

20
25

Gomero 2025 Årsredovisning

Januari – December 2025



KONCERNEN

Sammanfattning perioden
januari–december 2025

- Nettoomsättningen ökade till 57 185 (55 223) tkr
- Rörelseresultat på EBITDA-nivå uppgick till 4 116 (5 698) tkr
- EBITDA-marginalen uppgick till 7,2 (10,3) %
- Rörelseresultat på EBIT-nivå uppgick till 2 327 (3 746) tkr
- EBIT-marginalen uppgick till 4,1 (6,8) %
- Periodens resultat uppgick till 1 876 (3 106) tkr
- Periodens resultat per aktie uppgick till 0,5 (0,8) kr
- Eget kapital per aktie ökade till 7,2 (7,1) kr

Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Innehåll

■ VD:n har ordet	4
■ Stora energiutmaningar	6
■ Vår lösning.....	9
■ Heltäckande erbjudande	12
■ Vår strategi.....	16
■ Framåtblick	19
■ Gomeroaktien	21
Redovisning	
■ Förvaltningsberättelse	24
■ Årets verksamhet	27
■ Översikt årets resultat	31
■ Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer	34
■ Siffror.....	35
■ Noter	44
■ Underskrifter	54

VÅRA KUNDER

I denna årsredovisning används energibolag som samlingsbegrepp för:

- Elnätsbolag med distributionsnät (lokalt/regionalt) och transmissionsnät (stamnät)
- Energiproducenter av såväl förnybar energi (sol, vind och vatten) som konventionell energi
- Energilagring i form av batterilager, vätgaslager och andra lagringsanläggningar som balanserar produktion och konsumtion
- Industriella aktörer som processindustrier och datacenter med kritisk elinfrastruktur

VD:N HAR ORDET

Från leverantör till strategisk partner

2025 har varit ett händelserikt år på många sätt. Vi har dels utvecklat våra kundsamarbeten och vår produktportfölj, dels fortsatt att rekrytera medarbetare med ny nyckelkompetens. Detta har gjort att vi ytterligare har befast vår roll som strategisk samarbetspartner för energisektorns digitalisering. Visionen är tydlig: vi vill möjliggöra en smidig, data-driven övergång till proaktivt underhåll och bana vägen för framtidens hållbara energisystem.

Årsomsättningen uppgick till 57 185 tkr (55 223), vilket är en ökning med 3,6 % jämfört med föregående år. EBITDA uppgick till 4 116 (5 698) tkr, vilket motsvarar en EBITDA-marginal på 7,2 %. Detta samtidigt som vi har förstärkt organisationen med fokus på skalbarhet, kundnärlighet och förmågan att både agera och leverera.

Från vision till verklighet

Energisektorn genomgår en fundamental förändring där elektrifiering, förnybar energi och digitala lösningar inte längre är framtidsvisioner utan dagens verklighet. I denna omvälvande process spelar Gomero en nyckelroll. Vi hjälper energibolag att inte bara navigera rätt i förändringen utan även att aktivt forma den.

Vår styrka ligger i att göra det komplexa enkelt för våra kunder. Genom vår övervakningsplattform SIPP erbjuder vi en tillväxtresa som startar med grundläggande övervakning och över tid utvecklas till ett heltäckande ekosystem för proaktivt, datadrivet underhåll. Detta möjliggör en gradvis digital transformation med minimala risker som passar både stora och små aktörer. De kan enkelt utöka sin insamling och realtidsanalyser av data när behovet uppstår.

Strategiska framsteg genom partnerskap

Under året har vi fortsatt att förflytta våra positioner – från leverantör av tekniklösningar till strategisk partner. Våra lösningar används nu på över

3 200 transformatorstationer i Europa och Australien. Varje uppkopplad station är ett steg mot ett mer robust, effektivt och hållbart energisystem.

Samarbetet med Ellevio är ett tydligt exempel på styrkan i vårt arbetssätt. Under 2025 har infrastrukturen byggts ut med vår SIPP Hub, en centralenhet som skapar förutsättningar för att koppla upp fler kritiska komponenter och ta nästa steg i digitaliseringen. Allt är integrerat med verksamhetssystemet IBM Maximo, vilket bekräftar att datadrivet, tillståndsbaserat och proaktivt underhåll från tillståndsbaserad övervakning till prediktiv analys är möjligt och skalbart genom end-to-end automation.

Vår internationella expansion har tagit viktiga steg framåt. I Australien har Western Power valt vår SIPP-teknologi för Bund Management som föreskriven lösning, och vi har levererat till Iberdrolas solkraftpark i Queensland. Detta visar att våra lösningar skapar värde både inom traditionell eldistribution och förnybar energi, vilket öppnar ytterligare tillväxtmöjligheter.

Utökat utbud av lösningar

Bund Management – övervakning av transformatorgropens funktion – är vår mest etablerade lösning och används av majoriteten av våra kunder. Under 2025 har vår lösning för SF6-gasövervakning gått från pilotprojekt till bredare kommersiell användning. För att möta den växande efterfrågan på just gasövervakning har vi ingått ett globalt partnerskap med Trafag AG som är en ledande leverantör av sensorer och övervakningslösningar i över 40 länder. Tillsammans erbjuder vi trådlösa lösningar som möjliggör tidig upptäckt av mikroläckage av SF6, vilket minskar risken för utrustningsfel och utsläpp. Partnerskapet stärker vår globala räckvidd och ger tillgång till spetsteknologi och ett etablerat sälj- och servicenätverk med lokal närvaro världen över.



I nära samarbeten med kunder bedriver vi samtidigt en aktiv utveckling av ytterligare övervakningslösningar inom områden som transformatorövervakning, batterirumsklimat och lokala väderdata.

Den gemensamma nämnaren för alla våra lösningar är att de bygger på samma plattform. När den grundläggande infrastrukturen är på plats kan nya sensorer och mätpunkter läggas till successivt, vilket gör att vår potentiella marknad är betydligt större än vad den var för bara några år sedan.

Organisation redo för tillväxt

För att accelerera vår utveckling har vi stärkt organisationen genom rekryteringar till strategiska funktioner som produktutveckling, försäljning och kundrelationer. Detta ökar systematiskt vår förmåga att omsätta kundbehov till skalbara produktfunktioner och etablera långsiktiga partnerskap på nya marknader. Med en förstärkt organisation och fortsatt fokus på kunddriven innovation är vi väl rustade att över tid kontinuerligt förbättra nyttan och värdet för våra kunder och därigenom skapa fortsatt hållbar lönsam tillväxt.

Fortsatt stor efterfrågan

Energiomställningen pågår för fullt och marknadspotentialen är enorm. Vi fortsätter nu att, tillsammans med våra kunder, vidareutveckla vårt partnerskap och leverera innovativa lösningar för övervakning och analyser av data i transformatorstationer och andra kritiska miljöer. I takt med att digitaliseringskraven ökar och behovet av uppkopplade komponenter växer, ser vi en accelererande efterfrågan på våra lösningar för proaktivt underhåll.

Vår affärsmodell skapar värde över tid genom kontinuerlig utveckling av hårdvara och mjukvara. Detta resulterar i långsiktiga relationer, återkommande intäkter och en stabil grund så att vi kan fortsätta tillväxt både organiskt och genom expansion till nya kundsegment och geografiska områden.

Tack – tillsammans gör vi det möjligt

När jag skriver detta VD-ord i mars 2026 har jag några veckor kvar i rollen som VD. I min nya roll kommer jag att fokusera på särskilda kundprojekt, strategiska frågor och långsiktiga initiativ för att säkerställa att bolaget fortsatt kan dra nytta av den erfarenhet och kompetens som byggts upp under mina år i företaget.

Jag vill rikta ett varmt tack till alla våra fantastiska medarbetare, kunder och aktieägare. Tillsammans driver vi innovation och tillväxt i energiomställningen – hela vägen från enstaka, smarta lösningar till heltäckande system som genererar tydliga värden, såväl i dag som i framtiden.

Vi följer naturligtvis det allmänna konjunkturläget och den geopolitiska utvecklingen. Pågående konflikter och protektionism skapar osäkerhet, men vår samlade bedömning är att dessa händelser för närvarande inte påverkar vår affär.

*/ Jan-Eric Nilsson,
vd och koncernchef*



STORA ENERGIUTMANINGAR

Framtidens el kontra gårdagens underhåll

Energisektorn står inför stora utmaningar. En föråldrad infrastruktur ska klara en ökad belastning som elektrifieringen för med sig. Samtidigt bygger underhållsarbetet alltjämt på metoder från förra seklet. Det består av schemalagda inspektioner och manuella kontroller som leder till onödiga fältbesök, missade problem och dyra akutåtgärder. För energibolag innebär detta ökad risk för driftstörningar och leveransproblem samt högre kostnader. Just när samhället blir alltmer beroende av mer el.

Tio utmaningar

Inaktuell information, felbeslut, driftstörningar, dyra akutåtgärder. Traditionellt, schemalagt underhåll räcker inte längre för att möta kraven från dagens och morgondagens elförsörjning.

1 Ineffektivt och kostsamt schemalagt underhåll

Traditionellt underhåll på transformatorstationer utförs enligt förutbestämda tidsintervaller. Oavsett om en komponent fungerar som den ska eller visar tidiga tecken på problem genomförs kontroller generellt vid samma tidpunkt – år efter år. Detta leder till ett ineffektivt resursutnyttjande av personal som gör onödiga servicebesök på stationer där allt fungerar som det ska, medan problem kan utvecklas obemärkt mellan de planerade besöken. Schemalagda intervaller innebär också risk för onödiga förebyggande åtgärder där fullt fungerande komponenter byts ut "för säkerhets skull". Utöver onödiga merkostnader kan detta också skapa problem eftersom ingrepp i fungerande teknisk utrustning ökar slitaget och risken för fel.

2 Manuella inspektioner kräver fysiska besök

Det är vanligt att underhållstekniker åker ut till stationer med checklistor, anteckningsblock och mätinstrument. På plats dokumenteras information manuellt, ofta på papper. När teknikerna sedan är tillbaka på kontoret matar de in all information i administrativa system. Dessa processer är tidskrävande och felbenägna. Viktiga iakttagelser och mätvärden kan missas eller förloras i överföringen.

3 Inga insikter om komponenternas faktiska tillstånd

Mellan de schemalagda besöken görs ingen kontinuerlig övervakning. Energibolagen har därmed begränsad eller ingen realtidsinsikt alls om hur komponenter mår och presterar. Detta innebär att avvikelser och försämringar upptäcks sent – ofta först när de redan orsakat driftstörningar eller kräver akuta åtgärder.

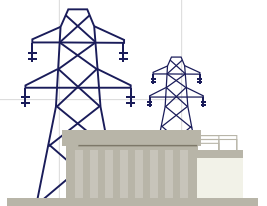
4 Informationssilos försvårar helhetsbild och rätt beslut

Data från olika delar av verksamheten lagras i separata system. Information om transformatorer, brytare och andra komponenter finns i olika databaser, ofta utan koppling till varandra. Detta gör det svårt att se mönster, identifiera samband och fatta välgrundade beslut om underhållsprioriteringar och nyinvesteringar.

5 Åtgärder vidtas först när något gått fel

När problem inträffar leder det ofta till akuta insatser med kort varsel. Personal måste omorganiseras, reservdelar skaffas fram snabbt och åtgärder genomförs under tidspress.

Detta blir både mer omständligt och dyrare jämfört med om problemen hade kunnat förutses och hanteras proaktivt i rätt tid.

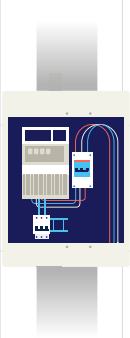


6 Energiomställningen ökar belastningen på infrastrukturen

Elektrifieringen av samhället driver en kraftig ökning av elbehovet. Fler elbilar, värmepumpar och elektrifierad industri innebär högre och mer varierande belastning på elnäten. Transformatorstationer och komponenter utsätts för mer påfrestningar än vad de ursprungligen dimensionerades för. Detta accelererar slitage och ökar risken för fel. För att förhindra driftsproblem behöver man vara förutseende och jobba proaktivt, vilket inte är signifikativt för traditionellt underhåll.

7 Åldrande infrastruktur möter nya krav

Stora delar av Sveriges transformatorstationer byggdes under 1960- och 1970-talen. Komponenter som varit i drift i decennier närmar sig eller har passerat sin förväntade livslängd. Samtidigt ställs allt högre krav på leveranssäkerhet och tillgänglighet. Det gamla sättet att underhålla är ohållbart när marginalerna krymper och konsekvenserna av avbrott blir större.



8 Ineffektivt underhåll ökar kostnader och miljöpåverkan

Varje onödigt fältbesök kostar tid och pengar samt genererar koldioxidutsläpp från transporter. Problem som inte upptäcks i tid resulterar i omfattande och dyrare reparationer. Akuta åtgärder kräver övertid, snabba leveranser av reservdelar och ibland externa konsulter. Samtidigt leder avbrott till merkostnader för både energibolaget och deras kunder.

9 Allt större beroende av pålitlig elförsörjning

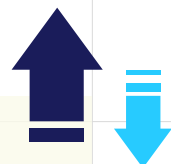
Digitalisering och elektrifiering har gjort samhället mer sårbart för elavbrott. En transformatorstation som tidigare försörjde bostäder kan idag också stå för kritisk infrastruktur, datacenter eller laddinfrastruktur. Förväntningarna på leveranssäkerhet har ökat markant medan resurserna för underhåll ofta är begränsade.

10 Förestående risker för kompetensbrist

Energibranschen står inför generationsskiften då erfaren personal går i pension. Manuella arbetsmoment är svåra att dokumentera och likaså är den sortens kunskap svår att överföra på ett systematiskt sätt. Ny personal behöver lång tid för att bygga upp samma erfarenhetsbaserade kompetens som de erfarna teknikerna har. Detta skapar sårbara organisationer där mycket kunskap riskerar att gå förlorad.

Det traditionella sättet att underhålla elnät utformades i en annan tid med andra kapacitetsbehov. Dagens och framtidens utmaningar kräver ett nytt sätt att tänka och arbeta. Effektiv datainsamling, realtidsanalyser och proaktiva åtgärder behöver ersätta gissningar, schemalagda kontroller och reaktiva insatser.

Läs vidare och upptäck hur vi gör detta möjligt!



VÅR LÖSNING

Sensorer och analyser för rätt beslut i rätt tid

Vi har gjort det enkelt att komma i gång med proaktivt underhåll. Vår övervakningsplattform SIPP kopplar upp sensorer och samlar in och analyserar data från kritiska komponenter på transformatorstationer. Energibolag kan därmed agera innan problem uppstår. De börjar med tillståndsbaserad övervakning. Allt eftersom data samlas in kan energibolag jobba med prediktiva insikter som hjälper dem att fatta rätt beslut i rätt tid för ett kostnadseffektivt underhåll. Våra kunder väljer fritt de mätapplikationer som passar dem. När de sedan får tydliga bevis på värdet av realtidsanalyserna kan de enkelt och helt i sin egen takt lägga till fler applikationer. Allt i en och samma plattform.

RESAN MOT DATADRIVET OCH PROAKTIVT UNDERHÅLL

Förändringsprocessen sker gradvis i kundens takt:

- Tillståndsbaserat. Sensorer ger realtidsinsikter om komponenters faktiska status. Underhåll utförs när tröskelvärden överskrids. Detta skapar värde från dag ett.
- Prediktivt. När tillräckligt med historisk data har samlats in kan AI och maskinlärning förutse problem innan de syns i mätvärdena. Detta är målet, men kräver viss tid för att uppnå.
- Vår plattform och våra mätapplikationer stödjer hela denna resa mot proaktivt underhåll. Från att leverera omedelbart värde genom tillståndsbaserad övervakning till att successivt bidra till värdefulla förutsägelser i takt med att mer data samlas in och kan analyseras.

Vårt erbjudande har vuxit utifrån kundernas behov

Vi började med transformatorgruppen. Bund Management, som innebär övervakning av gropens vattennivå, oljehalt och tömningsstatus, är också vår mest etablerade lösning. Majoriteten av våra kunder har denna mätapplikation som säkerställer automatisk hantering, tidig upptäckt av läckage och efterlevnad av miljökrav.

Under 2025 tog vi nästa steg: SF6-gasövervakning, som tidigare testats i pilotprojekt, förbereddes för bredare kommersiell användning framöver. Mätapplikationen övervakar SF6-gastryck i brytare för att upptäcka läckage på ett tidigt stadium, vilket både säkerställer driftsäkerhet och möter miljökraven enligt EU:s F-gasförordning 2024/573.

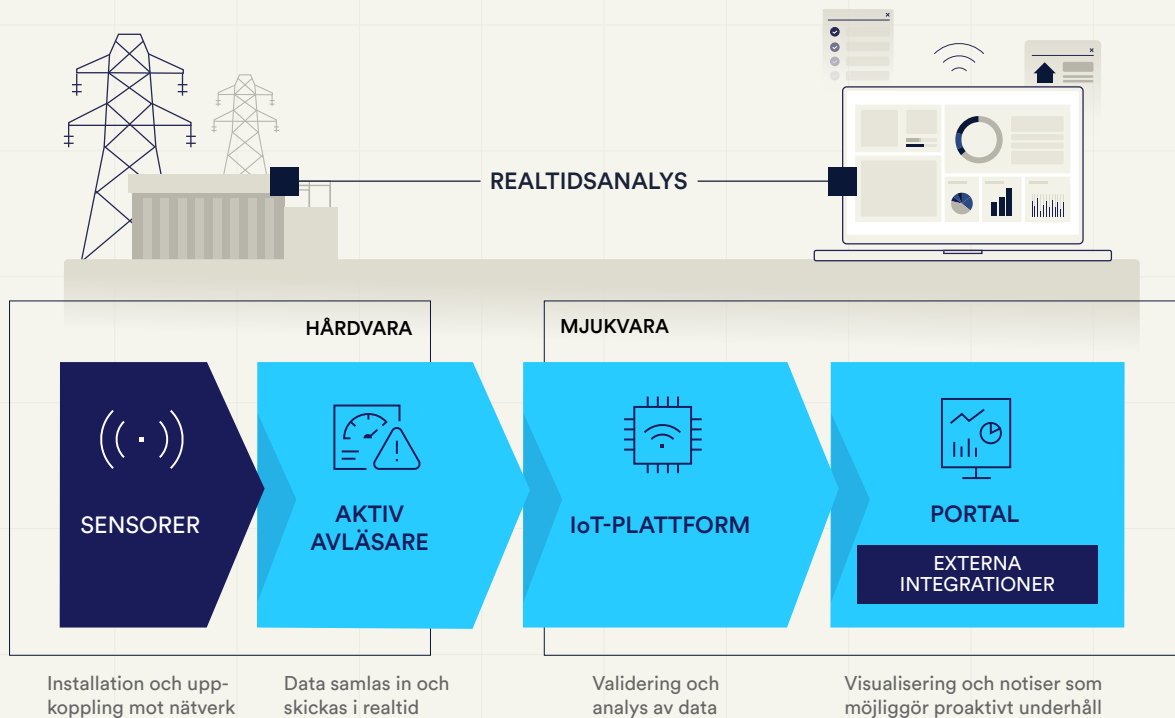
I nära samarbeten med kunder bedriver vi en aktiv utveckling av fler övervakningslösningar:

- **Transformatorövervakning:** olje- och gasanalys samt elkvalitet (spänningsharmonier och spänningsförändringar), för att tidigt identifiera problem och optimera nätprestanda.
- **Batterirumsklimat:** övervakning av temperatur och luftfuktighet för optimal batteriprestanda och personalsäkerhet.
- **Väderstation:** insamling och analys av lokal väderdata för att korrelera miljöförhållanden med komponentbelastning.

Den gemensamma nämnaren är att alla dessa lösningar bygger på samma plattform. När grundinfrastrukturen är på plats kan nya mätapplikationer enkelt läggas till successivt i den takt som passar kundens behov och prioriteringar.

SÅ FUNGERAR DET

Uppkopplade sensorer skickar löpande aktuell data som bearbetas och därefter resulterar i texter och grafik som visar trender, varnar för problem och ger förslag på åtgärder.



FRÅN ETT AVGRÄNSAT OMRÅDE TILL HELA NÄTET

Vår plattform är flexibel och framtidssäker. Den är byggd för att växa med kundernas verksamhet. De kan starta med det användningsområde som är viktigast för dem, exempelvis övervakning av SF6-gasbrytare. När kunderna får värdet svart på vitt kan de sedan enkelt koppla upp ytterligare sensorer på samma station eller utöka lösningen till fler stationer.

SÅ HÄR KAN EN TILLVÄXTRESA SE UT:

1

Steg 1: Enkel start

- Ett användningsområde och lämpliga pilotstationer väljs ut
- Sensorer installeras och börjar samla in data
- Konkreta resultat visas snabbt

2

Steg 2: Värdet bevisas

- Insikter från dataanalyser visar på konkret förbättringspotential
- Baserat på tidiga varningar kan problem förebyggas
- Byggande av internt stöd och acceptans med mätbara resultat

3

Steg 3: Övervakning skalas upp

- Fler mätapplikationer läggs till på befintliga stationer
- Utrullning till fler stationer i nätet
- Fördjupning av analyser och integration med befintliga system

Kunderna kan hålla i taktpinnen

Implementeringen av mätapplikationer kan ske gradvis och helt i kundernas egen takt, för att slutligen uppnå prediktiv drift på samtliga transformatorstationer.

HELTÄCKANDE ERBJUDANDE

Förvandling av rådata till konkreta åtgärder



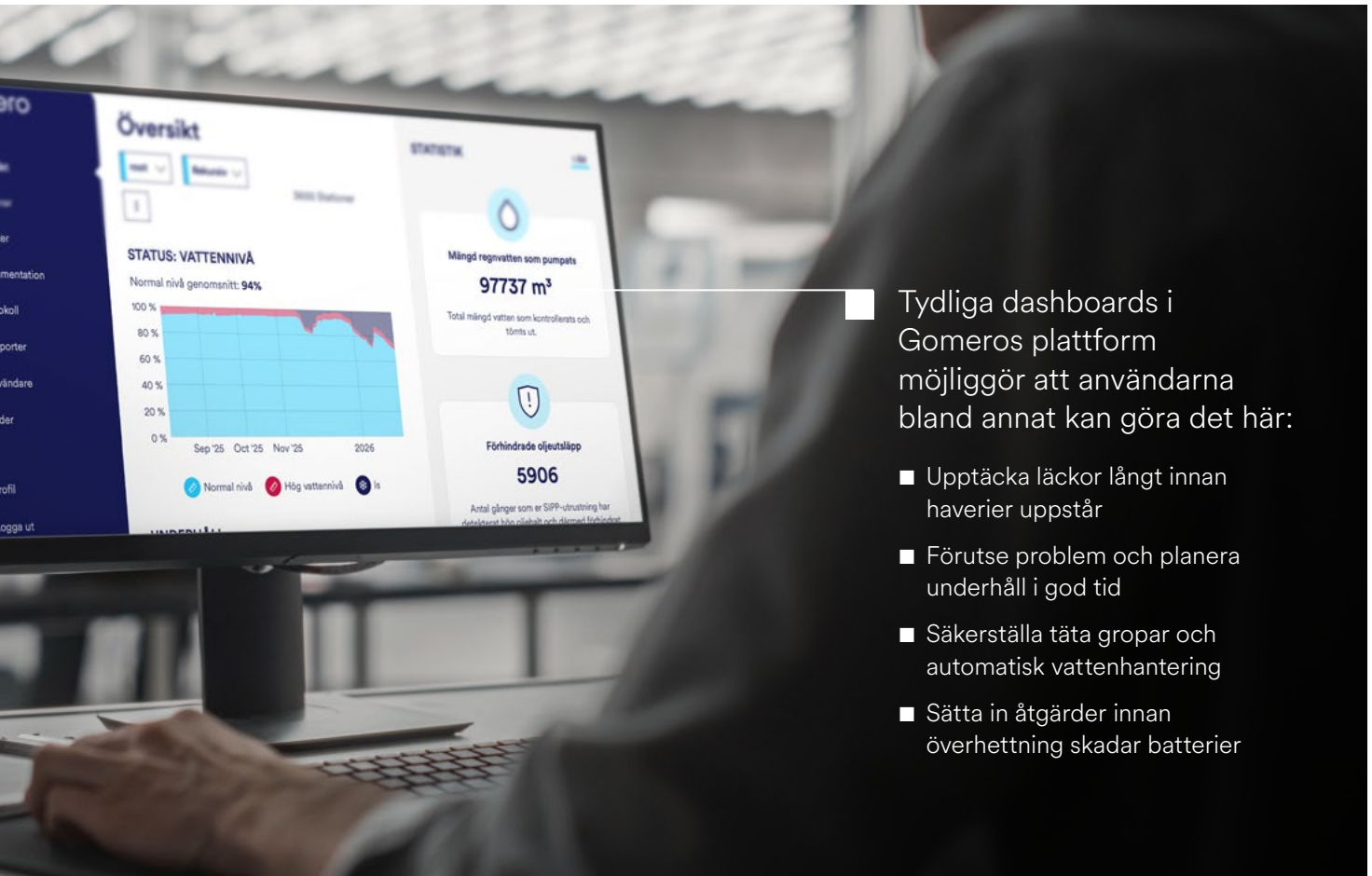
Data i sig skapar inget värde. Det är först när informationen blir tillgänglig, pålitlig och – inte minst – lättbegriplig som den kan bidra till proaktivt och kostnadseffektivt underhåll. Här berättar vi om hur våra övervakningslösningar gör detta möjligt.

Tydliga, mätbara resultat

Vårt heltäckande erbjudande med övervakningsplattformen SIPP innebär att vi hjälper energibolag att samla in och förvandla data från sensorer till konkreta insikter och åtgärder. Från realtidsövervakning och översiktliga dashboards till fullständig integration med kunders system. Oavsett lösning är resultaten mätbara i form av minskade underhållskostnader, färre störningar och avbrott samt reducerad miljöpåverkan.

Visualisering ger omedelbar översikt

All analyserad data presenteras i vår portal i form av dashboards med lättillgängliga användargränssnitt. Tydliga grafiska symboler visar direkt var allt fungerar och vilka komponenter som behöver lite extra uppmärksamhet. Användaren får omedelbar tillgång till trender, varningar och rekommenderade åtgärder – utan att behöva ägna tid åt att tolka rådata eller sammanställa information manuellt.



Tydliga dashboards i Gomeros plattform möjliggör att användarna bland annat kan göra det här:

- Upptäcka läckor långt innan haverier uppstår
- Förutse problem och planera underhåll i god tid
- Säkerställa täta gropar och automatisk vattenhantering
- Sätta in åtgärder innan överhettning skadar batterier

I stället för att åka ut på underhållsrundor kan servicetekniker se stationens status i realtid på kontoret. När en avvikelse upptäcks kan de snabbt bedöma allvarlighetsgrad, se historisk data och fatta välgrundade beslut. Energibolag kan ta del av denna visuellt tydliga information direkt efter att de har installerat våra övervakningslösningar. Detta hjälper dem i allra högsta grad att gå från reaktivt till proaktivt underhåll.

Automatiska arbetsordrar skapas

För kunder som vill ta nästa steg erbjuder vi integration med deras befintliga system. Genom standardiserade gränssnitt och säker samordning kopplas hela informationskedjor samman. Sensorer samlar kontinuerligt in data som analyseras automatiskt för att identifiera avvikelser, trender eller tecken på prestandaförsämringar.

När analyserna visar att åtgärder behövs skapas automatiska arbetsordrar direkt i kundens befintliga EAM-system (Enterprise Asset Management). Orderna innehåller relevant information om problemen, rekommenderade åtgärder och historisk data. Hela processen från observation till planerad åtgärd sker utan manuella moment som kan fördröja eller riskera att viktiga detaljer missas.

Integration med ledande EAM-system som IBM Maximo visar styrkan i standardiserade gränssnitt och säker integration. Detta är nyckeln till tillstånds-baserad övervakning som möjliggör datadrivet och proaktivt underhåll av transformatorstationer.

Marknadens behov växer

Efterfrågan på dessa lösningar ökar kraftigt. Western Power, ett stort elnätbolag i västra Australien, är en av dem som har valt att investera i vår övervakningslösning. Ett pågående koncepttest visar hur vår portal innehållande dashboards med AI-analyser ger Western Power ett bättre beslutsunderlag, vilket effektiviserar deras underhållsarbete.

Detta speglar ett bredare behov: möjligheten att snabbt se helheten, identifiera mönster och fatta välgrundade beslut baserade på realtidsanalyser av aktuell data. För energibolag som står inför ökande krav och begränsade resurser är detta inte längre en "nice to have" utan en nödvändighet för att kunna säkerställa hög leveranssäkerhet och lägre kostnader.

INTEGRATION I PRAKTIKEN

”Övervakning av tillgångar på distans är en game-changer”

Ett pilotprojekt där Gomero, IBM och Ellevio har samarbetat bekräftar med all tydlighet att datadrivet, proaktivt underhåll – från tillståndsbaserad övervakning till prediktiv analys – är möjligt och skalbart. Och att stora värden kan skapas genom integration.

Colin Williams, Principal Technology Specialist på IBM, berättar om sina erfarenheter av projektet. Han beskriver samarbetet som imponerande och utvecklar det så här:

”IBM bidrar med ett globalt perspektiv och tekniskt djup medan Gomero har en unik specialistkunskap om elnätsdrift. Tillsammans har vi utvecklat en lösning som kopplar samman fysiska tillgångar i fält, som transformatorstationer, med EAM-systemet IBM Maximo. Det förbättrar både tillgångshanteringen och gör lösningen möjlig att skala globalt.”

Insikter i realtid redan från start

Gomeros långa erfarenhet av och gedigna kunskap om elnätsinfrastruktur har varit avgörande för att skapa kopplingen mellan den fysiska miljön och avancerad dataanalys. Integrationen innebär att data från vårt övervakningssystem flödar direkt in i Maximo, där Ellevio redan hanterar sitt underhållsarbete. Redan från start ger tillståndsbaserad övervakning värde tack vare insikter i realtid. I takt med att historiska data samlas in får Ellevio prediktiva insikter, vilket ytterligare förbättrar deras möjligheter att förutse och förebygga problem innan de inträffar.

Ökad säkerhet, färre inspektioner

”För energibolag med geografiskt utspridda anläggningar innebär fjärrövervakning ett helt nytt sätt att arbeta med underhåll. Det ökar säkerheten, minskar behovet av fysiska inspektioner och ger bättre beslutsunderlag via översiktliga dashboards på samma ställe”.

Lösningen möter både dagens behov och framtida krav. Med tillgång till realtidsdata och avancerad analys får kunderna möjlighet att arbeta mer proaktivt, optimera elnätets prestanda och minska risken för driftstopp.

Vad är styrkan med Gomeros lösning?

”Möjligheten att enkelt övervaka tillgångar på distans från ett centralt kontor är en verklig game-changer. Det höjer effektiviteten, ökar säkerheten och stärker hållbarhetsarbetet. Samtidigt får vi bra kontroll över både kostnader och miljöpåverkan.” avslutar Colin Williams.



Colin Williams
Principal Technology Specialist, IBM

Siffrorna som talar sitt tydliga språk

Dessa siffror visar de konkreta värden som vi under 2025 skapade för energibolag världen över. Våra lösningar används på över 3 200 transformatorstationer och har en mätbar och positiv påverkan på driftsäkerhet, kostnader och miljö.

≈ 77 miljoner

Insamlade och analyserade
mätvärden

7 036 st

Färre rutinkontroller på fältet

63 226 kg

Reducerade koldioxidutsläpp

6 135 st

Förhindrade oljeutsläpp

Kundbas

128 kunder

3 249 stationer

varav 2 769 i Sverige



VÅR STRATEGI

Först: viktiga insikter Sedan: teknisk briljans

Framgång i energiomställningen handlar inte bara om teknik. Det handlar om att förstå kundens utmaningar, bygga förtroende och skapa förutsättningar för förändring. Vårt arbetssätt bygger på långsiktiga partnerskap där vi tar oss tid att förstå var kunden befinner sig, stödjer deras digitaliseringsresa och kontinuerligt utvecklar lösningar som möter både dagens och morgondagens behov.

Från teknikleverantör till möjliggörare

Energisektorn genomgår en fundamental förändring. I denna process tar vi rollen som strategisk partner som hjälper energibolag att navigera i komplexiteten i digitaliseringen och övergången till datadrivet, proaktivt underhåll.

Förtroende och relevans

Vi kommunicerar inte bara vad vi gör, utan varför det är relevant för energiomställningen. Genom att tydliggöra hur våra lösningar i allra högsta grad bidrar till kundernas strategiska mål – bättre tillgänglighet, färre störningar, ökad effektivitet – blir vi affärspartnern som är en naturlig del av deras långsiktiga planering.

Helhet som skapar värde

Vi erbjuder så mycket mer än bara enskilda sensorer eller mätpunkter. Vi gör det möjligt att skapa sammanhängande ekosystem där data från flera komponenter skapar värde tillsammans. Genom integration med kundens befintliga system blir våra lösningar en naturlig del av det dagliga arbetet – inte ett separat system som skapar nya silos. Detta skiljer oss från aktörer som erbjuder fragmenterade lösningar för olika mätområden.

Den självklara partnern

Genom aktiv närvaro på marknaden, deltagande i branschdialoger och tydlig kommunikation om vårt värdeskapande etablerar vi Gomero som den självklara partnern för energibolag som vill digitalisera sitt underhållsarbete.

Mot datadrivet underhåll tillsammans med kunderna

Varje kund befinner sig på en unik plats i sin digitaliseringsresa. Vårt arbetssätt utgår från att möta dem där de är samt ge dem vägledning för en stegvis och hållbar förändring.



VI BÖRJAR MED FÖRSTÅELSE

Innan vi kommer med förslag på lösningar sätter vi oss in i kundens värld. Vilka är deras drivkrafter? Var finns de största utmaningarna? Vilken digital mognad har organisationen? Svaren på bland annat dessa frågeställningar ger oss insikter för att sedan tillsammans med kunderna göra upp en plan för hur de ska uppnå tillståndsbaserat underhåll.

Befintligt värde blir tydligt

Många kunder har ofta redan gjort investeringar i utrustning eller system. Genom att visa hur dessa kan integreras och vidareutvecklas förändras samtalen från "Övertyga mig att börja använda en lösning från er" till "Vad mer kan vi göra tillsammans?". Vi har vunnit kundernas förtroende samtidigt som kunderna känner sig trygga i den fortsatta processen.

Stöd för teknik och organisation

Förflyttningen handlar inte bara om att installera sensorer. Den kräver också förändringar i processer, arbetssätt och kompetens. Vi tar aktivt ansvar för förändringsledning och hjälper kunderna att hantera resan organisatoriskt, kulturellt och ekonomiskt.

Anpassade lösningar och tempo

Våra förslag på lösningar och processer utgår alltid från varje kunds mognad och verksamhetens tempo. Detta innebär tydliga, realistiska steg – från pilot till bred utrollning – och en möjlighet för kunden att enkelt expandera om behovet uppstår längre fram.

Innovation genom samarbete

Vi utvecklar våra lösningar i nära samarbeten med ledande energibolag. Ellevio, Vattenfall och Western Power är inte bara kunder utan viktiga utvecklingspartners. Genom att förstå deras utmaningar i detalj skapar vi lösningar som möter verkliga behov i branschen.

EXEMPEL I PRAKTIKEN

Ellevios resa från ett innovationsprojekt 2022 till en strategisk investering på 20 miljoner kronor två år senare visar hur vi arbetar. Från begränsad pilot till bevisat värde och därefter till beslut om bred implementation. Under 2025 uppgraderades deras lösning med vår hub som skapar förutsättningar för att koppla upp fler sensorer och ta nästa steg i digitaliseringen. Hela förändringsresan är resultatet av ett nära kundsamarbete med oss som drivande partner.

Innovation är inte ett självändamål. Vi ser det som ett medel för att hela tiden förbättra teknik och processer som gör ännu större nytta för våra kunder. Och skapa en hållbar och lönsam tillväxt, både för kunderna och oss själva.



■ FRAMÅTBlick

Vi är redo att hålla takten med energi- omställningen

Energisektorn står mitt i den största omställningen på generationer. Elektrifiering av samhället, integration av förnybar energi och ökade krav på leveranssäkerhet driver en fundamental förändring av hur elnät bör byggas, drivas och underhållas. Denna transformation skapar både utmaningar och möjligheter. Vi är väl förberedda att ta oss an och lösa morgondagens behov.

En växande marknad

Behovet av digitaliserat, proaktivt underhåll är inte längre en framtidsvision utan dagens verklighet. Energibolag världen över söker lösningar som på ett effektivt sätt kan hjälpa dem att hantera åldrande infrastruktur, ökad komplexitet och växande förväntningar från samhället. Men än så länge är bara en bråkdel av komponenterna i dagens transformatorstationer uppkopplade, vilket innebär att det finns en stor tillväxtpotential.

Marknaden mognar i olika takt i olika geografiska områden. Pionjärer som Ellevio och Western Power visar vägen. Och deras framgångar ger oss starka referenser som påskyndar processerna hos andra kunder. Detta skapar en positiv spiral där varje lyckad implementation av en övervakningslösning gör nästa installation och driftsättning smidigare.

Väl positionerade för expansion

Gomero har fått en stark position genom mångåriga kundrelationer, bevisad teknologi och en affärsmodell som skapar värde över tid. Våra lösningar används på över 3 200 transformatorstationer. Det har gett oss många värdefulla insikter och en trovärdighet som långsiktig affärspartner i energisektorn. Men för oss är detta bara början. Vi ser en betydande potential i att kunna expandera både geografiskt och genom fler användningsfall.

Vi har byggstenarna som krävs för att fortsätta växa:

- En skalbar teknisk plattform som möter branschens krav på säkerhet och livslängd
- Beprövade metoder för att föra energibolag från pilot till produktion
- Ett erbjudande som täcker hela resan från sensor till beslut
- En organisation som kontinuerligt stärks med rätt kompetens

Dessa byggstenar möjliggör tillväxt både geografiskt och över olika kundsegment. Under 2025 har vi fortsatt att expandera inom energisektorn. Leveransen av övervakningslösningar till en solkraftpark i Australien är ett exempel på hur tillståndsbaserat och proaktivt underhåll skapar värde både inom traditionell eldistribution och förnybar energiproduktion. Utöver elnätsägare noterar vi ett ökat intresse från aktörer inom energilagring, sol-, vind- och vattenkraft samt industrier med egen kritisk elförsörjning, exempelvis datacenter och processindustrier.

Kundens framgång är vår framgång

Energiomställningen är inte något vi gör själva. Det är en resa vi tar tillsammans med våra kunder. Deras framgång är vår framgång. När energibolag lyckas digitalisera underhållsarbetet, minska kostnaderna och förbättra leveranssäkerheten så växer också vi. Med andra ord, deras framgång skapar vår framgång.

Under kommande år ser vi nu fram emot att fördjupa befintliga partnerskap, etablera nya relationer och fortsätta utveckla lösningar som gör proaktivt, datadrivet underhåll tillgängligt för fler bolag inom energisektorn och industrin. Med en förstärkt organisation, bevisad teknologi och en växande marknad ser vi stora möjligheter att skapa långsiktig och hållbar värdetillväxt.

Vi är med hela vägen – från första uppkopplade och smarta sensorn till framtida helhetslösningar för kostnadseffektiva energisystem.

Gomeroaktien

Ägarbild

Den största ägaren i Gomero Group är Andrés Westerberg som innehade 500 000 aktier motsvarande 12,7 % av kapital och röster per 31 december 2025. Näst största ägare är Jan-Eric Nilsson, privat och genom bolag (Resight AB), som innehade 474 994 aktier motsvarande 12,0 %. Därutöver ägde iOWA Holding AB 444 446 aktier motsvarande 11,3 % av kapital och röster, och Black&White Ventures AB ägde 415 074 aktier motsvarande 10,5 % av kapital och röster. De tio största ägarna i Gomero Group AB (publ) innehar sammantaget 67,4 % andel av kapital och röster och framgår av aktuell ägarlista per 31 december 2025.

Bolaget är ett s.k. avstämningsbolag vilket innebär att aktierna är papperslösa och registrerade hos Euroclear Sweden AB.

Aktiens kvotvärde (2025-12-31)

5,00 kr/aktie

Antal aktier

3 942 000 st

Gomero Group ägarförteckning

Ägare 31 december 2025	Antal Aktier	Andel Kapital	Andel Röster
Andrés Westerberg	500 000	12,7 %	12,7 %
Jan-Eric Nilsson & bolag	474 994	12,0 %	12,0 %
iOWA Holding AB	444 446	11,3 %	11,3 %
Black&White Ventures AB	415 074	10,5 %	10,5 %
Avanza Pension	246 312	6,2 %	6,2 %
Kjell Nilsson	180 000	4,6 %	4,6 %
Johan Rask & bolag	140 575	3,6 %	3,6 %
Nordnet Pensionsförsäkring	119 605	3,0 %	3,0 %
Christer Jansson	76 901	2,0 %	2,0 %
Johnas Lindblom & bolag	60 011	1,5 %	1,5 %
Summa 10 Största Ägarna	2 657 918	67,4 %	67,4 %
Övriga Ägare	1 284 082	32,6 %	32,6 %
TOTALT ANTAL AKTIER	3 942 000	100,0 %	100,0 %

Källa: Euroclear, Styrelsen



Redovisning

■ Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Gomero Group AB (publ) 556623-4976, får härmed avge årsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2025.

Allmänt om verksamheten

Om Gomero

Gomero Group AB (publ) är en strategisk partner för energisektorns digitala transformation av underhållsarbetet. Vi erbjuder innovativa lösningar som hjälper kunderna att uppnå långsiktig hållbar tillväxt. Genom smarta verktyg för prediktivt underhåll adresserar vi en väsentlig del av energiomställningen.

Med bas i Göteborg bedrivs verksamheten genom de helägda dotterbolagen Gomero Nordic AB och Gomero Pty. Ltd. och via partners. Vi är marknadsledande i Sverige och etablerade hos flera av energibranschens ledande aktörer i Europa och Australien. Dessa inkluderar Ellevio, Vattenfall, Western Power, Fingrid och Deutsche Bahn. Tillsammans digitaliserar och effektiviserar vi underhållsarbetet inom energisektorn och möjliggör ett hållbart energisystem.

Om SIPP™

Gomeros produktserie SIPP, utvecklad i nära samarbete med ledande energibolag, förenar robust hårdvara med avancerad mjukvara för att möjliggöra framtidens underhållsarbete. SIPP har etablerat sig som en skalbar och pålitlig plattform

för underhåll inom eldistribution och erbjuder mätapplikationer för att samla in och dra nytta av realtidsdata genom stabil infrastruktur och intelligent dataanalys.

Med SIPP kan våra kunder möta både dagens och framtidens krav på säkerhet och effektivitet. Tekniken levererar datadrivna insikter som bidrar till att optimera underhållsprocesser, öka resurseffektiviteten och minska kostnaderna. Resultatet är hållbara lösningar som stärker energisektorn och stödjer en framgångsrik energiomställning.

Intäktsområden

Gomeros affärsmodell förenar sensorer och uppkopplade system med värdeskapande tjänster och abonnemang, vilket skapar långsiktiga strategiska partnerskap med våra kunder. Genom proaktivt, datadrivet underhåll möjliggör vi optimerade och automatiserade processer som resulterar i betydande kostnadsbesparingar och ett stärkt hållbarhetsarbete.

Detta är särskilt betydelsefullt mot bakgrund av att endast en mindre del av komponenterna på dagens transformatorstationer är uppkopplade – vilket innebär en betydande tillväxtpotential.

	<p>Branschens höga krav på driftsäkerhet kräver robusta system med lång livslängd, något som är centralt i vårt erbjudande.</p>		<p>After Sales</p> <p>After Sales omfattar serviceintäkter, konsulttjänster samt en växande eftermarknadsaffär som inkluderar kalibrering, reservdelar och systemuppdateringar för SIPP. Intäkterna inom After Sales växer naturligt med den installerade basen av SIPP-system och stärks av branschens krav på en 15-årig funktionell livslängd.</p>
	<p>För att tydliggöra vår verksamhetsstruktur rapporterar vi intäkterna i tre huvudområden: System Sales, After Sales och Subscriptions. Denna indelning säkerställer en transparent rapportering av intäkter oavsett om tillväxten sker organiskt, internationellt eller via förvärv.</p>		<p>Subscriptions</p> <p>Inom Subscriptions erbjuder vi ett omfattande utbud av tjänster och abonnemang för vår uppkopplade SIPP-plattform. Basutbudet inkluderar säker end-to-end-kommunikation, redundant datalagring, kontinuerlig systemövervakning och larmhantering. Ett växande antal kunder väljer att utöka med avancerade analysfunktioner och rapporteringstjänster för ytterligare effektivisering av underhållsarbetet. Denna struktur möjliggör tydlig uppföljning av våra återkommande intäkter från abonnemang i relation till den totala affären.</p>
	<p>System Sales</p> <p>System Sales omfattar leverans av hårdvara från vår SIPP-serie. SIPP är en marknadsledande plattform för automatiserat och digitaliserat underhåll av transformatorstationer, utvecklad för att möta branschens krav på en 15-årig livslängd. SIPP skapar nya möjligheter för datadrivet underhåll genom IoT-baserade mätapplikationer och sensoruppkoppling.</p>		<p>Intäkterna inom Subscriptions växer i takt med den installerade basen och gynnas av långsiktiga kundrelationer med lågt kundbortfall. I området ingår även leasing av våra system, för närvarande i begränsad omfattning.</p>
	<p>Till och med januari 2026 ingick även distribution av premiumkomponenter inom flödes- och nivåkontroll, vars omfattningen var begränsad.</p>		



Gomero Intäktsområden

Vår affärsmodell bygger på långsiktiga kundrelationer och karaktäriseras av ett mycket lågt kundbortfall. De system vi levererar utvecklas kontinuerligt för att möta energisektorns höga krav på driftsäkerhet, med en förväntad livslängd på minst 15 år.

Under 2025 visade både System Sales och Subscription positiv tillväxt. Under året såg vi stark tillväxt inom System Sales, som växte från 50 % till 61 % om omsättning och utgör därmed ökad installerad bas för framtida After Sales och Subscription intäkter.

VÅRA INTÄKTSOMRÅDEN OMFATTAR:

System Sales

Försäljning av hårdvara och tillhörande komponenter för övervakning och digitaliserat underhåll.

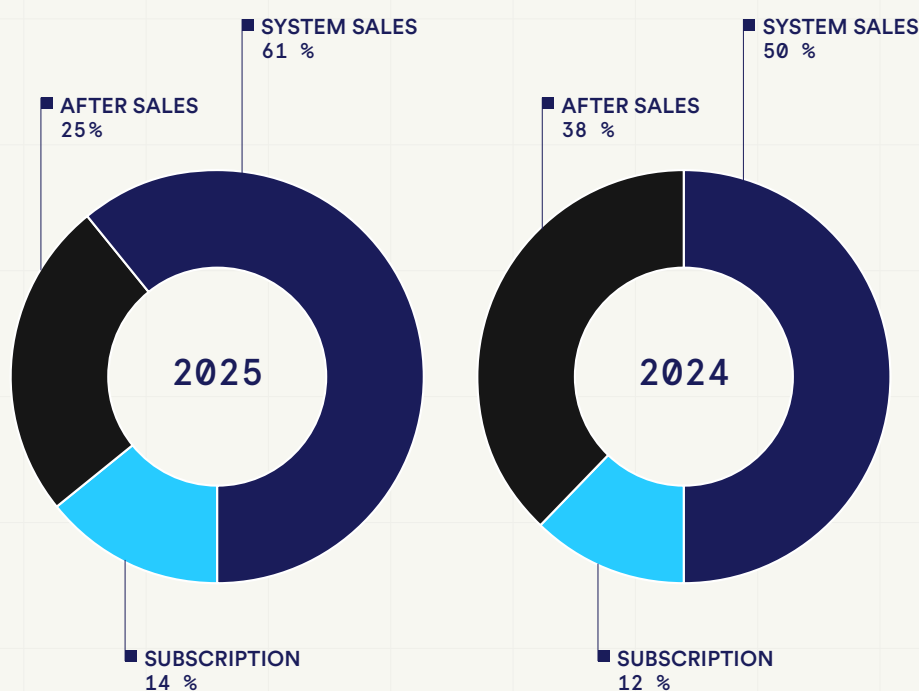
After Sales

Service, reservdelar och tekniska uppgraderingar som säkerställer systemens optimala funktion över tid. Detta intäktsområde växer naturligt i takt med vår installerade bas.

Subscription

Återkommande intäkter från abonnemangstjänster som möjliggör datadriven analys och prediktivt underhåll. Även detta område expanderar i takt med den växande installerade basen.

NETTOOMSÄTTNING I PROCENT PER INTÄKTSOMRÅDE





Årets verksamhet

Gomero har under 2025 fortsatt att leverera hållbar lönsam tillväxt. Omsättningen växte med 4 % till rekordhöga 57,2 miljoner kronor, medan rörelseresultatet på EBITDA-nivå sjönk till 4,1 miljoner kronor, motsvarande 7,2 % EBITDA-marginal. Den positiva omsättningsutvecklingen kommer från ökad efterfrågan på våra lösningar för prediktivt underhåll, vilket manifesteras i leveransen av den strategiska ramavtalsordern från Ellevio. Under året har vi stärkt organisationen inom sälj, supply chain och kundsupport vilket belastar resultatet kortiktigt men lägger grunden för långsiktig stabilitet och hållbar lönsam tillväxt.

Två av våra tre intäktsområden uppvisade tillväxt i kronor jämfört med föregående år. Störst tillväxt såg vi inom System Sales, där utleverans till Ellevio och andra kunder av nya system skapar goda förutsättningar för framtida tillväxt inom After Sales och Subscription. After Sales har normaliserats under året, då övergången till LTE (4G/5G) till stor del genomfördes under 2024 i vissa huvudmarknader, dock finns system med tidigare teknologi (2G/3G) fortfarande kvar och dessa behövs uppdateras

under kommande år. Subscriptions expanderar i samband med att den installerade basen växer och skapar kontinuerligt värde för kunderna.

Energisektorn står inför en gemensam utmaning – att transformera befintliga elnät till moderna, digitaliserade energidistributionssystem. Det traditionella underhållet baserat på schemalagda kontroller och reaktiva insatser ersätts nu av ett datadrivet, proaktivt arbetssätt.

Under 2025 intensifierade vi produktutvecklingen med fokus på ny funktionalitet för tillståndsbaserat underhåll. Vi utvecklade nya mätapplikationer som stärker möjligheterna för insikter kring kritiska komponenter på transformatorstationer och ställverk, exempelvis genom detektering av läckage av SF6-gas i brytare samt utökade möjligheter för gas- och oljeanalys av transformatorer för tidig felindikering. Med detta har vi aktivt breddat vårt system till fler applikationsområden per kund för att ge en mer samlad bild av anläggningarnas tillstånd och ett tydligare beslutsunderlag för rätt åtgärd vid rätt tidpunkt.

	<p>Genom att analysera data från uppkopplade transformatorstationer kan vi markant reducera behovet av fysiska besök. Detta optimerar resursanvändningen och minskar CO2-utsläpp samtidigt som vi</p>	<p>För energisektorn har detta inneburit att fokus förflyttats från enbart miljönytta till att även omfatta nationell säkerhet och energiberoende. Osäkerheten kring globala leveranskedjor och</p>	
	<p>förutser och förebygger problem innan de inträffar. I de fall servicebesök fortfarande är nödvändiga har personal tillgång till detaljerad information om</p>	<p>fossila bränslen har ytterligare accelererat behovet av att bygga ut och digitalisera det egna elnätet. I detta sammanhang har Gomerors roll som</p>	
	<p>komponenternas tillverkare, tillverkningsår och tillstånd, vilket väsentligt effektiviserar arbetet.</p>	<p>möjliggörare för ett robust och självförsörjande energisystem blivit än mer strategiskt relevant, då beroendet av externa energikällor nu ses som en</p>	
	<p>Vår höga säkerhetsstandard bekräftas av vår ISO 27001-certifiering, som validerar vårt systematiska</p>	<p>direkt säkerhetsrisk.</p>	
	<p>arbete med informationssäkerhet och dataintegritet. Detta är särskilt viktigt när vi hanterar kritisk infrastruktur. Vi lägger stor vikt vid hållbarhet i</p>	<p>Klimatutmaningarna har varit fortsatt i fokus då 2025 återigen noterats som ett av de varmaste åren någonsin. Detta har accelererat kraven på</p>	
	<p>hela leverantörskedjan. Under 2025 har vårt nära samarbete med leverantörer fortsatt att utvecklas</p>	<p>en snabbare energiomställning, där Gomerors lösningar för prediktivt underhåll och digitalisering av elnätet blivit alltmer centrala för att säkerställa</p>	
	<p>positivt, och vi har ökat antalet leveranser både i volym och komplexitet utan leveransstörningar som</p>	<p>driftsäkerhet i ett pressat system.</p>	
	<p>påverkat kvaliteten för våra kunder.</p>	<p>Elmarknaden under 2025 kännetecknades av hög volatilitet trots en god produktion. Den totala elproduktionen nådde nya rekordnivåer till följd av</p>	
	<p>Den ekonomiska utvecklingen i EU under 2025 har präglats av en försiktig men stabil återhämtning.</p>	<p>utbyggnad av sol- och vindkraft, vilket stärkte Sveriges roll som Europas främsta elexportör. Nettoexporten översteg 2024 års nivåer och befäste</p>	
	<p>Efter föregående års stagnation ledde de låga räntorna och den stabiliserade inflationen till att konsumtion och investeringsvilja återvände. En</p>	<p>bild av Sverige som en garant för regional energisäkerhet. Den ökade andelen väderberoende kraft har dock ställt högre krav på nätstabilitet. Importen</p>	
	<p>viss ljusning syns i den svenska ekonomin under 2025. Aktiviteten steg under året med de främsta bidragen från hushållskonsumtion, investeringar</p>	<p>har hållits på fortsatt historiskt låga nivåer, vilket bekräftar att den svenska energiomställningen rör sig mot ökad självförsörjning och digital kontroll.</p>	
	<p>och export.</p>		
	<p>Det geopolitiska landskapet under 2025 präglades av betydande osäkerhet, främst drivet av att den</p>		
	<p>amerikanska administrationen under Donald Trump har genomfört en protektionistisk vändning med</p>		
	<p>tullar och en mer oförutsägbar utrikespolitik, vilket skapat spänningar i handelsrelationerna med EU.</p>		
	<p>Samtidigt har Rysslands fortsatta agerande och Vladimir Putins krav på inflytande i Europa understrukt vikten av europeisk sammanhållning.</p>		

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

2025

JAN

FEB

MARS

APR

MAJ

JUNI

JULI

Februari 2025

Gomero Group AB (publ) stärker sin organisation genom att välkomna Niklas Wicén som ny Product Manager och medlem i ledningsgruppen. Niklas ansvarar för att omsätta kundbehov till avancerade och skalbara produktfunktioner. Han har en mastersexamen i industriell ekonomi från Chalmers och har tidigare byggt upp ett bolag inom digitalisering, övervakning och IoT (Internet of Things) för VA-sektorn.

Mars 2025

Bolaget fördjupar sitt samarbete med IBM. Genom att kombinera Gomeros avancerade teknik för datainsamling och analys med Maximo Application Suite, IBM:s plattform för asset management, skapas ett innovativt och datadrivet arbetssätt för underhåll av transformatorstationer. Ellevio har redan testat lösningen i ett framgångsrikt koncepttest där realtidsinsikter om tillståndet på uppkopplade enheter integrerades smidigt i Maximo-plattformen.

Maj 2025

En utdelning genomförs för första gången sedan Gomero noterades. 40 öre per aktie, motsvarande 50 procent av koncernens vinst för verksamhetsåret 2024, delas ut.

AUG

Augusti 2025

Gomero levererar en övervakningslösning till en solkraftpark i Queensland, Australien. Ordern kommer från entreprenadbolaget Yurika (helägt av nätbolaget Energy Queensland) med det globala spanska energiföretaget Iberdrola som slutkund. Detta markerar Gomeros inträde på solkraftsmarknaden och stärker företagets närvaro i Australien.

SEP

OKT

November 2025

Det blir ledningsskifte i Gomero Group. Gomeros styrelse beslutar att utse nuvarande styrelseordförande, Johan Rask, till ny vd. Han tillträder sin nya roll senast den 6 april 2026. Nuvarande vd, Jan-Eric Nilsson, fortsätter i sin roll fram till att Johan Rask tillträder och lämnar därefter sin operativa roll för att fokusera på strategiska frågor. Alf Engqvist utses till ny styrelseordförande samma dag som Johan Rask tillträder som vd.

NOV

DEC

Väsentliga händelser *efter* räkenskapsårets utgång

2026

JAN

Januari 2026

Gomero avyttrar ventilaffären IA Industriarmatur till Ramón Valves. Försäljningen är ett led i bolagets strategi att renodla verksamheten och fokusera på koncernens kärnområden med egenutvecklade lösningar inom prediktivt underhåll för elnätinfrastruktur. Ventilaffären omsatte drygt 2 miljoner kronor 2025 och avyttringen har marginell påverkan på omsättningen och resultatet för Gomero Group.

■ Översikt årets resultat

Nettoomsättningen under perioden januari – december ökade till 57 185 (55 223) tkr, en ökning med 4 %. Rörelseresultatet på EBITDA-nivå uppgick under perioden till 4 116 (5 698) tkr och rörelseresultatet på EBIT-nivå uppgick till 2 327 (3 746) tkr. Finansnettot för perioden uppgick till 84 (209) tkr. Periodens resultat uppgick till 1 876 (3 106) tkr.

■ Finansiell ställning

Koncernens egna kapital uppgick vid årets slut till 28 228 (27 924) tkr och soliditeten ökade till 64 (62) %.

Koncernens räntebärande skulder uppgick till 0 (0) tkr. Koncernens nettokassa vid årets slut uppgick till 14 998 (7 539) tkr.

■ Likviditet

Under året uppgick kassaflödet från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital 3 772 (5 277) tkr. Inklusiva förändringar i rörelsekapital ökade kassaflödet från den löpande verksamheten till 11 018 (1 186) tkr, främst drivet av positivt resultat och minskade kundfordringar.

Vid årets slut uppgick koncernens likvida medel till 14 998 (7 539) tkr och inklusive checkräkningskredit uppgick koncernens tillgängliga likviditet till 18 998 (11 539) tkr.

■ Investeringar och avskrivningar

Under året uppgick investeringarna till 1 987 (2 590) tkr. Årets investeringar avser utveckling av tjänster och produkter för att möta framtida krav

och behov från marknaden i en uppkopplad miljö, för ett effektivare och mer prediktivt underhåll.

Avskrivningar uppgick under året till 1 789 (1 952) tkr, varav 297 (235) tkr avser materiella tillgångar, 1 492 (1 717) tkr avser balanserade utgifter för utvecklingsarbete.

■ Antal anställda

Under året har medelantalet anställda inom koncernen varit 16 (15), varav 38 (33) % kvinnor.

■ Förväntad framtida utveckling

Marknaden visar en tydligt ökande aktivitet med växande efterfrågan på våra digitala lösningar för prediktivt underhåll. Vi fortsätter att utveckla våra partnerskap och leverera innovativa lösningar i samarbete med våra kunder. Vi ser tydligt hur vi nu flyttar fram våra positioner hos nordiska kunder likväl som hos kunder i till exempel Tyskland och Australien.

På längre sikt driver omställningen en accelererande digitalisering inom sektorn, vilket skapar ökad efterfrågan på våra innovativa lösningar. Vår tekniska plattform med mätapplikationer för olika komponenter möjliggör för kunderna att optimera sina underhållsprocesser genom datadrivna insikter och prediktiv analys. Detta resulterar i ökad driftsäkerhet, förbättrad resurseffektivitet och stärkt hållbarhet i varje led av verksamheten.

Nyckeltal per aktie SEK (koncernen)

	2025	2024	2023	2022	2021
EBITDA per aktie	1,04	1,45	0,63	1,48	0,71
Resultat per aktie	0,48	0,79	0,14	0,87	0,19
Eget kapital per aktie	7,2	7,1	6,3	6,2	5,3
Utdelning per aktie	1,25*	0,40	0,00	0,00	0,00
Antal aktier	3 942 000	3 942 000	3 942 000	3 942 000	3 942 000

*) Enligt styrelsens förslag

Utdelningspolicy

Gomero Group befinner sig i en expansionsfas och prioriterar därav att återinvestera vinstmedel i verksamheten.

Gomero Group målsättning är att lämna utdelning när omständigheterna tillåter.

Finansiella mål

Organisk tillväxt	15 %
EBITDA Marginal	15 %
Nettoskuld / EBITDA	2 ggr

Finansiell kalender

Finansiell rapport	Period	Datum
Delårsrapport Q1 jan–mars 2026	januari–mars 2026	tisdag 05 maj 2026
Årsstämma 2025	året 2025	tisdag 12 maj 2026
Delårsrapport Q2 jan–juni 2026	januari–juni 2026	fredag 17 juli 2026
Delårsrapport Q3 jan–sep 2026	januari–september 2026	tisdag 03 november 2026
Bokslutskommuniké 2026	januari–december 2026	torsdag 18 februari 2027

Utveckling av företagets verksamhet, resultat och ställning

Koncern

Belopp tkr	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning	57 185	55 223	42 742	40 356	33 733
Rörelseresultat EBITDA	4 116	5 698	2 495	5 851	2 803
EBITDA-marginal %	7,2	10,3	5,8	14,5	8,3
Rörelseresultat EBIT	2 327	3 746	610	3 770	812
EBIT-marginal %	4,1	6,8	1,4	9,3	2,4
Balansomslutning	44 244	44 882	34 988	33 229	30 172
Avkastning på eget kapital %	6,7	11,8	2,3	15,2	3,6
Soliditet i %	64	62	71	73	69

Moderföretag

Belopp tkr	2025	2024	2023	2022	2021
Nettoomsättning	2 100	2 100	2 130	2 220	2 459
Resultat efter finansnetto	285	785	227	24	0
Balansomslutning	28 894	30 744	29 918	29 836	29 742
Soliditet i %	96	96	98	99	99

■ Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Koncernen har en tydlig tillväxtstrategi och förväntas ta en position på en växande marknad för prediktivt underhåll inom kritisk infrastruktur. En investerare rekommenderas att göra sin egen bedömning av varje risk och dess betydelse för koncernens framtida utveckling.

■ Koncern

Koncernens affär är, företrädesvis vid större projekt, förknippad med osäkerhet över att kunna bedöma när ett projekt kommer att upphandlas. En annan operativ risk är om någon eller några innovationsprojekt faller eller inte utvecklas enligt plan.

Koncernen är föremål för generella risker som relaterar till verksamheten och branschen varibolaget verkar, däribland risker relaterade till: ändrade marknadsförhållanden, förändringar i kunders beteenden, förmågan att upprätthålla och erhålla nya relationer med kunder, leverantörer och samarbetspartners, produktutveckling och andra konkurrensfaktorer, företagsförvärv och avyttringar,

förmågan att attrahera och behålla medarbetare med nyckelkompetens, ökade inköspriser eller brist på viktiga råvaror, samt IT- och informationshantering. Koncernen är även föremål för legala risker, däribland risker relaterade till: bristande regelefterlevnad, rättsliga och administrativa förfaranden samt miljölagstiftning och miljöansvar.

■ Krig och oro i vår omvärld

De pågående krigskonflikterna i vår omvärld och protektionistiska agendor skapar osäkerhet kring den geopolitiska utvecklingen. Gomero har ingen direkt affär eller exponering i krigsområdena och påverkas därmed inte direkt. De indirekta konsekvenserna av den geopolitiska instabiliteten kan dock bli omfattande och för Gomerors del leda till såväl leveransproblem inom supply chain som ökad kostnadsinflation. Gomero har i nuläget ingen möjlighet att bedöma hur bolaget fortsatt kan komma att påverkas på kort- och medellång sikt av den geopolitiska instabiliteten.

Siffror

Eget kapital

Koncernen

	Aktiekapital	Övrigt bundet eget kapital	Fritt eget kapital
Vid årets början	19 710	6 919	1 295
Omräkningsdifferenser		5	
Utdelning			-1 577
Årets resultat			1 876
Utvecklingsfond		89	-89
VID ÅRETS SLUT	19 710	7 013	1 505

Moderföretag

	Aktiekapital	Reservfond	Fritt eget kapital
Vid årets början	19 710	710	8 979
<i>Disposition enl årsstämmobeslut</i>			
Utdelning			-1 577
Årets resultat			2
VID ÅRETS SLUT	19 710	710	7 404

Förslag till disposition beträffande bolagets vinst eller förlust

Styrelsen föreslår att fritt eget kapital, kronor 7 404 927 kr, disponeras enligt följande:

	Belopp i SEK
Utdelning, 1,25 kr/aktie	4 927 500
Balanseras i ny räkning	2 477 427
SUMMA	7 404 927

Vad beträffar koncernens och moderföretagets resultat och ställning i övrigt, hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande noter.

Resultaträkning – koncernen

Belopp i tkr	Not	2025-01-01 2025-12-31	2024-01-01 2024-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	2	57 185	55 223
Aktiverat arbete för egen räkning		1 580	2 361
Övriga rörelseintäkter		77	230
		58 842	57 814
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-21 006	-20 443
Övriga externa kostnader	4	-14 753	-15 977
Personalkostnader	3	-18 605	-15 556
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	5	-1 789	-1 952
Övriga rörelsekostnader		-362	-140
		2 327	3 746
Rörelseresultat			
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter		110	244
Räntekostnader och liknande resultatposter		-26	-35
		2 411	3 955
Resultat efter finansiella poster			
Resultat före skatt		2 411	3 955
Skatt på årets resultat	9	-535	-849
		1 876	3 106
PERIODENS RESULTAT			
Hänförligt till Moderföretagets aktieägare		1 876	3 106

Balansräkning – koncernen

Belopp i tkr	Not	2025-12-31	2024-12-31
TILLGÅNGAR			
<i>Anläggningstillgångar</i>			
Immateriella anläggningstillgångar			
Balanserade utvecklingsarbeten	10	6 298	6 209
		6 298	6 209
Materiella anläggningstillgångar			
Nedlagda utgifter på annans fastighet	8	270	286
Inventarier, verktyg och fordon	11	813	688
		1 083	974
Summa anläggningstillgångar		7 381	7 183
<i>Omsättningstillgångar</i>			
Varulager m.m.			
Råvaror och handelsvaror		6 215	6 242
		6 215	6 242
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		12 970	22 013
Övriga fordringar		1 219	580
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	13	1 461	1 325
		15 650	23 918
Kassa och bank		14 998	7 539
Summa omsättningstillgångar		36 863	37 699
SUMMA TILLGÅNGAR		44 244	44 882

Balansräkning – koncernen

Belopp i tkr	Not	2025-12-31	2024-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital		19 710	19 710
Övrigt tillskjutet kapital		10 062	10 062
Reserver		7 013	6 919
Balanserat resultat inkl årets resultat		-8 557	-8 767
Eget kapital hänförligt till moderföretagets aktieägare		28 228	27 924
Summa eget kapital		28 228	27 924
Kortfristiga skulder			
Förskott från kunder		3	303
Leverantörsskulder		4 886	5 537
Skatteskulder		678	571
Övriga kortfristiga skulder		1 802	2 767
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	15	8 647	7 780
		16 016	16 958
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		44 244	44 882

Kassaflödesanalys – koncern

Belopp i tkr	Not	2025-01-01 2025-12-31	2024-01-01 2024-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		2 411	3 955
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m.m. *		1 789	1 952
		4 200	5 907
Betald inkomstskatt		-428	-630
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		3 772	5 277
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning(-)/Minskning (+) av varulager		27	-865
Ökning(-)/Minskning (+) av rörelsefordringar		8 268	-9 796
Ökning(+)/Minskning (-) av rörelseskulder		-1 049	6 570
Kassaflöde från den löpande verksamheten		11 018	1 186
Investeringsverksamheten			
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar		-1 580	-2 361
Förvärv av materiella anläggningstillgångar		-407	-229
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-1 987	-2 590
Finansieringsverksamheten			
Utbetald utdelning till moderföretagets aktieägare		-1 577	
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-1 577	-
Årets kassaflöde		7 454	-1 404
Likvida medel vid årets början		7 539	8 943
Kursdifferens i likvida medel		5	
Likvida medel vid årets slut		14 998	7 539
* Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m.m.			
Av- och nedskrivningar		1 789	1 952
		1 789	1 952

Resultaträkning – moderföretag

Belopp i tkr	Not	2025-01-01 2025-12-31	2024-01-01 2024-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning		2 100	2 100
		2 100	2 100
Rörelsens kostnader			
Övriga externa kostnader		-1 853	-1 429
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	5	-1	-3
		246	668
Resultat från finansiella poster			
Ränteintäkter och liknande resultatposter		39	117
		285	785
Koncernbidrag	6	-275	-781
		10	4
Skatt på årets resultat	9	-8	-3
ÅRETS RESULTAT		2	1

Balansräkning – moderföretag

Belopp i tkr	Not	2025-12-31	2024-12-31
TILLGÅNGAR			
<i>Anläggningstillgångar</i>			
Materiella anläggningstillgångar			
Inventarier, verktyg och installationer	11	-	1
		-	1
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	12	23 851	23 851
		23 851	23 851
Summa anläggningstillgångar		23 851	23 852
<i>Omsättningstillgångar</i>			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag		219	812
Övriga fordringar		-	1
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	13	137	177
		356	990
Kassa och bank		4 687	5 902
Summa omsättningstillgångar		5 043	6 892
SUMMA TILLGÅNGAR		28 894	30 744

Balansräkning – moderföretag

Belopp i tkr	Not	2025-12-31	2024-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		19 710	19 710
Reservfond		710	710
		20 420	20 420
<i>Fritt eget kapital</i>			
Överkursfond		10 062	10 062
Balanserad vinst eller förlust		-2 660	-1 084
Årets resultat		2	1
		7 404	8 979
Summa eget kapital		27 824	29 399
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		136	35
Skulder till koncernföretag		688	1 006
Aktuell skatteskuld		12	4
Övriga kortfristiga skulder		146	203
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	15	88	97
		1 070	1 345
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		28 894	30 744

Kassaflödesanalys – moderföretag

Belopp i tkr	Not	2025-01-01 2025-12-31	2024-01-01 2024-12-31
Den löpande verksamheten			
Resultat efter finansiella poster		285	785
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m m *		1	3
		286	788
Betald skatt			-3
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital		286	785
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital			
Ökning(-)/Minskning (+) av rörelsefordringar		634	-31
Ökning(+)/Minskning (-) av rörelseskulder		-283	825
Kassaflöde från den löpande verksamheten		637	1 579
Investeringsverksamheten			
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-	-
Finansieringsverksamheten			
Lämnade koncernbidrag		-275	-781
Utbetald utdelning till moderföretagets aktieägare		-1 577	
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-1 852	-781
Årets kassaflöde		-1 215	798
Likvida medel vid årets början		5 902	5 104
Likvida medel vid årets slut		4 687	5 902
* Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m m			
Avskrivningar		1	3
		1	3

Noter

Not 1 Redovisningsprinciper

Belopp i tkr om inget annat anges.

Allmänna redovisningsprinciper

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning (K3).

Moderföretaget tillämpar samma redovisningsprinciper som koncernen utom i de fall som anges nedan under avsnittet ”Redovisningsprinciper i moderföretaget”.

Värderingsprinciper m.m.

Tillgångar, avsättningar och skulder har värderats till anskaffningsvärden om inget annat anges nedan.

Immateriella tillgångar

Övriga immateriella tillgångar

Övriga immateriella tillgångar som förvärvats av företaget är redovisade till anskaffningsvärde minus ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar. Utgifter för internt genererad goodwill och varumärken redovisas i resultaträkningen som kostnad då de uppkommer.

Avskrivningar

Avskrivning sker linjärt över tillgångens beräknade nyttjandeperiod. Avskrivningen redovisas som kostnad i resultaträkningen.

Följande avskrivningstider tillämpas:

	Koncern år	Moderföretag år
Balanserade utgifter för utveckling och liknande arbeten	5	–
Goodwill	10	–

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med ackumulerade avskrivningar och nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår förutom inköpspriset även utgifter som är direkt hänförliga till förvärvet.

Tillkommande utgifter

Tillkommande utgifter som uppfyller tillgångskriteriet räknas in i tillgångens redovisade värde. Utgifter för löpande underhåll och reparationer redovisas som kostnader när de uppkommer.

Avskrivningar

Avskrivning sker linjärt över tillgångens beräknade nyttjandeperiod eftersom det återspeglar den förväntade förbrukningen av tillgångens framtida ekonomiska fördelar. Avskrivningen redovisas som kostnad i resultaträkningen.

Följande avskrivningstider tillämpas:

Materiella anläggningstillgångar	Koncern år	Moderföretag år
Nedlagda kostnader på annans fastighet	20	–
Inventarier, verktyg och installationer	5	5

Skillnaden mellan ovan nämnda avskrivningar och skattemässigt gjorda avskrivningar redovisas i de enskilda företagen som ackumulerade överavskrivningar, vilka ingår i obeskattade reserver.

Leasing – leasetagare

Alla leasingavtal har klassificerats som operationella leasingavtal (hyresavtal), oavsett om de är operationella eller finansiella. Ett operationellt leasingavtal är ett leasingavtal som inte är ett finansiellt leasingavtal.

Operationella leasingavtal

Leasingavgifterna enligt operationella leasingavtal, inklusive förhöjd förstagångshyra men exklusive utgifter för tjänster som försäkring och underhåll, redovisas som kostnad linjärt över leasingperioden.

Utländsk valuta

Poster i utländsk valuta

Monetära poster i utländsk valuta räknas om till balansdagens kurs. I de fall valutasäkringsåtgärder genomförts, t ex terminssäkring, används terminskursen. Valuta kursdifferenser som uppkommer vid reglering eller omräkning av monetära poster redovisas i resultaträkningen det räkenskapsår de uppkommer.

Varulager

Varulagret är upptaget till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Därvid har inkuransrisk beaktats.

Ersättningar till anställda efter avslutad anställning

Klassificering

Planer för ersättningar efter avslutad anställning klassificeras som antingen avgiftsbestämda eller förmånsbestämda.

Vid avgiftsbestämda planer betalas fastställda avgifter till ett annat företag, normalt ett försäkringsföretag, och har inte längre någon förpliktelse till den anställda när avgiften är betald. Storleken på den anställdes ersättningar efter avslutad anställning är beroende av de avgifter som har betalats och den kapitalavkastning som avgifterna ger.

Vid förmånsbestämda planer har företaget en förpliktelse att lämna de överenskomna ersättningarna till nuvarande och tidigare anställda. Företaget bär i allt väsentligt dels risken att ersättningarna kommer att bli högre än förväntat (aktuariell risk), dels risken att avkastningen på tillgångarna avviker från förväntningarna (investeringsrisk). Investeringsrisk föreligger även om tillgångarna är överförda till ett annat företag.

Avgiftsbestämda planer

Avgifterna för avgiftsbestämda planer redovisas som kostnad. Obetalda avgifter redovisas som skuld.

Förmånsbestämda planer

Företaget har valt att tillämpa de förenklingsregler som finns i BFNAR 2012:1.

Skatt

Skatt på årets resultat i resultaträkningen består av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Aktuell skatt är inkomstskatt för innevarande räkenskapsår som avser årets skattepliktiga resultat och den del av tidigare räkenskapsårs inkomstskatt som ännu inte har redovisats. Uppskjuten skatt är inkomstskatt för skattepliktigt resultat avseende framtida räkenskapsår till följd av tidigare transaktioner eller händelser.

Uppskjuten skatteskuld redovisas för alla skattepliktiga temporära skillnader, dock inte för temporära skillnader som härrör från första redovisningen av goodwill. Uppskjuten skattefordran redovisas för avdragsgilla temporära skillnader och för möjligheten att i framtiden använda skattemässiga underskottsavdrag. Värderingen baseras på hur det redovisade värdet för motsvarande tillgång eller skuld förväntas återvinnas respektive regleras. Beloppen baseras på de skattesatser och skatte regler som är beslutade före balansdagen och har inte nuvärdesberäknats.

Uppskjutna skattefordringar har värderats till högst det belopp som sannolikt kommer att återvinnas baserat på innevarande och framtida skattepliktiga resultat. Värderingen omprövas varje balansdag.

I koncernbalansräkningen delas obeskattade reserver upp på uppskjuten skatt och eget kapital.

Intäkter

Det inflöde av ekonomiska fördelar som företaget erhållit eller kommer att erhålla för egen räkning redovisas som intäkt. Intäkter värderas till verkliga värdet av det som erhållits eller kommer att erhållas, med avdrag för rabatter.

Koncernredovisning

Dotterföretag

Dotterföretag är företag i vilka moderföretaget direkt eller indirekt innehar mer än 50 % av röstetalet eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande. Bestämmande inflytande innebär en rätt att utforma ett företags finansiella och operativa strategier i syfte att erhålla ekonomiska fördelar.

Redovisningen av rörelseförvärv bygger på enhetssynen. Det innebär att förvärvsanalysen upprättas per den tidpunkt då förvärvaren får bestämmande inflytande. Från och med denna tidpunkt ses förvärvaren och den förvärvade enheten som en redovisningsenhet. Tillämpningen av enhetssynen innebär vidare att alla tillgångar (inklusive goodwill) och skulder samt intäkter och kostnader medräknas i sin helhet även för delägda dotterföretag.

Anskaffningsvärdet för dotterföretag beräknas till summan av verkligt värde vid förvärvstidpunkten för erlagda tillgångar med tillägg av uppkomna och övertagna skulder samt emitterade eget kapitalinstrument, utgifter

som är direkt hänförliga till rörelseförvärvet samt eventuell tilläggsköpeskillning. I förvärvsanalysen fastställs det verkliga värdet, med några undantag, vid förvärvstidpunkten av förvärvade identifierbara tillgångar och övertagna skulder samt minoritetsintresse. Minoritetsintresse värderas till verkligt värde vid förvärvstidpunkten. Från och med förvärvstidpunkten inkluderas i koncernredovisningen det förvärvade företagets intäkter och kostnader, identifierbara tillgångar och skulder liksom eventuell uppkommen goodwill eller negativ goodwill.

Goodwill

Koncernmässig goodwill uppkommer när anskaffningsvärdet vid förvärv av andelar i dotterföretag överstiger det i förvärvsanalysen fastställda värdet på det förvärvade företagets identifierbara nettotillgångar. Goodwill redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuell nedskrivning.

Not 2 Nettoomsättning per rörelsegren och geografisk marknad

	2025-01-01 2025-12-31	2024-01-01 2024-12-31
KONCERN		
Nettoomsättning i procent per rörelseeggren		
System Sales	61	50
After Sales	25	38
Subscription	14	12
	100	100

Not 3 Anställda, personal kostnader och arvoden till styrelse

MEDELANTALET ANSTÄLLDA

	2025-01-01 2025-12-31	Varav män	2024-01-01 2024-12-31	Varav män
Moderföretag				
Totalt moderföretaget	-	-	-	-
Dotterföretag				
Sverige	16	10	15	10
Totalt dotterföretag	16	10	15	10
KONCERNEN TOTALT	16	10	15	10

REDOVISNING AV KÖNSFÖRDELNING BLAND LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

	2025-01-01 2025-12-31	Varav män	2024-01-01 2024-12-31	Varav män
Moderföretag				
Styrelseledamöter	4	3	5	4
Koncern				
Ledande befattningshavare	5	3	4	2

LÖNER OCH ANDRA ERSÄTTNINGAR SAMT SOCIALA KOSTNADER, INKLUSIVE PENSIONS-KOSTNADER

	2025-01-01 2025-12-31	2024-01-01 2024-12-31
Moderföretag		
Löner och andra ersättningar	-	-
Arvode till Styrelse	405	368
Sociala kostnader	130	116
(varav pensionskostnader)	-	-
Dotterföretag		
VD och Styrelse	1 182	1 344
Löner och andra ersättningar	10 534	8 491
Sociala kostnader	5 466	4 595
(varav pensionskostnader)	1 302	1 086
Koncernen		
Arvode till Styrelse	405	368
Löner och andra ersättningar	11 716	9 835
Sociala kostnader	5 596	4 711
(varav pensionskostnader)	1 302	1 086

Not 4 Operationell leasing

Koncern

Årets leasingkostnader avseende leasingavtal, uppgår till 2 696 tkronor (2 497 tkronor)
Framtida leasingavgifter, för icke uppsägningsbara leasingavtal, förfaller till betalning enligt följande:

LEASINGAVTAL DÄR FÖRETAGET ÄR LEASETAGARE

	2025-01-01 2025-12-31	2024-01-01 2024-12-31
Inom ett år	2 626	2 140
Mellan ett och fem år	638	74
	3 264	2 214

Not 5 Avskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar

	2025-01-01 2025-12-31	2024-01-01 2024-12-31
KONCERN		
Avskrivningar enligt plan fördelade per tillgång		
Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten	-1 491	-1 717
Nedlagda kostnader på annans fastighet	-16	-16
Inventarier, verktyg och installationer	-282	-219
	-1 789	-1 952
MODERFÖRETAG		
Avskrivningar enligt plan fördelade per tillgång		
Inventarier, verktyg och installationer	-1	-3
	-1	-3

Not 6 Bokslutsdispositioner

	2025-01-01 2025-12-31	2024-01-01 2024-12-31
Lämnade koncernbidrag	-275	-781
Summa	-275	-781

Not 7 Goodwill

	2025-01-01 2025-12-31	2024-01-01 2024-12-31
Koncernen		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
- Vid årets början		29 986
Vid årets slut	-	29 986
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan:</i>		
- Vid årets början		-29 986
Vid årets slut	-	-29 986
Redovisat värde vid årets slut	-	-
Moderföretag		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
Vid årets slut	-	-
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan:</i>		
Vid årets slut	-	-
Redovisat värde vid årets slut	-	-

Not 8 Förbättringsutgifter på annans fastighet

	2025-01-01 2025-12-31	2024-01-01 2024-12-31
Koncern		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
-Vid årets början	318	318
-Vid årets slut	318	318
<i>Akkumulerade avskrivningar:</i>		
-Vid årets början	-32	-16
-Årets avskrivning	-16	-16
-Vid årets slut	-48	-32
Redovisat värde vid årets slut	270	286
Moderföretag		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
-Vid årets slut	-	-
<i>Akkumulerade avskrivningar:</i>		
-Vid årets slut	-	-
Redovisat värde vid årets slut	-	-

Not 9 Skatt på årets resultat

	2025-01-01 2025-12-31	2024-01-01 2024-12-31
Koncern		
Aktuell skatt	-535	-849
Total redovisad skattekostnad i koncernen	-535	-849
Moderföretag		
Aktuell skatt	-8	-3
Total redovisad skattekostnad i moderföretaget	-8	-3

AVSTÄMNING EFFEKTIV SKATT

Koncernen	Procent	2025	Procent	2024
Resultat före skatt		2 411		3 955
Skatt enligt gällande skattesats	20,6%	-497	20,6%	-815
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader		-38		-34
		-535		-849
Moderföretaget	Procent	2025	Procent	2024
Resultat före skatt		10		4
Skatt enligt gällande skattesats	20,6%	-2	20,6%	-1
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader		-6		-2
		-8		-3

Not 10 Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten

	2025-12-31	2024-12-31
Koncern		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
-Vid årets början	23 195	20 834
-Nyanskaffningar	1 580	2 361
	24 775	23 195
<i>Akkumulerade avskrivningar:</i>		
-Vid årets början	-16 986	-15 269
-Årets avskrivning	-1 491	-1 717
	-18 477	-16 986
Redovisat värde vid årets slut	6 298	6 209
Moderföretag		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
	-	-
<i>Akkumulerade avskrivningar:</i>		
	-	-
Redovisat värde vid årets slut	-	-

Not 11 Inventarier, verktyg och installationer

	2025-12-31	2024-12-31
Koncern		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
-Vid årets början	2 297	2 069
-Nyanskaffningar	407	228
-Vid årets slut	2 704	2 297
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan:</i>		
-Vid årets början	-1 609	-1 390
-Årets avskrivning	-282	-219
-Vid årets slut	-1 891	-1 609
Redovisat värde vid årets slut	813	688
<i>Inventarier som innehas under finansiella leasingavtal</i>	<i>Inga</i>	<i>Inga</i>
Moderföretag		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
-Vid årets början	16	16
-Vid årets slut	16	16
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan:</i>		
-Vid årets början	-15	-12
-Årets avskrivning	-1	-3
-Vid årets slut	-16	-15
Redovisat värde vid årets slut	-	1

Not 12 Andelar i koncernföretag

	2025-12-31	2024-12-31
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
-Vid årets början	23 851	23 851
Redovisat värde vid årets slut	23 851	23 851

SPEC AV MODERFÖRETAGETS OCH KONCERNENS INNEHAV AV ANDELAR I KONCERNFÖRETAG

Ägarandelen av kapitalet avses, vilket även överensstämmer med andelen av rösterna för totalt antalaktier.

Dotterföretag / Org nr / Säte	Antal andelar i %	2025-12-31 Redovisat värde	2024-12-31 Redovisat värde
Gomero Nordic AB, 556551-2422, Göteborg	100	23 850	23 850
Industriarmatur Australia PTY LTD, 68631546104, Australien	100	1	1
		23 851	23 851

Not 13 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2025-12-31	2024-12-31
Koncern		
Hyra	472	455
Försäkring	138	154
Övriga poster	851	716
	1 461	1 325
Moderföretag		
Övriga poster	137	177
	137	177

Not 14 Checkräkningskredit

	2025-12-31	2024-12-31
Koncernen		
Beviljad kreditlimit	4 000	4 000
Outnyttjad del	-4 000	-4 000
Utnyttjat kreditbelopp	-	-
Moderföretaget	-	-
Utnyttjat kreditbelopp	-	-

Not 15 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2025-12-31	2024-12-31
Koncernen		
Upplupna semesterlöner	1 374	1 206
Upplupna sociala avgifter	834	636
Upplupna löner	250	659
Upplupna intäkter	5 536	4 974
Övriga poster	653	305
	8 647	7 780
Moderföretaget		
Övriga poster	88	97
	88	97

Not 16 Ställda säkerheter och eventalförpliktelser – koncernen

STÄLLDA SÄKERHETER

	2025-12-31	2024-12-31
Koncernen		
Företagsinteckningar	7 500	7 500
Företagsinteckningar i eget förvar	2 600	2 600
	10 100	10 100
Moderföretaget		
Aktier i dotterföretag	23 850	23 850
Summa ställda säkerheter	23 850	23 850
Eventalförpliktelser		
Borgensförbindelse till förmån för dotterföretag	4 000	4 000
Summa eventalförpliktelser	4 000	4 000

Not 17 Koncernuppgifter

Av moderföretagets totala inköp och försäljning mätt i kronor avser 0 % (0 %) av inköpen och 100 % (100 %) av försäljningen andra företag inom hela den företagsgrupp som företaget tillhör.

Not 18 Nyckeltalsdefinitioner

EBITDA: Rörelseresultat före finansiella poster, skatt, av- och nedskrivningar

EBITDA-marginal %: EBITDA / Nettoomsättning

Rörelsemarginal (EBIT) %: Rörelseresultat / Nettoomsättning

Avkastning på eget kapital: Årets resultat hänförligt till moderföretagets aktieägare / Genomsnittligt eget kapital

Soliditet: (Totalt eget kapital + 79,4 % av obeskattade reserver) / Totala tillgångar

Nettoskuld/EBITDA: (Räntebärande skulder - likvida medel) / EBITDA

Underskrifter

Årsredovisningen beslutades 2026-03-26
Göteborg, den dag som framgår av respektive
befattningshavares elektroniska underskrift

Johan Rask

Styrelseordförande

Andrés Westerberg

Jan-Eric Nilsson

Verkställande direktör

Malin Sparf Rydberg

Alf Engqvist

Vår revisionsberättelse har lämnats den dag
som framgår av min elektroniska underskrift

Frejs Revisorer AB

Ulf Johansson

Auktoriserad revisor

■ Gomero Group AB (publ)
556623-4976

■ Kämpegatan 16
SE-411 04 Gothenburg, Sweden

■ +46 31 303 10 10
info@gomero.com

■ www.gomero.com

gomero[™]

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Gomero Group AB
Org.nr 556623-4976

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Vi har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Gomero Group AB för räkenskapsåret 2025. Bolagets årsredovisning och koncernredovisning ingår på sidorna 24-54 i detta dokument.

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen och koncernredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets och koncernens finansiella ställning per den 2025-12-31 och av dessas finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och koncernen.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing (ISA) och god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt dessa standarder beskrivs närmare i avsnittet *Revisorns ansvar*. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1-23. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

Vårt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och vi gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det vårt ansvar att läsa den information som identifieras ovan och överväga om informationen i väsentlig utsträckning är oförenlig med årsredovisningen och koncernredovisningen. Vid denna genomgång beaktar vi även den kunskap vi i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om vi, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är vi skyldiga att rapportera detta. Vi har inget att rapportera i det avseendet.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att årsredovisningen och koncernredovisningen upprättas och att de ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen. Styrelsen och verkställande direktören ansvarar även för den interna kontroll som de bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisning som inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag.

Vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen ansvarar styrelsen och verkställande direktören för bedömningen av bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. De upplyser, när så är tillämpligt, om förhållanden som kan påverka förmågan att fortsätta verksamheten och att använda antagandet om fortsatt drift. Antagandet om fortsatt drift tillämpas dock inte om styrelsen och verkställande direktören avser att likvidera bolaget, upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Revisorns ansvar

Våra mål är att uppnå en rimlig grad av säkerhet om huruvida årsredovisningen och koncernredovisningen som helhet inte innehåller några väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, och att lämna en revisionsberättelse som innehåller våra uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionsssed i Sverige alltid kommer att upptäcka en väsentlig felaktighet om en sådan finns. Felaktigheter kan uppstå på grund av oegentligheter eller misstag och anses vara väsentliga om de enskilt eller tillsammans rimligen kan förväntas påverka de ekonomiska beslut som användare fattar med grund i årsredovisningen och koncernredovisningen.

Som del av en revision enligt ISA använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer vi riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller misstag, utformar och utför granskningsåtgärder bland annat utifrån dessa risker och inhämtar revisionsbevis som är tillräckliga och ändamålsenliga för att utgöra en grund för våra uttalanden. Risken för att inte upptäcka en väsentlig felaktighet till följd av oegentligheter är högre än för en väsentlig felaktighet som beror på misstag, eftersom oegentligheter kan innefatta agerande i maskopi, förfalskning, avsiktliga utelämnanden, felaktig information eller åsidosättande av intern kontroll.
- skaffar vi oss en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för vår revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala oss om effektiviteten i den interna kontrollen.
- utvärderar vi lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.
- drar vi en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Vi drar också en slutsats, med grund i de inhämtade revisionsbevisen, om huruvida det finns någon väsentlig osäkerhetsfaktor som avser sådana händelser eller förhållanden som kan leda till betydande tvivel om bolagets och koncernens förmåga att fortsätta verksamheten. Om vi drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste vi i revisionsberättelsen fästa uppmärksamheten på upplysningarna i årsredovisningen och

koncernredovisningen om den väsentliga osäkerhetsfaktorn eller, om sådana upplysningar är otillräckliga, modifiera uttalandet om årsredovisningen och koncernredovisningen. Våra slutsatser baseras på de revisionsbevis som inhämtas fram till datumet för revisionsberättelsen. Dock kan framtida händelser eller förhållanden göra att ett bolag och en koncern inte längre kan fortsätta verksamheten.

- utvärderar vi den övergripande presentationen, strukturen och innehållet i årsredovisningen och koncernredovisningen, däribland upplysningarna, och om årsredovisningen och koncernredovisningen återger de underliggande transaktionerna och händelserna på ett sätt som ger en rättvisande bild.

- planerar och utför vi koncernrevisionen för att inhämta tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för företag eller affärsenheter inom koncernen som grund för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Vi ansvarar för styrning, övervakning och genomgång av det revisionsarbete som utförts för koncernrevisionens syfte. Vi är ensamt ansvariga för våra uttalanden.

Vi måste informera styrelsen om bland annat revisionens planerade omfattning och inriktning samt tidpunkten för den. Vi måste också informera om betydelsefulla iakttagelser under revisionen, däribland de eventuella betydande brister i den interna kontrollen som vi identifierat.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Gomero Group AB för räkenskapsåret 2025 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Vi tillstyrker att bolagsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Grund för uttalanden

Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige. Vårt ansvar enligt denna beskrivs närmare i avsnittet Revisorns ansvar. Vi är oberoende i förhållande till moderbolaget och koncernen enligt god revisorssed i Sverige och har i övrigt fullgjort vårt yrkesetiska ansvar enligt dessa krav.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust. Vid förslag till utdelning innefattar detta bland annat en bedömning av om utdelningen är försvarlig med hänsyn till de krav som bolagets och koncernens verksamhetsart, omfattning och risker ställer på storleken av moderbolagets och koncernens egna kapital, konsolideringsbehov, likviditet och ställning i övrigt.

Styrelsen ansvarar för bolagets organisation och förvaltningen av bolagets angelägenheter. Detta innefattar bland annat att fortlöpande bedöma bolagets och koncernens ekonomiska situation och att tillse att bolagets organisation är utformad så att bokföringen, medelsförvaltningen och bolagets ekonomiska angelägenheter i övrigt kontrolleras på ett betryggande sätt. Verkställande direktören ska sköta den löpande förvaltningen enligt styrelsens riktlinjer och anvisningar och bland annat vidta de åtgärder som är nödvändiga för att bolagets bokföring ska fullgöras i överensstämmelse med lag och för att medelsförvaltningen ska skötas på ett betryggande sätt.

Revisorns ansvar

Vårt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed vårt uttalande om ansvarsfrihet, är att inhämta revisionsbevis för att med en rimlig grad av säkerhet kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören i något väsentligt avseende:

- företagit någon åtgärd eller gjort sig skyldig till någon försummelse som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller
- på något annat sätt handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vårt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed vårt uttalande om detta, är att med rimlig grad av säkerhet bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men ingen garanti för att en revision som utförs enligt god revisionssed i Sverige alltid kommer att upptäcka åtgärder eller försummelser som kan föranleda ersättningsskyldighet mot bolaget, eller att ett förslag till dispositioner av bolagets vinst eller förlust inte är förenligt med aktiebolagslagen.

Som en del av en revision enligt god revisionssed i Sverige använder vi professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Granskningen av förvaltningen och förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust grundar sig främst på revisionen av räkenskaperna. Vilka tillkommande granskningsåtgärder som utförs baseras på vår professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att vi fokuserar granskningen på sådana åtgärder, områden och förhållanden som är väsentliga för verksamheten och där avsteg och överträdelser skulle ha särskild betydelse för bolagets situation. Vi går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för vårt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat styrelsens motiverade yttrande samt ett urval av underlagen för detta för att kunna bedöma om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Den dag som framgår av min elektroniska underskrift

Frejs Revisorer AB

Ulf Johansson
Auktoriserad revisor