ank=20240702:20240703:00833

Fastställelseintyg

556530-5868

Undertecknad styrelseledamot i Sustainable energy solution sweden holding AB intygar härmed dels att denna kopia av årsredovisningen överensstämmer med originalet, dels att resultat- och balansräkningen fastställts på årsstämma 2024-06-25. Stämman beslutade också att godkänna styrelsens förslag till resultatdisposition. Årsredovisningen avser räkenskapsåret 2023-01-01-2023-12-31

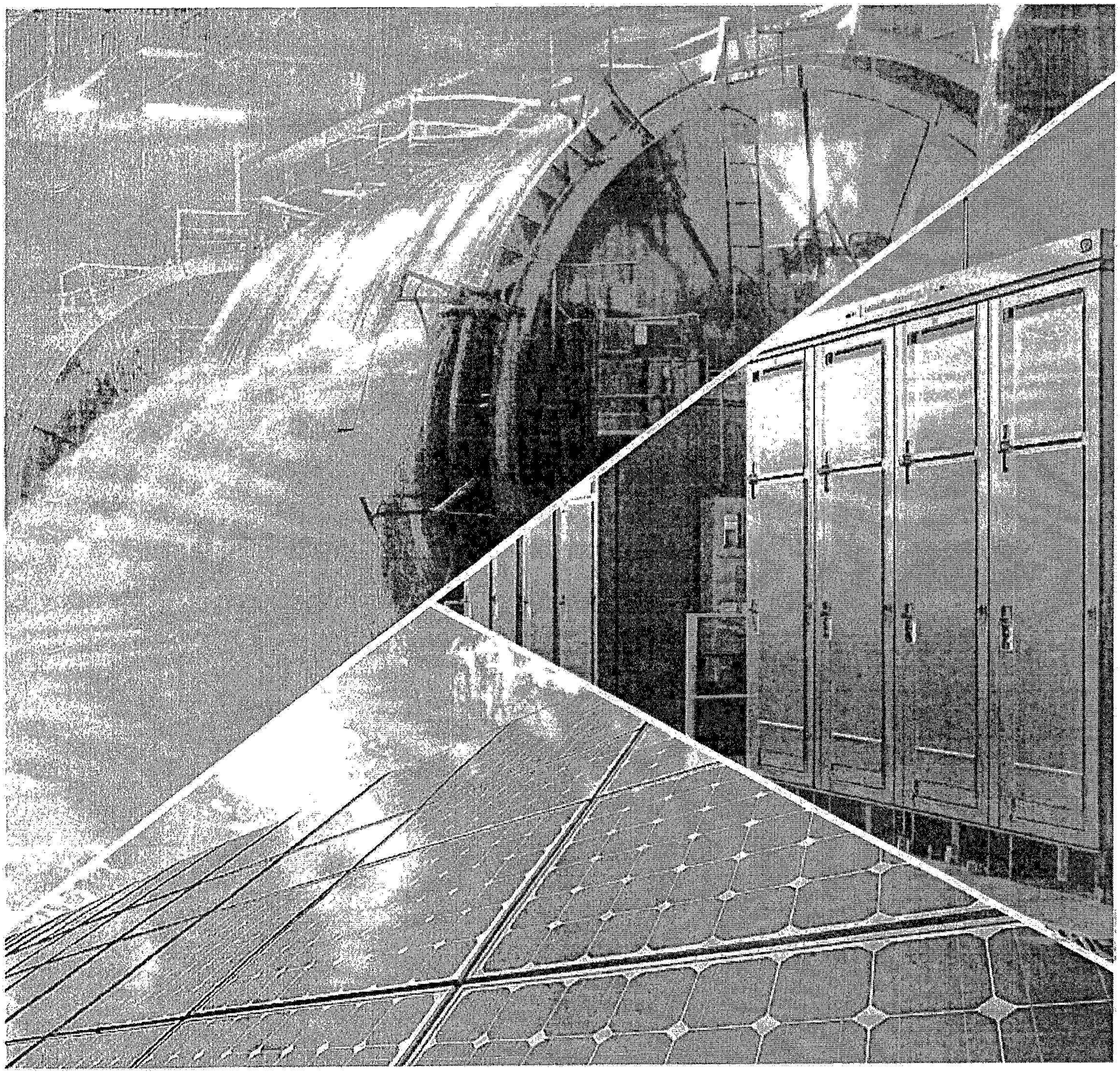
Ort och datum Stockholm d. 27 Jun 2024

Hans Andreasen
Styrelseordförande

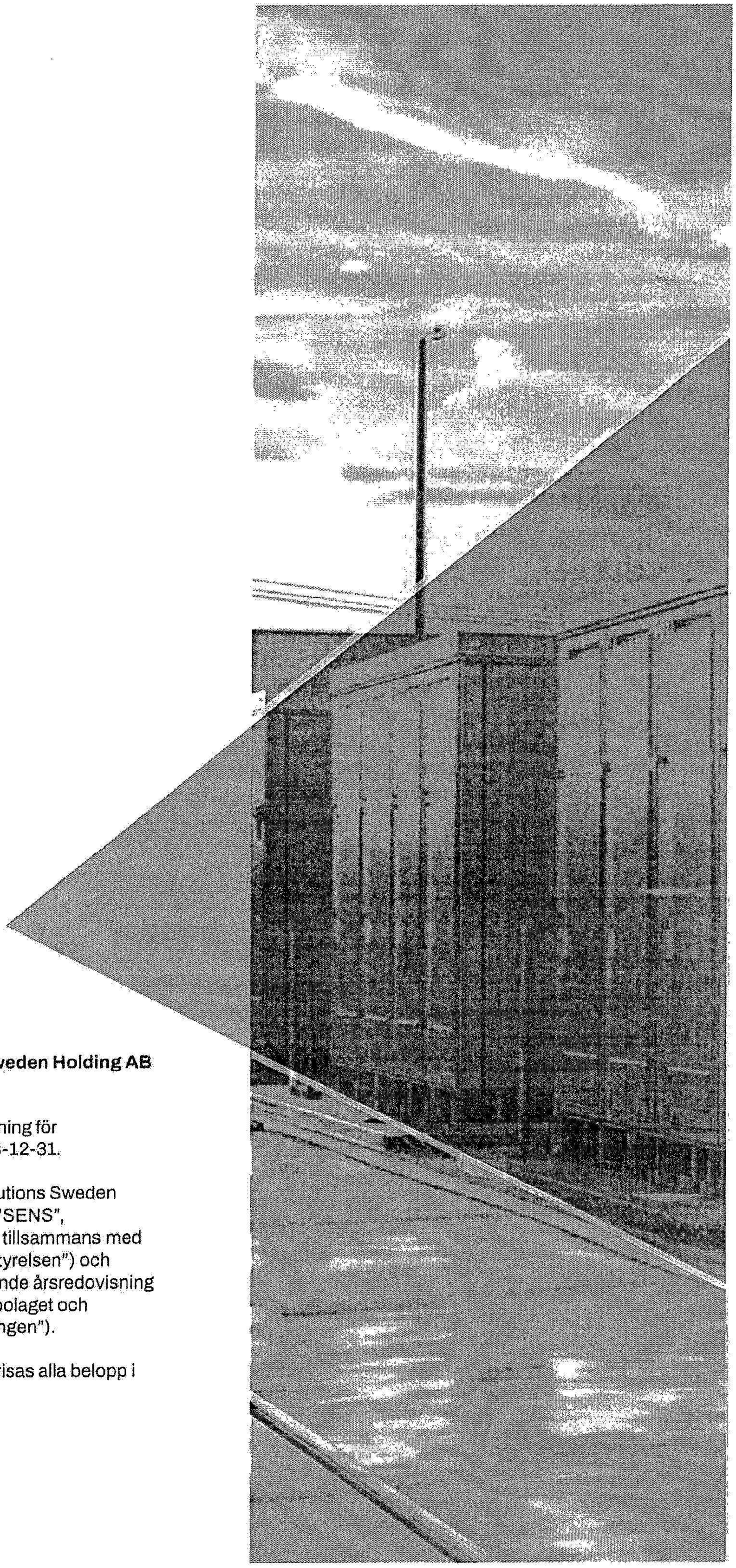
20240702151 99

Bolagsverket
2024 -07- 01

Årsredovisning 2023



20240702 15200



Sustainable Energy Solutions Sweden Holding AB
Org nr 556530-5868

Åsredovisning och koncernredovisning för räkenskapsåret 2023-01-01 – 2023-12-31.

Styrelsen i Sustainable Energy Solutions Sweden Holding AB org. nr. 556530-5868 ("SENS", "Bolaget" eller "Moderbolaget" och tillsammans med dess dotterbolag "Koncernen") ("Styrelsen") och verkställande direktören avger följande årsredovisning och koncernredovisning för Moderbolaget och Koncernen för 2023 ("Årsredovisningen").

Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i tusental kronor.

Innehållsförteckning

VD har ordet 4

Marknaden för energilager 6

Förvaltningsberättelse 9

Finansiella tabeller 14

Noter 26

Underskrifter 48

Revisionsberättelse 49

Styrelse och ledning 52

Grafisk design: ClearDesign.se

Foto: SENS

20240702152014

20240702152022

VD har ordet

20240702215203

2023 var ett år av ekonomisk framgång och strategiska framsteg

Det har varit en resa fylld av produktiva framsteg och avgörande strategiska initiativ för SENS, vilket ger oss anledning till optimism inför framtiden.

Under perioden har SENS, med stor drivkraft och engagemang, fortsatt att expandera verksamheten, stärka våra partnerskap och konsolidera vår position som en ledande aktör inom förnybar energilagring på såväl nationell som internationell nivå.

Bristen på energilager och frekvensregleringsresurser innebär att Svenska Kraftnät idag erbjuder höga ersättningsnivåer för den som kan leverera regleringstjänster, t.ex. FCR-D [1].

Samtidigt är det många utvecklare som försöker få tillstånd för nya batterianslutningar runt om i Sverige, vilket på längre sikt kan förväntas innebära ett större utbud av regleringstjänster, en mer mogen marknad och därmed förväntas ersättningar från Svenska Kraftnät bli lägre. Det finns därför ett stort värde i att snabbt etablera nya anläggningar. Men också likt SENS ha en bred produktportfölj.

SENS har under året gjort stora framsteg och lyckats korta ledtider från ansökan till koncession dramatiskt på flera platser. Under det fjärde kvartalet har bolaget tagit viktiga steg för att expandera sin energiprojekt-portfölj genom att underteckna markavtal för batteriparker på tre olika strategiska platser inom elområde 3 (SE3), vilket markerar en strategisk utvidgning av våra aktiviteter inom batterilagrings-anläggningar (BESS). Dessutom har vi utökat vår närvaro inom förnybar energi genom avtal för nya kombinerade solcellsparker och batterianläggningar på ytterligare tre platser inom SE3.

Dessa initiativ är avgörande för att stärka SENS position på energimarknaden, öka vår konkurrenskraft och säkerställa långsiktig tillväxt och stabilitet för våra aktieägare.

Genom att ingå ett joint-venture-avtal med Aeonic har vi ytterligare stärkt vår förmåga att identifiera och säkra tillgång till mark vid lämpliga nätanslutnings-punkter och kommande expansiva regioner. Ambitionen är att påbörja flera nya projekt under första halvåret 2024. Genom att förena Aeonics expertis inom fastighetssektorn med SENS specialisering inom hållbar energi, ser vi stora möjligheter att utöka vår portfölj med sol- och batteriparker på strategiskt viktiga platser.

Förändringar i ledningsgruppen har också skett under året, där vi välkomnat Anders Björkenbo som CCO/COO och utsett Jonatan Forsberg till interim CFO. Anders, med sin gedigna bakgrund inom *försäljning, affärsutveckling och ledarskap, är särskilt* kvalificerad för att driva vår marknadsstrategi och kundengagemang till nya höjder. Jonatan, å andra sidan, med sin omfattande erfarenhet inom ekonomi och projektledning, stärker vår förmåga att navigera i ekonomiska landskap och optimera våra finansiella strategier. SENS har även anställt Nikolas Georgii, CMO, som skall jobba med bolagets kommunikation till marknaden, investerare och centrala aktörer inom energisektorn. Dessa tillskott förväntas stärka SENS inför framtida utmaningar och bidra till en stabil tillväxt. Utöver detta har och sker löpande kompetensmässiga förstärkningar i organisationen inom och utom Sveriges gränser. Specialistkompetensen borgar även för en kvalitetsmässig och framåtlutad utveckling på sikt, vilket krävs om SENS skall ha sin ledande position i Europa inom den gröna energiomställningen.

Våra insatser under 2023 speglar vår kompetens i att framgångsrikt implementera vår strategi och bidra positivt till samhället. SENS skall själv och genom att hjälpa andra, föregå med grönt exempel.

Detta år har varit fyllt av betydande framsteg och utveckling, vilket visar på vårt engagemang för en hållbar framtid. Jag ser med optimism på att fortsätta denna väg framåt, när vi nu 2024 med en förstärkt inriktning mot att aktivt främja den gröna omställningen rör oss snabbt framåt.

Utan energilagring, ingen heltäckande energi-omställning!

Henrik Boman VD och koncernchef, SENS

[1] FCR-D: Frekvenshållningsreserv störd drift uppreglering. Kallas vanligen FCR-D upp, vilket är en förkortning av beteckningen på engelska; Upwards Frequency Containment Reserve – Disturbance

20240702152O4

Marknaden för energilager

Stora utmaningar för energisystemet

SENS affärsidé är att medverka till den gröna omställningen genom att utveckla och finansiera hållbara energisystemlösningar. Fokus ligger på att integrera olika energilagerlösningar för att optimera funktion och kapitalanvändning i lokala elsystem.

SENS fokus på tre kritiska områden inom energisektorn – solparker (PV), storskalig batterilagring (BESS) och underjordisk pumpkraftlagring i nedlagda gruvor – har SENS visat sig vara banbrytande genom att spänna över denna treenighet.

Utvecklingen av konceptuella lösningar för gruvlagring (UPHS) gör att SENS står väl rustade för samhällets framtida energibehov.

Sverige har sedan 80-talet haft ett av världens mest miljövänliga energisystem med mycket hög andel fossilfri energiproduktion tack vare vår tillgång till vattenkraft, kärnkraft och bioenergi. Den samlade elanvändningen har under hela denna period legat i stort sett still på samma nivå, runt 140TWh per år.

Globalt har energianvändningen under samma period ökat kraftigt, och med fossila bränslen som den främsta energikällan. Effekterna av stigande halter av växthusgaser i atmosfären, med stigande temperaturer, mer extremväder, negativa effekter på ekosystem både i haven och på land och risk för långsiktigt stigande havsnivåer har lett fram till mycket tuffa globala mål om nettonollutsläpp av CO_2 fram till 2045. En förutsättning för att nå dit är en snabb utfasning av fossila bränslen och en omställning till hållbar energiproduktion som förnybar vattenkraft, vind- och solenergi eller fossilfri kärnkraft.

Lösningen för att nå Sveriges klimatmål är storskalig elektrifiering av samhället, inklusive transportsektorn och industrin. Det har på kort tid dramatiskt förändrat prognoserna för Sveriges elbehov framåt. Energiföretagen gjorde 2019 bedömningen att Sveriges samlade elbehov 2045 skulle uppgå till 190 TWh. Sedan dess har prognoserna skruvats upp kraftigt, och de flesta prognoser pekar nu mot ett samlat elbehov på över 300 TWh, dvs mer än en fördubbling på 20 år.

En konsekvens är exceptionellt stora investeringsbehov i ny elproduktion och effektivare distributionsnät under lång tid framåt.

Avvecklingen av sex av Sveriges tidigare 12 kärnkraftsreaktorer har redan inneburit en ökad belastning på vårt elnät. Vi har idag stort underskott på elproduktion i SE3 och SE4 [1], vilket inneburit att vi nu behöver flytta ännu mer el från vattenkraftverken i norra Sverige till konsumenter i södra Sverige. Utbyggnaden av vind- och solenergi för att ersätta kärnkraft har också ökat behoven av frekvensreglering i nätet, eftersom andelen väderberoende elproduktion nu börjar bli betydande, idag ca 20 % av Sveriges årsproduktion. Vattenkraften står för ca 40 % och kärnkraften 30 % av elproduktionen.

För att på kort sikt möta den förväntade snabba ökningen av elanvändning i Sverige finns få fossilfria alternativ, i alla fall de närmaste 10 åren. En nödvändig fortsatt utbyggnad av vind- och solenergiproduktion i Sverige kommer därför innebära ännu mer variation i elproduktion på alla tidshorisonter, och därmed ökade behov av att hantera såväl effektiv frekvensreglering som stabil elförsörjning när vind och sol producerar mindre än förväntat. Det är därför behovet av energilagring ökar på alla nivåer i energisystemet – Sverige och på alla andra energimarknader i Norden, Europa och världen.

Behovet av energilager

Frekvensregleringsmarknaden

De senaste årens stora intresse för att bygga batteriparker beror till stor del på en ökad efterfrågan på s.k. frekvensregleringstjänster, och de ersättningar som Svenska Kraftnät betalar för dessa tjänster.

Ett grundläggande behov i alla kraftsystem är att det varje sekund tillförs lika mycket el som det förbrukas. Att upprätthålla en stabil elektrisk frekvens i ett kraftsystem kallas för frekvensreglering. Svenska Kraftnät ansvarar ytterst för att kraftsystemet fungerar, och i Sverige har historiskt en stor del av regleringen av produktionen och frekvensen skett automatiskt

[1] Elområde 3 och 4 utgör de södra delarna av Sverige, där område 4 är det mest sydliga. Till elområde 3 hör bland annat Uppsala län, Stockholms län och Gotlands län, medan elområde 4 utgörs av bland annat Blekinge län och Skåne län.

20240702152O5

i de stora vattenkraftverken och med hjälp av den så kallade svängmassan eller "tröghetsmomentet" i vattenkraftverkens stora och tunga turbiner. I takt med att delar av den planerbara kärnkraften (med stor svängmassa) stängts ner och ersatts av vindkraftverk och solceller, med intermittent kraftproduktion och liten eller ingen svängmassa, har behovet av kompletterande lösningar för frekvensreglering ökat.

Batterier är särskilt väl lämpade för att bidra med balansering av kraftsystemet, och då särskilt för snabba förändringar i laddning och inmatning, och för kortare inmatningstider i nätet på upp till en timme. Ersättningsnivåerna för att erbjuda frekvensregleringstjänster, och då särskilt frekvenshållning för störningar FCR-D, är idag generösa, och lönsamheten i investeringar i nya batterilager för frekvensreglering ser för närvarande riktigt bra ut. Investeringarna är särskilt intressanta eftersom batterierna normalt belastas lite och bara tas i anspråk en bråkdel av tiden och därmed håller länge. I Sverige är ansökningarna om att få ansluta nya batteriparker för frekvensreglering många, och anslutningsprocesserna tar ofta lång tid. I takt med att nya batterilager ansluts till näten kommer utbudet av frekvensregleringseffekt öka, och bedömningen är att ersättningsnivåerna på några års sikt därför kommer minska väsentligt. Prognoser för vilka effektvolymer Svenska Kraftnät behöver för frekvenshållning ger en fingervisning hur snabbt marknadsbehovet kommer mättas. Prognosen för det totala effektbehovet för FCR-D för 2025 och 2026 är ca 550 MW, vilket kan jämföras med volymen ansökningar om anslutning av nya batteriparker i Sverige som idag är flera GW.

Samtidigt bedöms efterfrågan på andra typer av balanstjänster öka i takt med att den intermittenta andelen av den totala elproduktionen ökar.

Energilagring för att balansera utbud och efterfrågan på el

Energiförbrukningen varierar under dygnet som en följd av lägre aktivitet i samhället under natten och högre dagtid. Normalt är dessutom förbrukningen extra hög under några morgontimmar och från sen eftermiddag till kväll. I Sverige är också energibehovet för uppvärmning betydligt större under vinterhalvåret. Hittills har vattenkraften i Sverige räckt till för att både hantera variationer under dygnet genom att reglera effektuttaget i vattenkraftverken och möta den högre elanvändningen under vintern genom säsongslagring av vatten från nederbörd och vårflod efter snösmältning i norr.

I takt med en ökad andel förnybar elproduktion från vind och sol ökar också fluktuationerna i elproduktionen. Vindkraftverken i Sverige producerar tillsammans under året i genomsnitt 35-40 % av sin maximala installerade effekt, eftersom det ibland blåser väldigt lite och ibland blåser mer än vad vindkraftverken kan utnyttja. Den samlade elproduktionen från vindkraft i Sverige varierar från dag till dag mellan mindre än 10 % till över 80 % av den samlade maximala effekten. Följden av en ökande andel vindkraft blir en elproduktion som ger överskott på årsbasis men samtidigt innebär mer frekvent återkommande perioder av underskott respektive stora överskott av el.

Det är vanligt att det blåser relativt mycket under flera dagar i följd, för att därefter följas av en period med betydligt mindre vind under flera dagar. Ett annat vanligt väderscenario är att det under riktigt kalla dagar under vintern råder svaga vindar i stora delar av Norden och norra Europa, ibland i en vecka eller ännu längre.

Solpaneler har en ännu lägre årsverkningsgrad som en följd av både få soltimmar under året och solens låga instrålning under vinterhalvåret. En effektiv produktionstid för en solcell brukar anges till ca 1000 timmar per år, dvs 10-15 % av installerad effekt.

Eftersom Sveriges energibehov är störst under vintern riskerar de högsta elbehovstimmarna och -dygnen återkommande sammanfalla med motsvarande lägsta vind- och solenergiproduktion.

I en marknad med perfekt tillgång till import och export av el kan balanseringen ske genom utbyte med kringliggande elmarknader. I teorin är detta tekniskt möjligt men praktiskt svårt på grund av mycket stora investeringsbehov i distributionsnät och styrsystem för att kunna hantera tillräckligt stora energiförflyttningar över stora avstånd, men också för att många av våra grannländer kommer uppvisa liknande behov och ofta samtidigt när de påverkas av samma vädersystem.

Behovet av energilager kommer därför behöva öka snabbt om elektrifieringen ska kunna öka enligt dagens prognoser med bibehållen trygg elförsörjning under årets alla timmar och dagar.

Hur stora energilager behövs?

Idag är elförbrukningen i Sverige under en maxtimme på vintern ca 25 GWh. Vattenkraft och kärnkraft har tillsammans en maxeffekt på ca 20 GW, vilket gör att vi tillsammans med tillskott från kraftvärmeverk klarar denna elkonsumtion under relativt långa perioder, dagar och veckor, även om det inte blåser (förutsatt att alla dessa anläggningar är anslutna med full effekt).

Vid en dubblerad elförbrukning enligt dagens prognoser, utan ny vatten- eller kärnkraft, blir situationen en helt annan. Då behövs reservkraft under en kall vintervecka utan vind på i storleksordningen 25 GW per timme och inte bara för enstaka timmar utan flera dygn, kanske upp till en vecka. 25 GW per timme är 600 GWh per dygn,

20240702152O6

1,8 TWh för tre dygn eller 4,2 TWh för en vecka. Energimängden som behövs per timme i detta scenario motsvarar elproduktionen från 20 nya kärnkraftsreaktorer av den storlek vi har idag, eller drygt 80 SMR-reaktorer på 300 MW vardera.

Batterier som energilager

Batterier fungerar utmärkt som energilager för korta urladdningstider på en-två timmar, och är särskilt intressant i småskaliga lösningar nära slutkonsument i kombination med t.ex. solceller och större möjligheter till flexibilitet i elanvändningen. Batteriparker i större skala kan också göra systemnytta i lokala nät, t.ex. på kommunnivå och för att kunna skapa så kallad lokal ö-drift, det vill säga möjlighet till lokal elförsörjning även om det nationella eller regionala nätet inte fungerar. Problemet med batterier som storskalig lösning är fortfarande den begränsade tid som de kan leverera full effekt. Även vid en omfattande utbyggnad av batteriparker i lokala nät kvarstår stora och växande behov av att addera energilagring för perioder av underskott av el med varaktighet längre än några timmar.

Vattenkraftens förmåga att balansera elmarknaden

Den mest kostnadseffektiva tekniken för att lagra energi i stor skala är vattenkraft, vilket tillsammans med möjligheten att snabbt ändra effektuttaget gör den till en ideal kraftkälla att kombinera med intermittent kraftproduktion som vind och sol. I Sverige bedöms dock inte vattenkraften kunna byggas ut mer utan att ta skyddade älvar i anspråk. Det går att öka effekten på vissa kraftverk genom modernisering av teknik, men samtidigt förväntas nya EU-krav på befintliga anläggningar begränsa mängden vattenkraft som kan utnyttjas.

Pumpkraft (PHS)

Globalt är pumpkraft den absolut största tekniken för energilagring, dvs. teknik där två vattenmagasin med inbördes nivåskillnad utnyttjas för att producera el med vattendrivna turbiner vid underskott i nätet, och sedan pumpas tillbaka upp när det är överskott på el i nätet. Tekniken har stora likheter med konventionell vattenkraft, och kan tillämpas på lite olika sätt beroende på lokala förutsättningar.

I Sverige finns några få pumpkraftverk, men internationellt är tekniken utvecklad i stor skala i många länder – både mellan naturliga vattenmagasin och kombinationer av naturliga och konstruerade vattenmagasin som t.ex. gamla gruvtäkter. SENS arbetar med flera pumpkraftprojekt i Norden och Europa, både med naturliga vattenmagasin och konstruerade magasin såväl ovan som under jord. Vår bedömning är att efterfrågan på pumpkraft kommer öka, och att de stora och akuta behoven av lagringsvolym i energimarknaden skapar ekonomiska förutsättningar för många nya projekt.

Underjordisk pumpkraftslagring (UPHS)

UPHS är en innovativ metod för att lagra och återanvända energi som involverar att utnyttja naturliga underjordiska formationer och nedlagda underjordsgruvor.

Genom denna teknik, kan överflödig elektricitet från perioder med låg efterfrågan lagras, för senare användning när behovet är större.

Processen innebär vanligtvis två vattenreservoarer – en högre och en lägre – som är sammankopplade via ett underjordiskt rörsystem och en pump- och en turbinenhet. Under perioder med överskott av energi pumpas vatten från det lägre reservoaren upp till den högre med hjälp av överskottsel genererad från någon intermittent grön energikälla som en sol- (PV) eller vind-park.

När energibehovet är högre, släpps vattnet tillbaka ner genom turbinerna, vilket genererar elektricitet igen.

Det som gör UPHS till en attraktiv lagringslösning är dess förmåga att lagra stora mängder energi under långa tidsperioder med minimal energiförlust. Den lagrade energin kan dessutom återföras under längre tidsperioder, vanligtvis 7-8 timmar utan avbrott. Dessutom kan den likt PHS anpassas till olika topografier och geografiska förhållanden, med en stor skillnad, att den utnyttjar fallhöjden i det befintliga gruvschaktet, vilket gör den mångsidig och skalbar.

UPHS representerar därmed en viktig pusselbit i övergången till ett mer hållbart energisystem genom att möjliggöra en jämnare och mer effektiv användning av förnybar energi.

Investeringsmarknaden för infrastruktur och energianläggningar

Behovet av investeringar i energisystemen runt om i världen de kommande decennierna är exceptionellt stora, både i befintliga anläggningar, ny produktion, distributionsnät och energilagring. Tillgången till investeringskapital är också potentiellt mycket stor från institutioner, infrastrukturfonder och privata investerare, men merparten av kapitalet är riskavert och söker trygga, långsiktiga investeringar. I en energimarknad i stark förändring och med en kapitalmarknad med högre räntor och mindre riskvillighet är behovet av kompetens stort för att identifiera och kunna utveckla effektiva och lönsamma investeringsprojekt. En central verksamhet för SENS är att arbeta med matchning mellan energimarknadens finansieringsbehov och kapitalmarknadens intresse för infrastrukturinvesteringar.

20240702152027

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören i Sustainable Energy Solutions Sweden Holding AB org. nr. 556530-5868 avger följande årsredovisning och koncernredovisning för Moderbolaget och Koncernen för räkenskapsåret 2023-01-01 – 2023-12-31.

Om inte annat särskilt anges, redovisas alla belopp i tusental kronor.

Allmänt om verksamheten

Koncern

Sustainable Energy Solutions Sweden Holding AB (556530-5868) är koncernmoderbolaget i en koncern som totalt omfattar, Pumped Hydro Storage Sweden AB (559117-2332), SENS Värmlandsbergsgruvan AB (559055-8499) och SENS Batteri 2 AB (559438-0833).

SENS utvecklar projekt inom energisystem till attraktiva investeringsmöjligheter. SENS tillhandahåller lösningar som möjliggör omställningen mot en fossilfri och CO_2 neutral energiförsörjning både lokalt och internationellt. SENS utvecklar, designar, bygger och säljer storskaliga energiprojekt genom att kombinera energi från sol- och vindkraft med nästa generations energilagringsteknologi, så som underjordisk pumplagring (UPHS) och batterisystem (BESS).

Per 31 december 2023 hade Koncernen 8 (8) anställda, varav 6 män och 2 kvinnor.

Väsentliga händelser under 2023

Den 20 januari meddelade SENS att Bolaget har signerat ett arrendeavtal med Filipstads kommun avseende byggnation av en solcellspark med batterilagring beläget utanför Filipstad. Totalt uppskattas hela projektet uppnå en effekt om 45 MW.

Den 23 januari meddelade SENS att Bolaget har ingått partnerskap med det spanska ingenjörsbolaget Bloquetech ("BQT") som tillsammans med SENS avser att utforska och analysera potentiella gruvor på den spanska marknaden. Genom att ingå ett partnerskap får SENS både starkare lokalkännedom och ytterligare resurser som kommer att vara avgörande för SENS att hitta nya affärsmöjligheter på en utländsk marknad som Spanien. Tillsammans ska SENS och BQT identifiera, undersöka och genomföra utvecklingsprojekt tillsammans.

Den 12 april meddelade SENS att Bolaget har signerat en avsiktsförklaring med Flower Infrastructure Technologies AB ("Flower"). Teknikföretaget Flower erbjuder en teknik som främjar energiomställningen genom att balansera energisystemet och ämnar ansluta projektet i Värmlandsbergsgruvan till den svenska energimarknaden när projektet är slutfört.

Den 9 maj meddelade SENS att Bolaget har anslutit sig till Sweden + Spain Green Alliance. SENS har sedan tidigare identifierat Spanien som en intressant marknad och väljer nu att stärka sin satsning och utöka Bolagets närvaro för att således hitta fler affärsmöjligheter kopplat till gröna och hållbara energilagringssystem.

Den 15 maj meddelade SENS att Bolaget har inlett ett samarbete med Axpo, Schweiz största producent av förnybar energi, för att förvärva och finansiera utvecklingen av SENS solcellsanläggning och batteri-lagringssystem i Filipstad. Samarbetet genererar betydande ekonomiskt såväl som strategiskt värde för båda parter.

Den 8 juni meddelade SENS att Bolaget har inlett ett nytt batteriprojekt i Filipstads kommun. Batterilagret väntas ha en kapacitet på 30 MW och kommer att upprättas i närheten av Värmlandsbergsgruvan där SENS tidigare har inlett flera projekt. Inledningsvis kommer SENS sträva efter att erhålla behövlig tillståndshantering innan byggnationen inleds.

Den 30 juni meddelade SENS att Bolaget har tecknat ett avtal om en förstudie med Spendrups AB. SENS kommer att studera möjligheterna att bygga både en solcellspark och en batterianläggning i anslutning till Spendrups bryggeri i Grängesberg.

Den 5 september meddelade SENS att Bolaget har undertecknat ett nytt arrendeavtal för en batterilagringsanläggning i Flen. Avtalet sträcket sig fram till den 1 maj 2053 och den förväntade kapaciteten för batterianläggningen är 40 megawatt.

Den 6 september meddelade SENS att Bolaget har beslutat att uppta ett konvertibelt lån om högst cirka 21,0 MSEK där betalning erläggs genom kvittning av fordringsägare i tidigare upptaget konvertibelt lån om 17 MSEK inklusive upplupen ränta, som beslutades

av extra bolagsstämman den 7 mars 2022. Det konvertibla lånet förutsätter godkännande vid en extra bolagsstämma, vilket också skedde den 25 september 2023.

Den 11 september meddelade SENS att Bolaget har undertecknat ett nytt arrendeavtal med syftet att upprätta en ny batterilagringsanläggning i Motala. Avtalet sträcket sig fram till och med den 1 maj 2053 och syftar till att skapa en batterianläggning med en kapacitet på 30 MW.

Den 13 september meddelade SENS att Bolaget har tecknat ett arrendeavtal med en markägare för en ny batterilagringsanläggning i Jönåker. Den planerade batterianläggningen uppskattas ha en kapacitet på 30 MW.

Den 19 september meddelade SENS att Bolaget har säkrat ett nytt batterilagringsprojekt genom förvärv av 40 % av aktierna i projektbolaget från markägaren Christineholm Förvaltnings AB ("CFA"), med verksamhetsmål att etablera en batterianläggning med en planerad kapacitet på 40 MW utanför Nyköping.

Den 25 september publicerade SENS bolagskommunikén från den extra bolagsstämman som var den 25 september. Besluten som fattades med erforderlig majoritet var i enlighet med framlagt förslag.

Den 25 september meddelade SENS att Bolaget har ingått ett nytt arrendeavtal för Kantorps gruva beläget i Katrineholm. Arrendeavtalet syftar till att utreda möjligheterna för att driftsätta ett pumpkraftverk i Kantorps gruva med potential för långtidsenergilagring om uppskattningsvis 30 MW.

Den 5 oktober meddelade SENS att Bolaget har ingått ett arrendeavtal för uppförandet av en batterilagringsanläggning nära Stigtomta i Södermanlands län. Den planerade anläggningen förväntas ha en kapacitet på 40 MW.

Den 13 oktober meddelade SENS att Bolaget har tecknat ett arrendeavtal för att uppföra en batterilagringsanläggning i Hallsberg, Närke. Den planerade anläggningen förväntas ha en kapacitet på 50 MW.

Den 16 oktober meddelade SENS att Bolaget har tecknat ett arrendeavtal för byggnation av en solcellspark belägen i närheten av Jönåker, Södermanlands län. Med en förväntad kapacitet på 20-25 MW, planeras solparken att uppföras i anslutning till den batterianläggning som SENS kommunicerade den 13 september 2023.

Den 23 oktober meddelade SENS att bolaget har tecknat ett arrendeavtal för byggnation av en kombinerad solcellspark och batterianläggning nära Åtorp, Katrineholm, Sörmland. Respektiveanläggning planeras ha en kapacitet på 40 MW.

Den 14 november meddelade SENS att Bolaget har ingått ett joint venture-avtal med fastighetsbolaget Aeonic AB, med syftet att identifiera och utveckla sol- och batteriparker på den svenska marknaden.

Den 24 november meddelade SENS att Bolaget har ingått samarbete med ett europeiskt internationellt energibolag, för att finansiera utvecklingen av ett storskaligt batterilagringsprojekt vilket kommer inbringa en intäkt upp till 9 mkr till Bolaget.

Den 28 november meddelade SENS att Bolaget fördjupar samarbetet med Spendrups AB. Detta nya initiativ omfattar utvecklingen av ett energilagringsprojekt vid Spendrups anläggning i Hällefors. Projektet innefattar en förundersökning om eventuell installation av solpaneler på anläggningens tak samt eventuell etablering av en kombinerad sol- och batterianläggning i nära anslutning till lokalen.

Väsentliga händelser efter 2023 års utgång

Den 11 januari meddelade SENS att Bolaget har expanderat till Zimbabwe genom att ingå ett samarbetsavtal med den lokala aktören Nyembesi Corporate Services Africa ("Nyembesi"). Genom detta partnerskap ämnar SENS att utforska och utvärdera potentiella energiprojekt på den zimbabwiska marknaden.

Den 16 januari meddelade SENS att Bolaget har ingått en avsiktsförklaring med Karlskoga kommun för att undersöka möjligheten till att upprätta en solcellsanläggning om cirka 65-70 MW med batterilagring motsvarande 70 MW på fastigheten Karlskoga Högåsen 2:4. Parterna kommer att samarbeta kring en förstudie och utvärdering av projektets genomförbarhet, med fokus på tekniska, ekonomiska och miljömässiga aspekter. Den aktuella marken omfattar en yta på ungefär 80 hektar.

Den 23 januari meddelade SENS att bolaget har ingått ett arrendeavtal med en markägare utanför Eskilstuna. Avtalet möjliggör uppförandet av en batterilagringsanläggning med en planerad kapacitet om 40 MW.

Den 26 januari meddelade SENS att bolaget har anställt Anders Björkenbo som ny CCO/COO i SENS. Anders kommer att spela en viktig roll i SENS:s tillväxt

20240702153208

20240702152O9

inom storskalig hållbar energilagring och i etableringen av Bolagets portfölj, där han huvudsakligen kommer ansvara för försäljning och affärsutveckling.

Den 7 februari meddelade SENS att bolaget, tillsammans med Aeonic, signerat ett arrendeavtal för en ny kombinerad batterilagringsanläggning och solpark på Ingarö. Projektet förväntas uppnå en sammanlagd effektkapacitet om 40 MW, spridd över ett område om 22 hektar.

Den 19 februari meddelade SENS att Bolaget ingått ett arrendeavtal med en markägare i Grästorp. Avtalet möjliggör uppförandet av en batterilagringsanläggning med en planerad kapacitet om 40 MW.

Den 26 februari meddelade SENS Bolaget identifierat ett potentiellt nytt pumpkraftsprojekt genom att säkra ett arrendeavtal i Vingesbackegruvan. Avtalet utgör grunden för att nu inleda processen med att utreda förutsättningarna för att etablera pumpkraft i den nerlagda gruvan.

Den 19 april meddelade SENS att Bolaget har tagit ytterligare ett steg i sin internationella expansion med ett nytt initiativ för att utveckla ett potentiellt underjordiskt pumpkraftverk i Spanien. SENS har ingått en avsiktsförklaring med en lokal energioperatör som delar SENS engagemang för hållbarhet och innovation inom energisektorn.

Försäljning, resultat och kassaflöde 2023

Nettoomsättningen uppgick till 11 971 (15 457). Jämfört med föregående år har intäkter från tidigare borr- och entreprenadverksamhet upphört då Bolaget sen tidigare beslutat att avyttra dess verksamhet. Rörelseresultatet (EBIT) uppgick till -12 731 (-24 585). Årets resultat uppgick till-14 393 (-26 277).

Likviditet och finansiering

Den 31 december 2023 uppgick SENS banktillgodohavanden till 9 723 (7 883).

Koncernen hade per den 31 december 2023 långfristiga räntebärande skulder om 31 987 (30 455).

Investeringar

SENS investeringar under perioden uppgick till -4 277 (-628) och avsåg avyttring av dotterföretag -4 449 (0), förvärv av materiella anläggningstillgångar 213 (0), avyttring av materiella anläggningstillgångar -41 (-611) samt avyttring av finansiella tillgångar 0 (-17).

Av- och nedskrivningar

Årets resultat påverkas med -9 970 (-12 453) i av- och nedskrivningar.

Tillgångar och Eget kapital

Per den 31 december 2023 uppgick Koncernens totala tillgångar till 67 877 (76 650).

Koncernens egna kapital uppgick till Tkr 6 373 (20 786). Moderbolagets egna kapital för samma period uppgick till 29 432 (47 110).

Personaloptionsprogram

På årsstämman 2022 beslutades det om att erbjuda anställda att handla teckningsoptioner, totalt 14 000 000 teckningsoptioner, varav maximalt 1 000 000 optioner per person. Teckningsperioden för optionerna är 15 maj till 15 juni 2025.

På den extra bolagsstämman den 14 oktober 2022 beslutades det om att erbjuda anställda att handla teckningsoptioner, totalt 14 000 000 teckningsoptioner, varav maximalt 4 000 000 optioner per person. Teckningsperioden för optionerna är 1 oktober till 1 november 2025.

På årsstämman 2023 beslutades det om att erbjuda anställda att handla teckningsoptioner, totalt 30 000 000 teckningsoptioner, varav maximalt 10 000 000 optioner per person. Teckningsperioden för optionerna är 1 oktober till 1 november 2026.

Samtliga teckningsoptioner handlas till marknadspris.

Teckningsoptionsprogram

SENS har inga andra utestående optionsprogram mer än det som erbjuds till de anställda som nämnts ovan.

Konvertibla förlagslån

Den 25 september 2023 meddelade SENS att bolaget har säkerställt finansiering genom konvertibelt lån om 21 MSEK. Löptiden för det konvertibla lånet var fram till och med den 30 september med månatlig förlängning om det inte blivit återbetalat eller konverterat vid månadens utgång, med en konverteringskurs om

20240702152210

12 öre/aktie. Per 31 december 2023 hade konvertibellånet inte återbetalats och inte konverterats till aktier.

Aktien

SENS aktiekapital är per periodens utgång fördelat på 235 151 657 aktier med ett kvotvärde om 0,0996250 kr per aktie. Samtliga aktier utgörs av samma serie och äger samma rätt till röst och vinst i bolaget.

Aktien handlas på Nordic Growth Market NGM SME sedan den 23 augusti 2016 under kortnamnet SENS och med ISIN-kod SE0011643980.

Ägarstruktur

Per den 31 december 2023 hade Sustainable Energy Solutions Sweden Holding AB en ägare som innehade aktier motsvarande fem procent eller mer av röste- och kapitalandelen i Bolaget.

Aktieägare	Antal aktier	Kapital (%)
Stortorget Assets AB	66 080 516	28,1
BOMAN HENRIK HARALD OSCAR	8 266 334	3,5
PERSSON RICKARD	7 604 961	3,2
JINFO AB	6 854 808	2,9
Försäkringsaktiebolaget Avanza Pension	6 682 781	2,8
JRS Asset Management AB	6 048 536	2,6
SUNDQVIST PER JOAKIM	5 141 106	2,2
TOMLAR AB	4 500 000	1,9
KORP PATRIK	3 600 000	1,5
WIKSTRÖM STEFAN	3 000 000	1,3
Övriga 3 300 ägare	117 372 615	49,9
Summa	**235 151 657**	**100,0**

Per den 31 december 2023 hade Sustainable Energy Solutions 3 115 aktieägare.

Källa: Euroclear.

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Nedan anges några av de riskfaktorer som kan få betydelse för SENS verksamhet och framtida utveckling, samt riskfaktorer som, direkt eller indirekt, kan få betydelse för SENS aktier. Riskfaktorerna är inte rangordnade efter sannolikhet, betydelse eller potentiell påverkan på Bolagets verksamhet, resultat eller finansiella ställning eller Bolagets aktier. Beskrivningen av riskfaktorer gör inte anspråk på att vara fullständig utan innehåller endast exempel på sådana riskfaktorer som en investerare bör beakta.

Bolagets verksamhet väntas växa genom en ökad efterfrågan på Bolagets projekt, vilket kommer att ställa höga krav på ledningen och den operativa och finansiella infrastrukturen. Bolaget är idag en liten organisation. Om Bolaget inte lyckas anpassa sin organisation, sina processer och sin kapacitet till en ökad efterfrågan kan detta komma att påverka Bolagets verksamhet, resultat och finansiella ställning negativt.

Bolaget är i hög grad beroende av ledande befattningshavare och andra nyckelpersoner. Förlust av nyckelpersoner kan få negativa finansiella och kommersiella effekter och utsätta Bolaget för påfrestningar. Om Bolaget inte lyckas rekrytera och behålla kvalificerad personal kan det bli svårt att fullfölja affärsstrategin, vilket kan ha väsentlig negativ effekt på Bolagets verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Den slutliga produkten som Bolaget levererar till kund består av en mängd olika komponenter, instrument och system som tillhandahålls av leverantörer till Bolaget. Utbudet av dessa komponenter på marknaden kan vara begränsat och andra leverantörer än de Bolaget kontrakterar kan ha villkor eller priser som inte är acceptabla för Bolaget. Vidare kan särskilda produkter och komponenter vara anpassade särskilt efter Bolagets önskemål. För det fall att någon av Bolagets leverantörer skulle avbryta sin produktion eller sina leveranser till Bolaget, till exempel till följd av konkurs, likvidation, insolvens, strejk eller av annan anledning, finns en risk att Bolaget på kort sikt inte kan ersätta dessa med andra likvärdiga producenter och leverantörer eller överhuvudtaget. Det kan i sin tur medföra att Bolaget blir ersättningsskyldig gentemot kunder för försenad eller utebliven leverans, vilket kan få en väsentlig negativ inverkan på Bolagets verksamhet, resultat och finansiella ställning.

Koncernen har endast lån i svensk valuta. Koncernens har intäkter i euro varför SENS har en valutarisk gentemot euron.

Merparten av Koncernens försäljning sker med låg kreditrisk och historiskt har kreditförlusterna varit låga. Däremot säljer koncernen projekt med så kallade milestones-betalningar. För att erhålla milestones-betalningar behöver sålda projekt fortskrida enligt plan. Om projekten inte fortskrider enligt plan kan kommande milestones-betalningar blir försenade eller

20240702152111

helt utebli. Vid försenade eller uteblivna milestones-betalningar riskerar koncernen att inte klara den löpande finansieringen av verksamheten och koncernen.

Bolaget har under året haft en ansträngd likviditet. Koncernen är beroende av framtida affärer för att fortsatt kunna finansiera verksamheten. Vid framtida uteblivna affärer riskerar Koncernen att inte klara den löpande finansieringen av verksamheten och Koncernen.

Koncernen har räntebärande lån, däribland ett Konvertibelt förlagslån som löpte fram till och med den 30 september 2023. Då det konvertibla förlagslånet inte har återbetalats och heller inte konverterats förlängs lånet på månadsbasis med ränta.

Framtidsutsikter

SENS har under de senaste två åren fokuserat på att transformera verksamheten och integrera förvärvet av Pumped Hydro Storage Sweden AB. Verksamheten har gått från att vara utförare av entreprenadprojekt och konsultverksamhet till att bli internationell projektutvecklare av storskaliga infrastrukturprojekt. SENS befinner sig fortfarande i transformationsfas samtidigt som Bolaget fokuserar mycket av sina resurser på befintliga och nya energilagringsprojekt. Givet dess storlek medför dessa projekt längre ledtider jämfört med tidigare entreprenadprojekt innan det går att färdigställa och realisera projekten. SENS fokus framgent kommer fortsätta vara att driva projekten framåt och fortsätta bygga upp portföljen av attraktiva energiprojekt som inom sinom tid kommer inbringa god marginal och intjäning till bolaget.

Förslag till disposition beträffande Bolagets vinst eller förlust

Styrelsen föreslår att ansamlad förlust disponeras enligt följande:

	Belopp i kkr
Förslag till disposition av bolagets förlust:	
Till årsstämmans förfogande står:	
ingående ansamlad förlust	-2 656
årets resultat	-14 393
	-17 049
Styrelsen föreslår:	
I ny räkning överföres	**-17 049**
Summa	**-17 049**

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

20240702132212

Finansiella tabeller

Finansiell utveckling i sammandrag

Belopp i KSEK	2023-12-31	2022-12-31	2021-12-31	2020-12-31	2019-12-31
Koncernen					
Nettoomsättning	11 971	15 457	32 241	87 440	97 317
Resultat efter finansiella poster	-14 393	-26 277	-39 986	-25 699	-37 475
Balansomslutning	67 934	76 431	96 124	46 654	75 947
Soliditet	9,4	27,2	45,4	neg	neg
Medelantalet anställda	6	11	18,94	35	44
Moderbolaget					
Nettoomsättning	12 774	939	4 865	5 214	1 012
Resultat efter finansiella poster	-8 650	-24 378	-59 430	-37 802	-21 775
Balansomslutning	85 224	92 311	103 681	79 420	99 806
Soliditet	34,5	51	66,4	neg	16
Medelantalet anställda	6	11	3,76	3	3

20240702152213

Resultaträkning – Koncernen

Belopp i KSEK	Not	2023-01-01 –2023-12-31	2022-01-01 –2022-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	3	11 971	15 457
Övriga rörelseintäkter	5	434	1 368
		12 405	**16 825**
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-4 452	-10 101
Övriga externa kostnader	6,7	-5 223	-11 599
Personalkostnader	8	-5 303	-6 892
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-9 970	-12 453
Övriga rörelsekostnader		-188	-564
Rörelseresultat		**-12 731**	**-24 584**
Resultat från finansiella poster			
Resultat från andelar i koncernföretag	23	4 449	-
Ränteintäkter och liknande resultatposter		54	17
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-6 165	-1 710
Resultat efter finansiella poster		**-14 393**	**-26 277**
Resultat före skatt		**-14 393**	**-26 277**
Årets resultat		**-14 393**	**-26 277**
Hänförligt till Moderbolagets aktieägare		-14 393	-26 277

20240702152214

Balansräkning – Koncernen

Belopp i KSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten	11	4 804	4 804
Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter	12	561	1 237
Goodwill	13	50 101	59 396
		55 466	**65 437**
Materiella anläggningstillgångar			
Inventarier, verktyg och installationer	15	-	41
		-	**41**
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag	17	213	-
		213	**-**
Summa anläggningstillgångar		**55 679**	**65 478**
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		490	265
Fordringar hos intresseföretag och gemensamt styrda företag		52	-
Skattefordringar		57	106
Övriga fordringar		163	473
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	1 770	2 332
		2 532	**3 176**
Kassa och bank		9 723	7 883
Summa omsättningstillgångar		**12 255**	**11 059**
SUMMA TILLGÅNGAR		**67 934**	**76 537**

20240702152135

Balansräkning – Koncernen

Belopp i KSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital		23 427	23 427
Annat eget kapital		-2 656	23 637
Balanserat resultat inkl årets resultat		-14 393	-26 277
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare		6 378	20 787
Summa eget kapital		**6 378**	**20 787**
Avsättningar			
Avsättningar för garantier	20	669	1 193
		669	**1 193**
Övriga finansiella skulder			
Obligationslån	19	20 971	17 000
Övriga finansiella skulder	25	11 016	13 445
		31 987	**30 445**
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		3 620	2 118
Övriga kortfristiga skulder		4 634	2 724
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	26	20 646	19 271
		28 900	**24 113**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**67 934**	**76 538**

20240702152216

Förändringar i eget kapital – Koncernen

	Aktie-kapital	Annat eget kapital	Årets resultat	Summa eget kapital
Koncernen				
Ingående balans	23 427	23 637	-26 277	20 787
Omföring av årets resultat		-26 277	26 277	-
Återbetalning av personaloption		-16		-16
Årets resultat			-14 393	-14 393
Belopp vid årets utgång	**23 427**	**-2 656**	**-14 393**	**6 378**

Kassaflödesanalys – Koncernen

Belopp i KSEK	**2023-12-31**	**2022-12-31**
Den löpande verksamheten		
Rörelseresultat	-12 731	-24 945
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m m	9 970	12 463
Erhållen ränta	54	18
Betald ränta	-6 165	-1 710
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	**-8 872**	**-14 184**
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		
Ökning(-)/Minskning (+) av rörelsefordringar	838	3 458
Ökning(+)/Minskning (-) av rörelseskulder	4 070	-10 528
Kassaflöde från den löpande verksamheten	**-3 964**	**-21 254**
Investeringsverksamheten		
Avyttring av dotterföretag	4 449	-
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-213	-
Avyttring av materiella anläggningstillgångar	41	611
Avyttring av finansiella tillgångar	-	17
Kassaflöde från investeringsverksamheten	**4 277**	**628**

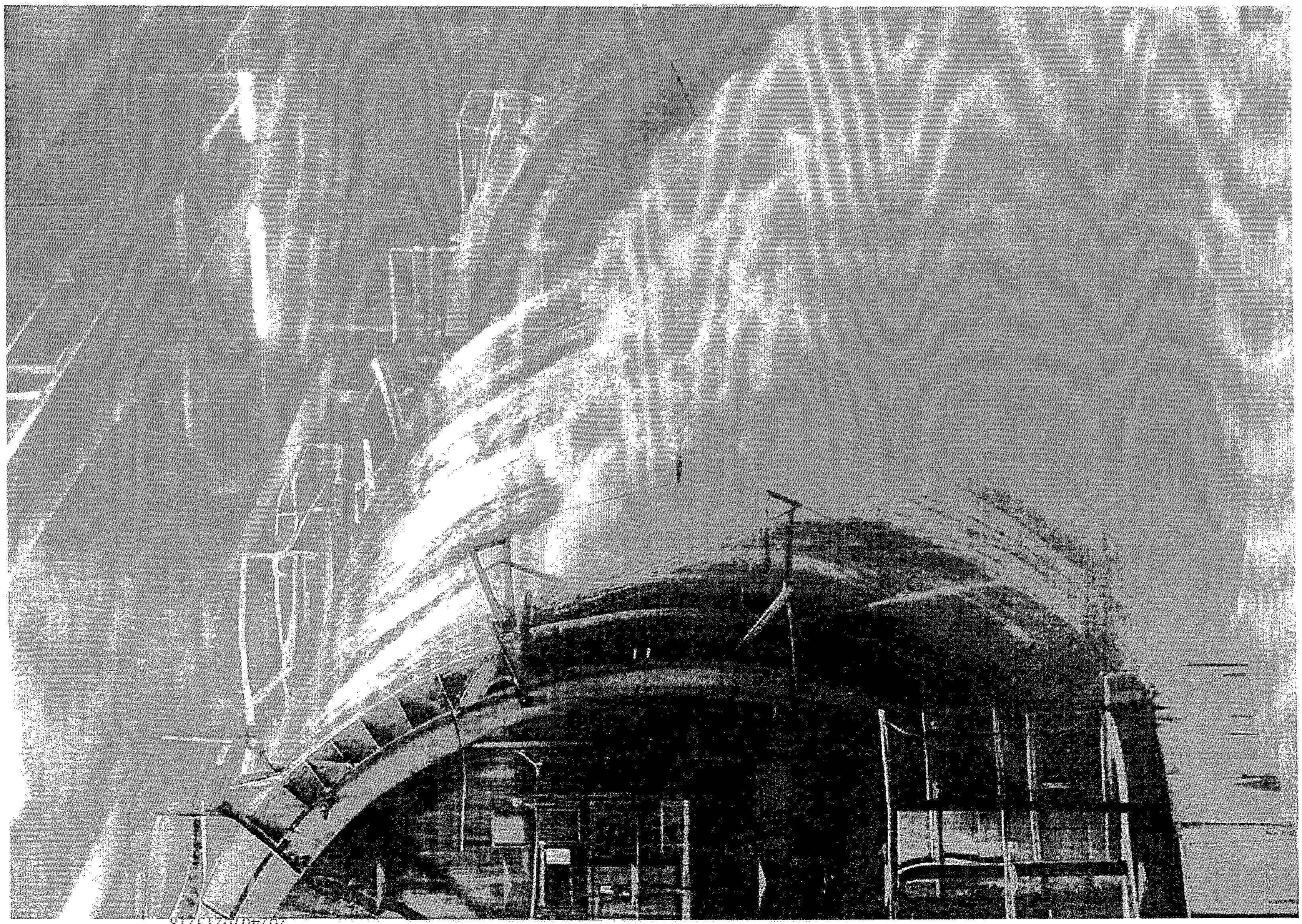
20240702152217

forts. Kassaflödesanalys – Koncernen

Belopp i KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Finansieringsverksamheten		
Inlösta aktieoptioner	-15	-
Nyupptagna finansiella skulder	1 542	17 000
Amortering av finansiella skulder	-	-3 515
Förändring av långfristiga skulder		227
Avsättningar	-	200
Nyemission netto efter emissionskostnader	-	3 473
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	**1 527**	**17 385**
Årets kassaflöde	**1 840**	**-3 241**
Likvida medel vid årets början	**7 883**	**11 124**
Likvida medel vid årets slut	**9 723**	**7 883**

Noter till kassaflödesanalysen – Koncernen

Not Övriga upplysningar till kassaflödesanalysen	2023-12-31	2022-12-31
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet mm		
Avskrivningar	9 970	12 463
	9 970	**12 463**



20240702152218

20240702152219

Resultaträkning – Moderbolaget

Belopp i KSEK	Not	2023-01-01 –2023-12-31	2022-01-01 –2022-12-31
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning	3,4	12 774	939
Övriga rörelseintäkter	5	434	3
		13 208	**942**
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter	4	-4 185	-384
Övriga externa kostnader	6,7	-5 369	-5 354
Personalkostnader	8	-5 253	-2 027
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		-676	-11
Övriga rörelsekostnader		-188	-7
Rörelseresultat		**-2 463**	**-6 841**
Resultat från finansiella poster			
Resultat från andelar i koncernföretag	23	-26	-12 000
Ränteintäkter och liknande resultatposter		2	-
Räntekostnader och liknande resultatposter	9	-6 163	-1 613
Resultat efter finansiella poster		**-8 650**	**-20 454**
Koncernbidrag		3 420	-774
Resultat före skatt		**-5 230**	**-21 228**
Årets resultat		**-5 230**	**-21 228**

20240702152220

Balansräkning – Moderbolaget

Belopp i KSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten och liknande arbeten	11	-	-
Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter	12	561	-
Goodwill	13	-	-
		561	-
Materiella anläggningstillgångar			
Maskiner och andra tekniska anläggningar	14	-	-
Inventarier, verktyg och installationer	15	-	41
		-	41
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	16	74 203	88 052
Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag	17	213	-
		74 416	**88 052**
Summa anläggningstillgångar		**74 977**	**88 093**
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar		629	53
Fordringar hos koncernföretag		427	1 102
Aktuell skattefordran		55	133
Övriga fordringar		87	241
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	18	454	398
		1 652	**1 927**
Kassa och bank		8 595	2 292
Summa omsättningstillgångar		**10 247**	**4 219**
SUMMA TILLGÅNGAR		**85 224**	**92 312**

20240702152221

Balansräkning – Moderbolaget

Belopp i KSEK	Not	2023-12-31	2022-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		23 427	23 427
Reservfond		93	93
		23 520	**23 520**
Fritt eget kapital			
Överkursfond		236 167	236 454
Reserver		-	-340
Balanserad vinst eller förlust		-225 025	-187 372
Årets resultat		-5 230	-25 152
		5 912	**23 590**
Summa eget kapital		**29 432**	**47 110**
Avsättningar			
Övriga avsättningar	20	668	-
		668	**-**
Övriga finansiella skulder			
Obligationslån	19	20 971	17 000
Övriga finansiella skulder	25	10 963	6 419
		31 934	**23 419**
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		3 734	282
Skulder till koncernföretag		3 100	10 856
Aktuell skatteskuld		-	138
Övriga kortfristiga skulder		4 626	151
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	26	11 730	10 366
		23 190	**21 782**
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**85 224**	**92 311**

20240702152222

Förändringar i eget kapital – Moderbolaget

	Aktie-kapital	Reserv-fond	Överkurs-fond	Balanserad vinst	Årets resultat	Summa eget kapital
Moderbolaget						
Ingående balans	23 427	93	236 454	-187 712	-25 152	47 110
Justerade ingående balanser	23 427	93	236 454	-187 712	-25 152	47 110
Omföring av årets resultat				-25 152	25 152	-
Fusionsresultat				-12 484		-12 484
Återbetalning av personaloption				-16		-16
Årets resultat					-5 230	-5 230
Utgående balans	**23 427**	**93**	**236 454**	**-225 364**	**-5 230**	**29 380**

Kassaflödesanalys – Moderbolaget

Belopp i KSEK	**2023-12-31**	**2022-12-31**
Den löpande verksamheten		
Rörelseresultat	-2 463	-10 765
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m m	4 096	-12 763
Erhållen ränta	2	
Erlagd ränta	-6 163	-1 613
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital	**-4 528**	**-25 141**
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		
Ökning(-)/Minskning (+) av rörelsefordringar	136	3 485
Ökning(+)/Minskning (-) av rörelseskulder	2 213	-115
Kassaflöde från den löpande verksamheten	**-2 179**	**-21 771**

20240702152223

forts. Kassaflödesanalys – Moderbolaget

Belopp i KSEK	2023-12-31	2022-12-31
Investeringsverksamheten		
Lämnade aktieägartillskott	-	-2 000
Avyttring av dotterföretag	1 110	
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	-1 237	-
Avyttring av materiella anläggningstillgångar	41	-
Avyttring av finansiella tillgångar		12 000
Kassaflöde från investeringsverksamheten	**-86**	**10 000**
Finansieringsverksamheten		
Nyupptagna finansiella skulder	8 568	10 461
Nyemission netto efter emissionskostn.		3 373
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	**8 568**	**13 834**
Årets kassaflöde	**6 303**	**2 063**
Likvida medel vid årets början	**2 292**	**229**
Likvida medel vid årets slut	**8 595**	**2 292**

Noter till kassaflödesanalysen – Moderbolaget

Not Övriga upplysningar till kassaflödesanalysen	2023-12-31	2022-12-31
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet mm		
Avskrivningar	676	11
Nedskrivning på finansiella anläggningstillgångar	-	-12 000
Lämnade koncernbidrag	3 420	-774
	4 096	**-12 763**

20240702152224

Noter

Not 1 Redovisningsprinciper

Belopp i KSEK om inget annat anges.

Allmänna redovisningsprinciper

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

Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med tidigare år.

Fusion
Vid fusion tillämpar Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2020:5 Redovisning av fusion. Tillgångar och skulder har värderats till bokfört värde per fusionsdagen.

Redovisningsvaluta
Årsredovisningen är upprättad i svenska kronor och beloppen anges i tkr om inget annat anges.

Koncernredovisning
Koncernredovisningen omfattar moderbolaget och de dotterföretag i vilka moderbolaget direkt eller indirekt innehar mer än 50 % av rösterna eller på annat sätt har ett bestämmande inflytande. Koncernredovisningen är upprättad enligt förvärvsmetoden vilket innebär att eget kapital som fanns i dotterföretagen vid förvärvstidpunkten elimineras i sin helhet. I koncernens eget kapital ingår härigenom endast den del av dotterföretagens eget kapital som tillkommit efter förvärvet.

Bokslutsdispositioner och obeskattade reserver delar upp i eget kapital och uppskjuten skatteskuld. Uppskjuten skatt hänförlig till årets bokslutsdispositioner ingår i årets resultat. Den uppskjutna skatteskulden har redovisats som avsättning, medan resterande del tillförts koncernens eget kapital. Uppskjuten skatt i obeskattade reserver har beräknats till den skatt som var aktuell när reserven sattes av.

Internvinster inom koncernen elimineras i sin helhet.

Andelar i koncernföretag
I moderbolaget redovisas andelar i koncernföretag initialt till anskaffningsvärdet, vilket inkluderar eventuella transaktionsutgifter som är direkt hänförliga till förvärvet av andelarna. Emissionslikvider och aktieägartillskott läggs till anskaffningsvärdet. Skulle det verkliga värdet vara lägre än det redovisade värdet skrivs andelarna ned till det verkliga värdet om värdenedgången kan antas vara bestående.

Kassaflödesanalys
Kassaflödesanalysen har upprättats enligt den indirekta metoden varvid justering har skett för transaktioner som inte medfört in- eller utbetalningar. Som likvida medel klassificeras, förutom kassa- och banktillgodohavanden, tillgodohavande på koncernkonto och kortfristiga likvida placeringar som lätt kan omvandlas till ett känt belopp och som är utsatt för en obetydlig risk för värdefluktuation.

Intäktsredovisning
Intäkter avseende försäljning av varor redovisas när de väsentliga riskerna och fördelarna som är förknippade med äganderätten till varorna har övergått på köparen och när intäktsbeloppet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Utförda tjänsteuppdrag till fast pris vinstavräknas i takt med att arbetet utförs. Det innebär att intäkterna redovisas med utgångspunkt från färdigställandegraden. Färdigställandegraden beräknas som nedlagda uppdragsutgifter för utfört arbete i relation till beräknade totala uppdragsutgifter för att fullgöra uppdraget. För uppdrag där utfallet inte kan beräknas på ett tillfredsställande sätt redovisas en intäkt som motsvarar nedlagda kostnader. Befarade förluster kostnadsförs så snart de är kända. Tjänsteuppdrag på löpande räkning intäktsredovisas i takt med att arbetet utförs.

Entreprenaduppdrag till fast pris vinstavräknas i takt med att arbetet utförs. Det innebär att intäkter redovisas med utgångspunkt från färdigställandegraden. Färdigställandegraden beräknas som nedlagda projektkostnader i relation till beräknade projektkostnader för hela entreprenaden. För uppdrag där utfallet inte kan beräknas på ett tillfredsställande sätt redovisas en intäkt som motsvarar nedlagda kostnader. Befarade förluster kostnadsförs så snart de är kända.

Entreprenaduppdrag på löpande räkning vinstavräknas i takt med att arbetet utförs.

Värderingsprinciper mm

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

20240702152225

Immateriella tillgångar

Utgifter för forskning och utveckling
Utgifter för forskning, dvs. planerat och systematiskt sökande i syfte att erhålla ny vetenskaplig eller teknisk kunskap och insikt, redovisas som kostnad när de uppkommer.

Vid redovisning av utgifter för utveckling tillämpas aktiveringsmodellen. Det innebär att utgifter som uppkommit under utvecklingsfasen redovisas som tillgång när samtliga nedanstående förutsättningar är uppfyllda:

- Det är tekniskt möjligt att färdigställa den immateriella anläggningstillgången så att den kan användas eller säljas.
- Avsikten är att färdigställa den immateriella anläggningstillgången och att använda eller sälja den.
- Förutsättningar finns för att använda eller sälja den immateriella anläggningstillgången.
- Det är sannolikt att den immateriella anläggningstillgången kommer att generera framtida ekonomiska fördelar.
- Det finns erforderliga och adekvata tekniska, ekonomiska och andra resurser för att fullfölja utvecklingen och för att använda eller sälja den immateriella anläggningstillgången.
- De utgifter som är hänförliga till den immateriella anläggningstillgången kan beräknas på ett tillförlitligt sätt.

Anskaffningsvärdet för en internt upparbetad immateriell anläggningstillgång utgörs av de direkt hänförbara utgifter som krävs för att tillgången ska kunna användas på det sätt som företagsledningen avsett. Internt upparbetade immateriella tillgångar skrivs av över den bedömda nyttjandeperioden, vilken uppgår till 5 år vilket motiveras av att de kommer att tillföra koncernen värden minst under denna tid.

Avskrivningar
Immateriella anläggningstillgångar är redovisade till anskaffningskostnad med avdrag för planmässiga avskrivningar baserade på en bedömning av tillgångarnas nyttjandeperiod.

	Koncern år	Moderbolag år
Följande avskrivningstider tillämpas:		
Internt upparbetade immateriella tillgångar		
Balanserade utgifter för utveckling och liknande arbeten	5	5
Förvärvade immateriella tillgångar		
Patent	5	5
Licenser	5	5
Goodwill	5-10	5

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:

	Koncern år	Moderbolag år
Materiella anläggningstillgångar:		
• Byggnader	20	20
• Maskiner och andra tekniska anläggningar	5-20	5-20
• Inventarier, verktyg och installationer	5	5

20240702152226

Leasing – leasetagare

Alla leasingavtal har klassificerats som finansiella eller operationella leasingavtal. Ett finansiellt leasingavtal är ett leasingavtal enligt vilka de risker och fördelar som är förknippade med att äga en tillgång i allt väsentligt överförs från leasegivaren till leasetagaren. 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.

Varulager

Varulagret är upptaget till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet. Därvid har inkuransrisk beaktats. Anskaffningsvärdet beräknas enligt först in- först ut- principen. I anskaffningsvärdet ingår förutom utgifter för inköp även utgifter för att bringa varorna till deras aktuella plats och skick.

Ersättningar till anställda

Ersättningar till anställda efter avslutad anställning

Ersättning till anställda efter avslutad anställning.

I de fall pensionsförpliktelserna är uteslutande beroende av värdet på en ägd tillgång redovisas pensionsförpliktelsen som en avsättning motsvarande tillgångens redovisade värde.

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 anställde när avgiften är betald. Storleken på den anställdes ersättningar efter avslutad anställning är beroende av de avgifter som har betalat och den kapitalavkastning som avgifterna ger.

Avgiftsbestämda planer

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

Ersättningar vid uppsägning

Ersättningar vid uppsägningar, i den omfattning ersättningen inte ger företaget några framtida ekonomiska fördelar, redovisas endast som en skuld och en kostnad när företaget har en legal eller informell förpliktelse att antingen

a. avsluta en anställds eller en grupp av anställdas anställning före den normala tidpunkten för anställningens upphörande, eller

b. lämna ersättningar vid uppsägning genom erbjudande för att uppmuntra frivillig avgång.

Ersättningar vid uppsägningar redovisas endast när företaget har en detaljerad plan för uppsägningen och inte har någon realistisk möjlighet att annullera planen.

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 underskotts-avdrag. Värderingen baseras på hur det redovisade värdet för motsvarande tillgång eller skuld förväntas återvinnas respektive regleras. Beloppen baseras på de skattesatser och skatteregler som är beslutade före balansdagen och har inte nuvärdesberäknats.

Avsättningar

En avsättning redovisas i balansräkningen när företaget har en legal eller informell förpliktelse till följd av en inträffad händelse och det är sannolikt att ett utflöde av resurser krävs för att reglera förpliktelsen och en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras.

Vid första redovisningstillfället värderas avsättningar till den bästa uppskattningen av det belopp som kommer att krävas för att reglera förpliktelsen på balansdagen. Avsättningarna omprövas varje balansdag.

Koncernredovisning

Intresseföretag

Aktieinnehav i intresseföretag, i vilka koncernen har lägst 20 % och högst 50 % av rösterna eller på annat sätt har ett betydande inflytande över den driftsmässiga och finansiella styrningen, redovisas

20240702152227

enligt kapitalandelsmetoden. Kapitalandelsmetoden innebär att det i koncernen redovisade värdet på aktier i intresseföretag motsvaras av koncernens andel i intresseföretagens egna kapital, eventuella restvärden på koncernmässiga över- och undervärden, inklusive goodwill och negativ goodwill reducerat med eventuella internvinster. I koncernens resultaträkning redovisas som "Andel i intresseföretags resultat" koncernens andel i intresseföretagens resultat efter skatt justerat för eventuella avskrivningar på eller upplösningar av förvärvade över- respektive undervärden, inklusive avskrivning på goodwill/ upplösning av negativ goodwill. Erhållna utdelningar från intresseföretag minskar redovisat värde. Vinstandelar upparbetade efter förvärven av intresseföretagen som ännu inte realiserats genom utdelning, avsätts till kapitalandelsfonden.

Not 2 Uppskattningar och bedömningar

Företagsledningen gör uppskattningar och antaganden om framtiden. Dessa uppskattningar kommer sällan att motsvara det verkliga resultatet. De uppskattningar och antaganden som kan komma att leda till risk för väsentliga justeringar i redovisade värden för tillgångar och skulder är främst värdering av aktier i dotterföretag i moderbolaget samt uppskjutna skattefordringar.

Varje år prövas om det finns någon indikation på att tillgångars värde är lägre än det redovisade värdet. Finns en indikation så beräknas tillgångens återvinningsvärde, vilket är det högsta av tillgångens verkliga värde med avdrag för försäljningskostnader och nyttjandevärdet.

Not 3 Nettoomsättning per rörelsegren och geografisk marknad

	2023-01-01 –2023-12-31	2022-01-01 – 2022-12-31
Koncernen		
Nettoomsättning per geografisk marknad		
Norden	11 971	14 320
Övriga länder	-	159
	11 971	**14 479**
Moderbolaget		
Nettoomsättning per geografisk marknad		
Norden	11 971	485
Övriga länder	-	94
	11 971	**579**

20240702152228

Not 4 Inköp och försäljning inom koncernen

Moderbolaget	2023-01-01 –2023-12-31	2022-01-01 – 2022-12-31
Andel av försäljningen som avser koncernföretag	98 %	99 %
Andel av inköpen som avser koncernföretag	0 %	0 %

Not 5 Övriga rörelseintäkter

	2023-01-01 –2023-12-31	2022-01-01 – 2022-12-31
Koncernen		
Realisationsvinster	-	1 022
Erhållna bidrag	-	344
Övrigt	434	3
Summa	**434**	**1 369**
Moderbolaget		
Erhållna bidrag	-	-
Övrigt	434	3
Summa	**434**	**3**

20240702152229

Not 6 Operationell leasing

Leasingavtal där företaget är leasetagare	2023-01-01 –2023-12-31	2022-01-01 –2022-12-31
Koncernen		
Tillgångar som innehas via operationella leasingavtal		
Leasingavgifter, årets kostnad	692	3 183
Totala leasingkostnader	692	3 183
Avtalade framtida minimileaseavgifter avseende icke uppsägningsbara kontrakt förfaller till betalning:		
Inom ett år	1 613	465
Mellan ett och fem år	4 774	190
Senare än fem år	-	-
	6 387	**645**
Moderbolaget		
Tillgångar som innehas via operationella leasingavtal		
Leasingavgifter, årets kostnad	692	530
Totala leasingkostnader	692	530
Avtalade framtida minimileaseavgifter avseende icke uppsägningsbara kontrakt förfaller till betalning:		
Inom ett år	1 613	465
Mellan ett och fem år	4 774	190
Senare än fem år	-	-
	6 387	**645**

20240702152230

Not 7 Arvode och kostnadsersättning till revisorer

	2023-01-01 –2023-12-31	2022-01-01 –2022-12-31
Koncernen		
Kaijser Konsult AB		
Revisionsuppdrag	220	155
Andra uppdrag	-	-
Summa	**220**	**155**
Moderbolaget		
Kaijser Konsult AB		
Revisionsuppdrag	220	155
Andra uppdrag	-	-
Summa	**220**	**155**

Kommentar: Med revisionsuppdrag avses granskning av årsredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning, övriga arbetsuppgifter som det ankommer på företagets revisor att utföra samt rådgivning eller annat biträde som föranleds av iakttagelser vid sådan granskning eller genomförandet av sådana övriga arbetsuppgifter.

20240702152231

Not 8 Anställda, personalkostnader och arvoden till styrelse

Medelantalet anställda	2023-01-01 –2023-12-31	Varav män	2022-01-01 – 2022-12-31	Varav män
Moderbolaget				
Sverige	6	4	9	6
Totalt moderbolaget	6	4	9	6
Dotterföretag				
Sverige	-	-	2	2
Totalt dotterföretag	-	-	2	2
Koncernen totalt	**6**	**4**	**11**	**8**

Löner och andra ersättningar samt sociala kostnader, inklusive pensionskostnader	2023-01-01 –2023-12-31	2022-01-01 – 2022-12-31
Moderbolaget		
Styrelse och VD [1)]	1 804	745
Övriga anställda	2 619	2 447
Summa	4 423	3 192
Sociala kostnader	942	1 170
(varav pensionskostnader)	483	709
Dotterföretag		
Styrelse och VD [1)]	-	-
Övriga anställda	-	309
Summa	-	309
Sociala kostnader	-	190
(varav pensionskostnader)	-	38
Koncernen totalt	**4 423**	**3 501**

[1)] Till styrelse och VD har utbetalats tantiem med 0 TSEK (0)

20240702152332

Not 9 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2023-01-01 –2023-12-31	2022-01-01 – 2022-12-31
Koncernen		
Räntekostnader, koncernföretag	-	-
Räntekostnader, övriga	6 165	1 710
	6 165	**1 710**
Moderbolaget		
Räntekostnader, koncernföretag	-	-
Räntekostnader, övriga	6 163	1 613
	6 163	**1 613**

20240702152333

Not 10 Skatt på årets resultat

	2023-01-01 –2023-12-31	2022-01-01 –2022-12-31
Koncernen		
Nedskrivning av respektive avsättning till uppskjutna skattefordringar	-	-
Återföring uppskjuten skatteskuld	-	-
	-	-
Moderbolaget		
	-	-

Avstämning effektiv skatt	**2023**	**2022**
Koncernen		
Resultat före skatt	-14 393	-26 907
Skatt enligt gällande skattesats för moderbolaget	-2 965	-5 543
Andra icke-avdragsgilla kostnader		-
Ej skattepliktiga intäkter		-
Effekt av ej värderade underskottsavdrag	2 965	5 543
Differens	-	-
Moderbolaget		
Resultat före skatt	-5 230	-25 152
Skatt enligt gällande skattesats för moderbolaget	-1 077	-5 181
Andra icke-avdragsgilla kostnader		-
Effekt av ej värderade underskottsavdrag	1 077	5 181
Differens	-	-

De skattemässiga underskottsavdragen uppgår till 154 085 TSEK (145 057 TSEK).

20240702152344

Not 11 Balanserade utgifter för utvecklingsarbeten

	2023-12-31	2022-12-31
Koncernen		
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
- Vid årets början	4 909	4 909
- Omklassificeringar	1 137	-
	6 046	4 909
Ackumulerade avskrivningar:		
- Vid årets början	-105	-105
- Omklassificeringar	-1 137	-
Ackumulerade avskrivningar	-1 242	-105
Redovisat värde vid årets slut	**4 804**	**4 804**
Moderbolaget		
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
- Vid årets början	105	105
- Fusion	1 137	-
	1 242	105
Ackumulerade avskrivningar:		
- Vid årets början	-105	-105
- Fusion	-1 137	
Ackumulerade avskrivningar	-1 242	-105
Redovisat värde vid årets slut	**-**	**-**

20240702152335

Not 12 Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter

	2023-12-31	2022-12-31
Koncernen		
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
- Vid årets början	11 330	11 174
- Inköp	-	156
- Avyttringar och utrangeringar	-9 099	-
Vid årets slut	2 231	11 330
Ackumulerade avskrivningar:		
- Vid årets början	-10 092	-8 955
- Avyttringar och utrangeringar	9 099	-
- Årets avskrivning	-677	-1 137
Vid årets slut	-1 670	-10 092
Redovisat värde vid årets slut	**561**	**1 238**
Moderbolaget		
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
- Vid årets början	-	-
- Fusion	11 330	-
- Avyttringar och utrangeringar	-9 099	-
Vid årets slut	2 231	-
Ackumulerade avskrivningar:		
- Vid årets början	-	-
- Fusion	-10 092	-
- Avyttringar och utrangeringar	9 099	-
- Årets avskrivning	-677	-
Vid årets slut	-1 670	-
Ackumulerade uppskrivningar:		
Vid årets slut	-	-
Redovisat värde vid årets slut	**561**	**-**

20240702152236

Not 13 Goodwill

	2023-12-31	2022-12-31
Koncernen		
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
- Vid årets början	124 699	124 699
- Avyttringar och fusion av verksamhet	-44 734	-
Vid årets slut	79 965	124 699
Ackumulerade avskrivningar:		
- Vid årets början	-37 767	-26 487
- Avyttringar och fusion av verksamhet	17 198	-
- Årets avskrivning	-9 295	-11 280
Vid årets slut	-29 864	-37 767
Ackumulerade nedskrivningar:		
- Vid årets början	-27 535	-27 535
- Avyttringar och fusion av verksamhet	27 535	-
Vid årets slut	-	-27 535
Redovisat värde vid årets slut	**50 101**	**59 397**
Moderbolaget		
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
- Vid årets början	-	-
- Förvärv av dotterföretag	8 409	
Vid årets slut	8 409	-
Ackumulerade avskrivningar:		
- Vid årets början	-	-
- Förvärv av dotterföretag	-8 409	
Vid årets slut	-8 409	-
Redovisat värde vid årets slut	-	-

20240702152237

Not 14 Maskiner och andra tekniska anläggningar

	2023-12-31	2022-12-31
Koncernen		
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
- Vid årets början	1 039	1 192
- Avyttringar och utrangeringar	-	-153
Vid årets slut	1 039	1 039
Ackumulerade avskrivningar:		
- Vid årets början	-1 039	-1 109
- Återförda avskrivningar på avyttringar och utrangeringar	-	113
- Årets avskrivning	-	-43
Vid årets slut	-1 039	-1 039
Vid årets slut	-	-
Moderbolaget		
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
- Vid årets början	-	-
- Fusion	1 039	-
Vid årets slut	1 039	-
Ackumulerade avskrivningar:		
- Vid årets början	-	-
- Fusion	-1 039	-
Vid årets slut	-1 039	-
Redovisat värde vid årets slut	-	-

20240702152238

Not 15 Inventarier, verktyg och installationer

	2023-12-31	2022-12-31
Koncernen		
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
- Vid årets början	1 217	2 578
- Avyttringar och utrangeringar	-56	-1 361
Vid årets slut	1 161	1 217
Ackumulerade avskrivningar:		
- Vid årets början	-1 176	-1 818
- Återförda avskrivningar på avyttringar och utrangeringar	15	789
- Årets avskrivning	-	-147
Vid årets slut	-1 161	-1 176
Redovisat värde vid årets slut	-	41
Moderbolaget		
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
- Vid årets början	56	-
- Nyanskaffningar		56
- Fusion	1 217	-
- Avyttringar och utrangeringar	-56	-
Vid årets slut	1 217	56
Ackumulerade avskrivningar:		
- Vid årets början		-15
- Fusion	-1 217	
- Återförda avskrivningar på avyttringar och utrangeringar	15	-
- Årets avskrivning		-15
Vid årets slut	-1 217	-15
Redovisat värde vid årets slut	-	41

20240702153239

Not 16 Andelar i koncernföretag

	2023-12-31	2022-12-31
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
- Vid årets början	100 052	98 052
- Förvärv	25	-
- Avyttring	-25 874	-
- Aktieägartillskott	-	2 000
Vid årets slut	74 203	100 052
Ackumulerade nedskrivningar:		
- Vid årets början	-12 000	-
- Under året återförda nedskrivningar	12 000	-
- Årets nedskrivningar	-	-12 000
Vid årets slut	-	-12 000
Redovisat värde vid årets slut	**74 203**	**88 052**

Spec av moderbolagets och koncernens innehav av andelar i koncernföretag
Ägarandelen av kapitalet avses, vilket även överensstämmer med andelen av rösterna för totalt antal aktier.

Dotterföretag / Org nr	i %	2023-12-31 Redovisat värde	2022-12-31 Redovisat värde
SENS Batteri 2 AB	100	25	-
559438-0833			
Fusionerade dotterbolag	-	-	13 874
Pumped Hydro Storage Sweden AB	100	74 178	74 178
559117-2332			
		74 203	**88 052**

20240702152400

Not 17 Andelar i intresseföretag och gemensamt styrda företag

	2023-12-31	2022-12-31
Koncernen		
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
- Förvärv	213	-
Vid årets slut	213	-
Ackumulerade nedskrivningar:		
Vid årets slut	-	-
Redovisat värde vid årets slut	**213**	-
Moderbolaget		
Ackumulerade anskaffningsvärden:		
-Förvärv	213	-
Vid årets slut	213	-
Ackumulerade uppskrivningar:		
Vid årets slut	-	-
Ackumulerade nedskrivningar:		
Vid årets slut	-	-
Redovisat värde vid årets slut	**213**	-

Specifikation av moderbolagets och koncernens innehav av andelar i intresseföretag

Intresseföretag / org nr	Justerat EK / Årets resultat	Andelar / Andelar i %	Kapitalandelens värde i koncernen	Redov värde hos moderbolaget
Direkt ägda				
SENS Development 1 AB 559446-2409	-	50	13	13
Spånga Volt AB 559444-9935	-	40	200	200
Redovisat värde vid årets slut			**213**	**213**

20240702152241

Not 18 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2023-12-31	2022-12-31
Koncernen		
Förutbetald leasingavgift	33	31
Förutbetalda hyror	296	-
Övriga förutbetalda kostnader	1 441	1 323
Upplupna intäkter	-	618
	1 770	**1 972**
Moderbolaget		
Förutbetald leasingavgift	33	7
Förutbetalda hyror	296	-
Övriga förutbetalda kostnader	125	31
Upplupna intäkter	-	360
	454	**398**

Not 19 Obligationslån

Hela beloppet under denna post avser en konvertibel.

Not 20 Avsättning för garantier

	2023-12-31	2022-12-31
Koncernen		
Ingående redovisat värde	1 192	992
Årets avsättning	-	200
Återföring av outnyttjat belopp	-524	-
	668	**1 192**
Moderbolaget		
Ingående redovisat värde	-	-
Fusion	1 192	-
Årets ianspråktagna belopp	-	-
Återföring av outnyttjat belopp	-524	-
	668	**-**

20240702152242

Not 21 Ställda säkerheter och eventualförpliktelser – koncernen

Ställda säkerheter	2023-12-31	2022-12-31
Ställda säkerheter för skulder till kreditinstitut		
Koncernen		
Företagsinteckningar	500	500
Summa	**500**	**500**
Spärrade medel		
Bankgaranti	115	-
Summa	**115**	**-**
Eventualförpliktelser		
Borgensåtagande till förmån för koncernföretag	-	-

Not 22 Ställda säkerheter och eventualförpliktelser – moderbolaget

Ställda säkerheter	2023-12-31	2022-12-31
Ställda säkerheter för skulder till kreditinstitut		
Moderbolaget		
Fastighetsinteckningar	-	-
Företagsinteckningar	500	500
Tillgångar med äganderättsförbehåll	-	-
Belånad fordran	-	-
	500	**500**
Spärrade medel		
Bankgaranti	115	-
	115	**-**
Eventualförpliktelser		
Borgensåtagande till förmån för koncernföretag	-	-

20240702152243

Not 23 Resultat från andelar i koncernföretag

	2023-01-01 –2023-12-31	2022-01-01 – 2022-12-31
Koncernen		
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	4 449	-
	4 449	-
Moderbolaget		
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	-26	-
Nedskrivningar	-	-12 000
	-26	-12 000

Not 24 Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

	2023-01-01 –2023-12-31	2022-01-01 – 2022-12-31
Koncernen		
Årets nedskrivning	-	-
	-	-
Moderbolaget		
Årets nedskrivning	-	-12 000
Återföring nedskrivning	-	-
	-	-12 000

20240702152244

Not 25 Övriga finansiella skulder

	2023-12-31	2022-12-31
Koncernen		
Förfallotidpunkt, inom ett år från balansdagen	-	-
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	31 987	30 445
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	-	-
	31 987	**30 445**
Moderbolaget		
Förfallotidpunkt, inom ett år från balansdagen	-	-
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	31 987	23 419
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	-	-
	31 987	**23 419**

Not 26 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

	2023-12-31	2022-12-31
Koncernen		
Personalrelaterade kostnader	427	242
Upplupna räntekostnader	11 039	9 793
Övriga upplupna kostnader	9 180	9 236
	20 646	**19 271**
Moderbolaget		
Personalrelaterade kostnader	427	242
Upplupna räntekostnader	11 039	9 793
Övriga upplupna kostnader	264	320
	11 730	**10 355**

20240702152245

Not 27 Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

Den 11 januari meddelade SENS att Bolaget har expanderat till Zimbabwe genom att ingå ett samarbetsavtal med den lokala aktören Nyembesi Corporate Services Africa ("Nyembesi"). Genom detta partnerskap ämnar SENS att utforska och utvärdera potentiella energiprojekt på den zimbabwiska marknaden.

Den 16 januari meddelade SENS att Bolaget har ingått en avsiktsförklaring med Karlskoga kommun för att undersöka möjligheten till att upprätta en solcellsanläggning om cirka 65-70 MW med batterilagring motsvarande 70 MW på fastigheten Karlskoga Högåsen 2:4. Parterna kommer att samarbeta kring en förstudie och utvärdering av projektets genomförbarhet, med fokus på tekniska, ekonomiska och miljömässiga aspekter. Den aktuella marken omfattar en yta på ungefär 80 hektar.

Den 23 januari meddelade SENS att bolaget har ingått ett arrendeavtal med en markägare utanför Eskilstuna. Avtalet möjliggör uppförandet av en batterilagringsanläggning med en planerad kapacitet om 40 MW.

Den 26 januari meddelade SENS att bolaget har anställt Anders Björkenbo som ny CCO/COO i SENS. Anders kommer att spela en viktig roll i SENS:s tillväxt inom storskalig hållbar energilagring och i etableringen av Bolagets portfölj, där han huvudsakligen kommer ansvara för försäljning och affärsutveckling.

Den 7 februari meddelade SENS att bolaget, tillsammans med Aeonic, signerat ett arrendeavtal för en ny kombinerad batterilagringsanläggning och solpark på Ingarö. Projektet förväntas uppnå en sammanlagd effektkapacitet om 40 MW, spridd över ett område om 22 hektar.

Den 19 februari meddelade SENS att Bolaget ingått ett arrendeavtal med en markägare i Grästorp. Avtalet möjliggör uppförandet av en batterilagringsanläggning med en planerad kapacitet om 40 MW.

Den 26 februari meddelade SENS Bolaget identifierat ett potentiellt nytt pumpkraftsprojekt genom att säkra ett arrendeavtal i Vingesbackegruvan. Avtalet utgör grunden för att nu inleda processen med att utreda förutsättningarna för att etablera pumpkraft i den nerlagda gruvan.

Den 19 april meddelade SENS att Bolaget har tagit ytterligare ett steg i sin internationella expansion med ett nytt initiativ för att utveckla ett potentiellt underjordiskt pumpkraftverk i Spanien. SENS har ingått en avsiktsförklaring med en lokal energioperatör som delar SENS engagemang för hållbarhet och innovation inom energisektorn.

20240702152246

Underskrifter

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att årsredovisningen ger en rättvisande översikt av koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhets-faktorer som koncernen står inför.

Stockholm den 14 maj 2024

Hans Andréasson, styrelseordförande

Håkan Dahllöf, styrelseledamot

Mathias Edstedt, styrelseledamot

Claes Frykstrand, styrelseledamot

Göran Hult, styrelseledamot

Henrik Boman, verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den 14 maj 2024.

Johan Kaijser, auktoriserad revisor

20240702152247

Underskrifter

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att årsredovisningen ger en rättvisande översikt av koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhets-faktorer som koncernen står inför.

Stockholm den 14 maj 2024

Hans Andréasson, styrelseordförande

Håkan Dahllöf, styrelseledamot

Mathias Edstedt, styrelseledamot

Claes Frykstrand, styrelseledamot

Göran Hult, styrelseledamot

Henrik Boman, verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den 14 maj 2024.

Johan Kaljser, auktoriserad revisor

Kopian bestyrkes
Linn Engman

20240702152248

Underskrifter

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att årsredovisningen ger en rättvisande översikt av koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhets-faktorer som koncernen står inför.

Stockholm den 14 maj 2024

Hans Andréasson, styrelseordförande

Håkan Dahllöf, styrelseledamot

Mathias Edstedt, styrelseledamot

Claes Frykstrand, styrelseledamot

Göran Hult, styrelseledamot

Henrik Boman, verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats den 14 maj 2024.

Johan Kaljser, auktoriserad revisor

Kopian bestyrkes
Linn Engman

20240702152249

Revisionsberättelse

Till bolagsstämman i Sustainable Energy Solutions Sweden Holding AB
Org.nr 556530-5868

Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen

Uttalanden

Jag har utfört en revision av årsredovisningen och koncernredovisningen för Sustainable Energy Solutions Sweden Holding AB för år 2023.

Enligt min 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 2023-12-31 och av dessas finansiella resultat och kassaflöde för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

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

Grund för uttalanden

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

Jag anser att de revisionsbevis jag har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för mina uttalanden.

Väsentlig osäkerhetsfaktor avseende antagandet om fortsatt drift

Utan att det påverkar mina uttalande ovan vill jag fästa uppmärksamhet på förvaltningsberättelsen och informationen under rubriken Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer. Dessa förhållanden tyder på att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor som kan leda till betydande tvivel om företagets förmåga att fortsätta verksamheten.

Annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen

Detta dokument innehåller även annan information än årsredovisningen och koncernredovisningen och återfinns på sidorna 1-8. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för denna andra information.

Mitt uttalande avseende årsredovisningen och koncernredovisningen omfattar inte denna information och jag gör inget uttalande med bestyrkande avseende denna andra information.

I samband med min revision av årsredovisningen och koncernredovisningen är det mitt 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 jag även den kunskap jag i övrigt inhämtat under revisionen samt bedömer om informationen i övrigt verkar innehålla väsentliga felaktigheter.

Om jag, baserat på det arbete som har utförts avseende denna information, drar slutsatsen att den andra informationen innehåller en väsentlig felaktighet, är jag skyldig att rapportera detta. Jag 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,

20240702152250

upphöra med verksamheten eller inte har något realistiskt alternativ till att göra något av detta.

Revisorns ansvar

Mina 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 mina uttalanden. Rimlig säkerhet är en hög grad av säkerhet, men är ingen garanti för att en revision som utförs enligt ISA och god revisionssed 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 jag professionellt omdöme och har en professionellt skeptisk inställning under hela revisionen. Dessutom:

- identifierar och bedömer jag 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 mina 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 jag mig en förståelse av den del av bolagets interna kontroll som har betydelse för min revision för att utforma granskningsåtgärder som är lämpliga med hänsyn till omständigheterna, men inte för att uttala mig om effektiviteten i den interna kontrollen.

- utvärderar jag lämpligheten i de redovisningsprinciper som används och rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen och tillhörande upplysningar.

- drar jag en slutsats om lämpligheten i att styrelsen och verkställande direktören använder antagandet om fortsatt drift vid upprättandet av årsredovisningen och koncernredovisningen. Jag 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 jag drar slutsatsen att det finns en väsentlig osäkerhetsfaktor, måste jag 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. Mina 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 jag 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.

- inhämtar jag tillräckliga och ändamålsenliga revisionsbevis avseende den finansiella informationen för enheterna eller affärsaktiviteterna inom koncernen för att göra ett uttalande avseende koncernredovisningen. Jag ansvarar för styrning, övervakning och utförande av koncernrevisionen. Jag är ensam ansvarig för mina uttalanden.

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

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Uttalanden

Utöver min revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har jag även utfört en revision av styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Sustainable Energy Solutions Sweden Holding AB för räkenskapsåret 2023 samt av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust.

Jag tillstyrker att bolagsstämman behandlar förlusten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

20240702152521

Grund för uttalanden

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

Jag anser att de revisionsbevis jag har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för mina 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

Mitt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed mitt 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.

Mitt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed mitt 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 jag 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 min professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att jag 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. Jag går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för mitt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för mitt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har jag granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Stockholm 2024-05-14

Johan Kaijser,
Auktoriserad revisor

20240702153252

Grund för uttalanden

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

Jag anser att de revisionsbevis jag har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för mina 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

Mitt mål beträffande revisionen av förvaltningen, och därmed mitt 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.

Mitt mål beträffande revisionen av förslaget till dispositioner av bolagets vinst eller förlust, och därmed mitt 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 jag 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 min professionella bedömning med utgångspunkt i risk och väsentlighet. Det innebär att jag 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. Jag går igenom och prövar fattade beslut, beslutsunderlag, vidtagna åtgärder och andra förhållanden som är relevanta för mitt uttalande om ansvarsfrihet. Som underlag för mitt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har jag granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Stockholm 2024-05-14

Johan Kaijser,
Auktoriserad revisor

Kopian bestyrkes
Linn Engman

20240702152533

Styrelse och ledning

Hans Andréasson

Hans Andréasson är tidigare delägare på Mannheimer Swartling Advokatbyrå som han lämnade 2016 för att starta MLT Corporate Finance. Hans specialiserar sig på M&A och investeringar, speciellt inom infrastruktur, industri, fastigheter och energi och har en jur. kand. från Stockholms universitet.

Hans har tidigare varit ledamot i Svenska Advokatsamfundet och ansvarig för Mannheimer Swartlings grupp för Energy and Natural Resources samt ledamot i bland annat Eneo solutions.

Mathias Edstedt

Gedigen bakgrund från värmesektorn, med exekutiva roller från bl.a. Stockholm Gas AB, Stockholm Exergi, Fortum Värme. MSc civilingenjörsexamen från Kungliga Tekniska högskolan i Stockholm.

Nuvarande styrelseledamot i Gasnätet Stockholm AB och Konsumenternas Energimarknadsbyrå AB.

Göran Hult

Lång bakgrund från energisektorn med 21 år av olika exekutiva roller hos Fortum, bl.a. områdeschef för Vattenkraft, Kärnkraft i Sverige, Forskning och utveckling.

Nuvarande Vice President Nuclear & Development Fortum Sverige . Ordförande Euroelectrics Generation & Environment Committe (unionen för Europas elindustri).

20240702153254

Claes Frykstrand

Senior chef inom energisektorn med +22 år inom Fortum-koncernen. Civilingenjör Stockholms universitet.

Håkan Dahllöf

Exekutiv chef med +20 år inom Toyota-koncernen. Aktiv investerare, Styrelseordförande och styrelseledamot i +5 industriföretag. M.Sc Business Administration, Linköpings universitet.

Henrik Boman, VD och koncernchef

Jur.kand. LL.M Uppsala universitet 1996. Henrik har lång erfarenhet från Svenskt Näringsliv som Chefs-jurist/Förhandlingschef för Entreprenörföretagen, Skogsindustrierna m. fl., management/styrelsearbete för start ups och SME-företag samt har bedrivit egen juridisk verksamhet med fokus på arbetsrätt, förhandling och entreprenadjuridik.

20240702153253

Sustainable Energy Solutions Sweden Holding AB
556530-5868

www.sens.se
info@sens.se

Birger Jarlsgatan 58, 114 29 Stockholm