



ANEO

<https://www.aneo.com/>

# ÅRSRAPPORT 2022

Let's Create Energy

## Innholdsfortegnelse

Innholdsfortegnelse .....	2
Årsberetning .....	3
Konsernsjefen har ordet .....	3
Bærekraft og forretningsetikk.....	6
Etikk og samfunnsansvar.....	7
HMS og ytre miljø .....	7
Eierstyring, selskapsledelse og styreansvarsforsikring .....	8
Åpenhetsloven .....	8
Strategi og organisasjon.....	9
Organisering.....	9
Mennesker og kultur.....	12
Fremtidsutsikter for kraftsystemet og Aneos rolle.....	13
Redegjørelse for årsregnskapet Aneo konsern.....	14
Redegjørelse for årsregnskapet Aneo Holding AS .....	15
Risikostyring og internkontroll.....	15
Erklæring fra styret og konsernsjef.....	16
Regnskap for Aneo Konsern.....	17
Resultat .....	18
Balanse .....	19
Noteoversikt.....	22
Regnskap Aneo Holding AS .....	50
Resultat .....	51
Balanse .....	52
Noteoversikt.....	54
Revisors beretning .....	60

## Årsberetning

### Konsernsjefen har ordet

Høsten 2022 ble Aneo etablert i et samarbeid mellom HitecVision og TrønderEnergi (TE). De aller fleste ansatte i Aneo kom inn i selskapet fra TE. Selskapet bygger dermed på mer enn 70 års erfaring fra utvikling og drift av store kraftprosjekter. I senere år har selskapet utviklet noen av de mest nyskapende energitjenestene i markedet. Med både TrønderEnergi og HitecVision på eiersiden er Aneo unikt fordi vi kan kombinere lang industriell erfaring fra kraftbransjen med solid tilgang på privat og kompetent kapital. Resultatet er et stort nordisk fornybarkonsern med investeringskraft, innovasjonskraft og gjennomføringskraft. I sum gir dette Aneo en erfaring og en kompetanse som ruster oss godt til å bidra til energiomstillingen Europa må igjennom og vi ønsker å være en viktig bidragsyter til denne energiomstillingen i årene som kommer. Aneo har mål om å investere opptil 20 milliarder kroner i prosjektutvikling og oppkjøp av fornybar energiproduksjon i Norden de neste årene, og vil dermed bli en viktig bidragsyter i jobben med å skape ny fornybar energiproduksjon i Norge, Norden og Europa

Ved inngangen til 2022 sto energipolitikk allerede høyt på dagsorden i Norge og Europa. Russlands invasjon av Ukraina, og Russlands bruk av energi som våpen, førte til et akutt behov for at det resterende Europa frigjorde seg fra avhengigheten av russisk gass. Fra siste halvdel av 2021 strømmet det derfor ikke lenger russisk gass til markedene i våre naboland som før. Dette påvirket selvsagt kraftmarkedene og kraftprisene i store deler av Europa, om enn ikke i veldig stor grad i de nordlige delene av Skandinavia, hvor det meste av kraftproduksjonen vår ligger.

Kraftmarkedene var preget av krigen i hele 2022. I tillegg førte lite nedbør og tørrlagte elver i flere europeiske land til behov for mer produksjon av både kull- og atomkraft. Menneskeskapt energikrise og menneskeskapte klimaendringer dro således i samme retning. Resultatet ble en ekstrem ubalanse i kraftmarkedene rundt oss. Betydning av en trygg og sikker energiforsyning og behovet for nok energi kom høyt på dagsorden. Samtidig kunne vi observere at EUs ledelse med kommisjonspresident Ursula von der Leyen var tro mot strategien EU-kommisjonen hadde lagt, om å legge til rette for et mer bærekraftig europeisk energisystem gjennom en storstilt energiomstilling, fra fossil til fornybar energi. Denne strategien sto først imot den økonomiske turbulensen korona-epidemien skapte, og den har stått imot Russlands aggresjon mot Europa og de verdier og det samfunnssyn vi representerer.

Jeg trekker ut av dette, at europeisk etterspørsel etter det Aneo produserer, kommer til å øke. En storstilt energiomstilling i retning av de mål som settes i Paris-avtalen kan bare nåes dersom de europeiske samfunnene leverer stort innen elektrifisering, økt fornybar kraftproduksjon og energieffektivisering. Alle disse tre er viktige satsinger for Aneo. For oss som følger debatten om kraftsystemet tettere enn de fleste, er det verdt å merke seg at også verdien av å maksimere utnyttelsen av eksisterende infrastruktur, enten det er nett eller produksjon, har kommet høyere på dagsorden. For at energiomstillingen ikke skal bli for kostbar, må vi lykkes også med dette. Alle anlegg for transmisjon og produksjon av strøm må utnyttes best mulig, i tillegg til at vi må bygge ut mer. Beslutninger vi i Aneo fatter hver eneste dag bidrar til denne energiomstillingen. Fra de store beslutningene om oppkjøp og investeringer, til beslutninger om hvordan vi tror morgendagens vær vil påvirke kraftmarkedene de neste 36 timene. Alt handler om å få mest mulig ut av ressursene våre, enten de er finansielle eller der er snakk om fysiske anlegg.

Her hjemme, i Midt- og Nord-Norge, ser vi nå at vår “annerledeshet” i europeisk kraftsammenheng er forbigående. Det ligger i kortene at også midtre og nordlige deler av landet vil få kraftunderskudd i løpet av siste halvdel av 2020-tallet. Allerede nå går muligheter for elektrifisering og nyetablering av industri tapt på grunn av svakt nett. Samtidig ser vi også at balansen mellom kraftforbruk og kraftproduksjon også i regionene nord for Dovre er i ferd med å jevnes ut, og at vi kan forvente mer sammenlignbare priser med prisområdene lenger sør. Dette kan neppe unngås, men de negative konsekvensene kan reduseres med styrket innsats for økt fornybar kraftproduksjon nord for Dovre. For å lykkes med dette må det til en kraftfull innsats fra politikere, både på nasjonalt, regionalt og lokalt nivå, myndighetsorganer og fra kraftbransjen. I september 2022 varslet Regjeringen innføring av grunnrenteskatt på vindkraft. Hvis denne skatten innføres slik den er foreslått, vil det sette utviklingen av ny norsk fornybar kraftproduksjon mange år tilbake. Mange potensielle nye kraftproduserende anlegg vil ikke bli realisert, fordi de med den nye skatten ikke blir lønnsomme for utbyggerne. Dette er langt ifra hva vi trenger for å kunne bidra til en nødvendig energiomstilling her hjemme. Det meste av vindkraften ligger nord for Dovre, i områder hvor det hverken historisk, eller etter krigsutbruddet i Ukraina, har vært noe grunnrentemessig avkastningsnivå. I prisområdene lenger sør er det meste av vindkraften solgt på lange kontrakter til priser som heller ikke gir grunnlag for å kalle avkastningen særlig høy. Konsekvensen av å konfiskere om lag en tredjedel av verdien i våre vindkraftanlegg vil bli færre utbygginger og høyere strømpris.

Året som ligger bak oss, har også vist at EU og europeiske institusjoner ikke lenger ser på bærekraft som noe man bare skriver glansete rapporter om. Å drive bærekraftig er en forutsetning for å drive lønnsomt. Å drive bærekraftig er helt nødvendig for å tiltrekke seg de dyktigste folkene, og for å skaffe finansiering, kunder, partnere og nødvendige tillatelser og konsesjoner. Selve forretningsmodellen til Aneo er nettopp å bidra til at en nødvendig og bærekraftig energiomstilling blir lønnsom. Samtidig må vi anerkjenne at selv om det vi leverer bidrar til et bærekraftig nordisk energisystem, så er ikke det nok i seg selv. Vi må jobbe med bærekraft i alle ledd, og alle prosesser. Vi må fortsatt jobbe målrettet med at det alltid skal være trygt å gå på jobb hos oss, og også hos våre leverandører. Vi må fortsette jobben med å sikre at arbeidstakernes rettigheter i alle verdikjedene våre ivaretas. Vi må sikre oss at måten vi plasserer vindturbiner og solcelleanlegg, gir minst mulig negativ miljøpåvirkning og mest mulig kraftproduksjon og klimaeffekt for hver kvadratmeter vi låner av naturen. Vi må også fortsette jobben med å samhandle godt med andre brukere av de arealene vi benytter til fornybar energiproduksjon.

En slik næring er reindriftsnæringen. Jeg er glad for å kunne si at 5 av 6 parker vi opererer som påvirker reieneernes beiteareal er bygget og driftes etter avtaler med næringen. Når byggingen av vår vindpark i Roan startet var det også tilfellet mellom oss og reibeitedistriktet. Avtale om kompensasjon og tiltak under byggetiden var inngått, og kun spørsmålet om økonomisk kompensasjon for driftsfasen gjensto å avklare. Distriktet forpliktet seg også til å ikke rettslig bestride konsesjonens gyldighet. Vindparken ble bygget i tillit til denne avtalen. Høyesteretts dom av oktober 2021 legger imidlertid til grunn at det etter 2013 er framkommet ny faktakunnskap om virkningene av utbyggingen av Roan vindpark som medfører at konsekvensutredningen fra konsesjons- og klageprosessen i 2008–2013 ikke lenger fremstår som fullstendig. Høyesterett legger også til grunn at virksomheten på lengre sikt vil true eksistensgrunnlaget til reindriften, dersom det ikke iverksettes tilfredsstillende avbøtende tiltak. Aneo har fra dommen falt engasjert seg aktivt i OEDs omgjøringsprosess, for å kartlegge de potensielle negative konsekvensene av vindparkutbyggingen, etablere en god dialog med reindriftsutøverne, og vurdere egnede tiltak for å stanse, forebygge eller begrense negative konsekvenser av driften. Allerede i januar 2022 sendte Roan Vind (operert av Aneo) inn sitt forslag til utredningsprogram til departementet og har etter drøftelser med departementet og reibeitedistriktet i juni samme år kommet med ytterligere

konkretisering av programmet. En omgjøring av konsesjonsvedtaket vil kreve nye utredninger for å gi et komplett og oppdatert faktagrunnlag i saken. Det vil vi fortsette å legge til rette for at kan bli etablert, uten unødig opphold, og håper reinbeitedistriktet og departementet vil gjøre det samme.

Jeg er glad for å kunne si at ingen som har vært på jobb hos oss i 2022 har blitt utsatt for alvorlig personskade. Det har heller ikke funnet sted noen alvorlige miljøhendelser. De mindre alvorlige hendelsene minner oss på at vi kontinuerlig må etterstrebe å stadig utvikle oss for å unngå skader på folk og miljø.

I Aneo skal vi være tro mot hovedmålsetningen som er å bidra til at energiomstillingen blir lønnsom for våre kunder, samfunnet og våre eiere. Jeg vil benytte anledning til å takke våre eiere som har troen på at vi kan bidra til dette, og våre ansatte som hver dag går på jobb for å gjøre det mulig.



---

Olav Sem Austmo

Konsernsjef (konst.)



## Bærekraft og forretningsetikk

En av de viktigste bærekraftutfordringene Skandinavia og Europa står overfor, er å gjennomføre en nødvendig energiomstilling som bidrar til å skape et energisystem som er i tråd med målene i Paris-avtalen. Aneo driver med:

- Optimalisering og utvikling av vår fornybare kraftportefølje
- Elektrifisering og energieffektivisering av persontrafikk, byggeplass, handel og industri

Med andre ord bidrar Aneos virksomhet i seg selv, i bærekraftig retning. Dette fordi vår virksomhet, nærmest i sin helhet, bidrar til å muliggjøre bærekraftsmål nr 7, ren energi til alle. Samtidig må vi anerkjenne at vi forvalter store og viktige ressurser i samfunnet, og må være bevisste på hvilket ansvar det medfører. Vi skal være en pådriver for å forvalte og utvikle løsninger, for både produksjon og bruk av fornybar energi, på en måte som støtter en positiv samfunnsutvikling. Vi skal bidra til lønnsom energiomstillingen på en sosialt og miljømessig bærekraftig måte.

Det betyr at bærekraft inngår i alle våre vurderingsprosesser, og er et grunnleggende prinsipp for vår virksomhet. Bærekraft tar hensyn til klima og miljø, sosiale forhold og økonomi, og dreier seg om å ivareta dagens behov uten å redusere fremtidige generasjoners muligheter til å få dekket sine.

### Klima og miljø (E)



### Sosiale hensyn (S)



### Økonomi (G)



Med utgangspunkt i våre grunnverdier “Åpen, Modig og Ansvarlig” vil vi være transparente i vårt arbeid, og hvordan vi ivaretar våre bærekraftambisjoner på tvers av konsernet. Vi tror også at åpenhet om bærekraftmål i seg selv bidrar til mer at vi sammen oppnår mer. Derfor har vi en egen [bærekraftrapport](#) skrevet etter de anbefalinger Global Reporting Initiative (GRI) gir. Der kan man lese mer om hvordan vi jobber for å ivareta våre prioriterte bærekraftmål.

### Etikk og samfunnsansvar

Aneos styrende dokumenter setter rammer for hvordan vi kan sikre at vår verdiskapning finner sted innenfor etiske rammer, og på en slik måte at det er nyttig ikke bare for våre eiere, men også lokal- og storsamfunn. Sentralt blant de styrende dokumenter står Aneos [“Regler om etikk og samfunnsansvar”](#).

Etikkreglene er bindende for alle ansatte og styremedlemmer i konsernet, og stiller en rekke krav til alle som opptrer på konsernets vegne. Reglene inneholder blant annet forbud mot korrupsjon og andre lovbrudd, gir regler om habilitet og åpenhet, om varsling om irregulære forhold, og om konsernets krav om forsvarlig håndtering av slik varsling. Reglene gir også forpliktende pålegg om å respektere internasjonale menneskerettigheter slik de er nedfelt i FNs menneskerettserklæring og sentrale internasjonale konvensjoner.

Konsernet gjennomfører regelmessige opplæringstiltak for å sikre at reglene etterleves. Alle ledere i konsernet har deltatt på kurs og dilemmatrening i tilknytning til etikkreglene, og ytterligere opplærings- og bevissthetstiltak overfor ledere og ansatte, herunder alle nyansatte, gjennomføres kontinuerlig.

### HMS og ytre miljø

Konsernet jobber systematisk med HMS (helse, arbeidsmiljø, sikkerhet og sikring) og ytre miljø, og arbeidet styres av risikovurderinger, lover og forskrifter, konsernets føringer og krav, samt kundekrav. Innenfor ytre miljø stiller også konsesjonene særskilte krav. Vurderinger av HMS og ytre miljø er inkludert i alle aktiviteter vi utfører.

Systematisk HMS-arbeid i de nye vindparkene Hundhammerfjellet, Sørmarkfjellet, Stokkfjellet og Frøya har hatt høy prioritet i 2022. Forhold som beredskap, sikringsplaner, HMS-aktivitetsplaner og etterlevelse av konsesjonskrav i hver enkelt vindpark vektlagt. I hele porteføljen av vindparker har det særlig blitt fokusert på risiko forbundet med iskast fra vindturbiner. Iskast fra vindturbiner kan, under gitte klimatiske forhold, representere en risiko for de som befinner seg i nærheten. Gjennom året er det blant annet blitt arbeidet videre med utvikling av et eget IT-basert varslingsystem for iskast. I tillegg til risiko forbundet med iskast har også kjemikaliestyling hatt et særlig fokus, med kartlegging av status i alle vindparker. I 2022 ble det også påstartet HMS-kartlegging av selskapets nedstrøms aktivitet i samarbeid med vernetjenesten.

Samarbeidet med bedriftshelsetjenesten har hatt høy prioritet i 2022 som i tidligere år. Ved inngangen til året har det blitt gjennomført planleggingsmøte med Aneos HR- og HMS-stab, og kontaktperson fra bedriftshelsetjenesten. Bedriftshelsetjenesten har gjennomført systematiske kvartalsvise statusmøter med HMS- og HR-stab hvor periodeplan har blitt drøftet, evaluert og sikret med hensyn til fremdrift.

Med hensyn til ytre miljø har Aneo i 2022 hatt særlig fokus på preventivt arbeid med forurensning. Det har også blitt arbeidet ytterligere med styrking av selskapets responsevne ved uønskede miljøhendelser. Gjennom året ble det ikke registrert alvorlige miljøhendelser. Imidlertid inntraff to

mindre alvorlige hendelser. Begge disse hendelsene innebar oljelekkasje fra vindturbin med begrenset skadepotensial for ytre miljø.

I 2022 erfarte Aneo fire alvorlige HMS-hendelser. Hendelsene resulterte ikke i personskade eller skade på ytre miljø, men hadde potensial for kritisk personskade. På basis av dette potensialet er hendelsene kategorisert som alvorlige. Det ble registrert én personskade gjennom året blant egne ansatte. Skaden var ikke alvorlig, men resulterte i et kort sykefravær. Blant leverandører inntraff det i 2022 også én personskade. Skaden resulterte ikke i sykefravær, men krevde medisinsk behandling.

### Eierstyring, selskapsledelse og styreansvarsforsikring

Konsernets prinsipper for eierstyring og selskapsledelse er basert på Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) og er gjort tilgjengelige på konsernets [hjemmesider](#).

Det formelle eierorganet er generalforsamlingen.

Styret har oppnevnt et revisjonsutvalg. Utvalget har i 2022 bestått av Ingvill Kvernmo, Bård Benum, Jan Helland Eide, Kjell-Erik Endresen og Hanne Høie Grøttum.

Aneo har tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige ansvar overfor selskapet og overfor tredjepersoner. Forsikringen dekker sikredes personlige ansvar for formuestap som følge av en ansvarsbetingende handling eller unnlattelse. Forsikringen dekker også saksomkostninger som sikrede pådrar seg, og som er nødvendig for å ivareta sikredes rettigheter knyttet til eventuelle tap omfattet av forsikringen.

### Åpenhetsloven

I løpet av første halvår i 2022 ble arbeidet med å identifisere hvordan vi skal bli bedre på å sikre at ingen deler av vår virksomhet gir negativ sosial påvirkning eller truer ansattes, eller andres, grunnleggende rettigheter i noen deler av verdikjedene vi kjøper eller leverer til. Dette inkluderte også at styringssystemet ble oppdatert med arbeidsprosesser og beskrivelser av aktiviteter og tiltak iht. egne ambisjoner og lovkrav. Sentralt i all vurdering av aktsomhet er vurdering av sannsynlighet for, og alvorlighetsgrad av, hendelser som ikke er i tråd med norske og internasjonale bestemmelser om menneskerettigheter og arbeidsforhold. Slike risikovurderinger utføres på ulike nivåer i Aneo, både for aktivitet i egen regi og overfor våre leverandører og partnere. Ytterligere informasjon om hvordan Aneo jobber for å operasjonalisere målsetningene i Åpenhetsloven finnes på vår publiserte rapport om [aktsomhetsvurderinger](#).



## Strategi og organisasjon

Gjennom omfattende strategiprosesser fra 2019 frem til våren 2022 så styret i TrønderEnergi muligheter for betydelig lønnsom vekst knyttet til energiomstilling i Norge og Nord-Europa. Samtidig ble det gjennom dialoger med TrønderEnergi sine eiere i samme periode stadfestet at et stabilt og høyt utbytte fra TrønderEnergi var ønskelig. Med krav om minimum 66,7 prosent offentlig eierskap i vannkraftselskaper var dette to målsetninger som ikke lot seg oppfylle samtidig, da det er begrenset offentlig risikokapital tilgjengelig.

For å verne utbyttekapasiteten og samtidig realisere vekstambisjonen, gjennomførte TrønderEnergi i 2022 en betydelig endring i konsernstrukturen som åpnet opp for andre investorer enn norske kommuner. På denne bakgrunn ble Aneo formelt etablert 14. oktober 2022, som resultat av en fisjon av TrønderEnergi-konsernet og etablering av en struktur med to separate konsern:

- TrønderEnergi-konsernet: består av eierskapet til vannkraftproduksjonen (81,02 prosent), en eierpost i det regionale nettselskapet Tensio på 40 prosent og 50 prosent eierskap i Aneo. TrønderEnergi har en målsetning om å ha høy utbyttekapasitet, og et krav om minimum 2/3 offentlig eierskap. Operatøransvaret knyttet til vannkraft ligger fortsatt i TrønderEnergi, med tjenestekjøp fra Aneo. TrønderEnergi-konsernet består av dagens morselskap TrønderEnergi AS (TE) og TrønderEnergi Kraft Holding AS/TrønderEnergi Kraft AS (TEK) og TrønderEnergi Vekst Holding (TEVH).
- Aneo-konsernet: består av all øvrig virksomhet i TrønderEnergi enn ovennevnte, inkl. 18,98 prosent eierskap i TrønderEnergis vannkraft. 90 prosent av de ansatte i TrønderEnergi ble også overført til Aneo.

Fra etableringstidspunktet er Aneo eid 50 prosent av TrønderEnergi og TrønderEnergis eiere (gjennom TrønderEnergi Vekst Holding AS), og 50 prosent av det norske investeringsfondet HitecVision. Aneo ledes fra hovedkontoret i Trondheim, og vil i første fase få en investeringskapasitet på opp mot 20 milliarder kroner. Aneo har med dette mål om, og mulighet til, å bli en toneangivende bidragsyter til lønnsom energiomstilling for kunder og eiere i Norge og Nord-Europa. Dette skal vi gjøre gjennom å realisere satsinger innen fornybar energiproduksjon, energiforvaltning, elektrifisering og energieffektivisering.

## Organisering

Fisjonen av TrønderEnergi og etableringen av Aneo medførte en betydelig endring av organisasjonen. Ved fisjonen ble 90 prosent av de ansatte overført til Aneo. Prosessen pågikk i store deler av 2022 med praktisk virkning fra 14. oktober 2022. Ansatte og tillitsvalgte har vært tett på prosessen i hele perioden og endringen ble gjennomført med full støtte.

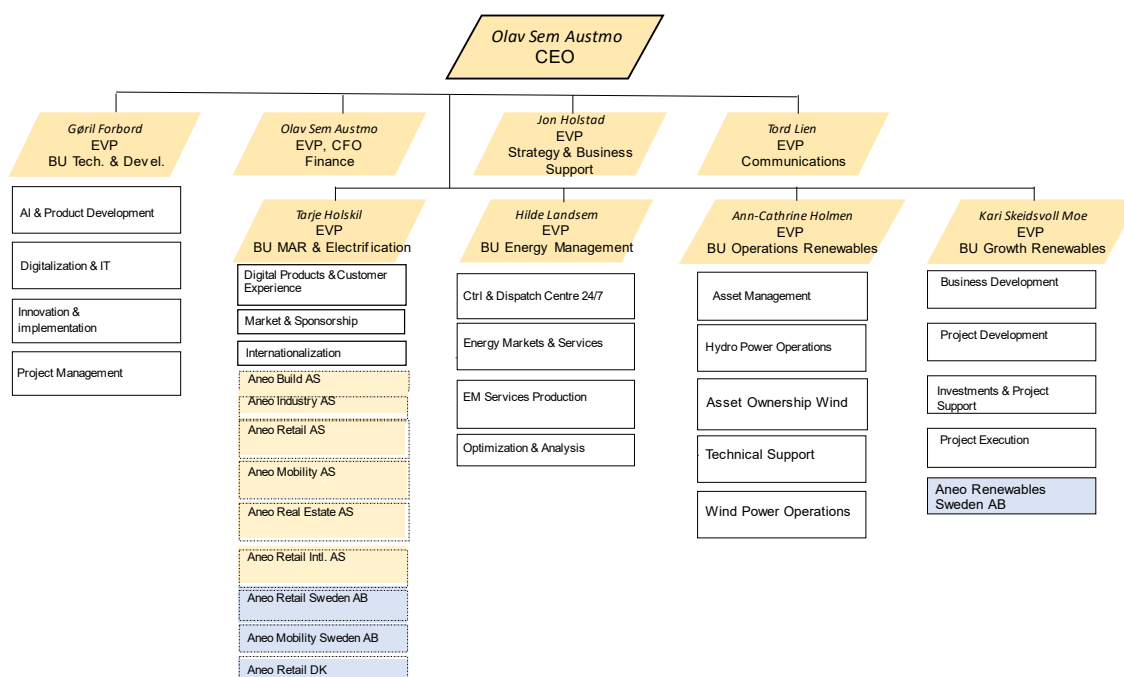
Ved årsskiftet hadde Aneo-konsernet 268 faste ansatte. I tillegg kommer 12 midlertidige ansatte (traineer, lærlinger og andre), samt innleide og timelønnede.

Overordnet er Aneo-konsernet noe forenklet organisert slik:

- Tre konsernstaber med ansvar for strategi og forretningsstøtte, økonomi og finans, og kommunikasjon.
- Enhet for vekst fornybar, med ansvar for utvikling av ny kraftproduksjon og erverv av produserende anlegg og prosjekter under utvikling.

- Enhet for driftsoperasjoner, med ansvar for å effektivt drifte produserende anlegg vi eier, alene eller sammen med andre.
- Enhet for energiforvaltning, med ansvar for å sikre at kraft fra egne og våre kunders anlegg gir mest mulig verdiskaping i markedene og å sørge for kraft til egne tjenester
- Enhet for marked og elektrifisering.
- Enhet for teknologi og utvikling med ansvar for vår digitale plattform og å drive innovasjons og forbedringsarbeid i selskapet og for våre kunder.

Etter delingen av konsernet var organisasjonen som vist i figuren under per 1. mai 2023:



**Enhet for vekst fornybar** har ansvar for å realisere Aneos ambisjon om vekst i fornybar kraftproduksjon på 12 TWh innen 2030. Veksten søkes realisert gjennom utvikling av nye kraftproduserende anlegg for landbasert vindkraft og bakkemontert solkraft, og gjennom erverv av kraftproduserende anlegg og porteføljer av utviklingsprosjekter. Enheten jobber med vekstprosjekter og -prosesser i hele Norden.

**Enhet Operasjoner** har ansvar for drift og vedlikehold av vindkraftproduksjon som totalt utgjorde litt over 2,1 TWh i 2022 fra på 9 vindparker i Trøndelag. Tidlig i 2022 overtok enheten ansvaret for drift av Stokkfjellet og Sørmarkfjellet etter ferdig utbygging. Enheten har lokalt ansatte teknikere på anleggene og en teknisk støttetjeneste lokalisert i Trondheim. Enheten har ansvar for at konsesjonsvilkår og myndighetskrav blir fulgt. Konsernet har et mål om å overta flere av driftstjenestene for anlegg vi leverer tjenester til i årene fremover.

**Enhet Energiforvaltning** har ansvar for konsernets krafthandelsvirksomhet og driftssentraltjenester. Dette inkluderer all fysisk og finansiell krafthandel, kraftmarkedsanalyse og sikringstjenester, i tillegg til 24/7 overvåking og styring av alle kraftverkene. De siste årene har konsernet gjort betydelige investeringer innen området med ny driftssentral bygd for skalering, digitale løsninger for vind og vannkraft, hvorav prognose og automatiserte handelsløsninger er utviklet av internt utviklingsteam

med spiss-kompetanse innen kunstig intelligens. Konsernet tilbyr i tillegg til tjenester for egne kraftverk, tjenester til tredjeparts eiere av vind-, sol- og vannkraftverk i hele Norden. Konsernet har i dag markedsoperasjoner i Norge, Sverige og Finland for totalt i overkant av 6 TWh årlig produksjon. Konsernet har mål om betydelig vekst innenfor disse tjenestene i Norden de kommende årene.

**Enhet for marked og elektrifisering** driver innen følgende virksomhetsområder

**Aneo Build AS**, markedsledende innen elektrifiseringstjenester til bygg- og anleggsbransjen. Tjenestene som leveres bidrar til at bransjen redusere sine klimautslipp fra byggeplassene. Selskapet har i løpet av 2022 skaffet seg en ledende posisjon i det norske markedet gjennom å tilby enkle, fleksible og driftssikre tjenesteløsninger med garantert oppetid. Løsningene er bygget på en bred portefølje av mobile «plug and play» ladeløsninger for å kunne lade elektriske anleggsmaskiner og annet utstyr på bygg og anleggsplasser. I 2022 er det blitt gjennomført over 20 prosjekter i Oslo, Asker, Bærum, Trondheim og Ålesund. Totalt er det gjennomført over 3000 ladeøkter ute på bygg og anleggsplasser og det er blitt spart over 300 tonn Co2.

**Aneo Mobility AS**, er ledende i Norge på elbillading som en tjeneste til boligselskap og næringsbygg. Ladetjenesten legger til rette for at alle nye personbiler og lette varebiler kan være nullutslippskjøretøy fra 2025 Selskapet leverer og drifter ladeløsninger til flere behov innenfor boligselskap og næringsbygg. Gjennom tjenesteløsningen får kunden et komplett ladeanlegg installert med garantier, kontroller og support inkludert i månedsprisen. Ladekundene kobler seg på ladeanlegget ved å kjøpe en ladepakke til en forutsigbar månedspris. Selskapets portefølje har vokst med 22.750 nye p-plasser gjennom året.

**Aneo Retail AS**, er markedsledende innen rådgivning og tjenesteløsninger for teknisk infrastruktur til dagligvarebransjen og byggevarehus. Ved bruk av Aneo sine tjenester får kunden store reduksjoner i energibruk og vedlikeholdskostnader samt at vi bidrar til at matsvinnet reduseres. Som en del av Aneo sine tjenester fornyes kuldetekniske anlegg og syntetiske fluorgasser erstattes med naturlige kuldemedier. Kombinert med energieffektivisering har Aneo, sammen med våre kunder, bidratt til en reduksjon av 50 MT CO2 ekvivalenter i 2022.

**Aneo Industry** og **Aneo Real Estate** er de siste forretningsenhetene i nedstrømsenheten. Begge disse virksomhetsområdene bidrar til at bedrifter kan redusere sine energikostnader gjennom energiproduksjon, energieffektivisering og elektrifisering og bidra til at energiomstillingen blir lønnsom for bedriftene. Det meste av enhetens virksomhet bidrar til elektrifisering og energieffektivisering, men også til at en nødvendig energiomstilling blir lønnsom for våre kunder, for samfunnet og for våre eiere. Samtidig bygges også en betydelig kundeportefølje innen konsum av fornybar elektrisk kraft. På sikt kan denne porteføljen i økende grad også i seg selv bidra til balansering av kraftsystemet, noe som vil kunne gi tilleggsverdi for alle involverte i verdikjeden og samfunnet ellers.

**Enhet for teknologi og utvikling** har ansvar for å levere effektiv og verdiskapende systemstøtte til alle selskapets forretningsområder, utvikling av vårt interne tekniske fagmiljø, samtselskapets innovasjons- og FoU-portefølje. Enheten prioriterer utvikling av ny kunnskap gjennom pilotprosjekter som tar utgangspunkt i viktige utfordringer som venter energibransjen i tiårene fremover. Særlig prioritert er problemstillinger knyttet til areal- og miljøproblematikk, opprettholdelse av balanse i kraftsystemet og effektiv drift av fornybar kraftproduksjon. Aneo har

tett samarbeid med de tekniske fagmiljøene i Trondheim tilknyttet NTNU og Sintef, og har et særlig fokus på talentutvikling med årlige programmer for sommerjobber og lærling-/traineestillinger.

### Mennesker og kultur

Aneos retningslinjer for bærekraft omfatter alle deler av virksomheten. For oss er det naturlig at bærekraftstilnærmingen også er en sentral del av vår arbeidsgiverrolle. På den ene siden vet vi at det å være troverdig på bærekraft er viktig for vår evne til å rekruttere. På den andre siden er det å utøve arbeidsgiveransvaret bærekraftig en forutsetning for at folk skal velge oss, bli værende hos oss, trives og utvikle seg som arbeidstakere.

Våre retningslinjer bygger på de tema Aneo vektlegger i rollen som en bærekraftig arbeidsgiver og er en forsterkning av overordnede styrende dokumenter. Viktige dokumenter for oppfølging en bærekraftig arbeidsgiverrolle er:

- Aneos HR- politikk og HMS-politikk
- Etske retningslinjer
- Beskrivelsen av vårt samfunnsansvar

Disse retningslinjene har sin hovedforankring i bærekraftmål nummer 8, Anstendig arbeid og økonomisk vekst.

Aneo arbeider systematisk for å forhindre diskriminering. Vi arbeider proaktivt for å sikre mangfold i vår virksomhet og skal aldri diskriminere noen på grunnlag av kjønn, seksuell legning og kjønnsidentitet, religiøs, etnisk eller kulturell bakgrunn, politisk ståsted, funksjonsnivå eller alder.

Konsernledelsen besto pr 31 desember 2022 av fire kvinner og fire menn. Kvinneandelen utgjorde dermed 50 prosent.

Vi har tro på at det kontinuerlige arbeidet med å styrke kjønnsbalanse og mangfold bidrar til å skape et bedre resultat og et bedre arbeidsmiljø i konsernet. Vi utarbeider i tråd med myndighetenes retningslinjer en årlig [rapport](#) om hvordan vi har følger opp aktivitets- og redegjøringsplikten. Dette arbeidet resulterte for 2022 i mangfoldsprisen «SHE index», der vi fikk prisen årets nykommer.

Det ble gjennomført medarbeiderundersøkelse for hele konsernet via Great Place to Work (GPTW) i 2022. Resultatet ble at Aneo ble sertifisert som en GPTW-bedrift, en hyggelig videreføring av at TrønderEnergi har lyktes med det samme de åtte foregående år. Denne kåringen betyr at vi oppfyller kravene til denne globale standarden GPTW setter som kjennetegn på gode arbeidsplasser. Resultatene i konsernet er svært gode, og siste måling viser en tillitsindeks for ansatte i Aneo på 84 prosent. Ansatte opplever sin arbeidsplass som et sted der de har tillit, er stolte og føler et sterkt fellesskap.

Konsernet hadde pr 31.12.2022 til sammen 268 faste ansatte, og produserte 266,15 årsverk.

Gjennomsnittsalder i konsernet var ved årsskiftet 42,3 år (kvinner 41,8 år, menn 42,5 år) med følgende aldersfordeling:

Under 30 år:	46
31-40 år:	81
41-50 år:	70
51-60 år:	56
Over 60 år:	15

Totalt sykefravær for Aneo-konsernet i 2022 var 3,5 prosent, og er en svak oppgang fra 2021 da sykefraværet i TrønderEnergi-konsernet var på 2,3 prosent.

### Fremtidsutsikter for kraftsystemet og Aneos rolle

Europeisk energibransje er inne i en stor og rask utvikling for å kunne bidra til den nødvendige energiomstillingen klimautfordringene stiller oss overfor. Norge, og våre naboland i Norden, må gjennom en stor energiomstilling for å kunne levere på de utslippsmålene vi har forpliktet oss til frem mot 2030 og 2050. Skal vi lykkes med å gjøre den energiomstillingen lønnsom for forbrukere og samfunn må vi lykkes med energieffektivisering og økt kraftproduksjon, men ikke minst å elektrifisere fossil energibruk. Fra en situasjon der vi i flere år har hatt kraftoverskudd, spår Statnett i sin markedsanalyse at vi i Norge vil ha kraftunderskudd i et normalår i 2027.

I Norge er det økende kraftforbruket drevet av behovet for å kutte utslipp med elektrifisering og av utvikling av ny industri og næring. En nødvendig energiomstilling vil måtte medføre at fossile brenslere i industri- og transportsektoren erstattes av ren fornybar kraft. Den nye kraften vil i betydelig grad måtte bringes til veie gjennom en sterk økning av uregulerbar kraftproduksjon fra sol og vind. En økende andel uregulerbar kraftproduksjon vil øke prisvariasjonene gjennom året, uten å øke fleksibiliteten i systemet. Statnett påpeker også at økt forbruk vil øke det maksimale effektbehovet med nesten 7 GW allerede i 2035. I våre naboland øker også maksforbruket, hvor utfasing av regulerbare termiske kraftverk øker behovet for ny effekt ytterligere.

Norden har i dag mye fleksibilitet tilgjengelig gjennom den regulerbare vannkraften. Mer vind- og solkraft gir imidlertid behov for mye mer fleksibilitet også i Norden, særlig til å fange opp overproduksjon av ikke-regulerbar kraftproduksjon. Flytting av forbruk tror vi vil måtte være en viktig del av løsningen for kraftsystemet.

Aneo skal gjennom å være en toneangivende aktør innen fornybar energiproduksjon, elektrifisering og energieffektivisering bidra til den nødvendige energiomstillingen og derigjennom bygge varige verdier for samfunnet og våre eiere. I samarbeid med partnere skal Aneo bli en ledende nordisk produsent av landbasert vind og solkraft, både bakkemontert og på tak. Gjennom våre virksomheter nedstrøms skal blant annet persontransport, byggeplasser og dagligvaresektoren elektrifiseres, samtidig som energi spares og forbruket flyttes til perioder der det er tilgjengelig kraft og kapasitet i nettet. Dette til gode for samfunn, kunder og våre eiere. Med Aneo som minoritetseier av, og tjenesteyter til TrønderEnergi Kraft, skal Aneo bidra til at TrønderEnergi er en av de mest lønnsomme vannkraftprodusentene nasjonalt. I kjernen for alt dette ligger et ledende miljø for energiforvaltning, som tilbyr tjenester både til egen virksomhet og til andre aktører innen fornybar energiproduksjon i Norden.

## Redegjørelse for årsregnskapet Aneo konsern

Aneo konsernet er etablert per 14.10.2022 og årsregnskapet vil derfor vise resultat og kontantstrømseffekter for perioden mellom 14.10.2022 og 31.12.2022, samt balanseverdier per 14.10.2022 (åpningsbalansen) og 31.12.2022.

### Resultat

Omsetningen fra 14.10.2022 til 31.12.2022 var 313 millioner kroner og driftsresultat minus 1 millioner kroner. Dette inkluderer alle konsoliderte selskap i konsernet som vises i note 21 til konsernets regnskap.

Selskapets minoritetsseierskap i Midgard Vind, TrønderEnergi Kraft, Scandinavian Biogas og noen mindre investeringer føres etter egenkapitalmetoden, og vår andel av resultat vises derfor på en egen regnskapslinje for resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden. Aneos andel av resultat fra disse selskapene i perioden var 20 millioner kroner.

Aneo har etablert ekstern lånefinansiering, og hvor første opptrekk på lån er gjennomført i slutten av 2022. Det er derfor ikke påløpte store rentekostnader i perioden. Netto finansposter ble på 2 millioner kroner.

Etter skatt ble konsernets resultat 26 millioner kroner for perioden mellom 14.10.2022 og 31.12.2022.

### Egenkapital

Aneo ble etablert gjennom tingsinnskudd fra TrønderEnergi og kapitalinnskudd fra HitecVision. Eiendelene som ble overført fra TrønderEnergi er i åpningsbalansen bokført til markedsverdi. Egenkapitalen som ble skutt inn per 14.10.2022 var totalt 7,7 milliarder. I tillegg konsoliderer Aneo selskaper hvor man ikke eier 100%. Balanseførte eiendeler i konsernet blir dermed oppjustert med 650 millioner kroner hvor motposten føres som ikke-kontrollerende interesser i egenkapitalen. Konsernets bokførte egenkapital var derfor 8,35 milliarder kroner per 14.10.2022. Per 31.12.2022 var bokført egenkapital i konsernet 8,38 milliarder kroner.

### Eiendeler

Anleggsmidlene som inngår i konsernet er i hovedsak bokført som driftsmidler og immaterielle eiendeler, som utgjorde totalt 5,04 milliarder kroner per 14.10.2022 og 5,15 milliarder kroner per 31.12.2022.

I tillegg inngår konsernets investeringer etter egenkapitalmetoden på 2,92 milliarder kroner per 14.10.2022 og 3,49 milliarder kroner per 31.12.2022. Økningen i perioden er i hovedsak knyttet til kapitalforhøyelser i Midgard Vind og Scandinavian Biogas Fuels.

Øvrige langsiktige anleggsmidler utgjorde 179 millioner kroner per 14.10.2022 og 115 millioner kroner per 31.12.2022.

Bankinnskudd utgjorde 1 094 millioner kroner per 14.10.2022 og 1 329 millioner kroner per 31.12.2022. Øvrige kortsiktige omløpsmidler utgjorde 686 millioner kroner per 14.10.2022 og 948 millioner kroner per 31.12.2022.

Sum eiendeler utgjorde 9,92 milliarder kroner per 14.10.2022 og 11,03 milliarder kroner per 31.12.2022.



## Gjeld

Rentebærende langsiktig gjeld utgjorde 1 million kroner per 14.10.2022 og 451 millioner per 31.12.2022. Andre langsiktig gjeld, inkl utsatt skatt, utgjorde 455 millioner kroner per 14.10.2022 og 476 millioner kroner per 31.12.2022 .

Kortsiktig gjeld utgjorde 1 118 millioner kroner per 14.10.2022 og 1 730 millioner per 31.12.2022.

I konsernet var egenkapitalandelen 84,1% per 14.10.2022 og 75,9% per 31.12.2022.

## Kontantstrømmer

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var 409 millioner kroner i perioden fra 14.10.2022 til 31.12.2022. Av dette var majoriteten endringer i arbeidskapital pga høye kraftpriser i desember 2022.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var minus 626 millioner kroner.

Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var minus 452 millioner kroner.

## Redegjørelse for årsregnskapet Aneo Holding AS

Aneo Holding AS er morselskapet i Aneo konsernet, men har relativt begrenset virksomhet. Selskapet eier primært aksjene i det 100% eide datterselskapet Aneo Holding 2 AS, som hadde en bokført verdi på 7,68 milliarder kroner per 31.12.2022. Selskapet har ingen andre eiendeler eller gjeld av betydning.

Resultatet består primært av kostnader knyttet til konsernstyret, CEO, og drift av selskapet.

Kostnadene i 2022 siden etableringen var 2 millioner kroner.

Selskapet innregner resultat fra datterselskapet Aneo Holding 2 AS etter egenkapitalmetoden, og utgjorde minus 26 millioner kroner i 2022.

Årsresultatet etter skatt ble minus 27 millioner kroner i 2022 og er i sin helhet overført til egenkapitalen.

## Risikostyring og internkontroll

Finansiell risiko i Aneo består av både markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko. I tillegg er konsernet utsatt for operasjonell risiko og regulatorisk risiko. Rammer og fullmakter for de enkelte virksomheter gis av styret og det er etablert løpende rapportering på rammeutnyttelse og resultatutvikling.

Styret har en årlig gjennomgang av konsernets viktigste økonomiske risikoområder. I tillegg rapporteres det kvartalsvis økonomisk status til styret. Styret har også oppnevnt et eget revisjonsutvalg, som møtes jevnlig.

## Erklæring fra styret og konsernsjef

I henhold til regnskapsloven § 3-3a bekrefter vi at forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og at regnskapet er utarbeidet på grunnlag av forutsetningen om fortsatt drift.

I henhold til verdipapirhandelloven § 5-5 med tilhørende forskrifter bekreftes det at årsregnskapet for 2022 etter vår beste overbevisning er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder. Opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Årsberetningen gir etter vår beste overbevisning en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til selskapet og konsernet sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer selskapet står overfor.

Trondheim 22 juni 2023  
(signert elektronisk)

---

Terje Eidesmo  
styreleder

---

Jon Vatnaland

---

Olav Sem Austmo  
konsernsjef

---

Jon Gunnar Brandsar

---

Rune Olaisen

---

Hanne Høie Grøttum

---

Ståle Gjersvold



# Regnskap for Aneo Konsern

NOK 1 000

		14.10.2022
<b>Totalresultat</b>	<b>Note</b>	<b>-31.12.2022</b>
Salgsinntekter	<u>2</u>	313 432
Varekjøp		-12 776
Overføringskostnader		-7 118
Personalkostnader	<u>3</u> <u>4</u>	-106 793
Andre driftskostnader	<u>5</u>	-135 959
Netto andre gevinster/tap	<u>6</u>	3 962
<b>EBITDA</b>		<b>54 747</b>
Avskrivninger	<u>7</u> <u>10</u>	-55 630
<b>Driftsresultat</b>		<b>-882</b>
<b>Resultatandel i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden</b>	<u>11</u>	<b>19 719</b>
Renteinntekt		5 535
Rentekostnad		-1 786
Andre finansposter		-2 191
<b>Netto finansposter</b>	<u>8</u>	<b>1 557</b>
<b>Resultat før skatt</b>		<b>20 394</b>
Skattekostnad	<u>9</u>	5 810
<b>Resultat etter skatt</b>		<b>26 205</b>
Herav ikke-kontrollerende interessers andel		37 516
Herav aksjonærer i morselskapets andel		-11 311
<b>Utvidet resultat</b>		
Valutaomregningseffekter i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden		4 508
<b>Poster i utvidet resultat som vil reverseres over resultat</b>		<b>4 508</b>
Estimatavvik pensjoner, etter skatt	<u>4</u>	541
<b>Poster i utvidet resultat som ikke vil reverseres over resultat</b>		<b>541</b>
<b>Sum utvidet resultat</b>		<b>5 049</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>31 253</b>
Herav ikke-kontrollerende interessers andel		37 516
Herav aksjonærer i morselskapets andel		-6 263



Balanse	Note	31.12.2022	14.10.2022
<b>Eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel		0	0
Immaterielle eiendeler	<u>10</u>	1 987 247	1 997 366
Varige driftsmidler	<u>7</u>	3 163 856	3 045 704
Investering i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden	<u>11</u>	3 489 031	2 920 484
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>12</u>	72 813	72 813
Øvrige finansielle anleggsmidler	<u>12</u>	42 223	106 466
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>8 755 171</b>	<b>8 142 833</b>
Beholdninger		27 002	26 153
Kundefordringer	<u>12</u> <u>13</u> <u>23</u>	502 976	309 429
Derivater	<u>12</u> <u>14</u>	7 782	10 590
Andre fordringer	<u>12</u> <u>13</u> <u>23</u>	410 413	339 986
Bankinnskudd, kontanter (inkl. bundne midler)	<u>13</u>	1 329 095	1 094 298
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>2 277 268</b>	<b>1 780 456</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>11 032 439</b>	<b>9 923 289</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>			
Innskutt egenkapital	<u>15</u> <u>19</u>	33	33
Andre reserver	<u>19</u>	7 701 961	7 701 961
Opptjent egenkapital	<u>19</u>	-18 696	-1 424
Annen egenkapital - ikke resultatført	<u>19</u>	5 049	0
<b>Sum majoritet</b>		<b>7 688 347</b>	<b>7 700 570</b>
Ikke-kontrollerende interesser	<u>19</u>	687 186	649 670
<b>Sum egenkapital</b>		<b>8 375 533</b>	<b>8 350 240</b>
Utsatt skatt	<u>9</u>	309 545	311 433
Pensjonsforpliktelser	<u>4</u>	35 576	50 917
Obligasjonslån og banklån	<u>12</u> <u>16</u>	450 767	798
Andre langsiktige forpliktelser	<u>12</u> <u>17</u>	130 706	92 365
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>926 594</b>	<b>455 513</b>
Leverandørgjeld	<u>12</u> <u>23</u>	1 060 614	399 226
Betalbar skatt	<u>9</u>	24	0
Derivater	<u>12</u> <u>14</u>	423 161	462 514
Andre kortsiktige forpliktelser	<u>12</u> <u>18</u> <u>23</u>	246 513	255 796
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 730 312</b>	<b>1 117 535</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 656 906</b>	<b>1 573 049</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>11 032 439</b>	<b>9 923 289</b>

**Trondheim 22. juni 2023**

(signert elektronisk)

---

Terje Eidesmo  
Styerts leder

---

Olav Sem Austmo  
Konsernsjef

---

Jon Vatnaland

---

Ståle Gjersvold

---

Jon Gunnar Brandsar

---

Rune Olaisen

---

Hanne Høie Grøttum



NOK 1 000

Kontantstrømoppstilling	Note	14.10.2022	-31.12.2022
Resultat før skatt			20 394
<b>Justert for:</b>			
Avskrivninger og nedskrivninger	<u>7</u> <u>10</u>		55 630
Netto andre gevinster og tap	<u>6</u>		-3 962
Resultat fra investeringer etter egenkapitalmetoden	<u>11</u>		-19 719
Finansposter	<u>8</u>		-1 557
<b>EBITDA før netto andre gevinst og tap og resultatandel etter egenkapitalmetoden</b>			<b>50 786</b>
Realiserte derivater og forskuddsoppgjør futures			-27 542
Netto valutagevinster og tap			1 488
Andre finansposter	<u>8</u>		-3 498
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet i pensjonsordninger			-14 648
Betalte resultatskatter			3 794
Betalte renter			3 749
<b>Sum kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter før endring arbeidskapital</b>			<b>14 128</b>
Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld			488 198
Endring i andre tidsavgrensingsposter			-93 221
<b>Sum endring i arbeidskapital</b>			<b>394 976</b>
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>			<b>409 105</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>			
Utbetalinger kjøp varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	<u>7</u> <u>10</u>		-177 684
Innbetalinger salg varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	<u>7</u> <u>10</u>		2 104
Inn/utbetaling øvrige finansielle anleggsmidler			-4 252
Kapitalinnskudd investeringer i FKV/TS	<u>11</u>		-446 054
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>			<b>-625 887</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>			
Innbetaling langsiktig rentebærende gjeld			420 199
Inn/utbetaling langsiktige fordringer			-5 960
Inn/utbetaling annen langsiktig gjeld			37 341
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>			<b>451 580</b>
Netto endring av kontanter og kontantekvivalenter			234 798
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved konsernetablering 14.10.2022			1 094 298
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt			1 329 095

## Noteoversikt

- 1 Regnskapsprinsipper
- 2 Inntekter
- 3 Personalkostnader
- 4 Pensjonskostnader, -forpliktelser og -midler
- 5 Andre driftskostnader
- 6 Netto andre gevinster/tap
- 7 Varige driftsmidler
- 8 Andre finansposter
- 9 Skatt
- 10 Immaterielle eiendeler
- 11 Tilknyttet selskap og felleskontrollerte virksomhet
- 12 Finansielle instrumenter
- 13 Kundefordringer og andre fordringer
- 14 Derivater
- 15 Selskapets aksjer og aksjonærer
- 16 Rentebærende gjeld
- 17 Annen langsiktig gjeld
- 18 Kortsiktig gjeld
- 19 Egenkapital
- 20 Felleskontrollerte driftsordninger
- 21 Selskap som inngår i konsolideringen
- 22 Leieforpliktelser
- 23 Mellomværende med nærstående parter
- 24 Hendelser etter balansedagen

---

## Note 1 Regnskapsprinsipper

### Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

Årsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapsloven § 3-9 og Forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 21. januar 2008. Dette innebærer i hovedsak at innregning og måling følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk. Konsernet har ikke benyttet seg av forenklingene som er angitt i forskrift om forenklet IFRS kapittel 3.

### Konsolidering

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultatet og den samlede finansielle stillingen når morselskapet Aneo Holding AS og dets kontrollerte eierandeler i andre selskaper presenteres som en økonomisk enhet. Regnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at morselskapets kontrollerte eierandeler i andre selskaper følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Alle interne forhold mellom selskapene er eliminert.

Eierandeler i selskaper der konsernet alene har bestemmende innflytelse (datterselskaper), er konsolidert 100 % linje for linje i konsernregnskapet fra den dagen konsernet har kontroll, og er konsolidert til den dagen slik kontroll opphører.

Dersom konsernet har kontroll, men eier mindre enn 100 % av datterselskapet, er de øvrige eiernes andel vist som ikke-kontrollerende eierinteresser under konsernets egenkapital. Ikke-kontrollerende eiers andel av resultat vises i fordelingen av periodens resultat og totalresultat.

Konsernetablering var 14.10.2022 og årsregnskap for 2022 er konsernets første. Konsernet har valgt å anvende 01.10.2022 som konsolideringstidspunkt.

### Oppkjøp og virksomhetssammenslutning

Overtakelsesmetoden benyttes ved regnskapsføring av virksomhetssammenslutninger. Overtatte eiendeler og forpliktelser i forbindelse med virksomhetssammenslutninger måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Selskap konsolideres fra og med det tidspunktet konsernet oppnår kontroll og utelates fra konsolidering når kontroll opphører. Utgifter knyttet til oppkjøp kostnadsføres når de påløper.

Ikke-kontrollerende eierinteresser beregnes til de ikke-kontrollerende eierinteressenes andel av identifiserbare eiendeler og gjeld eller til virkelig verdi. Valg av metode gjøres for hver enkelt virksomhetssammenslutning.

Goodwill beregnes som summen av vederlaget og regnskapsført verdi av ikke-kontrollerende eierinteresse og virkelig verdi av tidligere eide eierandeler, med fradrag for nettoverdien av identifiserbare eiendeler og forpliktelser beregnet på overtakelsestidspunktet. Goodwill avskrives ikke, men testes minimum årlig for verdifall. Goodwill allokteres til de kontantstrømgenererende enheter som forventes å få synergier fra oppkjøpet, uavhengig av om andre eiendeler og forpliktelser i oppkjøpet henføres til disse kontantstrømgenererende enhetene.

### Bruk av estimater i utarbeidelsen av årsregnskapet

Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket eiendeler, gjeld, inntekter, kostnader og opplysning om potensielle forpliktelser. Fremtidige hendelser kan medføre at estimatene endrer seg. Estimater og de underliggende forutsetningene vurderes løpende. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Hvis endringene også gjelder fremtidige perioder fordeles effekten over inneværende og fremtidige perioder.

### Kostnadsføring

Utgifter sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter utgiftene kan henføres til. Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper. Vesentlige inntekter og kostnader som ikke har sammenheng med den ordinære virksomheten, klassifiseres som andre driftsinntekter og -kostnader.

### Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er i balansen omregnet til balansedagens kurs.

### Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden.

---

## Note 2 Inntekter

Inntekter innregnes når kontroll til en vare eller tjeneste er overført til kunden. Inntekter innregnes til det beløpet som reflekterer vederlaget som et selskap forventer å ha rett til i bytte for overføring av varer eller tjenester til en kunde. Konsernets salgsinntekter er inndelt i fem kategorier:

**Energiomsetning** inkluderer salgsinntekter og energikjøp relatert til alle kraftproduserende eiendeler og Aneo sine aktiviteter innenfor balansehåndtering. Denne kategorien inkluderer spotsalg, kraftkontrakter og balansehåndtering.

**Andre driftsinntekter** består av andre driftsinntekter fra felleskontrollert virksomhet og inntekter fra nedstrømsvirksomheten, herunder Aneo Mobility, Aneo Retail og Aneo Build.

**Tjenestesalg** gjelder i hovedsak inntekter fra opertørskapstjenester til interne og eksterne kunder.

**Leieinntekter** kommer fra utleie av næringseiendommene Energibyget og Terminalveien på Berkåk.

**Elsertifikat og opprinnelsesgarantier** består av inntekter fra salg og tradingvirksomhet i elsertifikater og opprinnelsesgarantier.

	NOK 1 000
	14.10.2022
	-31.12.2022
Energiomsetning	166 582
Andre driftsinntekter	42 006
Tjenestesalg	91 236
Leieinntekter	4 401
Elsertifikat og opprinnelsesgarantier	9 207
<b>Andre driftsinntekter</b>	<b>313 432</b>

Selskapet har i 2022 kun omsetning i Norge.

**Note 3 Personalkostnader**

NOK 1 000

	14.10.2022
	-31.12.2022
Lønn	-76 752
Arbeidsgiveravgift	-10 509
Andre personalkostnader	-3 840
Pensjonskostnader	-13 571
Arbeid på egne investeringsanlegg	-2 121
<b>Personalkostnader</b>	<b>-106 793</b>

Antall årsverk	267,2
Antall ansatte	268,0

**Ytelser til ledende personer**

NOK 1 000

	Stilling	Lønn	Annen godtgjørelse	Innskudd pensjon	14.10.2022	-31.12.2022
Tormod Eggan	Konserndirektør	447	38	173	658	
Cathrine Tronstad	Konserndirektør	456	45	173	673	
Olav Sem Austmo	Økonomi- og finansdirektør	558	49	173	780	
Kari Skeidsvoll Moe	Konserndirektør	642	55	173	870	
Tarje Holskil	Konserndirektør	422	63	173	658	
Hilde Landsem	Konserndirektør	422	46	173	641	
Stig Tore Laugen	Konserndirektør	397	49	173	619	
Jon Holstad	Konserndirektør	580	49	173	801	
Gøril Forbord	Konserndirektør	436	45	173	654	

**Ytelser til styret**

NOK

	Rolle	14.10.2022	-31.12.2022
Terje Eidesmo	Styrets leder	62 500	
Ingvill Kvernmo	Styremedlem	37 500	
Jon Vatnaland	Styremedlem	37 500	
Jon Gunnar Brandsar	Styremedlem	37 500	
Rune Olaisen	Styremedlem	37 500	
Hanne Høie Grøttum	Styremedlem	37 500	
Bård Benum	Tidl. styremedlem	31 250	
Thale Kuvås Solberg	Tidl. styremedlem	31 250	
Janne Kjøsen	Observatør	18 750	
Mats Jønland	Observatør	18 750	

---

#### **Note 4 Pensjonskostnader, -forpliktelser og -midler**

Konsernet er pliktig til å ha en tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne loven. Konsernet har både sikret og usikret ytelsesordning og innskuddsordning.

##### **Usikret ytelsesordning**

Konsernet har usikret ytelsesordning som definerer den pensjonsutbetaling en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingene er avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen og beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode.

Konsernet har 2 usikrede pensjonsordninger hvorav den ene er knyttet til pensjonsordninger for ansatte i ledelsen med lønn over 12 G og den andre er driftspensjon AFP for ansatte i aldersgruppen 57 til 62 år som falt utenfor offentlig AFP ordning ved lukking av ytelsesordningen.

Konsernets usikrede pensjonsordninger knyttet til lønn over 12 G omfatter 4 aktive pr 31.12.2022 . Konsernets usikret ordning knyttet til driftspensjon AFP omfatter 8 ansatte og 5 pensjonister pr 31.12.2022. Beregningene for begge ordningene utføres av aktuar.

##### **Innskuddsordning**

Ved innskuddsplaner betaler konsernet innskudd til offentlig eller privat administrerte forsikringsplaner for pensjon på obligatorisk, avtalemessig eller frivillig basis. Konsernet har ikke ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er blitt betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad i takt med at plikten til å betale innskudd påløper. Forskuddsbetalte innskudd føres som en eiendel i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere fremtidige innbetalinger.



<b>Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn</b>	<b>31.12.2022</b>
Diskonteringsrente	3,00 %
Lønnsvekst	3,50 %
G-regulering	3,25 %
Pensjonsregulering	2,60 %
Forventet avkastning	3,00 %
Uttaksprosent driftspensjon AFP	40 %

NOK 1 000

<b>Balansførte forpliktelser</b>	<b>31.12.2022</b>
Nåverdi av usikrede pensjonsordninger - driftspensjon AFP	14 435
Nåverdi av usikrede pensjonsordninger - ordning lønn over 12 G	21 141
<b>Sum balansførte forpliktelser</b>	<b>35 576</b>

NOK 1 000

<b>Resultatførte pensjonskostnader</b>	<b>14.10.2022</b>	<b>-31.12.2022</b>
--	-------------------	--------------------

#### Usikrede pensjonsordning

Driftspensjon AFP	4 148
Pensjonsordning for lønn over 12 G	2 372
<b>Sum pensjonskostnad usikrede pensjonsordninger</b>	<b>6 519</b>

#### Innskuddsbasert ordning

Personalkostnad	6 611
AFP- offentlig og privat	273
<b>Sum pensjonskostnad alle ordninger</b>	<b>13 404</b>

<b>Estimatavvik pensjon over utvidet resultat</b>	<b>14.10.2022</b>	<b>-31.12.2022</b>
---	-------------------	--------------------

Aktuarielt tap/(gevinst) ytelsesbasert ordning	541
<b>Aktuarielt tap/(gevinst) inkl. arbeidsgiveravgift via utvidet resultat</b>	<b>541</b>

**Note 5 Andre driftskostnader**

NOK 1 000

	14.10.2022	-31.12.2022
Andel felleskontrollert driftsordning		-23 786
Andre driftskostnader		-33 189
Drift og vedlikehold		-5 832
Kjøp av utstyr og tjenester		-73 152
<b>Andre driftskostnader</b>		<b>-135 959</b>

NOK 1 000

	14.10.2022	-31.12.2022
<b>Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik</b>		
Lovpålagt revisjon		463
<b>Sum</b>		<b>463</b>

Godtgjørelse til revisor er kostnadsført under fremmedytelser i andre driftskostnader.

**Note 6 Netto andre gevinster/tap**

NOK 1 000

	14.10.2022	-31.12.2022
Kraftkontrakter Forward (realisert)		-99 301
Kraftkontrakter Forward (urealisert verdiendring)		40 795
Kraftkontrakter Futures (realisert)		71 264
Opprinnelsesgaranti/GoO (urealisert verdiendring)		-7 804
Valutatermin (realisert)		495
Valutatermin (urealisert verdiendring)		-729
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler		-758
<b>Netto andre gevinster/tap</b>		<b>3 962</b>

---

## Note 7 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Arbeid på egne investeringsanlegg aktiveres med direkte kostnader på driftsmiddelet, mens indirekte kostnader kostnadsføres. Påfølgende påkostninger eller utskiftninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at framtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den periode utgiftene pådras.

Tomt avskrives ikke. Andre driftsmidler avskrives lineær slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi over forventet utnyttbar levetid. Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres hvis nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Varige driftsmidler som avskrives vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelenes balanseførte beløp. Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp nedskrives. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige inngående kontantstrømmer (kontantstrømgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler. Konsernets foreløpige allokering av merverdier ved konsernetableringen fremkommer i anskaffelseskost 14.10.2022 i bygninger og annen fast eiendom og tomt .

	Bygninger og annen fast eiendom	Ikke avskrivbare eiendeler	Vindturbiner, internt nett og transformatorer i vindpark	Driftsløsøre, inventar og transportmidler	Prosjekter i arbeid	Bruksrett- eiendeler	Sum
<b>Varige driftsmidler</b>							
Anskaffelseskost 14.10.2022	601 639	105 085	1 795 017	384 701	144 841	14 419	3 045 704
Tilgang	2 254		38 637	98 078	66 830	2 719	208 518
Avgang	-1 586				-45 151	-967	-47 704
<b>Anskaffelseskost 31.12.2022</b>	<b>602 308</b>	<b>105 085</b>	<b>1 833 654</b>	<b>482 779</b>	<b>166 520</b>	<b>16 171</b>	<b>3 206 518</b>
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	-5 995	0	-24 430	-11 628	0	-608	-42 661
<b>Balanseført verdi 31.12.2022</b>	<b>596 312</b>	<b>105 085</b>	<b>1 809 224</b>	<b>471 152</b>	<b>166 520</b>	<b>15 563</b>	<b>3 163 856</b>
Årets avskrivninger	5 995		24 430	11 628	0	1 575	43 629
Avskrivningsplan	30-50 år		25 år	3-10 år		2-15 år	

---

**Note 8 Andre finansposter***NOK 1 000*

	<b>14.10.2022</b>	<b>-31.12.2022</b>
Gevinst/tap aksjer og obligasjoner knyttet til kapitalforvaltning		0
Netto valutagevinster og tap		-1 488
Annen finanskostnad		3 498
IFRS 16 leiekost		182

## Note 9 Skatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt og utsatt skatt. Skatt blir resultatført bortsett fra når den relaterer seg til poster som blir regnskapsført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. I disse tilfeller regnskapsføres også skatten direkte mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Det er beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentligste er vedtatt på balansedagen, og som antas og skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller når den utsatte skatten gjøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at framtidig skattepliktig inntekt vil foreligge der de skattereduserende forskjellene kan utnyttes.

Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskap bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunkt for reversering av de midlertidige forskjellene, og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig fremtid.

	NOK 1 000
	<b>14.10.2022</b>
<b>Årets kostnad ved skatt fremkommer slik</b>	<b>-31.12.2022</b>
Betalbar skatt på årets resultat	24
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-5 835
<b>Skattekostnad</b>	<b>-5 810</b>

	NOK 1 000
	<b>31.12.2022</b>
<b>Betalbar skatt i balansen framkommer slik</b>	
Betalbar skatt på årets resultat	24
SkatteFUNN	-1 399
SkatteFUNN reklassifisert til kortsiktig fordring	1 399
<b>Sum betalbar skatt</b>	<b>24</b>

NOK 1 000

	14.10.2022
<b>Avstemming fra nominell til faktisk skattesats</b>	<b>-31.12.2022</b>
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet	20 394
Forventet inntektsskatt etter nominell sats 22%	4 487

**Skatteeffekt av følgende poster:**

Ikke skattepliktige inntekter	-308
Ikke fradagsberettigede kostnader	595
Permanente forskjeller knyttet til investeringer	-4 338
Andre poster	-6 246
<b>Kostnad ved skatt i resultatregnskapet</b>	<b>-5 810</b>
Effektiv skattesats	-28,5 %

NOK 1 000

<b>Spesifikasjon av skatteeffekten av utsatt skatt/skattefordel i balansen</b>	<b>31.12.2022</b>
Anleggsmidler	-70 053
Immaterielle eiendeler	-206 011
Varebeholdning	112
Fordringer	66
Finansielle instrumenter	11 537
Pensjoner	7 827
Deltagerlignet selskap	-261 893
Rentefradrag til fremføring	1 278
Regnskapsm. avsetninger	949
<b>Netto utsatt skatt midlertidige forskjeller</b>	<b>-516 188</b>
Underskudd til fremføring	206 643
<b>Sum utsatt skatt i balansen</b>	<b>-309 545</b>



## Note 10 Immaterielle eiendeler

Separat ervervede immaterielle eiendeler balanseføres til kost. Immaterielle eiendeler anskaffet gjennom virksomhetssammenslutninger innregnes til virkelig verdi. Ved etterfølgende rapporteringsperioder måles immaterielle eiendeler til anskaffelseskost redusert for av- og nedskrivninger. Immaterielle eiendeler med bestemt levetid avskrives over økonomisk levetid og testes for nedskrivning ved indikasjoner på dette. Goodwill avskrives ikke men testes årlig for nedskrivning. Konsernets foreløpige allokering av merverdier ved konsernetableringen fremkommer i anskaffelseskost 14.10.2022 som goodwill, konsesjon og kundekontrakter.

NOK 1 000

	Goodwill	Konsesjon	Kundekontrakter	Andre immaterielle eiendeler	Sum
Anskaffelseskost 14.10.2022	1 046 378	896 041	51 900	3 047	1 997 366
Tilgang				4 251	4 251
Avgang	-2 320			-49	-2 369
<b>Anskaffelseskost 31.12.2022</b>	<b>1 044 058</b>	<b>896 041</b>	<b>51 900</b>	<b>7 249</b>	<b>1 999 248</b>
Akkumulerte avskrivninger		10 513	1 006	482	12 001
<b>Balanseført verdi 31.12.2022</b>	<b>1 044 058</b>	<b>885 527</b>	<b>50 894</b>	<b>6 767</b>	<b>1 987 247</b>
Årets avskrivninger		10 513	1 006	482	12 001
Forventet økonomisk levetid		22 år	2-11 år	5 år	
Avskrivningsplan		Lineær	Lineær	Lineær	

---

**Note 11 Tilknyttet selskap og felleskontrollerte virksomhet**

Konsernet har investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomheter. Tilknyttede selskaper er enheter hvor konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll eller felles kontroll, over den finansielle og operasjonelle styringen.

Felleskontrollert virksomhet er en felleskontrollert ordning der de partene som har felles kontroll over ordningen har rett til ordningens netto eiendeler. Felles kontroll er den kontraktmessige avtalen om deling av kontroll over en ordning som bare foreligger når beslutninger om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom de partene som deler kontroll.

Vurderingselementene som benyttes ved bestemmelse av om konsernet har felles kontroll eller bestemmende innflytelse over et selskap er tilsvarende som vurderingene av kontroll av datterselskaper.

Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet innregnes etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet fra det tidspunktet betydelig innflytelse eller felles kontroll oppnås og inntil slik innflytelse opphører. Ved førstegangsinnregning vurderes tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet til anskaffelseskost.

<b>Felleskontrollert virksomhet</b>	<b>Land</b>	<b>Forretnings kontor</b>	<b>Eierandel</b>	<b>Stemme andel</b>
Sarepta Energi AS	Norge	Steinskjer	50 %	50 %
On Energi AS	Norge	Trondheim	49 %	49 %

<b>Tilknyttet selskap</b>	<b>Land</b>	<b>Forretnings kontor</b>	<b>Eierandel</b>	<b>Stemme andel</b>
Midgard Vind Holding AS	Norge	Trondheim	30 %	30,00 %
Scandinavian Biogas Fuels Int. AB	Sverige	Stockholm	36,5 %	36,50 %
Sunna Group AB	Sverige	Åre	23 %	23,00 %
TrønderEnergi Kraft AS	Norge	Trondheim	9,99 %	9,99 %
TrønderEnergi Kraft Holding AS	Norge	Trondheim	9,99 %	9,99 %

NOK 1 000

Felleskontrollert virksomhet 2022	Sarepta		Sum
	Energi AS	On Energi AS	
Andel årets resultat	-93	-342	-435
<b>Sum resultatandel</b>	<b>-93</b>	<b>-342</b>	<b>-435</b>
<hr/>			
Anskaffelseskost 14.10.2022	1 106	45 418	46 525
Årets resultatandel	-93	-342	-435
<b>Utgående balanse 31.12.2022</b>	<b>1 013</b>	<b>45 077</b>	<b>46 090</b>

NOK 1 000

Tilknyttet selskap 2022	Midgard	Scandinavian	Sunna	TrønderE	TrønderE	Sum
	Vind Holding AS	Biogas Fuels Int. AB		nergi Kraft Holding AS	nergi Kraft AS	
Andel årets resultat	2 628	-4 791	-1 571	-360	29 322	25 228
Avskrivning henførbare merverdi	-4 714				-360	-5 074
<b>Sum resultatandel</b>	<b>-2 086</b>	<b>-4 791</b>	<b>-1 571</b>	<b>-360</b>	<b>28 962</b>	<b>20 154</b>
<hr/>						
Anskaffelseskost 14.10.2022	753 218	120 073	32 478	1 035 835	932 355	2 873 959
Årets resultatandel	-2 086	-4 791	-1 571	-360	28 962	20 154
Agio på investering	4 508					4 508
Emisjon	253 795	290 525				544 320
<b>Utgående balanse 31.12.2022</b>	<b>1 009 435</b>	<b>405 807</b>	<b>30 907</b>	<b>1 035 475</b>	<b>961 317</b>	<b>3 442 942</b>

## Note 12 Finansielle instrumenter

Konsernet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

- til virkelig verdi over resultatet
- amortisert kost, og
- derivater til sikringsformål

Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen og foretas ved anskaffelsen.

### Finansielle instrumenter etter kategori

NOK 1 000

31.12.2022	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Sum
<b>Anleggsmidler</b>			
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat		72 813	72 813
Derivater		0	0
Øvrige finansielle anleggsmidler	42 223		42 223
<b>Omløpsmidler</b>			
Kundefordringer	502 976		502 976
Finansielle plasseringer		0	0
Derivater		7 782	7 782
Andre fordringer	410 413		410 413
<b>Sum eiendeler</b>	<b>955 612</b>	<b>80 595</b>	<b>1 036 207</b>

NOK 1 000

31.12.2022	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Sum
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Obligasjonslån og banklån	450 767		450 767
Derivater		0	0
Andre langsiktige forpliktelser	130 706		130 706
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Sertifikatlån, obligasjonslån, banklån	0		0
Leverandørgjeld	1 060 614		1 060 614
Derivater		423 161	423 161
Andre kortsiktige forpliktelser	246 513		246 513
<b>Sum gjeld</b>	<b>1 888 600</b>	<b>423 161</b>	<b>2 311 761</b>

## Note 12 Finansielle instrumenter

### Finansielle instrumenter - nivåhierarki

Vurdering av virkelig verdi.

Tabellen under viser finansielle instrumenter til virkelig verdi i henhold til verdsettelsesmetode. De ulike nivåene er definert som følger:

Nivå 1: Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse.

Nivå 2: Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer enn notert pris (brukt på nivå 1) enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser) for eiendelen eller forpliktelsen.

Nivå 3: Verdsettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder (ikke-observerbare forutsetninger).

Følgende tabell presenterer konsernets eiendeler og gjeld som er målt til virkelig verdi fordelt på de ulike nivågruppene.

NOK 1 000

31.12.2022	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<b>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat</b>				
Aksjer og andeler			72 813	72 813
<b>Derivater</b>				
Kraftkontrakter	18			18
Elsertifikater	616			616
Opprinnelsesgarantier		7 148		7 148
Valutaterminer				0
Renteswapper				0
<b>Sum eiendeler</b>	<b>634</b>	<b>7 148</b>	<b>72 813</b>	<b>80 595</b>

31.12.2022	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<b>Derivater</b>				
Kraftkontrakter	419 924			419 924
Elsertifikater	3 237			3 237
Opprinnelsesgarantier				0
Valutaterminer				0
Renteswapper				0
<b>Sum gjeld</b>	<b>423 161</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>423 161</b>

---

## Note 13 Kundefordringer og andre fordringer

Kundefordringer og andre fordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metode, fratrukket avsetning for forventet tap over kundefordringers levetid, basert på en vurdering av kredittrisiko og markedsanalyser. Avsetningen utgjør forskjellen mellom pålydende og gjenvinnbart beløp, som er nåverdien av forventede kontantstrømmer, diskontert med effektiv rente.

Kundefordringer klassifiseres som omløpsmidler.

NOK 1 000

<b>Kundefordringer</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>14.10.2022</b>
Kundefordringer til pålydende	503 276	309 429
Avsetning for tap på fordringer	-300	
<b>Sum</b>	<b>502 976</b>	<b>309 429</b>

<b>Andre fordringer</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>14.10.2022</b>
Fordringer på nærstående parter	19 332	20 662
Merverdiavgift til gode	39 882	7 955
Garantistillelser Nasdaq	216 201	216 201
Forskuddsbetalte kostnader	13 899	8 233
Andre kortsiktige fordringer	121 099	86 934
<b>Sum total</b>	<b>410 413</b>	<b>339 985</b>

### Bundne midler

Bankinnskuddet på 1 325 mill har bundne midler på kr 230 538 387,-.

## Note 14 Derivater

Derivater balanseføres til virkelig verdi på tidspunkt derivatkontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi på hver balansedag. Virkelig verdi av et sikringsderivat klassifiseres som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på derivatet er lenger enn 12 måneder, og som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld dersom derivatets gjenværende løpetid er mindre enn 12 måneder.

Regnskapsføringen av tilhørende gevinster og tap avhenger av hvorvidt derivatet er utpekt som sikringsinstrument og eventuelt type sikring. Konsernet klassifiserer derivater som inngår i en regnskapsmessig sikring som:

\*sikring av variabilitet i kontantstrømmer tilknyttet en svært sannsynlig framtidig transaksjon (kontantstrømsikring)

\*sikring av virkelig verdi av en balanseført eiendel eller forpliktelse (verdisikring)

Ved inngåelsen av sikrings transaksjonen dokumenterer konsernet sammenhengen mellom sikringsinstrumentene og sikringsobjektene, formålet med risikostyringen og strategien bak de forskjellige sikringstransaksjonene, samt mulige kilde til ineffektiviteten. Konsernet dokumenterer også hvorvidt derivatene som benyttes er effektive i å utligne endringene i virkelig verdi eller kontantstrøm knyttet til sikringsobjektene. Slike vurderinger dokumenteres både ved sikringens inngåelse og løpende i sikringsperioden.

Endringer i virkelig verdi på derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring, resultatføres på linjen netto andre gevinster/ tap.

NOK 1 000

	Anleggs- midler	Omløps- midler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld
Kraftkontrakter	0	18	0	419 924
Opprinnelsesgarantier	0	7 148	0	0
Elsertifikater	0	616	0	3 237
<b>Sum 31.12.2022</b>	<b>0</b>	<b>7 782</b>	<b>0</b>	<b>423 161</b>



---

**Note 15 Selskapets aksjer og aksjonærer**

Selskapets aksjekapital er på kr 33 000, fordelt på 3 000 aksjer a kr 11.

<b>Aksjonærer i Aneo Holding AS pr 31.12.2022</b>	<b>Antall aksjer</b>	<b>Eierandel</b>	<b>Stemmeandel</b>
TrønderEnergi Vekst Holding AS	1500	50 %	50 %
HV Aneo Holding AS	1500	50 %	50 %

**Note 16 Rentebærende gjeld**

NOK 1 000

	Lånebeløp	Valuta	Forfall	31.12.2022	14.10.2022
Banklån	450 000	NOK	2027	450 000	0
Andre rentebærende lån	767	NOK	2029	767	798
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>				<b>450 767</b>	<b>798</b>

NOK 1 000

Avdragsprofil	2023	2024	2025	2026	2027	Deretter	Sum
NOK	110	25 506	25 506	50 902	348 525	220	450 767
<b>Sum</b>	<b>110</b>	<b>25 506</b>	<b>25 506</b>	<b>50 902</b>	<b>348 525</b>	<b>220</b>	<b>450 767</b>

NOK 1 000

Ubenyttede trekkfasiliteter	31.12.2022
Banklån	2 011 000
<b>Sum ubenyttede trekkrettigheter</b>	<b>2 011 000</b>

**Note 17 Annen langsiktig gjeld**

NOK 1 000

	Note	31.12.2022	14.10.2022
Andel felleskontrollert driftsordning		118 904	73 419
Langsiktig leieforpliktelse	<u>22</u>	11 802	15 032
Annen langsiktig gjeld			3 914
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>130 706</b>	<b>92 365</b>

**Note 18 Annen kortsiktig gjeld**

NOK 1 000

	Note	31.12.2022	14.10.2022
Offentlige avgifter		52 263	46 557
Påløpte kostnader		60 449	43 751
Andel felleskontrollert driftsordning		54 515	50 269
Kortsiktige leieforpliktelse	<u>22</u>	5 582	3 643
Øvrig kortsiktig gjeld		73 704	111 576
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>		<b>246 513</b>	<b>255 796</b>

Note 19 Egenkapital

NOK 1 000

2022	Innskutt egenkapital	Andre reserver	Opptjent egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Sum majoritet	Ikke-kontrollerende interesser	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 14.10.2022</b>	33	7 701 961	-1 424	0	7 700 570	649 670	8 350 240
Resultat etter skatt			-11 311		-11 311	37 516	26 205
Sum utvidet resultat				5 049	5 049		5 049
<b>Totalresultat 14.10.2022-31.12.2022</b>			-11 311	5 049	-6 263	37 516	31 253
Andre poster			-5 960		-5 960		-5 960
<b>Egenkapital 31.12.2022</b>	33	7 701 961	-18 696	5 049	7 688 347	687 186	8 375 533

---

## Note 20 Felleskontrollerte driftsordninger

Felles kontrollert driftsordning er en felleskontrollert ordning der konsernet og de andre deltakerne som har felles kontroll over en enhet, har kontraktmessige rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene til enheten. Ved felleskontrollert driftsordning må beslutninger knyttet til relevante aktiviteter være enstemmige. Ved vurdering av om den felleskontrollerte ordningen er felleskontrollert drift vurderes blant annet ordningens struktur, juridiske form, kontraktmessige avtalen og andre fakta og omstendigheter.

Konsernet innregner dets eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader og dets relative andel av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader i den felles kontrollerte driftsordningen.

Konsernet har 7,9 % eierandel i Fosen Vind DA og 60 % i Roan Vind DA. Eierne tar ut sin relative andel av produsert energi og dekker sin relative andel av løpende forpliktelser.

## Note 21 Selskap som inngår i konsolideringen

Selskapets navn	Forretnings- adresse	Type virksomhet	Eid direkte av morselskapet	Eid av konsernet totalt	Andel ordinære aksjer eid av ikke- kontrollerende eierinteresser
<b>Morselskapet</b>					
Aneo Holding AS	Trondheim	Holding			
<b>Datterselskap som konsolideres</b>					
Aneo Holding 2 AS	Trondheim	Holding	100 %		
Aneo Production Holding AS	Trondheim	Holding		100 %	
Aneo Renewables Holding AS	Trondheim	Holding		100 %	
Aneo Roan Vind Holding AS	Trondheim	Vindkraftproduksjon		51 %	49 %
Aneo Fosen Vind Holding AS	Trondheim	Vindkraftproduksjon		100 %	
Aneo Mobility AS	Trondheim	Tjenester til elbil lading		100 %	
Aneo Retail AS	Trondheim	Tjenester innenfor energibesparing		100 %	
Aneo Retail International AS	Trondheim	Tjenester innenfor energibesparing		80 %	20 %
Aneo Build AS	Trondheim	Tjenester innen grønne byggeplasser		100 %	
Aneo Industry AS	Trondheim	Tjenester innenfor energibesparing		100 %	
Aneo Real Estate AS	Trondheim	Tjenester innenfor energibesparing		100 %	
Aneo Energy AS	Trondheim	Kraftomsetning		100 %	
Energibygget AS	Trondheim	Næringsbygg		100 %	
Terminalveien 7 Berkåk AS	Trondheim	Næringsbygg		100 %	
Aneo Hydrogen AS	Trondheim	Nystiftet selskap		100 %	
Aneo Eiendom Hitra AS	Trondheim	Nystiftet selskap		100 %	
Aneo Vind AS	Trondheim	Tjenester til vindkraft		51 %	49 %
Aneo AS	Trondheim	Energy Management og tjenestosalg		100 %	
Aneo Renewables Norway AS	Trondheim	Nystiftet selskap		100 %	
Aneo Renewables Sweden AB	Sverige	Nystiftet selskap		100 %	

## Note 22 Leieforpliktelser

Ved inngåelse av en kontrakt vurderer konsernet om kontrakten inneholder en leieavtale. Kontrakten inneholder en leieavtale dersom kontrakten overfører retten til å ha kontroll med bruken av en identifisert eiendel i en periode i bytte mot et vederlag. IFRS 16 inneholder valgmuligheter til å unnlate å innregne bruksretten og leieforpliktelsen for en leieavtale dersom leieavtalen er kortsiktig (under 12 måneder) eller den underliggende eiendelen har lav verdi. Konsernet har benyttet seg av dette unntaket. For disse leieavtalene blir kostnaden innregnet lineært over leieperioden.

For øvrige leieavtaler innregner konsernet på iverksettelsestidspunktet en bruksrett og en leieforpliktelse. Leieforpliktelsen måles ved førstegangsinnregning til nåverdien av leiebetaling som ikke er betalt på tidspunkt for regnskapsavleggelsen. Diskonteringsrenten som blir benyttet er konsernets marginale lånerente. Ved etterfølgende målinger måles leasingforpliktelsen til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetoden. Leieforpliktelsen måles på nytt til når det skjer en endring i fremtidige leiebetaling som oppstår som følge av endring i en indeks eller hvis selskapet endrer vurdering om den vil utøve forlengelses- eller termineringsopsjoner. Når leasingforpliktelsen måles på nytt på denne måten, foretas en tilsvarende justering av balanseført verdi av bruksretten, eller blir ført i resultatet dersom den balanseførte verdien av bruksretten er redusert til null.

Ved første gangs innregning i balansen måles bruksretten til anskaffelseskost dvs. leieforpliktelsen (nåverdi av leiebetalingene) pluss forskuddsleie og eventuelle direkte anskaffelseskostnader. I etterfølgende perioder måles bruksretten ved anvendelse av en anskaffelsesmodell.

NOK 1 000

<b>Endringer i leieforpliktelser</b>	<b>31.12.2022</b>
Leieforpliktelser 14.10.2022	18 675
Nye/endrede leieforpliktelser innregnet i perioden	0
Renter	182
<b>Totale leieforpliktelser</b>	<b>17 385</b>

NOK 1 000

<b>Leieforpliktelser</b>	<b>31.12.2022</b>
Kortsiktige leieforpliktelser (note 18)	5 582
Langsiktige leieforpliktelser (note 17)	11 802
<b>Totale leieforpliktelser</b>	<b>17 385</b>

NOK 1 000

<b>Andre leiekostnader innregnet i resultatet</b>	<b>14.10.2022</b>	<b>-31.12.2022</b>
Variable leiebetaling kostnadsført i perioden		0
Driftskostnader i perioden knyttet til eiendeler av lav verdi (ekskludert kortsiktige leieavtaler over)		353
<b>Totale leiekostnader inkludert i andre driftskostnader</b>		<b>358</b>



---

**Note 23 Mellomværende med nærstående parter***NOK 1 000*

	<b>Kundefordringer</b>	<b>Andre fordringer</b>
	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2022</b>
Tilknyttet selskap	8 205	57 209
<b>Sum</b>	<b>8 205</b>	<b>57 209</b>

*NOK 1 000*

	<b>Øvrig kortsiktig gjeld</b>	<b>Leverandørgjeld</b>
	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2022</b>
Tilknyttet selskap	32 825	3 080
Felles kontrollert virksomhet	0	16 109
<b>Sum</b>	<b>32 825</b>	<b>19 189</b>

---

**Note 24 Hendelser etter balansedagen**

Konsernet har gjennom sitt datterselskap Aneo Mobility AS kjøpt en vesentlig andel ladere fra Easee. I forbindelse med at Svenske myndigheter vinteren 2023 nedla salgsforbud for Easee sine ladere i Sverige, med mulige tilsvarende konsekvenser for alle land innenfor EU/EØS, er det skapt betydelig usikkerhet rundt Easee's fremtidsutsikter. Easee ladere er ikke underlagt salgsforbud eller bruksforbud i Norge og kan anvendes som tidligere. For at et salgsforbud i Norge skal inntreffe må det foreligge et vedtak om dette fra den Svenske domstolen som tidligst kan inntreffe til høsten 2023. Ved avleggelse av årsregnskapet foreligger det ikke forhold som har innvirkning på bedømmelsen og vurderingen av regnskapet for 2022.



# Regnskap for Aneo Holding AS

## Aneo Holding AS

NOK 1 000

	Note	07.04.2022- 31.12.2022
<b>Totalresultat</b>		
Personalkostnader	1	-357
Andre driftskostnader	2	-1 381
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>-1 737</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-1 737</b>
Inntekt på investering i datterselskap	3	-25 854
Andre renteinntekter		0
<b>Netto finansposter</b>		<b>-25 854</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>-27 591</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	4	387
<b>Årsresultat</b>		<b>-27 204</b>
<b>Utvidet resultat (OCI)</b>		
<b>Utvidet resultat etter skatt</b>		<b>0</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>-27 204</b>
<b>Overføring og disponeringer</b>		
Overført til annen egenkapital		-27 204

## Aneo Holding AS

NOK 1 000

Balanse	Note	31.12.2022
<b>Eiendeler</b>		
Utsatt skattefordel	4	387
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>387</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>		
Investeringer i datterselskap	3	7 676 131
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>7 676 131</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>7 676 518</b>
<b>Omløpsmidler</b>		
Andre fordringer		579
Bankinnskudd	5	651
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>1 230</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>7 677 748</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>		
Aksjekapital	6,7	33
Overkurs	7	7 701 982
Annen innskutt egenkapital	7	-21
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>7 701 994</b>
Annen egenkapital	7	-27 204
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>-27 204</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>7 674 790</b>
<b>Gjeld</b>		
Leverandørgjeld		598
Skyldige offentlige avgifter		201
Annen kortsiktig gjeld		2 160
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>2 958</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 958</b>
<b>Sum gjeld og egenkapital</b>		<b>7 677 748</b>

## Trondheim 22. juni 2023

(signert elektronisk)

---

Terje Eidesmo  
Styverts leder

---

Olav Sem Austmo  
Konsernsjef

---

Jon Vatnaland

---

Ståle Gjersvold

---

Jon Gunnar Brandsar

---

Rune Olaisen

---

Hanne Høie Grøttum

## **Note 0 Generell informasjon, regnskapsprinsipper og hendelser etter balansedagen**

### **Generell informasjon**

Aneo Holding AS ble etablert 01.03.2022. Selskapets kontoradresse er Klæbuveien 118, 7031 Trondheim.

### **Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet**

Årsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapsloven § 3-9 og Forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 21. januar 2008. Dette innebærer i hovedsak at innregning og måling følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk. Årsregnskapet er vedtatt av selskapets styre 08.05.2023.

Selskapet er nystiftet i 2022 og årsregnskapet for 2022 er dermed selskapets første.

Forenklet IFRS inneholder forenklinger knyttet til måle- og innregningskriterier gjeldende etter full IFRS. Selskapet har ikke benyttet seg av noen av forenklingene angitt i forskrift om forenklet IFRS kapittel 3.

### **Kostnadsføring**

Utgifter sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter utgiftene kan henføres til. Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper. Vesentlige inntekter og kostnader som ikke har sammenheng med den ordinære virksomheten, klassifiseres som andre driftsinntekter og -kostnader.

### **Investering i datterselskap**

Investering i datterselskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden som angitt i IAS 27 separat finansregnskap. Ved bruk av egenkapitalmetoden blir investering datterselskap førstegangsinnregnet til anskaffelseskost, og den balanseførte verdien settes opp eller ned for å innregne andel av resultatet etter overtakelsestidspunktet i foretaket som det er investert i. Resultatandeler innregnes i resultatregnskapet. Utdelinger reduserer investeringens balanseførte verdi. Justeringer av den balanseførte verdien kan også være nødvendig for endringer i forholdsmessige interesser i foretaket som det er investert i, som oppstår etter endringer i vedkommende foretaks andre inntekter og kostnader. Slike endringer omfatter endringer som oppstår av verdiregulering av eiendom, anlegg og utstyr og av valutaomregningsforskjeller. Andel av disse endringene blir innregnet i andre inntekter og kostnader

### **Utsatt skatt og skattekostnad**

Utsatt skatt beregnes på bakgrunn av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier ved utgangen av regnskapsåret. Ved beregningen benyttes nominell skattesats. Positive og negative forskjeller vurderes mot hverandre innenfor samme tidsintervall. Utsatt skattefordel oppstår dersom en har midlertidige forskjeller som gir opphav til skattemessige fradrag i fremtiden, og det er sannsynlig at det vil foreligge fremtidig skattbart resultat. Med fritaksmetoden vil det kunne oppstå relativt store forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig resultat for et holdingselskap som eier aksjer. Årets skattekostnad består av endringer i utsatt skatt og utsatt skattefordel, sammen med betalbar skatt for inntektsåret korrigert for feil i tidligere års beregninger.

### **Vurdering av balanseposter**

Kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller innen ett år fra balansetidspunktet. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet og i senere perioder. Eventuelle transaksjonskostnader kostnadsføres i sin helhet på opptakstidspunktet. For rentebærende gjeld balanseføres påløpte ikke forfalte rentekostnader som kortsiktig gjeld.

### **Kontantstrømoppstilling**

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



## Note 1 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

NOK 1 000

Lønnskostnader	2022
Lønninger	313
Arbeidsgiveravgift	44
<b>Sum</b>	<b>357</b>

### Ytelser til ledende personer:

Selskapet har ingen ansatte. Utbetalt lønn gjelder styrehonorar. Verken styreleder eller daglig leder har bonusavtaler eller avtale om godtgjørelse ved opphør av arbeidsforhold/verv. Det er ikke gitt lån eller sikkerhetsstillelse til fordel for daglig leder eller styreleder.

Selskapet har i 2022 benyttet innleie for rollen som konsernsjef. Kostnader knyttet til innleie beløper seg til kr. 1.044.960,-

## Note 2 Godtgjørelse til revisor

NOK 1 000

Godtgjørelse til revisor	2022
Lovpålagt revisjon	50

Beløpet er ekskl. mva.

### Note 3 Datterselskap

Selskap	Forretnings- kontor	Eier-/ stemme- andel
Aneo Holding 2 AS	Trondheim	100 %

NOK 1 000

Beregning av årets resultatandel	Aneo Holding 2 AS
Andel årets resultat	-25 854
<b>Årets resultatandel</b>	<b>-25 854</b>

NOK 1 000

Beregning av balanseført verdi	31.12.2022
Balanseført verdi 01.01.	0
Tilgang/avgang i perioden	7 701 985
Årets resultatandel	-25 854
<b>Balanseført verdi 31.12.</b>	<b>7 676 131</b>

#### Note 4 Skattekostnad

NOK 1 000

<b>Årets skattekostnad fremkommer slik:</b>	<b>2022</b>
Endring i utsatt skatt	-387
<b>Skattekostnad</b>	<b>-387</b>

<b>Avstemming fra nominell til faktisk skattesats:</b>	<b>2022</b>
--	-------------

Årsresultat før skatt	-27 591
-----------------------	---------

Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (22%) -6 070

**Skatteeffekten av følgende poster:**

Andre permanente forskjeller knyttet til investeringer (fritaksmetoden)	5 688
Andre poster	-5
<b>Skattekostnad</b>	<b>-387</b>

Effektiv skattesats 1,40 %

<b>Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til framføring:</b>
--

	2022	
	Fordel	Forpliktelse
Underskudd til framføring	387	
Ikke balanseført utsatt skattefordel	0	
<b>Netto utsatt skattefordel i balansen</b>	<b>387</b>	

## Note 5 Bankinnskudd

Av selskapets bankbeholdning utgjør kr. 156.425 budne midler.

## Note 6 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen består av 3000 aksjer á kroner 11.

### Aksjonærer:

Selskap	Antall	Eierandel
TrønderEnergi Vekst Holding	1500	50 %
HV Aneo Holding AS	1500	50 %

## Note 7 Egenkapital

NOK 1 000

<b>Årets endring i egenkapital</b>	<b>Aksje- kapital</b>	<b>Overkurs</b>	<b>Annen egenkapital</b>	<b>Sum</b>
Stiftelse	30		-6	24
Kapitalforhøyelse	3	7 701 982	-15	7 701 970
Årets resultat			-27 204	-27 204
<b>Egenkapital 31.12.2022</b>	<b>33</b>	<b>7 701 982</b>	<b>-27 225</b>	<b>7 674 790</b>



Til generalforsamlingen i Aneo Holding AS

## Uavhengig revisors beretning

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Aneo Holding AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap, utvidet resultat (OCI) og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9.

### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig



informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelser om foretaksstyring og samfunnsansvar.

### **Ledelsens ansvar for årsregnskapet**

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift, og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller å legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

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

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon.

Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

Trondheim, 22. juni 2023

**PricewaterhouseCoopers AS**

Kjetil Smørdal  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)