standardavtale.

I samarbeid med Nettalliansen er det kjøpt inn nytt avrekningsystem for Breheim Nett. CGI er leverandør av systemet som vart ferdig integrert i 2022. Dette gjer til at vi no har splitta kundedatabasen mellom nett og kraft slik myndigheitene krev.

Samarbeid mellom energiverka er vorte ein naturleg del av arbeidsdagen. I takt med effektivitetskrava, som vert stilt til nettselskapa, er ein avhengig av alle former for kostnadsreduksjonar. Samarbeidet styrkjer oss både kunnskapsmessig og økonomisk. Alt samarbeid skal tuftast på vårt ynskje om å bestå som sjølvstendig og sterk organisasjon.

Samarbeidet mellom energiverka på Vestlandet (Kjøpekraft Vest) har ført til gunstige avtalar på kabelkjøp, transformatorar, elektromateriell m.m. Samla har selskapa som er tilknytt Kjøpekraft Vest, hatt store årlege innsparingar. I tillegg har ein gjennom samarbeidet heva kompetansen på produktkunnskap, teknologi og innkjøp.



Det er innført avanserte måle og styringssystem (AMS) for Breheim Nett sine kundar og vi byggjer kontinuerleg ut nettstasjonsovervaking (NSO) på trafoar som har krav om dette.

Luster Energiverk er medlem og medeigar i Nettalliansen, som har vore samarbeidspartnar ved innkjøp av dei nye straummålarane. Nettalliansen er eit kompetanse- og innkjøpssamarbeid eigd av små og mellomstore nettselskap. Dei tek vare på eigarane sine interesser gjennom å etablere konkurransedyktige og attraktive fellestenester som bidreg til å auke handlingsrommet til det lokale nettselskapet.

Det er etter kvart bygt mange småkraftverk i kommunen og ein forventar at denne aktiviteten etter kvart vil avta noko. For at ein i framtida skal få transportert ny fornybar produksjon ut av kommunen, er ein avhengig av at linja til Statnett mellom Fortun-Sogndal vert ferdig oppgradert.

Me vil halde fram arbeidet gjennom våre interesseorganisasjonar, med å påverke sentrale styresmakter for å betre rammevilkåra og få forståing for dei grunnleggande utfordringane som distriktsverka møter i den daglege drift. Luster Energiverk er medlem av interesseorganisasjonen Distriktsenergi og Samfunnsbedriftene som arbeider på vegne av oss.

Breheim Nett har ansvar for å overføre kraft til alle i kommunen og med tilfredsstillande kvalitet. Me har derfor stort fokus på reinvesteringar i forsyningsnettet. Dette har ført til at forsyningsnettet er av god kvalitet.

I 2021 starta arbeidet med utbetring av linjenettet på strekninga Mordøla-Skjolden-Fortun i samband med planlagd småkraftutbygging. Dette arbeidet vart ferdigstilt i 2023. Hydro Energi har skifta ut trafo i Fortun i samband med planlagd småkraftutbygging.

11 mars 2022 gjekk det eit stort steinras i Gaupne som øydela 22 kV straumlinje og stamfiber. Det vart midlertidig lagt provisorisk kabel forbi rasområdet, som i etterkant er erstatta med permanent jordkabel i ny kabeltrase. Slutføring av dette arbeidet og riving av linje vart utført i 2023.

Anna arbeid som er utført er mellom anna tilkopling av nye nettstasjonar i samband med nytt lagerbygg ved NTP Avery Dennison i Gaupne og til Hamregota Hyttefelt på Hafslo. Det er også lagt jordkablar og montert mange gateskåp i Botn bustadfelt og Bruflat bustadfelt.

I 2023 er 2 nye småkraftverk tilkopla Breheim Nett sitt distribusjonsnett, dette er Øvre Storelvi kraftverk på Veitastrond og Mordøla kraftverk på sørsida av Lustrafjorden.

I Neset Trafostasjon er det montert spole som hindrar uønska utkoplingar hjå våre sluttkundar.

Det vert stadig stilt større krav frå storsamfunnet til leveringsdyktigheit. Derfor investerer me fortløpande i utviding av vårt fjernstyringssystem. Det gjer at me kan fjernstyre fleire av dei kritiske komponentane i nettet, som over tid, igjen fører til kortare responstid.

Breheim Nett har i teke i bruk Nødnett som sambandssystem, noko me har god erfaring med.

Breheim Nett sin kilekostnad var i 2023 på kr 2 133 000, noko som er ein stor auke frå året før. Me jobbar kontinuerleg for at avbrota skal bli sjeldnare og kortare for våre kundar.

Breheim Nett har utarbeida nøytralitetsrapport som er lagt ut på [www.breheimnett.no](http://www.breheimnett.no)

## KUNDEFORHOLD, TILSYNSAKTIVITETAR, MÅLEAKTIVITETAR, ENØK

Pr. 31.12.2023 var det tilknytt 3887 nett-kundar.

### TILSYNSAKTIVITET

I 2023 har det vore fokus på tilsynsarbeid ved el installasjonar i bustader, hytter og landbruk, og det er utført 236 tilsyn dette året.

Det Lokale Eltilsyn (DLE) er ein del av det offentlege tilsynsapparatet for el-tryggleik og tilsyn. DLE er pålagt å føre tilsyn med elektriske anlegg og har som overordna mål å betre el-tryggleiken i Breheim Nett sitt forsyningsområde.

Andre viktige område er tilsyn med elektroentreprenørar, omsetningsledd av elektrisk utstyr, helseinstitusjonar og informasjon om el-sikkerheit til skular, lag og organisasjonar. I 2023 vart det brukt 52 timar på informasjon om el-sikkerheit.

Tidlegare leigde me inn tilsynstenester frå andre selskap, men det er no tilsett egne ressursar som utfører dei pålagde lokale eltilsyn.

Det er innkjøpt nytt sakshandsamingssystem til Det lokale eltilsyn, dette vart innkjøpt i saman med Nettalliansen og fungerer godt.

### MÅLEAKTIVITET

Det har tidlegare vorte montert nye AMS ( Avanserte måle og styringssystem) målarar til kundane i vårt forsyningsområde. No har kundar i Luster målarar som automatisk sender sine målar- og kvalitetsdata til oss.

Elhub (sentral datahub) og NBS (fellesnordisk balanseavrekning) er i drift og fungerer godt . Dette er myndigheitspålagde krav som vi har tilpassa våre rutinar etter.

### EFFEKTUTTAK

#### MAKS EFFEKTUTTAK

Maks effektuttak i nettets topplasttime var 20,9 MW den 16.desember 2022, time 09.

#### TOTALFORBRUK I LUSTER

Totalforbruket av kraft (inkl. tap) i 2023 var 126 599 MWh mot 93 964 MWh i 2022.

Vårt totale tap i overføringa var 8 525 MWh.

### FORDELINGSNETT

#### HØGSPENT FORDELINGSNETT

66/22 kV: linje 195,2 km, jordkabel/sjøkabel 86,5 km

5 kV: linje 1,20 km, jordkabel 0,50 km

## 1000V ANLEGG

1,17 km linje og 3 stk. transformatorar.

## LÅGSPENTNETT

257,1 km linje og 174,8 km jordkabel.

## FORDELINGSTRANSFORMATORAR

238 stk. trafoar 21/0,24 kV

42 stk. " 22/0,415 kV

2 stk. " 5/0,23 kV

1 stk. " 5/0,415 kV

4 stk. " 1/0,23 kV

Samla transformatoryting er 67.903 kVA

## DRIFT AV FORDELINGSNETTET

Det har vore 14 driftsforstyringar med utkopling for deler av høgspennettet med varigheit meir enn 2 timar.

I samband med planlagt arbeid, reparasjon og vedlikehald har det vore 74 utkoplingar i høgspennettet med varigheit meir enn 20 minutt. 52 av desse utkoplingane gjaldt arbeid på linjenettet til Hydro Energi i Fortun.

## ENØK

Enova SF vart etablert i 2001 for å vere med å styrke arbeidet med ei miljøvennleg omlegging av energibruk og energiproduksjon i Noreg.

Enova er eit statsføretak som er eigd av klima og miljødepartementet. Enova tek initiativ til og fremjar meir effektiv energibruk, auka produksjon av ny fornybar energi og miljøvennleg bruk av naturgass.

Enova si verksemd vert finansiert gjennom eit energifond, der ein har to inntektskjelder – påslag på nett-tariffen og løyvingar over statsbudsjettet. Påslaget på nett-tariffen for hushaldningskundar er 1 øre/kWh. For andre sluttbrukarar enn hushaldningskundar utgjer enova avgifta 800 kroner/år pr. målepunkt.

Spørsmål om ENØK kan ein ta opp med Enova på [www.enova.no](http://www.enova.no) eller på tlf. 80049003.



Vinterdag i Gaupne



Arbeid i mast

## LUSTER ENERGI AS

I den frie kraftmarknaden kan kundane kjøpe kraft der dei sjølv ynskjer. Mange leverandørar marknadsfører seg difor i periodar med låg kraftpris. Luster Energi er oppteken av å tilby kundane våre kraft til konkurransedyktige prisar. God personleg service, støttespelar i lokalmiljøet, synlegheit i lokale media og på vår heimeside er viktig for kundane våre.

Luster Energi er ein landsdekkande kraftleverandør.

2023 vart eit år med ein god del lågare kraftpris enn året før, den gjennomsnittlege kraftprisen for 2023 var 76,18 øre/kWh. September var månaden med lågast pris (1,11 øre/kWh) og januar hadde høgast pris (128,7 øre/kWh).

Myndigheitene innførte ei straumstøtteordning for hushaldingar. Det vart også innført støtteordningar for jordbruk, kultur, idrett og frivilligheit.

Luster Energi har i samarbeid med Luster kommune, tilbydd næringsliv og private hushaldingar fastprisavtalar på straum, til gode for våre næringskundar og innbyggjarar.

Elektrisitet er ein av dei mest effektive energiberarane me kjenner til i dag. Elektrifiseringa av energiforbruket i Noreg vil derfor kunne gje ein betydeleg reduksjon av det primære energibehovet. Dette vil også gje store kutt i utsleppa av klimagassar, og i praksis gjere energiforbruket i Noreg nærast karbon nøytralt.

Breibandutbygging er framleis eit aktivt satsingsområde. Luster Energiverk er medeigar i breibandselskapet Sognenett som tilbyr kundane ulike breibandtenester. I 2023 har Luster Energi utført fiberutbygging til mange nye kundar i Botn byggefelt og til fortettingskundar i allereie etablerte fiberområder.

Installasjonsavdelinga vår har hatt god aktivitet i 2023. Noko av arbeidet som er utført er installasjon av nye gatelys på Skjolden og Indre Hafslo. Det er og installert el. anlegg i mange nye bustadhus, i hovudsak for Luster Trelastlager, Ødegård Bygg og Maskin og Fuhr Bygg.

I tillegg er det utført arbeid for mellom anna Joker Luster, LMI, Digital Etikett og Avery Dennison NTP.

Det har vorte installert mange nye elbil-ladarar og varmpumper. Det er også utført ein god del service på varmpumper.

Installasjonsavdelinga har mange faste kundar, noko som gjev jamn og god tilgang på arbeid. Dessutan har det vore mykje ordinært vedlikehaldsarbeid og el. sjekk både på landbruk og bustadhus.

LE installasjon arbeider kontinuerleg med forbetringar for å gjere kvardagen meir effektiv og strukturert.

LE installasjon er medlem av installatørkjeda Elkonor, som gjev oss fordeler mellom anna på innkjøp, profilering etc. og er også medlem av Norges Elektroentreprenørforbund (NELFO).

## **LUSTER ENERGI EIGEDOM AS**

Luster Energi Eigedom AS er eigar av bygningsmassen vår og dei største leigetakerne er konsernselskapa Luster Energi AS og Breheim Nett AS, I tillegg er det 6 eksterne leigetakarar.

I 2023 er det montert solcelleanlegg på både administrasjonsbygg og installasjonsbygg med 50 kW på kvart anlegg.

Ombygging av 1 etg i administrasjonsbygg til kontor vart slutført i 2023.

Luster Energi Eigedom eig leilegheit på Beitostølen Fjellpark med avtale/samarbeid med dei tilsette.



Nigardsbreen



## STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER.

Målet for styret er fyrst og fremst å sjå til at me i Luster har eit energiselskap som er konkurransedyktig og framtidsretta, og som gjev gode tenester til kundane. Viktigast er sjølvstøtt at det finst eit godt linjenett i heile kommunen, og at leveringa av kraft går utan mange problem.

Det skjer heile tida endringar i bransjen, og styret har sett det som viktig å vere i forkant av ei spanande utvikling. Dei siste åra har det vorte lagt stor vekt på utbygging av fibernettet for å gje eit godt tilbod til brukarar av datautstyr og til kommunikasjon med omverden.

Luster Energiverk har gjennomført ei omorganisering som tilpassar seg kravet om selskapsmessig skille. Det vart vedteke at nettselskap med mindre enn 10 000 nettkundar slapp krav om funksjonelt skille, noko som har gjort det enklare for Luster Energiverk å tilpassa seg ny organisering.

Styret skal naturleg nok sjå til at økonomien i konsernet er sunn, slik at ein har styrke til å vere med på endringar som tvingar seg fram og prosjekt som ein ønskjer å engasjere seg i.

Resultata i konsernet har vore jamt gode, og det ligg store verdier i konsernet i form av bygningar, linjenett og eigarskap i kraftanlegg både i og utanfor kommunen. Konsernet har ein økonomi som er svært solid, og alt ligg til rette for vidare sunn drift i konsernet.

Det er utarbeida strategidokument for konsernet som vert årleg revidert.

Selskapet må heile tida vere framtidsretta og har fått på plass nytt kvalitetsystem for konsernet og dotterselskapa. Luster Energi har og laga ny App som er tilgjengeleg på Android og IOS plattform.

Konsernet sine selskap er attraktive arbeidsplassar i kommunen. Dette forpliktar, og me jobbar kvar dag for å halde denne posisjonen. Tilsette som trivst og har respekt for kvarandre, sine rollar og oppgåver, er heilt avgjerande. Takk til alle tilsette for god innsats i året som har gått.

Sage kraftverk som er eigd saman med Luster kommune produserer og fungerer godt. Det er starta eit arbeid med å fjerne gamal røyrgate.

Luster Småkraft AS er viktig for å ivareta og bygge ut vasskrafta i Luster kommune. Verdiane i anlegga er store, og det viktigaste i prosjekta er å utvikle anlegga slik at dei gjev sikker produksjon i mange tital år. Luster Energiverk leiger ut tenester til drift av småkraftprosjekta. Vanndøla, Kvåle og Holen kraftverk er i drift. Desse kraftverka fungerer godt og produserer som forventa.

Døsjagrovi kraftverk er under planlegging. Luster Energiverk er medeigar i prosjektet og deltek aktivt i dette arbeidet. Det er innsendt ny konsesjonssøknad for prosjektet, og ein avventar tilbakemelding frå NVE.

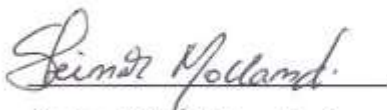
Eigarstrukturen i Sognekraft AS er uendra. Luster Energiverk AS er no den fjerde største eigaren, etter BKK, Vik kommune og Sogndal kommune.

## DISPONERING AV OVERSKOT.

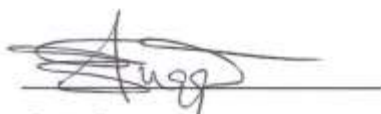
Styret gjer framlegg om at overskotet for Luster Energiverk AS for 2023 på kr 31 874 982,- vert fordelt slik:

Avsett til annan eigenkapital	kr 19 151 432
Avsett til utbytte	kr 12 723 200
Sum disponert	<u>kr 31 874 632</u>

Styret for Luster Energiverk AS, 6. mai 2024



Steinar Molland (styreleiar)



Grete Bugge



Ole Martin Bakken



Anders Molland (everksjef)



Arne Kvalen



Jarle Sperle



Ronny Melheim

## Resultatrekneskap 31.12.2023

	Note	MORSELSKAP		KONSERN (tal i 1000kr)	
		2023	2022	2022	2022
<b>DRIFTSINNTEKTER</b>					
Energisal		0	0	155 708	190 998
Energiformidling/trading		0	0	994	566
Nettinntekter		0	0	38 082	48 215
Sal av andre varer/tenester		0	0	17 744	20 976
Andre driftsinntekter		95 405	149 079	11 257	6 155
Meir-/mindreavkastning		0	0	-2 121	1 243
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>95 405</b>	<b>149 079</b>	<b>221 664</b>	<b>268 153</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>					
Kjøp av straum		0	0	147 156	189 909
Overføring overordna nett		0	0	6 883	14 289
Varekostn andre selde varer/tenester		95 406	149 029	7 427	8 386
Lønnskostnader	3	189 989	172 541	26 540	22 545
Av- og nedskrivingar	2	118 965	77 530	6 105	5 607
Andre driftskostnader	3,9	1 855 603	1 058 008	11 743	10 391
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>2 259 963</b>	<b>1 457 108</b>	<b>205 854</b>	<b>251 127</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-2 164 558</b>	<b>-1 308 029</b>	<b>15 810</b>	<b>17 026</b>
<b>FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>					
Inntekt på investering i dotterselskap		289 000	1 760 000	0	0
Renteinntekt frå føretak i same konsern		87 908	49 802	0	0
Renteinntekter		645 873	466 282	3 052	579
Aksjeutbytte	6	32 953 250	9 707 413	12 953	5 707
Annan finansinntekt		45 168	72 590	1 174	1 402
Del innt. felleskontr virksomhet		0	0	8 474	40 028
Rentekostnader selskap i same konsern		0	-843 076	0	0
Annan finanskostnad		0	0	-390	-54
<b>Netto finansresultat</b>		<b>34 021 199</b>	<b>11 213 011</b>	<b>25 263</b>	<b>47 662</b>
<b>Ordinært resultat før skatt</b>		<b>31 856 641</b>	<b>9 904 982</b>	<b>41 073</b>	<b>64 688</b>
Skattekostnad	11	17 991	0	-4 590	-4 328
<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>31 874 632</b>	<b>9 904 982</b>	<b>36 483</b>	<b>60 360</b>
<b>Disponering av årsoverskot</b>					
Avsett til annan eigenkapital		19 151 432	3 919 982	23 760	54 375
Avsett til utbytte		12 723 200	5 985 000	12 723	5 985
<b>Sum disponert</b>		<b>31 874 632</b>	<b>9 904 982</b>	<b>36 483</b>	<b>60 360</b>

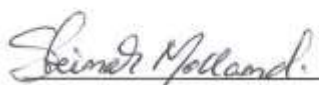
## Balanse 31.12.2023

	Note	MORSELSKAP		KONSERN (tal i 1000kr)	
		2023	2022	2023	2022
<b>EIGEDELER</b>					
<b>Anleggsmidler</b>					
<b>Immaterielle egedelar</b>					
Utsett skattefordel	11	17 991	0	1 980	1 887
<b>Sum immaterielle egedelar</b>		<b>17 991</b>	<b>0</b>	<b>1 980</b>	<b>1 887</b>
<b>Varige driftsmidler</b>					
Tomt, bygning o.a. fast utstyr	2	0	0	5 768	4 633
Linjer/teknisk utstyr	2	0	0	82 342	83 017
Inventar/utstyr/transportmidlar	2	231 007	349 972	18 959	18 817
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>231 007</b>	<b>349 972</b>	<b>107 069</b>	<b>106 467</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>					
Aksjar i dotterselskap	6	109 894 380	109 894 380	0	0
Aksjar i felleskontrollert virksomhet	6	23 508 750	23 508 750	0	0
Andre aksjar	6	7 575 753	7 673 865	7 576	7 674
Lån til selskap i same konsern	6	1 750 000	1 750 000	0	0
Eigenkap felleskontr virksomhet	6	0	0	67 676	79 203
Andre langsiktige fordringar	8	0	90 000	2 394	2 361
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>142 728 883</b>	<b>142 916 995</b>	<b>77 646</b>	<b>89 238</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>142 977 881</b>	<b>143 266 967</b>	<b>186 695</b>	<b>197 592</b>
<b>Omløpsmidlar</b>					
Varelager		0	0	5 829	4 102
Kundefordringar		56 507	95 107	45 744	28 300
Kundefordringar konsern		651 050	121 633	0	0
Andre kortsiktige fordringar		1 232 934	1 839 443	28 360	47 417
Konsernfordringar		966 030	9 312 162	0	0
Bankinnskot, kontantar mm	10	40 613 217	10 453 314	119 158	42 031
<b>Sum omløpsmidlar</b>		<b>43 519 738</b>	<b>21 821 659</b>	<b>199 091</b>	<b>121 850</b>
<b>SUM EIGEDELER</b>	1	<b>186 497 619</b>	<b>165 088 626</b>	<b>385 786</b>	<b>319 442</b>


# ÅRSRAPPORT 2023

	Note	MORSELSKAP		KONSERN (tal i 1000kr)	
		2023	2022	2023	2022
<b>GJELD OG EIGENKAPITAL</b>					
<b>Eigenkapital</b>					
Aksjekapital	4,5	19 962 500	19 962 500	19 963	19 963
Eigne aksjar pålydande	4	-82 500	-12 500	-83	-13
Overkurs	4	2 979 988	2 979 988	2 980	2 980
Eigne aksjar, overkurs	4	-313 500	-47 500	-314	-48
Annan innskoten eigenkapital	4	2 146 839	2 124 839	2 147	2 125
Annan eigenkapital	4	147 986 771	128 835 339	238 882	215 122
<b>Sum eigenkapital</b>		<b>172 680 098</b>	<b>153 842 666</b>	<b>263 575</b>	<b>240 129</b>
<b>Langsiktig gjeld</b>					
Annan langsiktig gjeld		0	0	500	500
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>500</b>	<b>500</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>					
Leverandørgjeld		260 739	345 753	77 170	38 739
Leverandørgjeld konsern		783 582	0	0	0
Betalbar skatt	11	0	0	4 683	6 175
Skuldig offentlege avgifter		0	16 460	3 975	5 858
Avsett til utbytte	7	12 723 200	5 985 000	12 723	5 985
Gjeld til konsernselskap		0	4 816 247	0	0
Annan kortsiktig gjeld	7	50 000	82 500	23 160	22 056
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>13 817 521</b>	<b>11 245 960</b>	<b>121 711</b>	<b>78 813</b>
<b>Sum gjeld</b>	1	<b>13 817 521</b>	<b>11 245 960</b>	<b>122 211</b>	<b>79 313</b>
<b>SUM GJELD OG EIGENKAPITAL</b>		<b>186 497 619</b>	<b>165 088 626</b>	<b>385 786</b>	<b>319 442</b>

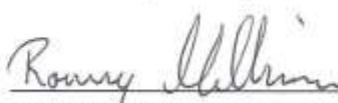
Styret for Luster Energiverk AS, 6. mai 2024

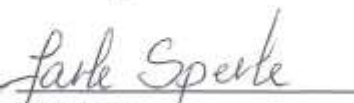
  
Steinar Molland (styreleiar)

  
Arne Kvalen (nestleiar)

  
Grete Bugge

  
Ole Martin Bakken

  
Ronny Melheim

  
Jarle Sperle

  
Anders Molland (everksjef)

## Notar til rekneskapen

### Note 1 - Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapsloven av 1998 og god rekneskapsskikk i Norge.

#### **Konsolideringsprinsipp:**

Konsernrekneskapen omfattar Luster Energiverk AS med dotterselskap Luster Energi Eigedom AS, Luster Energi AS og Breheim Nett AS der Luster Energiverk AS har bestemmande innflytelse som følgje av juridisk og faktisk kontroll. Konsernrekneskapen er utarbeida etter einsarta rekneskapsprinsipp for like transaksjonar i alle selskap som inngår i konsernrekneskapen. Alle vesentlege transaksjonar og mellomverande mellom selskap i konsernet er eliminert. Investeringar i selskap der konsernet har betydelig innflytelse (felleskontrollert verksemd), vert handsama etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen og kostmetoden i selskapsrekneskapen.

#### **Hovudregel for vurdering og klassifisering av eigedelar og gjeld:**

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmidlar. Anleggsmiddel er vurdert til anskaffingskost. Fordringar som skal attendebetalt innan eit år er klassifisert som omløpsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

Omløpsmidlar er vurderte til lågaste av anskaffingsverdi eller verkeleg verdi.

Varige driftsmidlar vert avskrive over forventa økonomisk levetid. Avskrivningane er som hovudregel fordelt lineært over antatt økonomisk levetid.

Anna langsiktig gjeld og kortsiktig gjeld er vurderte til pålydande beløp.

#### **Eigedeler og gjeld i utanlandsk valuta**

Pengepostar i utanlandsk valuta er i balansen rekna om til kursen på balansedagen.

#### **Varer**

Varer er vurderte til lågaste verdi av anskaffingskost etter FIFO-metoden og netto salsverdi.

#### **Inntekt**

Inntekt ved sal av varer og tenester vert rekneskapsført når den er opptent, dvs. når varen er levert til kunden og tenesta er utført. Inntektene vert rekneskapsført med verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet.

#### **Fordringar**

Kundefordringar og andre fordringar er oppførde til pålydande etter frådrag for avsetjing til forventa tap. Avsetjing til tap vert gjort på grunnlag av ein individuell vurdering av dei einskilde fordringane.

# ÅRSRAPPORT 2023

## Kostnader

Kostnader vert som hovudregel rekneskapsført i same periode som tilhøyrande inntekt.

## Skattar

Overskotsskatten vert berekna etter dei ordinære skattereglane. Skattekostnaden i resultatrekneskapen er samansett av betalbar skatt og endring i netto utsett skatt. Betalbar skatt vert berekna på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsett skatt vert berekna på grunnlag av midlertidige skilnader mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

## Utbyte

Utbyte frå døtrer vert inntektsført i året det vert avsett, frå tilknytt selskap i utbetalingsåret.

## Note 2 – Varige driftsmidlar (beløp i 1000kr)

<b>Mor-selskap</b>	<b>Transp midlar</b>	<b>Div utstyr</b>	<b>Bygg / tomt</b>	<b>Målar</b>	<b>Linjer og tekn.utstyr</b>	<b>Anlegg under arbeid</b>	<b>Sum</b>
Kostpris 01.01	0	476	0	0	0	0	476
Tilgang i året	0	0	0	0	0	0	0
Avgang	0	0	0	0	0	0	0
Kostpris 31.12	0	476	0	0	0	0	476
Samla av-og nedskr. 31.12	0	245	0	0	0	0	245
Bokført verdi 31.12	0	231	0	0	0	0	231
Årets ord. avskrivningar	0	119	0	0	0	0	119

% satsar ord. avskriv. 25%

<b>Konsern</b>	<b>Transp midlar</b>	<b>Div utstyr</b>	<b>Bygg / tomt</b>	<b>Målar</b>	<b>Linjer og tekn.utstyr</b>	<b>Anlegg under arbeid</b>	<b>Sum</b>
Kostpris 01.01	10 810	11 691	17 282	16 386	159 803	14 571	230 543
Tilgang i året	1 228	1 019	1 501	579	13 477	1 759	19 563
Avgang	666	1 139	0	0	270	12 855	14 930
Kostpris 31.12	11 372	11 571	18 783	16 965	173 010	3 475	235 176
Samla av-og nedskr. 31.12	8 095	7 322	13 015	5 531	94 144	0	128 107
Bokført verdi 31.12	3 277	4 249	5 768	11 434	78 866	3 475	107 069
Årets ord. avskrivningar	667	902	366	1 115	3 056	0	6 106

% satsar ord. avskriv. 12,5 % 10-25% 0-4% 6,70 % 2-5%

## Note 3 – Tilsette, godtgjersle

	MORSELSKAP		KONSERN	
	2023	2022	2023	2022
<b>Lønnskostnader:</b>				
Lønningar	165 655	154 238	21 468 550	19 487 387
Eige investeringsarbeid	0	0	-3 256 303	-2 342 705
Refusjon sjukeløn etc	0	0	-360 476	-267 244
Folketrygdavgift	17 684	16 430	2 914 866	2 236 586
Pensjonspremie	0	0	4 679 043	2 320 952
Andre lønn/personalkostnader	6 650	1 873	1 093 898	1 110 081
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>189 989</b>	<b>172 541</b>	<b>26 539 578</b>	<b>22 545 057</b>
<b>Gjennomsnittleg tal tilsette</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>29</b>	<b>27</b>

Pensjonar er dekkja gjennom KLP og tilfredstillar krav om offentleg tenestepensjon

	2023	2022
Premiefondet er balanseført med	0	0

Dagleg leiar/konsernsjef er innleigd frå Luster Energi AS.

Det er ikkje gjeve lån eller stilt sikkerheit til fordel for dagleg leiar, styremedlemmar eller andre nærstående.

Revisor:	Morselskap	Konsern
Revisjonshonorar for 2023	55 000	244 000
Attestasjonsstenester	0	29 250
Andre tenester	55 000	196 000
Sum	<u>110 000</u>	<u>469 250</u>

## Note 4 – Eigenkapital (beløp i 1000kr)

<u>Mor-selskap</u>	Aksje- kapital	Annan innsk EK	Eigne aksjar pålydande	Eigne aksjar overkurs	Overkurs- fond	Annan EK	SUM
Eigenkapital 01.01	19 963	2 125	-12	-48	2 980	128 835	153 843
Årsoverskot						31 875	31 875
Forslag til utbytte						-12 723	-12 723
Kjøp egne aksjar			-125	-475			-600
Sal egne aksjar		22	55	209			286
<b>Eigenkapital 31.12</b>	<b>19 963</b>	<b>2 147</b>	<b>-82</b>	<b>-314</b>	<b>2 980</b>	<b>147 987</b>	<b>172 681</b>



# ÅRSRAPPORT 2023

<b>Konsern</b>	<b>Aksje- kapital</b>	<b>Annan innsk EK</b>	<b>Eigne aksjar pålydande</b>	<b>Eigne aksjar overkurs</b>	<b>Overkurs- fond</b>	<b>Annan EK</b>	<b>SUM</b>
Eigenkapital 01.01	19 963	2 125	-12	-48	2 980	215 121	240 129
Årsoverskot						36 483	36 483
Forslag til utbytte						-12 723	-12 723
Kjøp egne aksjar			-125	-475			-600
Sal egne aksjar		22	55	209			286
<b>Eigenkapital 31.12</b>	<b>19 963</b>	<b>2 147</b>	<b>-82</b>	<b>-314</b>	<b>2 980</b>	<b>238 881</b>	<b>263 575</b>

## Note 5 – Aksjonærtilhøve

Aksjekapital til selskapet er på kr 19.962.500,-

Det er 735 aksjeeigarar i selskapet. Dei største aksjonærane er:

Luster Kommune	24,92 %
Luster Sparebank	17,02 %
Luster Almenning	2,50 %
Gjensidige	2,25 %

På generalforsamlinga 20. juni 2022 vart det gjeve fullmakt til kjøp av inntil 15% av egne aksjar.

Det er i 2023 kjøpt 50 aksjar (0,63%),

avhenda 22 aksjar (0,28%).

Pr 31.12.2023 har selskapet 33 aksjar (0,41%)

### Aksjar i egne styre og everksjef:

Steinar Molland, styreleiar	17 aksjar
Arne Kvalen, nestleiar	6 aksjar
Grete Bugge, styremedlem	0 aksjar
Ronny Melheim, styremedlem	0 aksjar
Ole Martin Bakken, styremedlem	0 aksjar
Jarle Sperle, styremedlem	2 aksjar
Anders Molland, e-verksjef	25 aksjar

## Note 6 – aksjar

<b>Selskap</b>	<b>Tal aksjar</b>	<b>Pålydande</b>	<b>Bokført verdi</b>
Sognekraft AS	610	20 000	122 000
Sognekraft AS	321	20 000	6 420 000
Sognetnett AS	810000	1	978 437
Elkonor AS	1	10 000	10 000
Nettalliansen AS	1	20 000	22 000
DnB Nor	316	242	12 316
REN AS	1	1 000	1 000
Fjellvegen Årdal-Luster	100	100	0
Sogn Skisenter AS	100 B	100	10 000
<b>Sum</b>			<b>7 575 753</b>

## Aksjar i dotterselskap og felleskontrollert virksomhet

Selskap	Eigar-del	Tal aksjar	Pålydande	Bokført verdi	Resultat	Eigenkapital	Mellomverande
Sage Kraftverk AS	50 %	11	1 000 000	11 005 500	11 108 568	70 910 602	56 507
Luster Småkraft AS	50 %	6 500	1 000	12 503 250	5 838 628	53 442 121	0
Luster Energi Eigedom AS	100 %	100	1 000	1 420 953	146 905	3 805 382	1 880 451
Luster Energi AS	100 %	30 000	100	36 323 286	12 153 540	64 718 794	-98 747
Breheim Nett AS	100 %	30 000	100	72 150 141	4 060 116	88 097 953	801 794

Alle dotterselskap og felleskontrollerte virksomheter har same adresse som morselskapet.

## Note 7 – Spesifikasjon av gjeld

Med atterhald om godkjenning av generalforsamlinga, er det avsett ordinært utbytte for 2023 med kr 12 723 000

Anna kortsiktig gjeld:	Morselskap	Konsern
Skuldig forbruksavgift	0	4 386 598
Skuldig Enova-avgift	0	176 529
El-sertifikat	0	28 845
Skuldig lønn	0	2 462 400
Skuldig feriepengar	0	2 312 594
Meiravkastning m/renter	0	10 017 000
Forskotsbetalt inntekt	0	905 000
Påløpne kostnader	50 000	2 871 350
<b>Sum</b>	<b>50 000</b>	<b>23 160 316</b>

## Note 8 – Spesifikasjon av langsiktige fordringar:

I konsernrekeneskapen er det Eigenkapitaltilskot KLP på kr 2 361 000 og andre langsiktige fordringar på kr 33 000

## Note 9 – Lager og administrasjonsbygg

Luster Energiverk AS, Luster Energi AS og Breheim Nett AS leiger lokale hjå Luster Energi Eigedom AS

## Note 10 – Sperra midlar, garantiar, pant

Selskapet sitt banksamband har factoringpant på kr 11 000 0000. Luster Energiverk AS har kausjonistansvar for langsiktig lån hos Sage Kraftverk AS. Saldo på lånet er pr 31.12.2023 kr 13 346 984. Av inntståande midlar i posten «Bankinnskot, kontantar mm» for konsernet er kr 1 350 000 sperra til betaling av skattetrekk.

## Note 11 – Skattekostnad

	Morselskap		Konsern	
	2023	2022	2023	2022
<b>Resultat før skattekostnad</b>	31 856 641	9 904 982	41 073 209	64 687 398
<b>Permanente skilnader:</b>				
Utbytte	-32 953 250	-10 207 413	-12 953 250	-5 707 413
Del inntekt felleskontr virksomhet	0	0	-8 473 598	-40 027 844
Renter skatt	0	0	-993	-27
3% skattepliktig gevinst og utbytte	988 599	291 223	988 599	291 223
Permanente skilnader	51 079	0		0
Resultatført konsernbidrag	-289 000	-1 260 000	0	0
Ikkje frådragsber. kostnader	0	0	196 001	199 100
<b>Endring i midlertidige skilnader:</b>				
Fordringar	0	0	371 488	-120 829
Gevinst/tapskonto	0	0	-191 741	-239 675
Driftsmidlar	56 109	10 607	-1 613 007	-1 775 356
Rekneskapsmessige avsetjingar	0	0	1 891 000	10 762 000
Årets skattegrunnlag før motteke konsernbidrag	-289 822	-1 260 601	21 287 708	28 068 577
Motteke konsernbidrag	289 000	1 260 000	0	0
<b>Årets skattegrunnlag</b>	<b>-822</b>	<b>-601</b>	<b>21 287 708</b>	<b>28 068 577</b>
<b>Berekna betalbar skatt overskot (22%)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 683 296</b>	<b>6 175 087</b>
<b>Midlertidige skilnader knytt til:</b>				
<b>Negative skilnader:</b>				
Fordringar	0	0	-1 255 000	-1 575 000
Varelager	0	0	-200 000	-200 000
Gevinst/tapskonto	0	0	-766 965	-958 706
Driftsmiddel	-80 133	-24 024	1 476 563	-64 954
Rekneskapsmessige avsetjingar	0	0	-10 017 000	-7 506 000
Underskot til framføring	-1 642	-821	-1 642	-821
<b>Sum negative skilnader</b>	<b>-81 775</b>	<b>-24 845</b>	<b>-10 764 044</b>	<b>-10 305 481</b>
Grunnlag utsett skatt	81 775	24 845	10 764 044	10 305 481
Ikkje balanseførd utsett skattefordel	0	0	-1 763 261	-1 730 324
Sum grunnlag utsett skatt	81 775	24 845	9 000 783	8 575 157
Utsett skattefordel (22%)	17 991	5 466	1 980 172	1 886 535
<b>Skattekostnad i rekneskapen består av:</b>				
Berekna betalbar skatt	0	0	4 683 296	6 175 087
Endring utsett skattefordel	17 991	0	-93 638	-1 847 449
<b>Skattekostnad</b>	<b>17 991</b>	<b>0</b>	<b>4 589 658</b>	<b>4 327 638</b>

## KONTANTSTRAUMANALYSE

Beløp i 1000 kr

	Morselskap		Konsern	
	2023	2022	2023	2022
<b>Kontantstraumar frå drift</b>				
Ordinært resultat før skattekostnad	31 857	9 905	41 073	64 687
Del inntekt felleskontrollert virksomhet	0	0	-8 474	-40 028
Utbytte frå felleskontrollert virksomhet	0	0	20 000	4 000
Vinst ved sal driftsmidlar	0	0	-107	-65
Betalt skatt i perioden	0	0	-6 175	-1 929
Av- og nedskrivningar	119	78	6 105	5 607
Endring i varelager	0	0	-1 727	-519
Endring i kundar	-491	-47	-17 444	9 202
Endring i leverandørgjeld	699	-83	38 431	335
Endring i andre omløpsmidlar og andre gjeldspostar	4 087	-23 971	18 278	-13 254
<b>Netto kontantstraumar frå drift</b>	<b>36 271</b>	<b>-14 118</b>	<b>89 960</b>	<b>28 036</b>
<b>Kontantstraum frå investeringar</b>				
Investert i egne aksjar	-600	-372	-600	-372
Investert i andre aksjar	98	0	98	0
Investert i langsiktig fordring	0	0	-123	-162
Innbetaling på langsiktig fordring	90	8 090	90	8 090
Sal av egne aksjar	286	364	286	364
Kjøp av el-sertifikat	0	0	0	10
Innbetaling ved sal av driftsmidlar	0	0	107	65
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidlar	0	-102	-6 707	-19 424
<b>Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar</b>	<b>-126</b>	<b>7 980</b>	<b>-6 849</b>	<b>-11 429</b>
<b>Kontantstraum frå finansaktivitetar</b>				
Utbetalt utbytte	-5 985	-3 993	-5 985	-3 993
<b>Netto kontantstraum frå finansaktivitetar</b>	<b>-5 985</b>	<b>-3 993</b>	<b>-5 985</b>	<b>-3 993</b>
<b>Netto kontantstraum for perioden</b>	<b>30 160</b>	<b>-10 131</b>	<b>77 126</b>	<b>12 614</b>
Behaldning av bankinnskot, kontantar og liknande pr 01.01	10 453	20 584	42 031	29 417
Netto endring i bankinnskot, kontantar og liknande	30 160	-10 131	77 126	12 614
<b>Behaldning av bankinnskot, kontantar og liknande pr 31.12</b>	<b>40 613</b>	<b>10 453</b>	<b>119 157</b>	<b>42 031</b>



Smørvidammen



Maths på Veitastrondsvatnet i ny båt



Deloitte AS  
Gravensteinsgata 19  
Postboks 206  
NO-6852 Sogndal  
Norway

+47 57 67 65 70  
www.deloitte.no

Til generalforsamlinga i Luster Energiverk AS

## MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR

### Konklusjon

Vi har revidert årsrekneskapen for Luster Energiverk AS som er samansett av:

- selskapsrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2023, resultatrekneskap, kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar til årsrekneskapen, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.
- konsernrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2023, resultatrekneskap, kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar til årsrekneskapen, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

### Etter vår meining

- oppfyller årsrekneskapen gjeldande lovkrav,
- gjev selskapsrekneskapen eit rettvise billete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2023 og av resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg, og
- gjev konsernrekneskapen eit rettvise billete av konsernet si finansielle stilling per 31. desember 2023 og av resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg.

### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er beskrivne under *overskrifta Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med krava i relevante lover og forskrifter i Noreg og International Code of Ethics for Professional Accountants (medrekna dei internasjonale sjølvstendestandardane) utferda av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglane), og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Innhenta revisjonsbevis er etter vår oppfatning tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for vår konklusjon.

### Ytterlegare informasjon

Styret og dagleg leiar (leinga) er ansvarlege for informasjonen i årsmeldinga. Vår fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen dekkjer ikkje informasjonen i årsmeldinga.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese årsmeldinga. Formålet er å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom årsmeldinga og årsrekneskapen og den kunnskap vi har opparbeidd under revisjonen, eller om årsmeldinga inneheld vesentleg feilinformasjon. Vi er pålagde å rapportere om årsmeldinga inneheld vesentleg feilinformasjon. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

Ut frå kunnskapen vi har opparbeidd oss i revisjonen, meiner vi at årsmeldinga

- er konsistent med årsrekneskapen og
- inneheld dei opplysningane som skal vere med etter gjeldande lovkrav.

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"), DTPL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte LLP do not provide services to clients. Please see [www.deloitte.com/about](http://www.deloitte.com/about) to learn more about our global network of member firms.

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies: Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.

Registrert i Forbrukerregisteret  
Medlemmer av Den norske Revisorforening  
Organisasjonsnummer: 980 111 282

### *Leiinga sitt ansvar for årsrekneskapen*

Leiinga er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen og for at han gir eit rettvisande bilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for naudsynt intern kontroll for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggjast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvikla.

### *Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen*

Vårt mål er å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta, og å gi ei revisjonsmelding som inneheld konklusjonen vår. Tryggande sikkerheit er ein høg grad av tryggleik, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon er å anse som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimelege grenser kan forventast å påverke dei økonomiske avgjerelsene som brukarane tar på grunnlag av årsrekneskapen.

Som del av ein revisjon i samsvar med ISA-ane, utøver vi profesjonelt skjønn og viser profesjonell skepsis gjennom heile revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentleg feilinformasjon i årsrekneskapen, enten det skuldast misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Vi utformar og gjennomfører revisjonshandlingar for å handtere slike risikoar, og hentar inn revisjonsbevis som er tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår. Risikoen for at vesentleg feilinformasjon som følgje av misleg framferd ikkje blir avdekkta, er høgare enn for feilinformasjon som skuldast feil som ikkje er tilsikta, sidan misleg framferd kan innebere samarbeid, forfalsking, bevisste utelatingar, urette framstillingar, eller brot på interne kontrollrutinar.
- opparbeider vi oss ei forståing av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlingar som er formålstenlege etter tilhøva, men ikkje for å gi uttrykk for ei meining om effektiviteten av selskapet og konsernet sin interne kontroll.
- evaluerer vi om rekneskapsprinsippa som er brukte, er formålstenlege, og vurderer om rekneskapsestimata og tilhøyrande noteopplysningar som er utarbeidde av leiinga, er rimelege.
- konkluderer vi på om leiinga si bruk av framleis drift-føresetnaden er formålstenleg og, basert på innhenta revisjonsbevis, om det er vesentleg uvisse knytt til hendingar eller tilhøve som kan skape tvil av betydning om selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentleg uvisse, krevjes det at vi i revisjonsmeldinga gjer merksam på tilleggsopplysningane i årsrekneskapen, eller, dersom slike tilleggsopplysningar ikkje er tilstrekkelege, at vi modifiserer konklusjonen vår. Konklusjonane våre er basert på revisjonsbevis innhenta fram til datoen for revisjonsmeldinga. Etterfølgjande hendingar eller tilhøve kan likevel føre til at selskapet og konsernet ikkje kan halde fram drifta.
- evaluerer vi den totale presentasjonen, strukturen og innhaldet i årsrekneskapen, og tilleggsopplysningane, og om årsrekneskapen representerer dei underliggjande transaksjonane og hendingane på ein måte som gir eit rettvisande bilete.
- Innhentar vi tilstrekkeleg og formålstenleg revisjonsbevis knytt til den finansielle informasjonen til einingane eller forretningsområda i konsernet for å kunne gi uttrykk for ei meining om den konsoliderte årsrekneskapen. Vi er ansvarlege for å leie, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi åleine er ansvarlege for vår revisjonskonklusjon.



**Deloitte**

Melding frå uavhengig revisor  
Luster Energiverk AS

Vi kommuniserer med styret mellom anna om det planlagde innhaldet i revisjonen, tidspunkt for revisjonsarbeidet, og eventuelle vesentlege funn i revisjonen, irekna vesentlege svakheiter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Sogndal, 6. mai 2024

Deloitte AS

  
Gunn Irene Sviggum Bruheim

statsautorisert revisor