



ÅRSRAPPORT 2024



**LUSTER
ENERGIVERK AS**

INNHALDSFORTEIKNING

Innhald

Generalforsamling	1
Konsernstruktur	2
Årsmelding frå styret	3
Resultatrekneskap 31.12.2024	17
Balanse 31.12.2024	18
Notar til rekneskapen	20
Melding frå uavhengig revisor	30

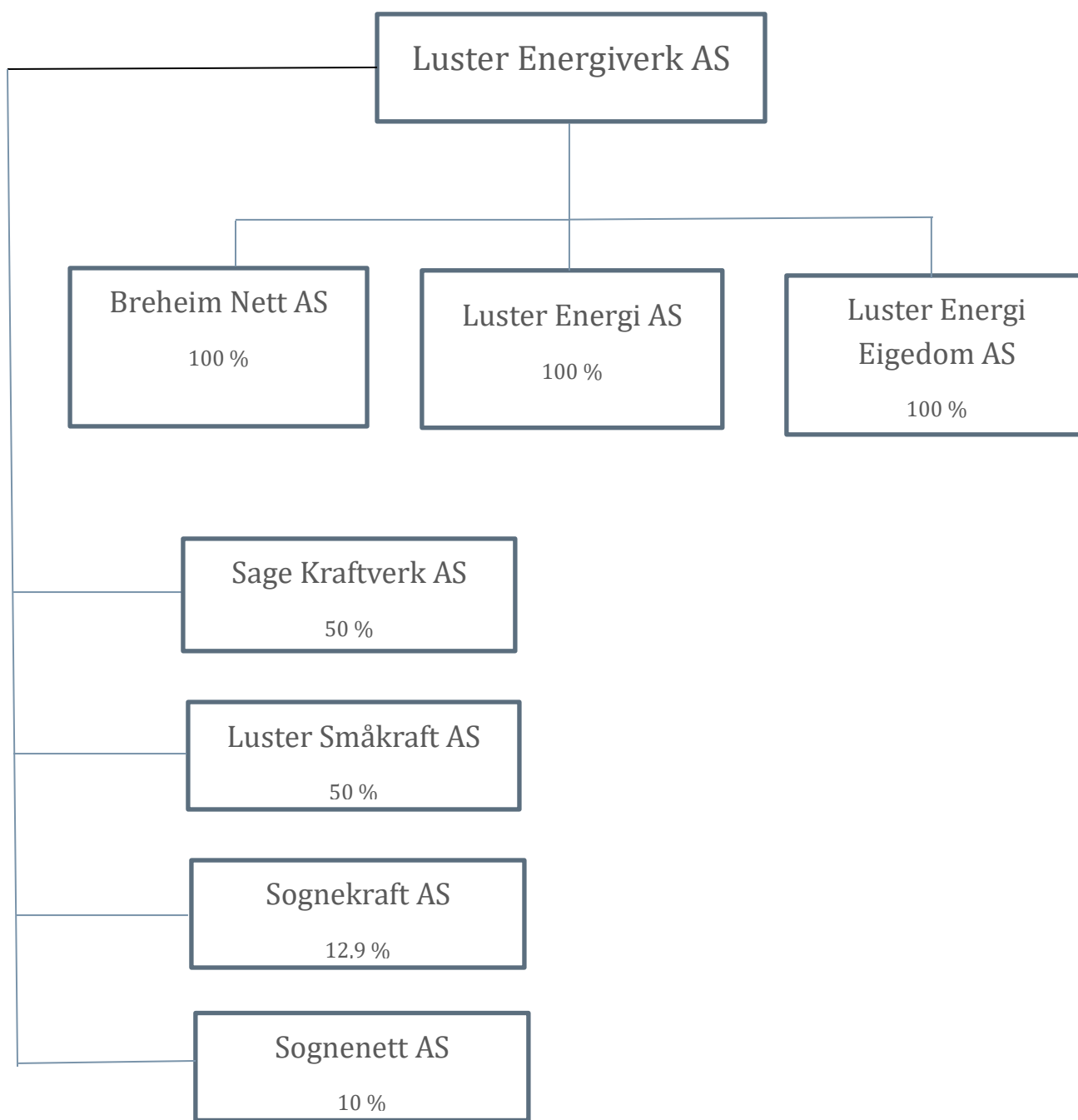
Generalforsamling for

Luster Energiverk AS vert halden på Gaupnetunet i Gaupne
måndag 02.06.2025 kl.16.00.

SAKLISTE:

1. Godkjenning av innkalling og sakliste.
2. Val av møteleiars referent og 2 medlemmar til å skrive under møteprotokoll.
3. Årsmelding for 2024.
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. Orienteringssaker

Konsernstruktur Luster Energiverk AS



Årsmelding frå styret

STYRET

Styret hadde fylgjande samansetjing i 2024:

Steinar Molland (Styreleiar), Arne Kvalen (nestleiar)

Marthe Gjerde, Ole Martin Bakken, Bergljot Buskaker og Ronny Melheim.

Vararepresentantar i rekkefylgje har vore:

Jarle Sperle, Lene Waagsbø Wiese, Steinar Schanke og Frank Harberg.

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

VALNEMND

Kjell Opheimshaug (leiar), Jermund Molland og Jon Galde.

STYRESAKER

Det har vore halde 7 styremøte og 37 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 Sognenett AS (10%).

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

Ved utgangen av 2024 var det i konsernet totalt 24 heiltidstilsette, 2 deltidstilsette og 4 lærlinger på lærekontrakt.

Blant dei aksjonærvalde til styret er det 2 kvinner av 5 medlemmar totalt og 1 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 offentleggjort ein redegjørelse av dei konkrete aktsemdsvurderingane.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHEIT (HMS)

Konsernet er tilslutta Bedriftshelse1.

Sjukefråværet i 2024 var på 2,0 %. 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 2024.

Konsernet har eige AMU (arbeidsmiljøutval) med representantar frå arbeidsgjevar- og arbeidstakarsida og det har vore halde eit AMU møte i 2024.

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 dei 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 2024 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 2025.

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

ÅRSRAPPORT 2024

ØKONOMI

Årsoppgjøret er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift. Rekneskapet for 2024 viser ein omsetnad i konsernet på kr 180 587 000 og eit årsoverskot på kr 23 814 000.

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

Kontantstraum i konsernet frå ordinært resultat er mindre i 2024 enn førre år. Reduksjonen skuldast reduserte kraftprisar og at aksjeutbytte frå selskap utanfor konsernet er halvert. Netto kontantstraum frå drift er på kr 11 696 000. Investeringar i 2024 var høgare enn i 2023, og den største enkeltinvesteringa er ny lastebil til kr 3 163 000. Denne avløste ein lastebil frå år 1998. All investering i 2024 vart finansiert med eigne midlar. Kontantstraumanalysa syner at kontantstraumen frå drift dekker kontantstraum til investeringar. Etter utbetaling av utbytte til eigarane så vart beholdning av likvider redusert med kr 9 869 000. Likviditeten til konsernet er veldig god med bankinnskot mm på kr 109 288 000.

Nøkkeltal i rekneskapen for 2024

	Mor-selskap	Konsern
Driftsresultatet for 2024	kr -2 211 000	kr 11 732 000
Netto finansinntekter	kr 18 594 000	kr 15 888 000
Resultat etter skatt	kr 16 328 000	kr 23 814 000

Luster Energiverk konsern	2024	2023
Rentabilitet:		
Totalrentabilitet	7,3	11,7
Eigenkapitalrentabilitet	10,3	16,3
Soliditet/kapitaltilhøve pr 31.12		
Eigenkapital del	72,1	68,3
Likviditetsgrad 1	1,8	1,6

Økonomien i konsernet er god, med ein totalrentabilitet i 2024 på 7,3 %, eigenkapitalrentabilitet på 10,3% og eigenkapitalprosent på 72 %.

Konsernet har god tilgang til likviditet og har ikkje langsiktig lån. Investeringar som er planlagde i 2025 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 arbeida med nye strategidokument som skal gjelda for tida 2025-2028. Nye strategiplanar for Luster Energiverk, Breheim Nett og Luster Energi vert slutført i 2025.

Luster Energiverk AS har forsikra «Styre- og ledelsesansvar» med kr 10 000 000. Den forsikringa omfatter 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.

Regionalnett 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.

Luster Energiverk er medlem og medeigar i Nettalliansen. 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.

I samarbeid med Nettalliansen er det kjøpt inn nytt økonomisystem for Breheim Nett. Aider er leverandør av systemet Xledger. Det er også planlagt innkjøp av nytt nettinformasjonssystem i 2025.

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 etter kvart bygt mange småkraftverk i kommunen og ein forventar at denne aktiviteten etter kvart vil avta noko.

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.

Til Mollandsmarki har me dette året forsterka linjetråane på enkelte 22 kV spenn, og det er sett i drift ny trafo på Resaland i samband med ny Telia sambandsmast.

På Berge i Luster er det bygt ny lågspentlinje til ny Telenor sambandsmast.

I Jostedalen har ein starta arbeidet med å ruste opp 22 kV linje til Vanndalen, som skal forsyne Vanndøla kraftverk me straum på inntaket.

På Gjerde i Jostedalen er det sett opp ny nettstasjon i samband med opprusting av sentrum.

Til Hafslo Barne og Ungdomsskule er det sett opp ny nettstasjon i samband med ombygging til ny barnehage.

Anna arbeid som er utført er mellom anna tilkopling av nye nettstasjonar i samband med Botn byggefelt, Eplehagen Mikrohuslandsby (Skjolden) og ladestasjon på Røneidsgrandane.

I Rølebakane i Gaupne har eksisterande nettstasjon vorte rehabilitert både utvendig og innvendig.

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.

Det er og innkjøpt ny lastebil til Breheim Nett, med auka kapasitet som gjer oss i stand til å utføra oppdraga våre på ein betre og tryggare måte. Fleire av våre tilsette har teke truckførarkurs dette året.

Breheim Nett sin kilekostnad var i 2024 på kr 1 754 000, noko som er ein nedgang frå året før. Me jobbar kontinuerleg for at avbrot skal bli sjeldnare og kortare for våre kundar.

ÅRSRAPPORT 2024

Breheim Nett har utarbeida nøytralitetsrapport som er lagt ut på www.breheimnett.no

KUNDEFORHOLD, TILSYNSAKTIVITETAR, MÅLEAKTIVITETAR, ENØK

Pr. 31.12.2024 var det tilknytt 4006 nett-kundar.

TILSYNSAKTIVITET

I 2024 har det vore fokus på tilsynsarbeid ved el installasjonar i bustader, hytter og landbruk, og det er utført 289 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 2024 vart det brukt 64 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.

MÅLEAKTIVITET

Det har tidlegare vorte montert 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 23,35 MW den 08.januar 2024, time 09.

TOTALFORBRUK I LUSTER

Totalforbruket av kraft (inkl. tap) i 2024 var 116 385 MWh mot 126 599 MWh i 2023.

Vårt totale tap i overføringa var 10 082 MWh.

FORDELINGSNETT

HØGSPENT FORDELINGSNETT

66/22 kV: linje 195,2 km, jordkabel/sjøkabel 86,7 km

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

1000V ANLEGG

1,17 km linje og 4 stk. transformatorar.

LÅGSPENTNETT

257,3 km linje og 182,3 km jordkabel.

FORDELINGSTRANSFORMATORAR

238 stk. trafoar 21/0,24 kV

43 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 69.453 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 36 utkoplingar i høgspennettet med varigheit meir enn 20 minutt. 10 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 eller på tlf. 24240895.



Nyoppussa nettstasjon i Røslbakkane Gaupne



Kurs i nedfiring frå 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.

2024 vart eit år med ein god del lågare kraftpris enn året før, den gjennomsnittlege kraftprisen for 2024 var 47,48 øre/kWh. August var månaden med lågast pris (13,39 øre/kWh) og januar hadde høgast pris (90,32 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 Sognetett som tilbyr kundane ulike breibandtenester. I 2024 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 2024. Noko av installasjonsarbeidet som er utført er servicebygg på Turtagrø, lagerhall hjå Digital Etikett og nytt bygg for Luster Trelastlager. Det er og installert el. anlegg i mange nye bustadhus, i hovudsak for Luster Trelastlager, LT Eigedom, Luster Byggservice, Ødegård Bygg og Maskin og Fuhr Bygg.

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

Luster Energi har rammeavtale med Luster kommune på gatelys, og det er montert lys i hoppbakkar på Sogn Skisenter og i lysløype på Veitastrond.

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

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 8 eksterne leigetakarar.

Ombygging av montørrom i 1 etg i administrasjonsbygg vart slutført i 2024.

Store delar av belysningen i 1 etg er skifta ut med moderne LED belysning. Dette er ein mykje meir energieffektiv teknologi enn glødepære og halogenpære.

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



Bilete teke frå Molden

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 sjølvstendig 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 vert for tida utarbeida nye strategidokument for konsernet som skal slutførast i 2025.

Selskapet må heile tida vere framtidsretta og har fått på plass nytt kvalitetsystem for konsernet og dotterselskapa. Luster Energi har App for straumkundar 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, og ein forventar å avslutte dette arbeidet i 2025.

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 titals 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.

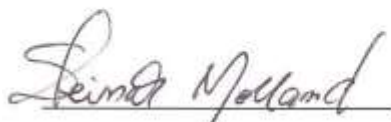
Eigarstrukturen i Sognekraft AS er uendra. Luster Energiverk AS er no den fjerde største eigaren, etter Eviny AS, Vik kommune og Sogndal kommune.

DISPONERING AV OVERSKOT.

Styret gjer framlegg om at overskotet for Luster Energiverk AS for 2024 på kr 16 327 788,- vert fordelt slik:

Overført frå annan eigenkapital	kr -440 712
Avsett til utbytte	kr 16 768 500
Sum disponert	<u>kr 16 327 788</u>

Styret for Luster Energiverk AS, 19. mai 2025

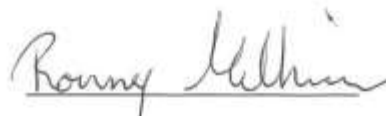

Steinar Molland (styreleiar)


Arne Kvalen


Bergljot Buskaker


Marthe Gjerde


Ole Martin Bakken


Ronny Melheim


Anders Molland (everksjef)

Resultatrekneskap 31.12.2024 (beløp i 1000 kr)

		MORSELSKAP		KONSERN	
DRIFTSINNTEKTER	Note	2024	2023	2024	2023
Energisal		0	0	114 180	155 708
Energiformidling/trading		0	0	1 275	994
Nettinntekter		0	0	39 097	38 082
Sal av andre varer/tenester		0	0	17 982	17 744
Andre driftsinntekter		93	95	8 854	11 257
Meir-/mindreavkastning		0	0	-801	-2 121
Sum driftsinntekter		93	95	180 587	221 664
DRIFTSKOSTNADER					
Kjøp av straum		0	0	108 270	147 156
Overføring overordna nett		0	0	7 936	6 883
Varekostn andre selde varer/tenester		91	95	7 385	7 427
Lønnskostnader	3	217	190	25 567	26 540
Av- og nedskrivingar	2	127	119	6 697	6 105
Andre driftskostnader	3,9	1 869	1 856	13 000	11 743
Sum driftskostnader		2 304	2 260	168 855	205 854
Driftsresultat		-2 211	-2 165	11 732	15 810
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
Inntekt på investering i dotterselskap		5 000	289	0	0
Renteinntekt frå føretak i konsernet		163	88	0	0
Renteinntekter		1 680	646	4 409	3 052
Aksjeutbytte	6	11 489	32 953	5 989	12 953
Annan finansinntekt		262	45	741	1 174
Del innt. felleskontr virksomhet		0	0	5 271	8 474
Annan finanskostnad		0	0	-522	-390
Netto finansresultat		18 594	34 021	15 888	25 263
Ordinært resultat før skatt		16 383	31 856	27 620	41 073
Skattekostnad	11	-55	18	-3806	-4590
ÅRSRESULTAT		16 328	31 874	23 814	36 483
Disponering av årsoverskot					
Avsett til annan egenkapital		0	19 151	7 045	23 760
Overført frå annan egenkapital		-441	0	0	0
Avsett til utbytte		16 769	12 723	16 769	12 723
Sum disponert		16 328	31 874	23 814	36 483

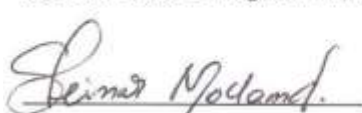
Balanse 31.12.2024 (beløp i 1000 kr)

	Note	MORSELSKAP		KONSERN	
		2024	2023	2024	2023
EIGEDELER					
Anleggsmidler					
Immaterielle egedelar					
Utsett skattefordel	11	28	18	1 725	1 980
Sum immaterielle egedelar		<u>28</u>	<u>18</u>	<u>1 725</u>	<u>1 980</u>
Varige driftsmidler					
Tomt, bygning o.a. fast utstyr	2	0	0	6 206	5 768
Linjer/teknisk utstyr	2	0	0	79 295	82 342
Inventar/utstyr/transportmidlar	2	171	231	24 184	18 959
Anlegg under utføring	2	0	0	0	0
Sum varige driftsmidler		<u>171</u>	<u>231</u>	<u>109 685</u>	<u>107 069</u>
Finansielle anleggsmidler					
Aksjar i dotterselskap	6	109 894	109 894	0	0
Aksjar i felleskontrollert virksomhet	6	23 509	23 509	0	0
Andre aksjar	6	7 576	7 576	7 576	7 576
Lån til selskap i same konsern	6	3 250	1 750	0	0
Eigenkap felleskontr virksomhet	6	0	0	67 448	67 676
Andre langsiktige fordringar	8	0	0	2 513	2 394
Sum finansielle anleggsmidler		<u>144 229</u>	<u>142 729</u>	<u>77 537</u>	<u>77 646</u>
Sum anleggsmidler		<u>144 428</u>	<u>142 978</u>	<u>188 947</u>	<u>186 695</u>
Omløpsmidlar					
Varelager		0	0	4 740	5 829
Kundefordringar		66	57	57 525	45 744
Kundefordringar konsern		791	651	0	0
Andre kortsiktige fordringar		829	1 233	15 238	28 360
Konsernfordringar		5 000	966	0	0
Bankinnskot, kontantar mm	10	40 173	40 613	109 288	119 158
Sum omløpsmidlar		<u>46 859</u>	<u>43 520</u>	<u>186 791</u>	<u>199 091</u>
SUM EIGEDELER	1	<u>191 287</u>	<u>186 498</u>	<u>375 738</u>	<u>385 786</u>

ÅRSRAPPORT 2024

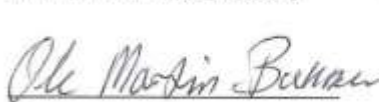
		MORSELSKAP		KONSERN	
	Note	2024	2023	2024	2023
GJELD OG EIGENKAPITAL					
Eigenkapital					
Aksjekapital	4,5	19 963	19 963	19 963	19 963
Eigne aksjar pålydande	4	-3	-83	-3	-83
Overkurs	4	2 980	2 980	2 980	2 980
Eigne aksjar, overkurs	4	-10	-314	-10	-314
Annan innskoten eigenkapital	4	2 205	2 147	2 205	2 147
Annan eigenkapital	4	147 546	147 987	245 927	238 882
Sum eigenkapital		172 681	172 680	271 062	263 575
Langsiktig gjeld					
Annan langsiktig gjeld		0	0	500	500
Sum langsiktig gjeld		0	0	500	500
Kortsiktig gjeld					
Leverandørgjeld		399	261	52 701	77 170
Leverandørgjeld konsern		936	784	0	0
Betalbar skatt	11	65	0	3 551	4 683
Skuldig offentlege avgifter		20	0	5 238	3 975
Avsett til utbytte	7	16 769	12 723	16 769	12 723
Gjeld til konsernselskap		367	0	0	0
Annan kortsiktig gjeld	7	50	50	25 917	23 160
Sum kortsiktig gjeld		18 606	13 818	104 176	121 711
Sum gjeld	1	18 606	13 818	104 676	122 211
SUM GJELD OG EIGENKAPTAL		191 287	186 498	375 738	385 786

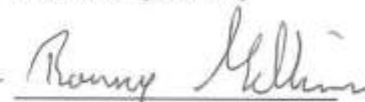
Styret for Luster Energiverk AS, 19. mai 2025

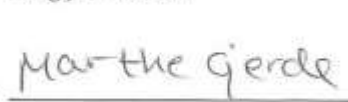

Steinar Molland (styreleiar)


Arne Kvalen (nestleiar)


Bergljot Buskaker


Ole Martin Bakken


Ronny Melhøim


Marthe Gjerde


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 følge 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 attendebetalast 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 2024

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)

<u>Mor-selskap</u>	Transp midlar	Div utstyr	Bygg / tomt	Målar	Linjer og tekn.utstyr	Anlegg under arbeid	Sum
Kostpris 01.01	0	476	0	0	0	0	476
Tilgang i året	0	67	0	0	0	0	67
Avgang	0	0	0	0	0	0	0
Kostpris 31.12	0	543	0	0	0	0	543
Samla av-og nedskr. 31.12	0	372	0	0	0	0	372
Bokført verdi 31.12	0	171	0	0	0	0	171
Årets ord. avskrivningar	0	127	0	0	0	0	127
% satsar ord. avskriv.		25,0 %					

<u>Konsern</u>	Transp midlar	Div utstyr	Bygg / tomt	Målar	Linjer og tekn.utstyr	Anlegg under arbeid	Sum
Kostpris 01.01	11 372	11 571	18 783	16 965	173 010	3 475	235 176
Tilgang i året	5 151	1 687	819	292	2 713	1 832	12 494
Avgang	1 619	444	200	0	170	2 854	5 287
Kostpris 31.12	14 904	12 814	19 402	17 257	175 553	2 453	242 383
Samla av-og nedskr. 31.12	7 556	8 063	13 197	6 675	97 208	0	132 699
Bokført verdi 31.12	7 348	4 751	6 205	10 582	78 345	2 453	109 684
Årets ord. avskrivningar	917	1 020	382	1 144	3 235	0	6 698
% satsar ord. avskriv.	12,5 %	10-25%	0-4%	6,70 %	2-5%		

ÅRSRAPPORT 2024

Note 3 – Tilsette, godtgjersle

	MORSELSKAP		KONSERN	
	2024	2023	2024	2023
Lønnskostnader:				
Lønningar	188 992	165 655	23 289 905	21 468 550
Eige investeringsarbeid	0	0	-2 877 979	-3 256 303
Refusjon sjukeløn etc	0	0	-929 592	-360 476
Folketrygdavgift	20 239	17 684	2 842 338	2 914 866
Pensjonspremie	0	0	2 428 845	4 679 043
Andre lønn/personalkostnader	7 550	6 650	813 695	1 093 898
Sum lønnskostnader	216 781	189 989	25 567 212	26 539 578
Gjennomsnittleg tal tilsette	0	0	30	29
Pensjonar er dekkja gjennom KLP og tilfredstillar krav om offentlig tenestepensjon				
Premiefondet er balanseført med				
	0			
Godtgjersle	E-verksjef			
Lønn	1 335 952			
Vakt og anna godtgjersle	394 162			
Kollektiv pensjonspremie	151 362			

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 2024	60 500	269 200
Attestasjonsstenester	0	32 575
Andre tenester	49 850	153 350
Sum	110 350	455 125

Note 4 – Eigenkapital (beløp i 1000kr)

<u>Mor-selskap</u>	Aksje-	Annan	Eigne	Eigne	Overkurs-	Annan	
	kapital	innsk EK	aksjar	aksjar	fond	EK	SUM
			pålydande	overkurs			
Eigenkapital 01.01	19 963	2 147	-83	-314	2 980	147 987	172 680
Årsoverskot						16 328	16 328
Forslag til utbytte						-16 769	-16 769
Kjøp egne aksjar			-65	-247			-312
Sal egne aksjar		58	145	551			754
Eigenkapital 31.12	19 963	2 205	-3	-10	2 980	147 546	172 681

ÅRSRAPPORT 2024

Konsern

	Aksje- kapital	Annan innsk EK	Eigne aksjar pålydande	Eigne aksjar overkurs	Overkurs- fond	Annan EK	SUM
Eigenkapital 01.01	19 963	2 147	-83	-314	2 980	238 882	263 575
Årsoverskot						23 814	23 814
Forslag til utbytte						-16 769	-16 769
Kjøp egne aksjar			-65	-247			-312
Sal egne aksjar		58	145	551			754
Eigenkapital 31.12	19 963	2 205	-3	-10	2 980	245 927	271 062

Note 5 – Aksjonærtilhøve

Aksjekapital til selskapet er på kr 19.962.500,-

Det er 731 aksjeeigarar i selskapet. Dei største aksjonærane er:

Luster Kommune 24,92 %

Luster Sparebank 17,02 %

Luster Almenning 2,50 %

Gjensidige 2,25 %

På generalforsamlinga 3. juni 2024 vart det gjeve fullmakt til kjøp av inntil 15% av egne aksjar.

Det er i 2024 kjøpt 26 aksjar (0,33%), avhenda 58 aksjar (0,73%).

Pr 31.12.2024 har selskapet 1 aksje (0,01%)

Aksjar i eige styre og everksjef:

Steinar Molland, styreleiar	17 aksjar
Arne Kvalen, nestleiar	6 aksjar
Bergljot Buskaker, styremedlem	0 aksjar
Ronny Melheim, styremedlem	0 aksjar
Ole Martin Bakken, styremedlem	0 aksjar
Marthe Gjerde, styremedlem	0 aksjar
Anders Molland, e-verksjef	25 aksjar

Note 6 – aksjar

Selskap	Tal aksjar	Pålydande	Bokført verdi
Sognekraft AS	610	20 000	122 000
Sognekraft AS	321	20 000	6 420 000
Sognenett 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
Sum			7 575 753

ÅRSRAPPORT 2024

Aksjar i dotterselskap og felleskontrollert virksomhet

Selskap	Eigar-del	Tal aksjar	Pålydande	Bokført verdi	Resultat	Eigenkapital	Mellom-verande
Sage Kraftverk AS	50 %	11	1 000 000	11 005 500	7 208 725	72 119 328	49 867
Luster Småkraft AS	50 %	6 500	1 000	12 503 250	3 334 076	54 776 197	3 163
Luster Energi Eigedom AS	100 %	100	1 000	1 420 953	-453 194	3 352 187	3 448 915
Luster Energi AS	100 %	30 000	100	36 323 286	9 766 812	69 485 606	4 056 197
Breheim Nett AS	100 %	30 000	100	72 150 141	3 400 341	91 498 294	233 092

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 2024 med kr 16 768 500

Anna kortsiktig gjeld:	Morselskap	Konsern
Skuldig forbruksavgift	0	4 048 128
Skuldig Enova-avgift	0	172 902
El-sertifikat	0	54 865
Skuldig lønn	0	2 421 596
Skuldig feriepengar	0	2 525 783
Meiravkastning m/renter	0	11 340 000
Forskotsbetalt inntekt	0	842 000
Påløpne kostnader	50 000	4 511 526
Sum	50 000	25 916 800

Note 8 – Spesifikasjon av langsiktige fordringar:

I konsernrekeneskapen er det Eigenkapitaltilskot KLP på kr 2 513 000.

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 31.12.2024 kr 11 567 386. Av innteståande midlar i posten «Bankinnskot, kontantar mm» for konsernet er kr 1 350 000 sperra til betaling av skattetrekk.

ÅRSRAPPORT 2024

Note 11 – Skattekostnad (Beløp i 1000 kr)

	2024	2023	2024	2023
Resultat før skattekostnad	16 382	31 857	27 619	41 073
Permanente skilnader:				
Utbytte	-16 489	-32 953	-5 988	-12 953
Del av inntekt felleskontr virksomhet	0	0	-5 271	-8 474
Renter skatt	0	0	-1	-1
3% skattepliktig gevinst og utbytte	345	989	345	989
Permanente skilnader	10	51	10	
Resultatført konsernbidrag	0	-289	0	0
Ikkje frådragsber. kostnader	0	0	133	196
Andre skilnader	0	0	426	0
Endring i midlertidige skilnader:				
Fordringar	0	0	-180	371
Gevinst/tapskonto	0	0	-153	-192
Driftsmidlar	47	56	-2 118	-1 613
Rekneskapsmessige avsetjingar	0	0	1 323	1 891
Årets skattegrunnlag før motteke konsernbidrag	295	-289	16 145	21 287
Motteke konsernbidrag	0	289	0	0
Underskot til framføring	-2		-2	
Årets skattegrunnlag	293	0	16 143	21 287
Berekna betalbar skatt overskot (22%)	65	0	3 551	4 683
Midlertidige skilnader knytt til:				
Negative skilnader:				
Fordringar	0	0	-1 035	-1 255
Varelager	0	0	-200	-200
Gevinst/tapskonto	0	0	-614	-767
Driftsmiddel	-127	-80	3 555	1 477
Rekneskapsmessige avsetjingar	0	0	-11 340	-10 017
Underskot til framføring	0	-2	0	-2
Sum negative skilnader	-127	-82	-9 634	-10 764
Grunnlag utsett skatt	127	82	9 634	10 764
Ikkje balanseførd utsett skattefordel	0	0	-1 792	-1 763
Sum grunnlag utsett skatt	127	82	7 842	9 001
Utsett skattefordel (22%)	28	18	1 725	1 980
Skattekostnad i rekneskapen består av:				
Berekna betalbar skatt	65	0	3 551	4 683
Endring utsett skattefordel	-10	18	255	-94
Skattekostnad	55	18	3 806	4 589

ÅRSRAPPORT 2024

KONTANTSTRAUMANALYSE

Beløp i 1000 kr

Kontantstraumar frå drift

	Morselskap		Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Ordinært resultat før skattekostnad	16 383	31 857	27 620	41 073
Del av inntekt felleskontrollert virksomhet	0	0	-5 271	-8 474
Utbytte frå felleskontrollert virksomhet	0	0	5 500	20 000
Vinst ved sal driftsmidlar	0	0	-148	-107
Betalt skatt i perioden	0	0	-4 683	-6 175
Av- og nedskrivingar	127	119	6 697	6 105
Endring i varelager	0	0	1 089	-1 727
Endring i kundar	-149	-491	-11 781	-17 444
Endring i leverandørgjeld	290	699	-24 469	38 431
Endring i andre omløpsmidlar og andre gjeldspostar	-3 243	4 087	17 142	18 278
Netto kontantstraumar frå drift	13 408	36 271	11 696	89 960

Kontantstraum frå investeringar

Investert i egne aksjar	-312	-600	-312	-600
Investert i andre aksjar	0	98	0	98
Investert i langsiktig fordring	-1 500	0	-119	-123
Innbetaling på langsiktig fordring	0	90	0	90
Sal av egne aksjar	754	286	754	286
Innbetaling ved sal av driftsmidlar	0	0	475	107
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidlar	-67	0	-9 640	-6 707
Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar	-1 125	-126	-8 842	-6 849

Kontantstraum frå finansaktivitetar

Utbetalt utbytte	-12 723	-5 985	-12 723	-5 985
Netto kontantstraum frå finansaktivitetar	-12 723	-5 985	-12 723	-5 985

Netto kontantstraum for perioden

	-440	30 160	-9 869	77 126
Behaldning av bankinnskot, kontantar og liknande pr 01.01	40 613	10 453	119 157	42 031
Netto endring i bankinnskot, kontantar og liknande	-440	30 160	-9 869	77 126
Behaldning av bankinnskot, kontantar og liknande pr 31.12	40 173	40 613	109 288	119 157



Arbeid på sørsida av Lustrafjorden



Ny portal og port på Sage Kraftverk



Ny lastebil til Breheim Nett





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 sammansett av:

- selskapsrekneskapen, som er sammensett av balanse per 31. desember 2024, resultatrekneskap, kontantstrømoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og noter til årsrekneskapen, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.
- konsernrekneskapen, som er sammensett av balanse per 31. desember 2024, resultatrekneskap, kontantstrømoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og noter til årsrekneskapen, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining

- oppfyller årsrekneskapen gjeldande lovkrav,
- gjev selskapsrekneskapen eit rettvise bilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2024 og av resultat og kontantstrømane for rekneskapsåret avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg, og
- gjev konsernrekneskapen eit rettvise bilete av konsernet si finansielle stilling per 31. desember 2024 og av resultat og kontantstrømane for rekneskapsåret avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk 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 leiari (leilinga) 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 NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see 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 Foretaksregisteret
Hudsmenns av Del norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282



Melding frå uavhengig revisor
Luster Energiverk AS

Leiinga sitt ansvar for årsrekneskapen

Leiinga er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen og for at han gir eit rettvisebilde 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 avvika.

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 avgjerslene 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 avdekket, er høgare enn for feilinformasjon som skuldast feil som ikkje er tilsikta, sidan misleg framferd kan innebære samarbeid, forfalsking, bevisste utelatingar, urette framstillingar, eller brøt 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 merkam på tilleggsopplysningane i årsrekneskapen, eller, dersom slike tilleggsopplysningar ikkje er tilstrekkelege, at vi modifierer 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 rettvisebilde.
- 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.

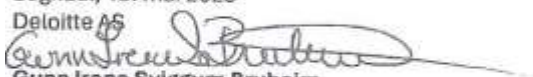
Vi kommuniserer med styret mellom anna om det planlagde innhaldet i revisjonen, tidspunkt for revisjonsarbeidet, og eventuelle vesentlege funn i revisjonen, irekna vesentlege svakheiter i den interne kontrollen som vi avdekkjer gjennom revisjonen.

Deloitte

Melding frå uavhengig revisor
Luster Energiverk AS

Sogndal, 19. mai 2025

Deloitte AS



Gunn Irene Sviggum Bruheim

statsautorisert revisor