

# Q4

## BOKSLUTSRAPPORT 2023

Orrön Energy AB (publ)  
organisationsnummer 556610-8055



## Sammanfattning

- Vindkraftsparken Karskrub färdigställdes och övertogs för drift före tidsplan i slutet av november 2023. Vindkraftsparken producerar i linje med förväntan och tillför 290 GWh till bolagets uppskattade årliga elproduktion i elprisområde SE4.
- Bolaget uppnådde sin högsta kvartalsvisa elproduktion om 226 GWh för det fjärde kvartalet, och 765 GWh för helåret 2023, vilket inkluderade produktion från den tidiga driftstarten av Karskrub men påverkades av ogynnsamma väderförhållanden.
- Bolaget fortsatte att vidareutveckla projektportföljen om 40 GW landbaserade projekt i Storbritannien, Tyskland och Frankrike, och har skapat nya projektmöjligheter, gjort framsteg med att säkra markavtal och har påbörjat arbete inför tillståndsprövning för flera projekt.
- I januari 2024 förvärvade bolaget en portfölj av vindkraftsprojekt för utveckling i Finland, med installerad kapacitet om upp till 180 MW. Tillgång till mark har säkrats för alla turbiner och tillståndsprövsprocessen förväntas att påbörjas under 2024.
- Förvärvet som meddelades under det tredje kvartalet, bestående av ägandeskap i sex vindkraftsparker i Sverige, har slutförts och tillför omkring 10 GWh uppskattad elproduktion i elprisområde SE4.
- Bolaget utökade den revolverande kreditfaciliteten från 150 MEUR till 190 MEUR i januari 2024, vilket ger ytterligare kapacitet för att finansiera tillväxt.

### Konsoliderade resultat – 12 månader

- Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 13,1 MEUR.

### Proportionella resultat – 12 månader

- Realiserat elpris uppgick till 47 EUR per MWh, vilket resulterade i en proportionell EBITDA om 5,3 MEUR.
- Den proportionella nettoskulden uppgick till 92,4 MEUR, och det finns betydande likviditetsutrymme genom den revolverande kreditfaciliteten.

## Finansiella resultat

Orrön Energy äger förnybara energitillgångar direkt samt genom joint ventures eller intressebolag. Bolaget presenterar därför proportionella finansiella resultat för att visa sin nettoägarandel i dessa tillgångar och resultat. Syftet med att redovisa den proportionella ägarandelen är att ge vidare insikt i bolagets operativa och finansiella resultat.

Belopp i MEUR	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
<b>Konsoliderade resultat</b>				
Intäkter	28,0	8,4	13,8	11,3
EBITDA	-5,1	-0,9	4,5	6,4
Rörelseresultat (EBIT)	-17,0	-4,4	1,0	3,5
Resultat	-7,6	8,0	27,4	0,9
Resultat per aktie – EUR	-0,03	0,03	0,10	0,00
Resultat per aktie efter utspädning – EUR	-0,03	0,03	0,10	0,00
<b>Proportionella resultat<sup>1</sup></b>				
Elproduktion (GWh)	765	226	335	168
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	47	43	120	88
Intäkter	36,2	9,6	40,0	14,5
EBITDA	5,3	1,3	20,7	9,2
Rörelseresultat (EBIT)	-11,0	-3,2	14,7	6,2

<sup>1</sup>Proportionella finansiella resultat representerar Orrön Energys proportionella ägarandel (netto) av tillgångar och relaterade finansiella resultat, inklusive joint ventures. För mer information, se avsnittet om finansiella nyckeltal.

Alla siffror och uppdateringar i denna rapport avser, om inget annat anges, räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2023. Belopp från samma period föregående år presenteras inom parentes. Hänvisningar till "Orrön Energy" eller "bolaget" avser den koncern, i vilken Orrön Energy AB (publ) är moderbolag eller till Orrön Energy AB (publ), beroende på sammanhang.

Orrön Energy är ett oberoende publikt bolag (Nasdaq Stockholm: "ORRON") inom förnybar energi och en del av Lundin Group of Companies. Orrön Energys kärnportfölj består av högkvalitativa, kassaflödesgenererande tillgångar i Norden samt egenutvecklade tillväxtprojekt i Norden, Tyskland, Frankrike och Storbritannien. Med betydande kapacitet att finansiera ytterligare tillväxt, starkt stöd från en större aktieägare, samt en bolagsledning och styrelse med bevisad förmåga att skapa organisk tillväxt, är Orrön Energy i en unik position att skapa aktieägarvärde genom energiomställningen.

## Vd-ord

Det fjärde kvartalet 2023 markerar en viktig etapp i Orrön Energys tillväxtresa, med färdigställandet och övertagandet av vindkraftsparken Karskruv som tillför omkring 290 GWh i årlig elproduktion i prisområde SE4. Detta ökar vår årliga elproduktion till 1 100 GWh och tillför betydande kassaflöde till verksamheten. I början av 2024 förvärvade vi fyra vindkraftsprojekt för utveckling i Finland, med en totalt installerad kapacitet om upp till 180 MW. Vi har redan säkrat tillgång till mark för projekten och tillsammans med de framsteg vi gjort i våra egna projekt, bidrar detta till en redan betydande utvecklingsportfölj med projekt inom vindkraft, solenergi och batterilagring utspridda över fem länder i Europa.

Vi levererade den högsta kvartalsproduktionen i bolagets historia under det fjärde kvartalet 2023, och då med enbart en månads produktion från Karskruv. Vindhastigheterna under det fjärde kvartalet fortsatte att vara ovanligt låga för säsongen, vilket bidrog till en produktion som var något lägre än förväntat. Det gläder mig att se en förbättrad trend i januari 2024, med en produktion som översteg våra förväntningar för månaden. Elpriserna var fortsatt volatila under det fjärde kvartalet, med höga vattennivåer på grund av stormen Hans som påverkade början av kvartalet och ovanligt låga och varierande vindhastigheter för säsongen som påverkade resterande del av kvartalet. Vi ser en betydligt ljusare bild i januari, då kombinationen av högre vindhastigheter och kallare väderlek har gett bolaget en stark start på 2024.

### Elproduktion och resultat

Vår proportionella elproduktion uppgick till 765 GWh för helåret och till 226 GWh för det fjärde kvartalet, vilket är bolagets högsta produktion någonsin för ett kvartal. Helårsproduktionen var något lägre än förväntan, på grund av att vindhastigheterna i Norden legat under genomsnittet under större delen av året. Vi levererade i linje med eller under vår kostnadsprognos för året och uppnådde ett genomsnittligt elpris om 47 EUR per MWh, proportionella intäkter om 36,2 MEUR och proportionell EBITDA om 5,3 MEUR. Den proportionella nettoskulden uppgick vid årets slut till 92,4 MEUR. När vi nu går in i 2024, ökar vi vår uppskattade elproduktion med omkring 40 procent till 1 100 GWh, samtidigt som vi minskar våra prognostiserade verksamhetskostnader per enhet med 20 procent till 15 EUR per MWh, vilket kommer att generera betydande kassaflöde. Vårt investeringsprogram för 2024 reduceras betydligt till 14 MEUR och kommer att kunna finansieras fullt ut via bolagets kassaflöde vid ett elpris om 50 EUR per MWh, vilket är i linje med vårt realiserade elpris för 2023. I början av 2024 utökade vi vår revolverande kreditfacilitet från 150 MEUR till 190 MEUR, vilket ger bolaget ytterligare finansiellt utrymme att dra nytta av gynnsamma marknadsförhållanden när de uppstår.

### Utökar vår projektportfölj

Under det fjärde kvartalet fortsatte vi att utöka vår portfölj av tillväxtprojekt inom landbaserad vindkraft, solenergi och batterilagring. Vi vidareutvecklade också våra storskaliga egenutvecklade projekt i Storbritannien och Tyskland enligt plan, där vi nu har kommit längre i processen med att säkra ytterligare exklusivitetsavtal för markanvändning och initierat arbete inför tillståndsprövning och tillgång till elnätet. Denna portfölj är en viktig del av Orrön Energys tillväxtplan, och med beaktande av det låga antalet nya storskaliga projektmöjligheter som finns på marknaden, och de höga värderingar som projekt som kommit längre i projektfasen drar fördel av, är jag övertygad om att försäljningen av dessa tillgångar kommer att ha en stor positiv påverkan på bolaget.

Vår portfölj i Norden fortsatte att växa under perioden, och vi har nu säkrat en rad möjligheter inom sol-, vind- och batteriprojekt om nästan 500 MW. Vår portfölj med batteriprojekt närmar sig snabbt investeringsbeslut, och vid årets slut hade vi lämnat in tillståndsansökningar för batteri- och solenergiprojekt i Sverige om knappt 40 MW, varav projekt om 20 MW redan blivit godkända av lokala myndigheter och vi har påbörjat anläggandet av vårt första projekt om 1 MW.

I januari 2024 förvärvade vi vindkraftsprojekt om cirka 180 MW belägna på fyra platser i Finland som närmar sig tillståndsfasen, och där vi kommer att ha möjlighet att bygga ut projekten själva eller sälja om marknadsförhållandena fortsätter att vara gynnsamma. Tillgång till mark har säkrats för alla turbiner och vi har för avsikt att påbörja tillståndsprövningen under 2024, med målsättning att projekten ska vara redo för byggfasen under 2027. Som med alla våra projekt, är både tidsplanen och storleken på de slutliga projekten beroende av en framgångsrik riskminimering i takt med uppfyllande av milstolpar inom projektet.

### Lägger grunden för framtida tillväxt

När jag ser tillbaka på 2023, känner jag mig stolt över allt vi har åstadkommit och den grund för framtida tillväxt som vi lagt under en så pass kort tid sedan vi påbörjade vår resa som förnybart bolag. Våra förvärv under 2022 och 2023 är nu fullt integrerade i verksamheten och genom att ha stärkt kapaciteten och kompetensen hos våra team under de senaste 12 månaderna skapar vi nu organiska tillväxtmöjligheter som kommer att ligga till grund för långsiktig tillväxt och värdeskapande. När jag nu blickar fram mot 2024, kommer vår verksamhetsportfölj och vårt kassaflöde att stärkas avsevärt med Karskruv i drift, våra utvecklingsteam har en spännande aktivitetsplan för året och med starkt finansiell kapacitet och gynnsammare marknadsutsikter så finns det fler möjligheter till värdeskapande förvärv.

Jag vill tacka alla våra aktieägare för ert stöd under 2023, och jag ser fram emot att kunna rapportera om ännu ett spännande år för bolaget under 2024.

Vd

# Verksamheten

## Utsikter för elproduktion

Orrön Energys verksamhetsportfölj består av högkvalitativa, kassaflödesgenererande tillgångar för förnybar energi i Norden. Den proportionella elproduktionen uppgick till 765 GWh för året, vilken var något lägre än förväntad beroende på låga vindhastigheter och ogynnsamma väderförhållanden över hela Norden. Vindhastigheterna under 2023 var i många delar av Norden avsevärt lägre än det historiska genomsnittet, vilket påverkade årets elproduktion under tre av fyra kvartal. Bolaget övertog den kommersiella driften av vindkraftsparken Karskrub före tidsplan i slutet av november 2023 och elproduktionen är initialt i linje med förväntan. Färdigställandet av Karskrub medför att bolaget ökar den förväntade årliga elproduktionen till 1 100 GWh för 2024, vilket uppskattas utifrån historiskt genomsnittliga meteorologiska förhållanden.

## Prognos

Bolaget levererade i linje med, eller under, kostnadsprognosen för helåret. Verksamhetskostnaderna låg inom prognosintervallet för 2023 medan administrationskostnader, juridiska kostnader för Sudanprocessen och investeringar låg under prognos.

Helårsprognosen 2024 för verksamhetskostnader uppgår till mellan 15 och 17 MEUR, där en del av verksamhetskostnaderna kommer att variera beroende på elpriser och elproduktionen. Den högre prognosen för verksamhetskostnader under 2024 jämfört med 2023 beror på en högre förväntad årlig elproduktion, och representerar en minskad enhetskostnad jämfört med 2023. Prognosen för administrationskostnader uppgår till 9 MEUR och prognosen för juridiska kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen uppgår till 8 MEUR. Prognosen för investeringar uppgår till 14 MEUR och avser främst kapital som allokerats för egenutvecklade projekt. De lägre investeringarna för 2024 jämfört med 2023 beror på att Karskrubprojektet, som stod för majoriteten av investeringarna under 2023, har färdigställts.

Prognos <sup>1</sup>	Utfall 2023	Prognos 2023	Prognos 2024
Verksamhetskostnader	13,5 MEUR	12–14 MEUR	15–17 MEUR
Administrationskostnader <sup>2</sup>	8,8 MEUR	10 MEUR	9 MEUR
Juridiska kostnader för Sudanprocessen <sup>3</sup>	7,1 MEUR	8 MEUR	8 MEUR
Investeringar	73,5 MEUR	75 MEUR	14 MEUR

<sup>1</sup> Prognos presenteras baserat på bolagets proportionella ägarandel (netto) för tillgångar och relaterade finansiella resultat

<sup>2</sup> Exkluderar ej-kassaflödespåverkande poster och kostnader relaterade till Sudanprocessen.

<sup>3</sup> Juridiska kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen. Dessa kostnader inkluderas under administrations-kostnader i koncernens resultaträkning. Mer information om fallet finns under stycket om eventalförpliktelser.

## Producerande tillgångar

Bolagets proportionella elproduktion uppgick till 765 GWh för helåret och 226 GWh för det fjärde kvartalet. Detta var något lägre än förväntat, främst på grund av lägre vindhastigheter än genomsnittet och ogynnsamma väderförhållanden i Norden. Den nybyggda vindkraftsparken Karskrub tillförde cirka en månads elproduktion under det fjärde kvartalet, och producerade i linje med förväntan.

Realiserat elpris uppgick till 47 EUR per MWh för året och 43 EUR per MWh för det fjärde kvartalet. Den del av det realiserade priset som var hänförligt till intäkter från ursprungsgarantier uppgick till 4 EUR per MWh för året och 3 EUR per MWh för det fjärde kvartalet. Bolaget tilldelas och säljer ursprungsgarantier för hela bolagets elproduktion, vilket certifierar att elen har producerats från förnybara energikällor. Det viktade genomsnittliga regionala elpriset för bolagets elproduktion under året uppgick till 54 EUR per MWh och det genomsnittliga systempriset i Norden uppgick till 57 EUR per MWh. Skillnaden däremellan beror på att bolagets realiserade elpris påverkas av prisavdrag som varierar med mängden tillgänglig vindkraftsvolym i elsystemet, så kallade capture price discounts, vilket uppstår när majoriteten av elen produceras under en period när energipriserna är låga i jämförelse med det genomsnittliga spotpriset för samma period. Det realiserade elpriset för helåret inkluderade en positiv inverkan om 2 EUR per MWh från historiska prissäkringar kopplade till förvärvade bolag, och en positiv inverkan om 2 EUR per MWh för fjärde kvartalet.

Proportionella verksamhetskostnader uppgick till 13,5 MEUR för helåret, vilket var i linje med prognos.

## Sverige

Bolaget har en diversifierad tillgångsportfölj bestående av innehav i 230 producerande vindturbiner på mer än 50 platser i Sverige, med en uppskattad proportionell årlig elproduktion för 2024 om cirka 800 GWh och en total installerad nettokapacitet om cirka 300 MW. En majoritet av tillgångarna är belägna i elprisområdena SE3 och SE4. Elproduktionen från den svenska portföljen var under året något under förväntan, på grund av lägre vindhastigheter än genomsnittet.

Den största producerande tillgången i den svenska portföljen är vindkraftsparken Karskrub, som färdigställdes och övertogs för kommersiell drift i slutet av november 2023. Karskrub har en uppskattad årlig elproduktion om 290 GWh, som genereras av 20 Vestasturbiner med en total installerad nettokapacitet om 86 MW. Projektet har en tillgänglighetsgaranti som garanterar turbinernas tillgänglighet under hela den operativa livslängden om cirka 30 år, vilket ger bolaget betydande skydd mot driftstopp och avbrott. Vindkraftsparken är belägen i elprisområde SE4 och utgör en viktig del av bolagets tillväxt.

Ett annat stort produktionsnav för bolaget är beläget på Näsudden på Gotland, vilket är en föregångsregion för vindkraft i Sverige och där Orrön Energy har sitt operativa kontor. Produktionsnavet består av innehav i fem vindkraftsparker, med en sammanlagd elproduktion om cirka 150 GWh i elprisområde SE3.

# Verksamheten

## Finland

I Finland äger bolaget en 50-procentig andel i vindkraftsparken Metsälamminkangas (MLK) och 100 procent av en 9 GWh vindkraftspark i Hangö. MLK har en uppskattad bruttoelproduktion om cirka 400 GWh per år, vilket genereras från 24 GE turbiner med en total installerad kapacitet om 132 MW. Vindkraftsparken har en uppskattad operativ livslängd på cirka 30 år och har varit i drift sedan slutet av mars 2022. En tillgänglighetsgaranti finns på plats som garanterar turbinernas tillgänglighet under hela den operativa livslängden och ger bolaget betydande skydd mot driftstopp och avbrott. Elproduktionen från MLK var under rapporteringsperioden under förväntan, på grund av lägre vindhastigheter än förväntat.

## Norge

Bolaget äger en 50-procentig andel i vattenkraftverket Leikanger i Norge, beläget i prisområde NO5. Leikanger har en uppskattad bruttoproduktion om cirka 200 GWh per år som genereras från en turbin med en total kapacitet om 77 MW. Vattenkraftverket har varit i drift sedan 2021 och har en uppskattad operativ livslängd på cirka 60 år. Eftersom Leikanger genererar vattenkraft från ett naturligt vattendrag varierar elproduktionen, och påverkas främst av snösmältningsgraden under våren och sommaren liksom av nederbördsförhållandena under hösten. Elproduktionen från Leikanger var under året under förväntan, på grund av låg nederbörd.

## Projektportfölj

Orrön Energy har under året tagit ytterligare steg för att utveckla bolagets tillväxtplattformar i Norden och Europa, och vidareutveckla en rad projektmöjligheter. I detta ingår att lägga grunden för egenutvecklade projekt inom landbaserad vindkraft, solenergi och batterilagringssystem och att ta tillvara på tillväxtpotentialer i verksamhetsportföljen. Orrön Energy är aktivt inom alla steg av livscykeln för förnybar energi och kommer fortsätta att utveckla bolagets projektportfölj.

### Karskrvprojektet

Vindkraftsparken Karskrv färdigställdes och övertogs för kommersiell drift i slutet av november 2023 och har sedan dess producerat i linje med förväntan. Projektgenomförandet har varit utmärkt och det har genomgående legat före tidsplan. Under det första kvartalet slutfördes grundläggande anläggningsarbeten, inklusive gjutning av fundament och uppspanning av bergsförankring. Under det andra kvartalet installerade turbinleverantören samtliga 20 turbiner, vilket var cirka en månad före tidsplan, och anslutningsarbeten till elnätet slutfördes. Under det tredje kvartalet slutfördes arbeten med att driftsätta och ansluta turbiner till elnätet. Under det fjärde kvartalet slutfördes inspektioner av samtliga turbiner samt anläggnings- och elarbeten, vilket innebar att övertagandet för kommersiell drift kunde ske före tidsplan.

### Utbyggnadsprojekt

#### Norden

Bolaget har identifierat en rad möjligheter för fristående egenutvecklade projekt och samlokaliserade projekt i Norden, vilka sträcker sig från projekt i mycket tidigt stadium till projekt med bygglov på plats som närmar sig investeringsbeslut. De identifierade projektmöjligheterna är inom beprövade och kostnadseffektiva landbaserade teknologier - vindkraft, solenergi och batterilagring, som när de förverkligas kommer att diversifiera bolagets elproduktionskapacitet och intäktsströmmar.

Bolaget arbetar kontinuerligt med att säkra projekträttigheter och den tillgång till mark, elnät och de tillstånd som krävs för identifierade projektmöjligheter och arbetar löpande med att utöka sin projektportfölj. Bolaget arbetar med ett brett spektrum av möjligheter för att främja organisk tillväxt i verksamhetsportföljen, optimera bolagets elproduktion och realisera ytterligare värde från de producerande tillgångarna. Detta inkluderar projekt som förlänger den operativa livslängden av tillgången s.k. re-powering, och konsolidering av ägarandelar.

Bolaget har under året arbetat med att vidareutveckla ett antal projekt inom bolagets operativa portfölj. I detta ingår installation av kompletterande teknik, såsom solenergi och batterilagring, vid bolagets vindkraftspark för att optimera elnätsanslutningarna. Under det fjärde kvartalet lämnade bolaget in tillståndsansökningar för batteri- och solenergiprojekt om 10 MW och fortsatte att vidareutveckla ett antal projekt mot investeringsbeslut. I slutet av 2023 hade bolaget lämnat in tillståndsansökningar för batteri- och solenergiprojekt om 40 MW, varav tillstånd för batteriprojekt om upp till 20 MW har erhållits.

Orrön Energy arbetar för att bolagets största vindkraftspark, MLK och Karskrv, ska kunna erbjuda stödtjänster till elnätet. Processen för MLK har påbörjats och bolaget förväntar sig att den systemansvariga myndigheten för kraftsystemet (TSO) kommer att kvalificera MLK för stödtjänster under det första kvartalet 2024. Arbetet pågår för att bedöma genomförbarheten för Karskrv.

I början av 2024 förvärvade bolaget en projektportfölj för utveckling i Finland, bestående av fyra vindkraftsprojekt med en uppskattad installerad kapacitet om upp till 180 MW. Projekten befinner sig i tidigt stadium, och tillgång till mark har säkrats för alla planerade vindturbiner. Den första tillståndprocessen förväntas att påbörjas under 2024, och målsättningen är att nå byggfasen under 2027. Projektets slutliga genomförande är avhängiga en mängd faktorer, såsom erhållande av tillstånd, uppfyllda milstolpar inom projektet och kommersiell potential. Bolaget kommer att ha en opportunistisk syn när det gäller att skapa värde från portföljen, och sträva efter att realisera värde vid viktiga projektmilstolpar beroende på då rådande marknadsförhållanden.

# Verksamheten

## Storbritannien, Tyskland, Frankrike

I början av 2023 utökade bolaget sin geografiska närvaro i Europa och ingick avtal i syfte att etablera en verksamhet med fokus på att driva egenutvecklade landbaserade projekt i Storbritannien Tyskland och Frankrike. Dessa länder har höga ambitioner vad gäller att öka den förnybara elproduktionen och representerar attraktiva marknader för projektutvecklare genom att tillhandahålla regelverk som främjar utvecklingsprojekt, höga energipriser, låg politisk och operativ risk och ett stort intresse från investerare. Verksamheten leds av ett erfaret team med beprövad förmåga när det gäller initiering och utbyggnad av egenutvecklade projekt inom dessa marknader.

Bolagets strategi är att utveckla storskaliga egenutvecklade projekt inom solenergi och batterilagring fram till viktiga milstolpar, med målet att sälja projekt innan det medför betydande investeringskostnader. Storskaligheten i dessa projekt gör dem mycket attraktiva för större markägare och möjliggör att bolaget kan säkra tillgång till mark längre bort ifrån respektive transformatorstation. Under 2023 har fokus, i samtliga länder, legat på att bygga upp nyckelteam och att skapa en portfölj av projekt som befinner sig i ett tidigt stadiet.

I Storbritannien har bolaget säkrat en portfölj av elnätsanslutningar med en kapacitet om över 24 GW för solenergiprojekt och 12 GW för samlokaliserade batteriprojekt, med förväntade anslutningsdatum mellan 2030 och 2040. Elnätsanslutningarna är belägna i områden som anses fördelaktiga för utvecklingsprojekt, vilket har påvisats genom undersökningar baserade på kriterier som solstrålning, kapacitet i elnätet, tillgång till mark och andra begränsningar. I Storbritannien är det på det hela taget en hög andel projekt som erhåller tillstånd och dessutom drar storskaliga projekt fördel från ökat stöd från myndigheter eftersom de definieras som viktig nationell infrastruktur. Bolaget har redan säkrat tillgång till elnätsanslutningar, och under 2024 har bolaget säkrat sitt första exklusivtavsavtal för mark med exklusiva förhandlingar som pågår för att säkra ytterligare marktillgång för ett flertal projekt. Portföljen är i ett tidigt stadiet, och projektens slutliga genomförande är avhängiga en mängd faktorer såsom tillgång till mark, erhållande av tillstånd, uppfyllande av milstolpar inom projektet och den kommersiella potentialen.

I Tyskland har bolaget påbörjat arbetet med att säkra mark i områden som har valts ut baserat på ett antal kriterier såsom solstrålning, kapacitet i elnätet och tillgång till mark. Sammanlagt har bolaget med framgång genererat en portfölj av batteri- och solenergiprojekt om 3,1 GW respektive 0,8 GW och säkrat flera markavtal med exklusivitet. Inledande förhandsbedömningar avseende tillstånd och förfrågningar om tillgång till elnätet är på gång för de projekt som kommit längst i processen. Beroende på slutresultatet i de inledande bedömningarna av projekten, kommer bolaget att gå vidare mot bindande avtal avseende mark och fortsätta med ytterligare arbete för att nå tillståndsfasen.

I Frankrike har bolaget genomfört tidiga studier av marktillgång och övergripande elnätsanalyser. Dessutom har Bolaget identifierat nyckelområden baserat på kriterier såsom strålning, tillgång till mark och kapacitet i elnätet och arbete pågår för att säkra markrättigheter för bolagets första projekt i landet.

## Transaktioner

Orrön Energys strategi är att investera i förnybara energiprojekt och utforska värdeskapande möjligheter inom energiomställningen i syfte att växa och optimera bolagets tillgångsportfölj.

I februari 2023 ingick bolaget ett avtal om att förvärva ytterligare en 15-procentig ägarandel i vindkraftsparken Långås, vilket ökar bolagets ägarandel till 32,5 procent. Transaktionen tillför en uppskattad årlig elproduktion om 3 GWh och 1,2 MW installerad kapacitet i prisområde SE4.

I februari 2023 ingick bolaget ett antal avtal med fokus på egenutvecklade och förvärvade projekt i Finland, Frankrike och Tyskland.

I mars 2023 ingick bolaget ett avtal med fokus på egenutvecklade projekt i Storbritannien.

I juni 2023 ingick bolaget ett avtal om att förvärva ytterligare minoritetsandelar i vindkraftsparkerna Kulle, Storugns och Klinte. Transaktionen tillför en uppskattad årlig elproduktion om 1,3 GWh och 0,5 MW installerad kapacitet i prisområde SE3.

I juni 2023 ingick Orrön Energy ett avtal om att förvärva ett bolag som innehar minoritetsandelar i fem olika vindkraftsparker i Sverige. Transaktionen som slutfördes i juli 2023 tillför en uppskattad årlig elproduktion om 4,4 GWh och 1,4 MW installerad kapacitet i prisområdena SE3 och SE4.

I september 2023 ingick bolaget ett avtal om att förvärva ett bolag som innehar varierade ägarandelar i sex olika vindkraftsparker i Sverige. Transaktionen som slutfördes i oktober 2023 tillför en uppskattad årlig elproduktion om 10,2 GWh och 5 MW installerad kapacitet i prisområde SE4.

## Transaktioner efter årets slut

I januari 2024 ingick bolaget en överenskommelse om att förvärva en portfölj av egenutvecklade utvecklingsprojekt, bestående av fyra vindkraftsprojekt i Finland med en total installerad kapacitet om upp till 180 MW.

## Hållbarhet

Som ett bolag med renodlat fokus på förnybar energi är hållbarhet centralt för Orrön Energys verksamhet och en viktig hörnsten i bolagets skapande av långsiktigt aktieägarvärde. Bolaget äger och driver förnybara energitillgångar på ett säkert och ansvarsfullt sätt, med ett långsiktigt perspektiv i syfte att vara till gagn för alla bolagets intressenter.

Klimatförändringar är en av vår tids största utmaningar och världen behöver ställa om till energikällor med lägre växthusgasutsläpp, såsom förnybar energi, om vi ska kunna begränsa den globala uppvärmningen i linje med Parisavtalet. Energiomställningen främjas av ambitiösa EU-mål, som kommer att kräva en betydande ökning av förnybar elproduktion, där vind- och solkraft lyfts fram som särskilt avgörande för att kunna nå dessa mål. Orrön Energy bidrar direkt till att nå dessa mål genom att investera i och öka tillgången på förnybar energi i de

## Verksamheten

länder där vi verkar. Efterfrågan på förnybar energi förväntas öka och Orrön Energys strategi är att fortsätta investera i förnybar elproduktion och teknologier för att driva energiomställningen mot en ren och hållbar energiframtid.

Orrön Energys hållbarhetsstrategi är i linje med FN:s globala mål för hållbar utveckling, i synnerhet mål 7 om hållbar energi för alla, mål 13 om att bekämpa klimatförändringar och mål 15 om ekosystem och biologisk mångfald. Dessa mål ligger till grund för hur Orrön Energy bedriver sin verksamhet och säkerställer att bolaget bidrar till att skapa bestående värden för alla sina intressenter. Bolaget stöder också aktivt FN:s Global Compacts 10 principer om mänskliga rättigheter, arbetsvillkor, miljö och antikorrruption.

Orrön Energy utvecklar projekt för att värna om naturvärden i de områden som omger bolagets förnybara energitillgångar. Detta inkluderar riktade projekt i syfte att gynna biologisk mångfald, plantering av ängsblommor för att stimulera en stärkt bipopulation, skydd för vilda djur och växter och betesprojekt i samarbete med lokala jordbrukare. Bolaget anser att ett starkt samhällsengagemang är avgörande för en framgångsrik verksamhet och samarbetar med flera lokala organisationer för att stötta och bidra till de lokalsamhällen där bolaget har sina tillgångar.

Miljöaspekter och samhällsengagemang är viktiga faktorer som tas i beaktan under tillgångarnas hela operativa livslängd.

Under det andra kvartalet tilldelades bolaget "Prime status" av ISS ESG, ett av världens största värderingsinstitut inom hållbarhet.

Hälsa och säkerhet för människor och miljö har högsta prioritet i verksamheten och bolaget har rutiner på plats för att identifiera och minska risker, inklusive utredning och rapportering av eventuella incidenter och olyckor. Under det tredje kvartalet inträffade en brand vid ett vindkraftverk, vilket hanterades på ett säkert sätt utan personskador eller någon väsentlig miljöpåverkan. En grundlig utredning har genomförts för att identifiera både orsaken till branden och förebyggande åtgärder. Inga rapporteringsbara incidenter med påverkan på hälsa eller säkerhet inträffade under året.

# Finansiell översikt

## Koncernförändringar

Bolaget har från den 1 januari 2023 ändrat rapporteringsvaluta från US-dollar till Euro för att bättre spegla den ekonomiska miljö, i vilken bolaget bedriver sin verksamhet. Tillgångar och skulder har, för varje period, räknats om till balansdagens kurs för perioden. Intäkter och kostnader har, för varje period, räknats om till periodens genomsnittskurs och de valutakursdifferenser som följer av omräkningen har redovisats i övrigt totalresultat.

Under 2022 genomförde Orrön Energy Holding AB, ett helägt dotterbolag till Orrön Energy AB (publ), ett uppköpserbjudande om att förvärva samtliga aktier i Slitevind AB (publ) ("Slitevind") för 125 kronor kontant per aktie. Uppköpserbjudandet accepterades av aktieägare som representerade 96,5 procent av samtliga aktier och röster i Slitevind. De återstående aktierna förvärvades under 2023 genom ett tvångsinlösenförfarande i enlighet med aktiebolagslagen. Slitevind har därefter bytt namn till Orrön Energy Sweden AB ("Orrön Energy Sweden").

Den 30 juni 2022 slutförde Orrön Energy, då under bolagsnamnet Lundin Energy, en sammanslagning av bolagets tidigare prospekterings- och produktionsverksamhet inom olja och gas med Aker BP. Resultatet av denna transaktion rapporteras som avvecklad verksamhet i koncernens resultaträkning för 2022. Därutöver inkluderar kassaflödesanalysen för 2022 kassaflöde från den avvecklade verksamheten. Genom transaktionen erhöll bolagets aktieägare en kontantersättning om sammanlagt 2,2 miljarder USD, 271 908 589 aktier i Aker BP och bibehållit aktieäggande i Orrön Energy. Sammanslagningen genomfördes som en gränsöverskridande fusion i enlighet med norsk och svensk rätt, där Aker BP absorberade Lundin Energy MergerCo AB (publ), som vid tidpunkten för sammanslagningens genomförande innehöll bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet. Kort före fusionen och Transaktionens slutförande delades aktierna i Lundin Energy MergerCo AB (publ) ut till bolagets aktieägare genom en så kallad Lex Asea-utdelning.

## Intäkter och resultat - Konsoliderat

EBITDA för året uppgick till -5,1 MEUR, jämfört med 4,5 MEUR för föregående år, och påverkades av ett lägre resultat från intresseföretag och joint ventures och högre verksamhetskostnader på grund av högre elproduktion. Detta komparerades delvis av ökade intäkter från elproduktion, som uppgick till 28,0 MEUR för året jämfört med 13,8 MEUR för föregående år. Vindkraftsparken Karskrub övertogs för kommersiell drift i slutet av november 2023, och bidrog med cirka en månad till 2023 års resultat. Orrön Energy Sweden, som konsolideras fullt ut sedan förvärvet den 31 augusti 2022, har bidragit till koncernens intäkter från den 1 september 2022, och bidrog med intäkter för fyra månader till föregående års resultat. MLK vindkraftspark och Leikanger vattenkraftverk konsolideras genom kapitalandelsmetoden och redovisas som andel i resultat från intresseföretag och joint ventures.

## Verksamhetskostnader

Verksamhetskostnader uppgick till 12,6 MEUR (3,5 MEUR) för året. Orrön Energy Sweden, som konsolideras fullt ut sedan förvärvet den 31 augusti 2022, har bidragit till koncernens resultat från den 1 september 2022, och bidrog med fyra månader till föregående års resultat, vilket förklarar de högre verksamhetskostnaderna jämfört med föregående år.

## Administrationskostnader

Administrationskostnader uppgick till 18,2 MEUR (16,7 MEUR) för året, varav 7,1 MEUR (5,9 MEUR) avsåg juridiska- och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen. En icke-kassaflödespåverkande post om 2,3 MEUR (1,3 MEUR) hänförlig till långsiktiga incitamentsprogram har redovisats som administrationskostnader under året.

## Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures

Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures uppgick till -2,7 MEUR (10,9 MEUR) för året och beskrivs i not 2. Detta avser främst Orrön Energys 50-procentiga andel i joint ventures, vilket innefattar MLK vindkraftspark och Leikanger vattenkraftverk. Dessa investeringar konsolideras genom kapitalandelsmetoden och resultaten från dessa bolag redovisas därmed på en rad i resultaträkningen. MLK, som började producera el under det andra kvartalet 2022, redovisade ett resultat om -3,0 MEUR (7,8 MEUR) för året. Resultatet för föregående år inkluderade ersättning, som erhöles för den försenade driftstarten av vindkraftsparken under 2022 och av att drifttillgängligheten understigit garanterade nivåer. Leikanger vattenkraftverk redovisade en vinst om 0,3 MEUR, (3,0 MEUR) för året. Nedgången i resultatet jämfört med föregående år beror främst på lägre realiserade elpriser.

## Finansiella poster

Finansiella intäkter uppgick till 6,3 MEUR (9,0 MEUR) för året och beskrivs i not 3. Ränteintäkter om 5,9 MEUR (2,6 MEUR) avsåg lån till joint ventures. En vinst om 0,4 MEUR (6,4 MEUR) redovisades under övriga finansiella intäkter och var hänförlig till omvärdering av historiska prissäkringskontrakt som ingåtts av förvärvade bolag.

Finansiella kostnader uppgick till 8,4 MEUR (9,2 MEUR) för året och beskrivs i not 4. Valutakursförluster uppgick till 2,6 MEUR (1,6 MEUR) för året. Valutakursförändringar uppstår vid betalningstransaktioner i utländsk valuta samt vid omvärdering av rörelsekapital och lånebalanser till den på balansdagen gällande valutakursen, när dessa monetära tillgångar och skulder innehas i andra valutor än koncernbolagens funktionella valutor. Orrön Energy påverkas av fluktuationer i valutakurser mellan Euro och andra valutor. Valutakursförlusten var främst hänförlig till omvärdering av koncerninterna lån som getts ut i en annan valuta än den funktionella valuta som används av koncernbolaget som tillhandahållit finansieringen. Räntekostnader uppgick till 4,8 MEUR (0,7 MEUR), och avsåg koncernens externa lån. Övriga finansiella kostnader uppgick till 1,0 MEUR (6,9 MEUR) och avsåg främst kostnader hänförliga till bolagets revolverande kreditfacilitet.



# Finansiell översikt

## Inkomstskatt

Inkomstskatteintäkter uppgick till 11,5 MEUR (26,6 MEUR) för året och beskrivs i not 5. Detta belopp består huvudsakligen av en uppskjuten skatteintäkt om 11,3 MEUR (26,7 MEUR) som redovisades under det fjärde kvartalet, hänförlig till utnyttjade underskottsavdrag, som förväntas kunna utnyttjas mot framtida skattepliktiga vinster i Sverige.

## Intäkter och resultat – Proportionella

Utöver de finansiella rapporterna, som konsolideras i enlighet med IFRS, tillhandahåller koncernen proportionell finansiell rapportering som utgör del av koncernens alternativa resultatmått. Proportionell finansiell rapportering överensstämmer med koncernens interna rapportering till ledningen, som ligger till grund för analys och beslutsfattande.

Proportionella finansiella resultat speglar Orrön Energys proportionella andel av de bolag som koncernen äger.

Detta skiljer sig från den konsoliderade finansiella rapporteringen under IFRS, där resultaten från de bolag som koncernen äger till 50 procent eller mindre inte konsolideras fullt ut, utan redovisas på en rad i resultaträkningen som andel i resultat från intresseföretag och joint ventures. Alla bolag som koncernen äger till mer än 50 procent konsolideras fullt ut i de finansiella rapporterna, i enlighet med IFRS.

Proportionella resultat MEUR	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
Elproduktion (GWh)	765	226	335	168
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	47	43	120	88
<b>Intäkter</b>	<b>36,2</b>	<b>9,6</b>	40,0	14,5
Övriga intäkter	0,8	0,0	4,0	1,9
Verksamhetskostnader	-13,5	-3,7	-6,7	-2,8
Administrationskostnader <sup>1</sup>	-18,2	-4,6	-16,6	-4,4
<b>EBITDA</b>	<b>5,3</b>	<b>1,3</b>	20,7	9,2
Avskrivningar	-16,3	-4,5	-6,0	-3,0
<b>Rörelseresultat (EBIT)</b>	<b>-11,0</b>	<b>-3,2</b>	14,7	6,2

<sup>1</sup> Inkluderar juridiska och övriga kostnader om 7,1 MEUR (5,9 MEUR) hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen och en ej kassaflödespåverkande post om 2,3 MEUR (1,3 MEUR) som avser kostnader för långsiktiga incitamentsprogram för året.

Proportionella intäkter om 36,2 MEUR (40,0 MEUR) för året inkluderade intäkter från bolagets driftsatta tillgångar i Norden och intäkter från Karskruv sedan övertagandet för kommersiell drift i slutet av november 2023. Leikanger vattenkraftverk bidrog med intäkter för helåret 2022, MLK vindkraftspark bidrog med intäkter från den 1 april 2022 och tillgångsportföljen från Orrön Energy Sweden bidrog med intäkter från den 1 september 2022.

EBITDA uppgick till 5,3 MEUR (20,7 MEUR) för året, och den högre elproduktionen mer än kompenseras av att de realiserade elpriserna var lägre och att bolaget hade högre verksamhetskostnader hänförliga till den större tillgångsportföljen.

Proportionella verksamhetskostnader uppgick till 13,5 MEUR (6,7 MEUR) för året.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem, där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 13,7 och 20,6 procent för merparten av verksamheten under 2023, med undantag för Norge. Till följd av en ändrad beskattning av vattenkraft som infördes i Norge i slutet av 2022, är Leikanger vattenkraftverk föremål för en skattesats om 67 procent. Den ändrade beskattningen består av en ökning av energiskatten (grunnrenteskatt) med åtta procentenheter, med retroaktiv effekt från den 1 januari 2022. Den ytterligare avgift om 23 procentenheter på realiserade elpriser överstigande 700 NOK per MWh, som trädde i kraft den 28 september 2022, togs bort från den 1 oktober 2023.

## Kassaflöde och investeringar – Konsoliderat

### Kassaflöde

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 15,5 MEUR (7,1 MEUR) för året. Det positiva kassaflödet från den löpande verksamheten innefattade erhållna utdelningar från joint ventures om 13,1 MEUR (12,2 MEUR).

### Investeringar

Kassaflöde från investeringar uppgick till -79,1 MEUR (-154,3 MEUR), varav -72,3 MEUR (-53,1 MEUR) avsåg investeringar i förnybara energiprojekt. Förvärv av de återstående aktierna om 3,5 procent i Orrön Energy Sweden som genomfördes under 2023, tillsammans med förvärv av ett bolag och ytterligare andelar i vindkraftsparker i Sverige, påverkade kassaflödet från investeringar med -6,7 MEUR.

## Finansiering och likviditet – Konsoliderat

Den 3 juli 2023 tecknade koncernen en ny revolverande kreditfacilitet om 150 MEUR med tre års löptid, med en räntemarginal om 1,8 procent över lånevalutans referensränta. Kreditfaciliteten inkluderade även en option om ytterligare 150 MEUR i utlåningskapacitet (accordion option), och ersatte den tidigare revolverande kreditfaciliteten om 100 MEUR.

## Finansiell översikt

Räntebärande lån och skulder uppgick till 114,7 MEUR (28,8 MEUR) och avsåg främst ett lånebelopp om 112,0 MEUR (– MEUR) som nyttjats från koncernens revolverande kreditfacilitet. Räntebärande lån och skulder inkluderade även ett långfristigt lån om 2,7 MEUR (28,8 MEUR) som tagits upp av ett dotterbolag. Som ett resultat av den slutförda återfinansieringen, omklassificerades det belopp som nyttjats från koncernens tidigare revolverande kreditfacilitet om 100 MEUR från kortfristiga till långfristiga skulder under det andra kvartalet 2023.

Bolagets nettoskuld vid bokslutsdagen uppgick till 93,7 MEUR jämfört med 29,7 MEUR vid slutet av 2022.

Övriga finansiella skulder uppgick till 0,8 MEUR (27,8 MEUR) och avsåg ett kortfristigt lån med mindre än 12 månaders löptid om 0,8 MEUR (6,4 MEUR), som ingåtts av ett dotterbolag. Vid slutet av 2022 inkluderade övriga finansiella skulder ett belopp om 21,4 MEUR hänförlig till koncernens revolverande kreditfacilitet om 100 MEUR, som omklassificerats från kortfristiga till långfristiga skulder till följd av återfinansieringen.

Likvida medel uppgick till 21,8 MEUR (26,9 MEUR).

### Händelser efter balansdagens utgång

I januari 2024 utnyttjade bolaget en del av sin accordion option, och utökade den revolverade kreditfaciliteten från 150 MEUR till 190 MEUR, till motsvarande villkor som den ursprungliga kreditfaciliteten. Detta bidrar med ytterligare kapacitet för att finansiera framtida tillväxt.

## Övrig information

### Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet från den 1 juli 2022 är att investera i och förvalta verksamhet inom förnybar energi. Detta är en förändring jämfört med bolagets tidigare verksamhet, som främst bedrevs inom olje- och gasindustrin.

Moderbolaget redovisade ett resultat om 160,3 MSEK (-590,4 MSEK) för året, vilket främst påverkades av finansiella intäkter och administrationskostnader, och en uppskjuten skattefordran som redovisats under det fjärde kvartalet.

Administrationskostnader uppgick till 192,5 MSEK (200,0 MSEK), varav 81,0 MSEK (63,2 MSEK) avsåg juridiska- och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen.

Finansiella intäkter uppgick till 186,3 MSEK (10,9 MSEK) och avsåg utdelningar och koncernbidrag från ett dotterbolag.

En inkomstskatteintäkt om 130,0 MSEK redovisades under det fjärde kvartalet och var hänförlig till outnyttjade underskottsavdrag, som förväntas kunna utnyttjas mot framtida skattepliktiga vinster i Sverige.

### Eventualförpliktelser

I november 2021 väckte Åklagarmyndigheten åtal mot bolagets tidigare företrädare avseende tidigare verksamhet i Sudan från 1999 till 2003. Åtalet innefattade även ett yrkande att påföra bolaget en företagsbot om 3,0 MSEK och förverkande av ekonomiska fördelar motsvarande 2 381,3 MSEK, vilket enligt Åklagarmyndigheten motsvarar värdet av den vinst om 720,1 MSEK som bolaget gjorde vid försäljningen av en tillgång 2003. Bolaget ser inte att det finns några omständigheter, under vilka en företagsbot eller förverkande skulle kunna utdömas och bestrider att det finns någon grund för anklagelser om felaktigt agerande från någon av dess tidigare företrädare. I augusti 2023 ökade Åklagarmyndigheten sitt yrkande om förverkande av ekonomiska fördelar, från 1 391,8 MSEK. Denna senaste ökning av det yrkade förverkandebeloppet innebär att åklagaren under de senaste fem åren har presenterat tre olika belopp som baseras på tre olika beräkningsmetoder, vilket väcker allvarliga frågor om grunden för och trovärdigheten i åklagarens yrkande. Det är uppenbart att den metod som åklagaren använt för att beräkna det yrkade förverkandebeloppet är fundamentalt felaktig, vilket leder till ett orimligt förverkandebelopp som saknar rättslig grund och är högst spekulativt. En potentiell företagsbot eller förverkande av ekonomiska fördelar kan endast påföras i samband med en fällande dom mot bolagets tidigare företrädare. Rättegången i Stockholms tingsrätt startade i september 2023, och förväntas att pågå till februari 2026. Bolaget betraktar detta som en eventualförpliktelse och därför har ingen avsättning gjorts i redovisningen.

Som en del av avknoppningen av IPC som slutfördes den 24 april 2017, håller bolaget IPC skadelöst för vissa rättsprocesser relaterade till perioden före avknoppningen avseende indonesisk mark- och fastighetsskatt som fastställts för räkenskapsåren 2012 och 2013. Rättsprocessen för räkenskapsåret 2012 har slutförts och ledde inte till något ansvarsutkrävande från IPC eller bolaget. Bolaget har inte gjort någon avsättning i redovisningen, då det inte anses troligt att det kommer att leda till ansvarsutkrävande.

En del av bolagets tidigare verksamhet bedrevs genom en kanadensisk holding-struktur när den förvärvades 2006. Skattedeklarationer som lämnats in i Kanada sedan 2006 avseende bolagsskatt och källskatt granskas för närvarande av den kanadensiska skattemyndigheten. Samtliga skatter är betalda och bolaget har inte gjort någon avsättning i redovisningen för detta.

### Aktiedata

#### Aktiekapital

Bolagets registrerade aktiekapital uppgick till 3 478 713 SEK, vilket motsvarar 285 924 614 aktier med ett kvotvärde per aktie om 0,01 SEK (avrundat).

Styrelsen kommer att föreslå till årsstämman att ingen utdelning ska ske till aktieägare för räkenskapsåret 2023.

#### Ersättningar

Ersättningspolicyn och information om de långsiktiga incitaments-programmen ("LTIP") finns tillgängliga på [www.orrön.com](http://www.orrön.com).

#### Medarbetar-LTIP

Under 2022 inrättades ett nytt långsiktigt aktierelaterat incitamentsprogram i form av ett optionsprogram för bolagsledningen och andra anställda ("Medarbetar-LTIP 2022"), vilket godkändes av den extra bolagsstämman 2022. Syftet med att inrätta ett nytt långsiktigt aktierelaterat incitamentsprogram var att linjera bolagsledningen och övriga anställdas intressen med aktieägarnas intressen, samt att erbjuda en marknadsmässig ersättning i en ny verksamhet som bidrar till kontinuitet, engagemang och gynnsam aktiekursutveckling.

Medarbetar-LTIP 2022 infördes som en del av ersättningspaketet i den uppdaterade ersättningspolicyn till koncernledningen, där grundlöner och årliga bonusmöjligheter har satts i den nedre delen av marknadsmässiga nivåer för att skapa en övergripande ersättningsprincip som lägger större vikt vid bolagets långsiktigt hållbara tillväxt och strategiska framgång. Den uppdaterade ersättningspolicyn godkändes av den extra bolagsstämman 2022.

För att säkerställa bolagets åtagande under Medarbetar-LTIP 2022, har bolaget emitterat 8 560 000 teckningsoptioner, vilka registrerades den 5 juli 2022.

Bolagsstämman 2023 beslutade att inrätta ett liknande program ("Medarbetar-LTIP 2023").

För att säkra Bolagets åtaganden enligt Medarbetar-LTIP 2023 godkände bolagsstämman 2023 att bolaget ingår ett aktieswap-arrangemang med tredje part, enligt vilket den tredje parten ska ha rätt att i eget namn förvärva och överlåta aktier (inklusive till deltagarna) i enlighet med villkoren för Medarbetar-LTIP 2023. Aktieswap-arrangemanget genomfördes under det andra kvartalet 2023.

## Övrig information

### Styrelse-LTIP

Den extra bolagsstämman 2022 beslutade att inrätta ett långsiktigt incitamentsprogram av engångskaraktär för styrelseledamöter ("Styrelse-LTIP 2022"), i form av ett aktieoptionsprogram.

Bolaget har säkrat sina förpliktelser för Styrelse-LTIP 2022 genom att ingå ett aktieswap-arrangemang med tredje part, enligt vilket den tredje parten ska ha rätt att i eget namn förvärva och överlåta aktier (inklusive till deltagarna) i enlighet med villkoren för planen.

### Valutakurser

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna har följande valutakurser använts:

	31 dec 2023		31 dec 2022	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag
1 EUR motsvarar SEK	11,4728	11,0960	10,6274	11,1218
1 EUR motsvarar NOK	11,4244	11,2405	10,1015	10,5138
1 EUR motsvarar GBP	0,8699	0,8691	0,8526	0,8869
1 EUR motsvarar USD	1,0816	1,1050	1,0539	1,0666

Styrelsen och den verkställande direktören försäkrar att den finansiella rapporten för tolv månadersperioden som avslutades den 31 december 2023 ger en rättvisande översikt av bolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm, 14 februari 2024

Grace Reksten Skaugen  
Styrelseordförande

Peggy Bruzelius  
Styrelseledamot

C. Ashley Heppenstall  
Styrelseledamot

William Lundin  
Styrelseledamot

Jakob Thomasen  
Styrelseledamot

Daniel Fitzgerald  
Vd

## Koncernens resultaträkning

MEUR	Not	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
Intäkter		28,0	8,4	13,8	11,3
Övriga intäkter		0,4	–	–	–
Verksamhetskostnader		-12,6	-3,2	-3,5	-3,0
Administrationskostnader		-18,2	-4,6	-16,7	-4,7
Avskrivningar		-11,9	-3,5	-3,5	-2,9
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	2	-2,7	-1,5	10,9	2,8
<b>Rörelseresultat</b>		<b>-17,0</b>	<b>-4,4</b>	1,0	3,5
Finansiella intäkter	3	6,3	1,5	9,0	4,8
Finansiella kostnader	4	-8,4	-0,6	-9,2	-6,5
<b>Finansiella poster</b>		<b>-2,1</b>	<b>0,9</b>	-0,2	-1,7
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-19,1</b>	<b>-3,5</b>	0,8	1,8
Inkomstskatt	5	11,5	11,5	26,6	-0,9
<b>Periodens resultat från kvarvarande verksamhet</b>		<b>-7,6</b>	<b>8,0</b>	27,4	0,9
<b>Avvecklad verksamhet</b>					
Periodens resultat – Prospekterings- och produktionsverksamhet	6	–	–	12 823,3	-0,1
<b>Periodens resultat</b>		<b>-7,6</b>	<b>8,0</b>	12 850,7	0,8
Hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		-8,0	7,9	12 850,4	0,5
Innehav utan bestämmande inflytande		0,4	0,1	0,3	0,3
		-7,6	8,0	12 850,7	0,8
<b>Resultat per aktie – EUR<sup>1</sup></b>					
Från kvarvarande verksamhet		-0,03	0,03	0,10	0,00
Från avvecklad verksamhet		–	–	44,92	0,00
<b>Resultat per aktie efter utspädning – EUR<sup>1</sup></b>					
Från kvarvarande verksamhet		-0,03	0,03	0,10	0,00
Från avvecklad verksamhet		–	–	44,75	0,00

<sup>1</sup> Baserat på nettoresultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

## Koncernens rapport över totalresultat

MEUR	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
<b>Periodens resultat</b>	-7,6	8,0	12 850,7	0,8
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen:				
Valutaomräkningsdifferens	4,5	6,1	410,5	-12,7
Kassaflödessäkring	-	-	9,8	9,8
Övrigt totalresultat efter skatt	4,5	6,1	420,3	-2,9
<b>Totalresultat</b>	-3,1	14,1	13 271,0	-2,1
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	-3,6	14,3	13 270,7	-2,4
Innehav utan bestämmande inflytande	0,5	-0,2	0,3	0,3
	-3,1	14,1	13 271,0	-2,1

## Koncernens balansräkning

MEUR	Not	31 december 2023	31 december 2022	31 december 2021 <sup>1</sup>
<b>TILLGÅNGAR</b>				
<b>Anläggningstillgångar</b>				
Materiella anläggningstillgångar		295,2	235,8	27,9
Andelar i intresseföretag och joint ventures		34,0	51,5	95,9
Uppskjutna skattefordringar		39,3	27,5	–
Övriga finansiella anläggningstillgångar	10	95,5	96,8	31,0
		<b>464,0</b>	<b>411,6</b>	<b>154,8</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>				
Tillgångar som innehas för värdeöverföring till ägare		–	–	6 480,4
Övriga omsättningstillgångar		7,5	9,0	0,1
Kundfordringar	10	1,7	0,3	–
Övriga finansiella omsättningstillgångar	10	5,7	2,5	118,1
Likvida medel	10	21,8	26,9	114,8
		<b>36,7</b>	<b>38,7</b>	<b>6 713,4</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>500,7</b>	<b>450,3</b>	<b>6 868,2</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>				
<b>Eget kapital</b>				
Eget kapital hänförligt till aktieägare		353,4	359,7	-1 253,1
<b>Långfristiga skulder</b>				
Långfristiga räntebärande lån och skulder	10	114,7	28,8	–
Uppskjuten skatteskuld		15,9	16,9	–
Avsättningar		3,0	1,1	–
		<b>133,6</b>	<b>46,8</b>	<b>–</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>				
Leverantörsskulder och andra skulder	10	12,7	13,0	3,7
Kortfristiga skatteskulder		0,2	0,5	–
Avsättningar		–	2,5	–
Utdelningar		–	–	113,5
Skulder som innehas för värdeöverföring till ägare		–	–	8 004,1
Övriga kortfristiga finansiella skulder	10	0,8	27,8	–
		<b>13,7</b>	<b>43,8</b>	<b>8 121,3</b>
<b>SUMMA SKULDER</b>		<b>147,3</b>	<b>90,6</b>	<b>8 121,3</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>500,7</b>	<b>450,3</b>	<b>6 868,2</b>

<sup>1</sup> Till följd av bytet av rapporteringsvaluta från US-dollar till Euro under 2023, presenteras en ytterligare jämförelseperiod som motsvarar föregående periodens början i enlighet med IAS 1.

## Koncernens kassaflödesanalys

MEUR	Not	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>					
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet		-7,6	8,0	27,4	0,8
Periodens resultat från avvecklad verksamhet		–	–	12 823,3	-0,1
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	11	8,1	-6,4	-9 636,5	-132,1
Erhållen ränta		4,7	1,3	1,0	–
Betald ränta		-3,7	-1,7	-32,9	-1,3
Betald skatt		-0,2	-0,2	-1 422,7	–
Erhållen utdelning		13,1	–	12,2	4,9
Betald utdelning till innehav utan bestämmande inflytande		-0,3	–	–	–
Förändringar i rörelsekapital		1,4	-0,6	-310,8	-13,2
<b>Summa kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>15,5</b>	<b>0,4</b>	<b>1 461,0</b>	<b>-141,0</b>
- varav kvarvarande verksamhet		15,5	0,4	7,1	12,9
- varav avvecklad verksamhet		–	–	1 453,9	-153,9
<b>Kassaflöde från investeringar</b>					
Investeringar i olje- och gastillgångar		–	–	-281,4	–
Investeringar i projekt för förnybar energi <sup>1</sup>		-72,3	-17,8	-53,1	-5,6
Förvärv av dotterbolag, efter avdrag likvida medel		-6,7	-2,0	-102,6	-28,5
Investeringar i övriga anläggningstillgångar		-0,1	–	-0,8	–
Betalda återställningskostnader		–	–	-1,3	–
<b>Summa kassaflöde från investeringar</b>		<b>-79,1</b>	<b>-19,8</b>	<b>-439,2</b>	<b>-34,1</b>
- varav kvarvarande verksamhet		-79,1	-19,8	-154,3	-27,0
- varav avvecklad verksamhet		–	–	-284,9	-7,1
<b>Kassaflöde från finansiering</b>					
Nyttjande/återbetalning av kreditfacilitet		59,0	20,4	-598,4	-20,8
Amortering av leasingkuldens kapitalbelopp		–	–	-11,6	–
Försäljning av egna aktier		–	–	54,2	–
Betalda utdelningar		–	–	-277,4	–
Betalda finansieringsutgifter		-1,3	–	–	–
<b>Summa kassaflöde från finansiering</b>		<b>57,7</b>	<b>20,4</b>	<b>-833,2</b>	<b>-20,8</b>
- varav kvarvarande verksamhet		57,7	20,4	-261,8	-20,8
- varav avvecklad verksamhet		–	–	-571,4	–
<b>Förändring av likvida medel</b>					
Likvida medel vid periodens början		26,9	19,9	399,2	64,1
Valutakursdifferenser i likvida medel		0,8	0,9	95,8	4,8
Förändring i konsolidering – prospekterings- och produktionsverksamheten		–	–	-656,7	153,9
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>		<b>21,8</b>	<b>21,8</b>	<b>26,9</b>	<b>26,9</b>
- varav kvarvarande verksamhet		21,8	21,8	26,9	26,9
- varav avvecklad verksamhet		–	–	–	–

<sup>1</sup> Inkluderar förvärv av förnybara energitillgångar och finansiering av joint ventures



## Förändringar i koncernens egna kapital

Hänförligt till moderbolagets aktieägare

MEUR	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/Övriga reserver	Balanserad vinst	Summa	Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
<b>1 januari 2022</b>	<b>0,4</b>	<b>-164,3</b>	<b>-1 089,2</b>	<b>-1 253,1</b>	–	<b>-1 253,1</b>
<b>Totalresultat</b>						
Periodens resultat	–	–	12 850,7	12 850,7	–	12 850,7
Övrigt totalresultat	–	420,3	–	420,3	–	420,3
<b>Summa totalresultat</b>	<b>–</b>	<b>420,3</b>	<b>12 850,7</b>	<b>13 271,0</b>	<b>–</b>	<b>13 271,0</b>
<b>Transaktioner med ägare</b>						
Innehav utan bestämmande inflytande i förvärvat dotterbolag	–	–	–	–	8,3	8,3
Utdelningar	–	–	-11 724,4	-11 724,4	–	-11 724,4
Försäljning av egna aktier	–	54,3	–	54,3	–	54,3
Aktierelaterade ersättningar	–	–	3,6	3,6	–	3,6
<b>Summa transaktioner med ägare</b>	<b>–</b>	<b>54,3</b>	<b>-11 720,8</b>	<b>-11 666,5</b>	<b>8,3</b>	<b>-11 658,2</b>
<b>31 december 2022</b>	<b>0,4</b>	<b>310,3</b>	<b>40,7</b>	<b>351,4</b>	<b>8,3</b>	<b>359,7</b>
<b>Totalresultat</b>						
Periodens resultat	–	–	-8,0	-8,0	0,4	-7,6
Övrigt totalresultat	–	4,6	–	4,6	-0,1	4,5
<b>Summa totalresultat</b>	<b>–</b>	<b>4,6</b>	<b>-8,0</b>	<b>-3,4</b>	<b>0,3</b>	<b>-3,1</b>
<b>Transaktioner med ägare</b>						
Innehav utan bestämmande inflytande	–	–	–	–	-5,9	-5,9
Aktierelaterade ersättningar	–	–	2,7	2,7	–	2,7
<b>Summa transaktioner med ägare</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>2,7</b>	<b>2,7</b>	<b>-5,9</b>	<b>-3,2</b>
<b>31 december 2023</b>	<b>0,4</b>	<b>314,9</b>	<b>35,4</b>	<b>350,7</b>	<b>2,7</b>	<b>353,4</b>

## Noter till koncernens finansiella rapporter

### Not 1 – Redovisningsprinciper

Koncernens delårsrapport har upprättats i enlighet med International Accounting Standards (IAS) 34 och International Financial Reporting Standards (IFRS).

Bolaget har från den 1 januari 2023 ändrat rapporteringsvaluta från US-dollar till Euro för att bättre spegla den ekonomiska miljö, i vilken bolaget bedriver sin verksamhet. Tillgångar och skulder har, för varje period, räknats om till balansdagens kurs för perioden. Intäkter och kostnader har, för varje period, räknats om till periodens genomsnittskurs och de valutakursdifferenser som följer av omräkningen har redovisats i övrigt totalresultat.

Redovisningsprinciperna som tillämpats överensstämmer i alla övriga avseenden med de som tillämpats vid upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2022.

Moderbolagets finansiella rapporter har upprättats i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige och är i enlighet med RFR 2 redovisning för juridiska personer, som getts ut av rådet för finansiell rapportering samt årsredovisningslagen (SFS 1995:1554).

Moderbolagets finansiella rapporter presenteras i svenska kronor.

### Not 2 – Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures

MEUR	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
Metsälamminkangas Wind Oy (50%)	-3,2	-1,6	7,8	3,4
Leikanger Kraft AS (50%)	0,3	-0,0	3,0	-0,6
Övriga	0,2	0,1	0,1	0,0
	<b>-2,7</b>	<b>-1,5</b>	<b>10,9</b>	<b>2,8</b>

### Not 3 – Finansiella intäkter

MEUR	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
Valutakursvinst	–	–	–	-0,7
Ränteintäkter	5,9	1,8	2,6	1,2
Övriga	0,4	-0,3	6,4	4,3
	<b>6,3</b>	<b>1,5</b>	<b>9,0</b>	<b>4,8</b>

### Not 4 – Finansiella kostnader

MEUR	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
Valutakursförlust	2,6	-1,4	1,6	1,6
Räntekostnad	4,8	1,7	0,7	0,5
Övriga	1,0	0,3	6,9	4,4
	<b>8,4</b>	<b>0,6</b>	<b>9,2</b>	<b>6,5</b>

### Not 5 – Inkomstskatt

MEUR	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
Aktuell skatt	-0,2	0,0	-0,1	-0,1
Uppskjuten skatt	11,7	11,5	26,7	-0,8
	<b>11,5</b>	<b>11,5</b>	<b>26,6</b>	<b>-0,9</b>

## Noter till koncernens finansiella rapporter

### Not 6 – Avvecklad verksamhet – Prospekterings- och produktionsverksamhet

Den 21 december 2021 meddelades att bolaget ingått ett avtal med Aker BP, enligt vilket Aker BP skulle absorbera prospekterings- och produktionsverksamheten genom en gränsöverskridande fusion i enlighet med norsk och svensk rätt. Innan fusionen slutfördes skulle aktierna i bolaget som innehar bolagets prospekterings- och produktionsverksamhet att delas ut till bolagets aktieägare, vilket skedde den 29 juni 2022. Resultatet från prospekterings- och produktionsverksamheten inkluderas i de finansiella rapporterna fram till den 29 juni 2022 och redovisas i jämförelseperioden som avvecklad verksamhet.

De finansiella resultaten från den avvecklade verksamheten och vinst på utdelning av prospekterings- och produktionsverksamheten under 2022 framgår i detalj av de finansiella rapporterna för 2022.

### Not 7 – Transaktioner med närstående

Orrön Energy identifierar följande närstående parter: intresseföretag, gemensamt kontrollerade enheter, ledande personer med nyckelställning och medlemmar av deras nära familj eller andra enheter, vilka kontrolleras direkt eller indirekt av ledande personer med nyckelställning eller deras familj eller av någon annan individ som kontrollerar eller har gemensam kontroll eller väsentligt inflytande över enheten.

Koncernen har inte ingått några väsentliga avtal med närstående parter.

### Not 8 – Risker och riskhantering

Orrön Energys verksamhet påverkas av förändringar i energipriser, vilka i sin tur påverkas av makroekonomiska faktorer och geopolitiska förutsättningar. Bolagets verksamhet har en inverkan på den omgivande miljön och operativa processer är förknippade med arbetsmiljörisker.

Risker och riskhantering avseende finansiella, operativa och strategiska risker beskrivs i års- och hållbarhetsrapporten för 2022 på sidorna 16–17 och är i allt väsentligt oförändrade. Ytterligare information om finansiella risker och information om Orrön Energys riskhantering, inklusive risker hänförliga till likviditet, kredit och marknadsförhållanden framgår av not 9 i koncernens finansiella rapporter i årsredovisningen för 2022.

Orrön Energy genomför riskbedömningar på alla nivåer inom bolaget för att kontinuerligt identifiera, förstå och hantera hot och möjligheter som påverkar verksamheten. Detta gör att bolaget kan fatta välgrundade beslut och prioritera kontrollaktiviteter och resurser i syfte att effektivt möta såväl potentiella hot som möjligheter.

### Not 9 – Rörelseförvärv

#### Siral

Under 2022 förvärvade Orrön Energy 100 procent av det utestående aktiekapitalet i Siral Förvaltning AB och erhöll kontroll över bolaget den 1 december 2022. Detta förvärv tillförde en förväntad årlig elproduktion om 44 GWh, och 15 MW installerad kapacitet, varav 90 procent i prisområde SE3 och SE4. Köpeskillingen uppgick till 8,6 MEUR. Värderingen till verkligt värde resulterade i ett övervärde om 4,6 MEUR, vilket har allokerats till materiella anläggningstillgångar, och ingen goodwill redovisades. Beloppen har omräknats från SEK till EUR till balansdagens kurs den 30 november 2022.

#### Orrön Energy Sweden

Under 2022 förvärvade Orrön Energy 96,5 procent av det utestående aktiekapitalet i Slitevind AB (publ), därefter namnändrat till Orrön Energy Sweden AB, och erhöll kontroll över bolaget den 31 augusti 2022. De återstående aktierna har förvärvats under 2023.

Detaljer om köpeskillingen, och nettotillgångarna som förvärvats beskrivs nedan:

Köpeskillning MEUR	% av aktier	Pris per aktie		Antal aktier	Värde MEUR
		SEK			
Steg 1 – Ägarandel 31 augusti 2022	91,0%	125		6 476 654	75,8
Steg 2 – Ägarandel 13 september 2022	5,5%	125		388 694	4,5
Steg 3 – Tvåångsinlösenförfarande	3,5%	125		249 102	2,9
	100,0%			7 114 450	83,3

## Noter till koncernens finansiella rapporter

Tillgångar och skulder som redovisas med anledning av förvärvet beskrivs nedan:

Tillgångar och skulder	Verkligt värde <sup>1</sup> MEUR
<b>Anläggningstillgångar</b>	
Materiella anläggningstillgångar	144,1
Andelar i intresseföretag och joint ventures	10,6
Övriga finansiella anläggningstillgångar	0,7
	<b>155,4</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>	
Övriga omsättningstillgångar	1,8
Kundfordringar	0,4
Uppskjutna skattefordringar	1,6
Övriga finansiella omsättningstillgångar	0,6
Likvida medel	1,4
	<b>5,8</b>
<b>Långfristiga skulder</b>	
Långfristiga räntebärande lån och skulder	-43,0
Uppskjuten skatteskuld	-15,9
Avsättningar	-0,7
	<b>-59,6</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>	
Leverantörsskulder och andra skulder	-1,2
Övriga kortfristiga finansiella skulder	-12,4
	<b>-13,6</b>
<b>Identifierbara tillgångar som förvärvats</b>	88,0
Minus innehav utan bestämmande inflytande	-4,7
<b>Förvärvade nettotillgångar</b>	<b>83,3</b>

<sup>1</sup>Omräknat från SEK till EUR till balansdagens kurs den 31 augusti 2022.

### Förvärvade fordringar

Det verkliga värdet av de förvärvade fordringarna uppgick till 0,4 MEUR, vilket motsvarar det bokförda värdet.

### Intäkter och resultat

Den förvärvade verksamheten kommer att bidra betydande till koncernens resultat och representerar merparten av koncernens intäkter vid slutet av 2022.

### Köpeskilling – Utgående kassaflöde, efter avdrag för likvida medel

MEUR	
Köpeskilling	83,3
Minus förvärvade likvida medel	-1,4
<b>Netto kassaflöde för investeringar</b>	<b>81,9</b>

# Noter till koncernens finansiella rapporter

## Not 10 – Finansiella instrument

Koncernen har följande finansiella instrument:

MEUR	Nivå	31 december 2023	31 december 2022
<b>Finansiella tillgångar</b>			
<b>Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Övriga finansiella anläggningstillgångar		95,5	96,8
Kundfordringar		1,7	0,3
Övriga finansiella omsättningstillgångar <sup>1</sup>		5,7	2,5
Likvida medel		21,8	26,9
		124,7	126,5
<b>Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
Övriga finansiella omsättningstillgångar <sup>1</sup> - Finansiella derivatinstrument	2	–	–
		–	–
<b>Finansiella skulder</b>			
<b>Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde</b>			
Långfristiga räntebärande lån och skulder		114,7	28,8
Leverantörsskulder och andra skulder		12,7	13,0
Övriga kortfristiga finansiella skulder		0,8	27,5
		128,2	69,3
<b>Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen</b>			
Övriga kortfristiga finansiella skulder - Finansiella derivatinstrument	2	–	0,3
		–	0,3

<sup>1</sup> Övriga finansiella omsättningstillgångar i balansräkningen delas i denna tabell upp mellan finansiella tillgångar värderade till upplupet anskaffningsvärde och finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen

De finansiella tillgångarnas och skuldernas karaktär är i allt väsentligt densamma som den 31 december 2022. Redovisade värden och verkliga värden bedöms i allt väsentligt överensstämma med varandra.

För finansiella instrument värderade till verkligt värde i balansräkningen, används följande värderingshierarki:

- Nivå 1: baserad på noterade priser på aktiva marknader;
- Nivå 2: baserad på andra ingångsdata än noterade priser som i nivå 1, som är antingen direkt eller indirekt observerbara;
- Nivå 3: baserad på ingångsdata som inte baserar sig på observerbara marknadsdata.

## Not 11 - Kompletterande information till kassaflödesanalysen

Koncernens kassaflödesanalys är framtagen enligt indirekt metod.

Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	2023		2022	
	1 jan 2023-31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023-31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022-31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022-31 dec 2022 3 månader
MEUR				
Vinst på utdelning av prospekterings- och produktions-verksamheten	–	–	-12 516,9	–
Prospekteringskostnader	–	–	23,5	–
Avskrivningar och nedskrivningar	11,9	3,5	3,5	2,9
Aktuell skatt	0,2	0,0	2 255,1	–
Uppskjuten skatt	-11,6	-11,4	295,3	-27,1
Långsiktiga incitamentsprogram	2,3	0,7	10,8	1,2
Valutakursvinster/förluster	1,3	-1,7	312,1	-111,0
Ränteintäkter	-5,9	-1,8	-2,6	-1,2
Räntekostnader	5,5	2,2	25,8	0,8
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	–	–	4,5	0,1
Icke-effektiva räntesäkringskontrakt	–	–	-52,2	–
Resultat från andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	2,7	1,5	–	–
Övriga	1,7	0,6	4,6	2,2
	<b>8,1</b>	<b>-6,4</b>	<b>-9 636,5</b>	<b>-132,1</b>

## Moderbolagets resultaträkning

MSEK	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
<b>Intäkter</b>	41,9	14,8	13,4	2,7
Administrationskostnader	-192,5	-51,1	-200,0	-42,4
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-150,6</b>	<b>-36,3</b>	-186,6	-39,7
Finansiella intäkter	186,3	0,1	10,9	-12,2
Finansiella kostnader	-5,4	-1,0	-720,7	0,6
<b>Finansiella poster</b>	<b>180,9</b>	<b>-0,9</b>	-709,8	-11,6
<b>Resultat före skatt</b>	<b>30,3</b>	<b>-37,2</b>	-896,4	-51,3
Inkomstskatt	130,0	130,0	306,0	-
<b>Periodens resultat</b>	<b>160,3</b>	<b>92,8</b>	-590,4	-51,3

## Moderbolagets rapport över totalresultat

MSEK	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
<b>Periodens resultat</b>	160,3	92,8	-590,4	-51,3
Övrigt totalresultat	-	-	-	-
<b>Totalresultat</b>	<b>160,3</b>	<b>92,8</b>	-590,4	-51,3
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	160,3	92,8	-590,4	-51,3

## Moderbolagets balansräkning

MSEK	31 december 2023	31 december 2022
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Aktier i dotterbolag	3 780,8	3 780,8
Övriga materiella anläggningstillgångar	0,1	0,3
Uppskjutna skattefordringar	436,0	306,0
	<b>4 216,9</b>	<b>4 087,1</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Fordringar	5,9	17,8
Likvida medel	111,5	24,6
	<b>117,4</b>	<b>42,4</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>4 334,3</b>	<b>4 129,5</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	<b>4 243,2</b>	4 078,0
<b>Långfristiga skulder</b>		
Avsättningar	–	1,3
Räntebärande lån och skulder	39,5	–
	<b>39,5</b>	<b>1,3</b>
<b>Kortfristiga skulder</b>		
Övriga skulder	51,6	50,2
	<b>51,6</b>	<b>50,2</b>
<b>SUMMA SKULDER</b>	<b>91,1</b>	<b>51,5</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>4 334,3</b>	<b>4 129,5</b>

## Moderbolagets kassaflödesanalys

MSEK	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>				
Periodens resultat	160,3	92,8	-590,4	-51,3
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	-254,1	-128,6	-312,6	13,9
Förändringar i rörelsekapital	24,8	7,0	2 989,7	-104,4
<b>Summa kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>-69,0</b>	<b>-28,8</b>	2 086,7	-141,8
<b>Kassaflöde från investeringar</b>				
Investeringar i dotterbolag	–	–	-0,5	–
Erhållen utdelning	127,9	–	–	–
<b>Summa kassaflöde från investeringar</b>	<b>127,9</b>	<b>–</b>	-0,5	–
<b>Kassaflöde från finansiering</b>				
Nyttjande/återbetalning av lån	28,0	38,2	–	–
Utbetalning av utdelningar	–	–	-2 672,1	–
Försäljning av egna aktier	–	–	583,8	–
<b>Summa kassaflöde från finansiering</b>	<b>28,0</b>	<b>38,2</b>	-2 088,3	–
Förändringar i likvida medel	86,9	9,4	-2,1	-141,8
Likvida medel vid periodens början	24,6	102,1	44,3	206,0
Valutakursdifferenser i likvida medel	–	–	-17,6	-39,6
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>	<b>111,5</b>	<b>111,5</b>	24,6	24,6



## Förändringar i moderbolagets egna kapital

MSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Reserv-fond	Övriga reserver	Balanserad vinst	Utdelningar	
1 januari 2022	3,5	861,3	6 599,0	60 628,9	-4 467,2	63 625,5
<b>Överföring av utdelningar från föregående år</b>	-	-	-	<b>-4 467,2</b>	<b>4 467,2</b>	-
<b>Totalresultat</b>	-	-	-	<b>-590,4</b>	-	<b>-590,4</b>
<b>Transaktioner med ägare</b>						
Utdelningar	-	-	-	-	-59 542,8	-59 542,8
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	2,0	-	2,0
Överlåtelse av egna aktier till anställda	-	-	583,7	-	-	583,7
<b>Summa transaktioner med ägare</b>	-	-	<b>583,7</b>	<b>2,0</b>	<b>-59 542,8</b>	<b>-58 957,1</b>
<b>31 december 2022</b>	<b>3,5</b>	<b>861,3</b>	<b>7 182,7</b>	<b>55 573,3</b>	<b>-59 542,8</b>	<b>4 078,0</b>
<b>Överföring av utdelningar från föregående år</b>	-	-	-	<b>-59 542,8</b>	<b>59 542,8</b>	-
<b>Totalresultat</b>	-	-	-	<b>160,3</b>	-	<b>160,3</b>
<b>Transaktioner med ägare</b>						
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	4,9	-	4,9
<b>Summa transaktioner med ägare</b>	-	-	-	<b>4,9</b>	-	<b>4,9</b>
<b>31 december 2023</b>	<b>3,5</b>	<b>861,3</b>	<b>7 182,7</b>	<b>-3 804,3</b>	-	<b>4 243,2</b>

## Finansiella nyckeltal

De alternativa nyckeltal som presenteras i denna delårsrapport används internt av ledningen, tillsammans med nyckeltal som beräknas i enlighet med IFRS, för att bedöma verksamhetens resultat och används som beslutsunderlag för verksamhetens framtida inriktning. Koncernen anser att dessa alternativa nyckeltal, när de tillhandahålls tillsammans med nyckeltal enligt IFRS, bidrar med användbar information för investerare.

Utöver de finansiella rapporterna, som konsolideras i enlighet med IFRS, tillhandahåller koncernen proportionell finansiell rapportering som utgör del av koncernens alternativa resultatmått. Proportionell finansiell rapportering överensstämmer med koncernens interna rapportering till ledningen, som ligger till grund för analys och beslutsfattande.

Proportionella finansiella resultat speglar Orrön Energys proportionella andel av de bolag som koncernen äger.

Detta skiljer sig från den konsoliderade finansiella rapporteringen under IFRS, där resultaten från de bolag som koncernen äger till 50 procent eller mindre inte konsolideras fullt ut, utan redovisas på en rad i resultaträkningen som andel i resultat från joint ventures. Alla bolag som koncernen äger till mer än 50 procent konsolideras fullt ut i de finansiella rapporterna, i enlighet med IFRS.

Avstämningar av relevanta alternativa nyckeltal finns på följande sida. Beskrivning av de nyckeltalen finns nedan under sektionen Definitioner av nyckeltal.

Finansiella data (Kvarvarande verksamhet) MEUR	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
<b>Konsoliderade resultat</b>				
Intäkter	28,0	8,4	13,8	11,3
EBITDA	-5,1	-0,9	4,5	6,4
Rörelseresultat (EBIT)	-17,0	-4,4	1,0	3,5
Resultat för perioden	-7,6	8,0	27,4	0,9
Nettokassa (-)/Nettoskuld (+)	93,7	93,7	29,7	29,7
<b>Proportionella resultat</b>				
Elproduktion (GWh)	765	226	335	168
Genomsnittligt elpris per MWh - EUR	47	43	120	88
Intäkter	36,2	9,6	40,0	14,5
EBITDA	5,3	1,3	20,7	9,2
Rörelseresultat (EBIT)	-11,0	-3,2	14,7	6,2
Nettokassa (-)/Nettoskuld (+)	92,4	92,4	12,4	12,4

## Finansiella nyckeltal

Nyckeltal per aktie	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
EUR				
Resultat per aktie	-0,03	0,03	0,10	0,00
Resultat per aktie efter utspädning	-0,03	0,03	0,10	0,00
EBITDA per aktie	-0,02	0,00	0,02	0,02
EBITDA per aktie efter utspädning	-0,02	0,00	0,02	0,02
Antal utställda aktier vid periodens slut	285 924 614	285 924 614	285 924 614	285 924 614
Antal aktier i cirkulation vid periodens slut	285 924 614	285 924 614	285 924 614	285 924 614
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut	285 924 614	285 924 614	285 458 805	285 924 614
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut efter utspädning	288 526 711	289 585 628	286 567 833	287 033 642
<b>Börskurs</b>				
Börskurs vid periodens slut i SEK	7,96	7,96	22,46	22,46
Börskurs vid periodens slut i EUR <sup>1</sup>	0,72	0,72	2,02	2,02
<b>Nyckeltal</b>				
Räntabilitet på eget kapital (%)	-2	2	8	0
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	-4	-1	0	0
Soliditet (%)	71	71	80	80

<sup>1</sup>Börskursen vid periodens slut i EUR beräknas utifrån börskursen i SEK och växelkursen mellan SEK och EUR på balansdagen

EBITDA – Konsoliderade resultat MEUR	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
Rörelseresultat (EBIT)	-17,0	-4,4	1,0	3,5
Plus: Avskrivningar	11,9	3,5	3,5	2,9
	<b>-5,1</b>	<b>0,9</b>	4,5	6,4

Nettokassa/ Nettoskuld – Konsoliderade resultat MEUR	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
Långfristiga räntebärande lån och skulder	114,7	114,7	28,8	28,8
Kortfristiga räntebärande lån och skulder	0,8	0,8	27,8	27,8
Minus: Likvida medel	-21,8	-21,8	-26,9	-26,9
	<b>93,7</b>	<b>93,7</b>	29,7	29,7

EBITDA – Proportionella resultat MEUR	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
Rörelseresultat	-11,0	-3,2	14,7	6,2
Plus: Avskrivningar	16,3	4,5	6,0	3,0
	<b>5,3</b>	<b>1,3</b>	20,7	9,2

## Finansiella nyckeltal

Nettokassa / Nettoskuld – Proportionella resultat MEUR	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader	1 okt 2023- 31 dec 2023 3 månader	1 jan 2022- 31 dec 2022 12 månader	1 okt 2022- 31 dec 2022 3 månader
Nettokassa/Nettoskuld – Konsoliderade resultat	93,7	93,7	29,7	29,7
Minus: Likvida medel från intresseföretag och joint ventures	-3,5	-3,5	-17,3	-17,3
Plus: Räntebärande externa lån och skulder från intresseföretag och joint ventures	2,2	2,2	–	–
	<b>92,4</b>	<b>92,4</b>	12,4	12,4

### Brygga från proportionella till konsoliderade resultat

1 jan – 31 dec 2023 – 12 månader MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag <sup>1</sup>	Eliminering av kapitalandelsmetod konsoliderade bolag <sup>2</sup>	Konsoliderade resultat
Intäkter	36,2	3,6	-11,8	28,0
Övriga intäkter	0,8	0,0	-0,4	0,4
Verksamhetskostnader	-13,5	-3,1	4,0	-12,6
Administrativa kostnader	-18,2	–	–	-18,2
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	–	–	-2,7	-2,7
<b>EBITDA</b>	<b>5,3</b>	<b>0,5</b>	<b>-10,9</b>	<b>-5,1</b>
Avskrivningar	-16,3	-0,1	4,5	-11,9
<b>Rörelseresultat (EBIT)</b>	<b>-11,0</b>	<b>0,4</b>	<b>-6,4</b>	<b>-17,0</b>
Finansiella poster	-7,9	0,2	5,6	-2,1
Skatt	10,9	-0,2	0,8	11,5
<b>Resultat</b>	<b>-8,0</b>	<b>0,4</b>	<b>0,0</b>	<b>-7,6</b>
<i>Hänförligt till:</i>				
Moderbolagets aktieägare	-8,0	–	–	-8,0
Innehav utan bestämmande inflytande	–	0,4	–	0,4

<sup>1</sup> Kvarvarande ägarandel från proportionella resultat i fullt konsoliderade dotterbolag, i vilka Orrön Energy inte äger 100 procent.

<sup>2</sup> Eliminering av proportionella resultat från bolag som konsolideras i enlighet med kapitalandelsmetoden, justerat för Orrön Energys andel i periodens resultat.

1 okt – 31 dec 2023 – 3 månader MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag <sup>1</sup>	Eliminering av kapitalandelsmetod konsoliderade bolag <sup>2</sup>	Konsoliderade resultat
Intäkter	9,6	0,9	-2,1	8,4
Övriga intäkter	0,0	0,0	0,0	0,0
Verksamhetskostnader	-3,7	-0,7	1,2	-3,2
Administrativa kostnader	-4,6	–	0,0	-4,6
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	–	–	-1,5	-1,5
<b>EBITDA</b>	<b>1,3</b>	<b>0,2</b>	<b>-2,4</b>	<b>-0,9</b>
Avskrivningar	-4,5	-0,1	1,1	-3,5
<b>Rörelseresultat (EBIT)</b>	<b>-3,2</b>	<b>0,1</b>	<b>-1,3</b>	<b>-4,4</b>
Finansiella poster	-0,5	-0,1	1,5	0,9
Skatt	11,6	0,1	-0,2	11,5
<b>Resultat</b>	<b>7,9</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>	<b>8,0</b>
<i>Hänförligt till:</i>				
Moderbolagets aktieägare	7,9	–	–	7,9
Innehav utan bestämmande inflytande	–	0,1	–	0,1

<sup>1</sup> Kvarvarande ägarandel från proportionella resultat i fullt konsoliderade dotterbolag, i vilka Orrön Energy inte äger 100 procent.

<sup>2</sup> Eliminering av proportionella resultat från bolag som konsolideras i enlighet med kapitalandelsmetoden, justerat för Orrön Energys andel i periodens resultat.

## Definitioner av nyckeltal

**Resultat per aktie:** Resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

**Resultat per aktie efter utspädning:** Resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter att utspädningseffekten tagits i beaktan.

**EBIT (Earnings Before Interest and Tax):** Rörelseresultat.

**EBITDA (Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortisation):** Rörelseresultat före avskrivningar.

**Soliditet:** Totalt eget kapital dividerat med balansomslutningen.

**Nettokassa / Nettoskuld – Konsoliderad:** Räntebärande lån och skulder minus likvida medel.

**Nettokassa / Nettoskuld – Proportionell:** Nettokassa/Nettoskuld för konsoliderade resultat minus likvida medel från intresseföretag och joint ventures, plus räntebärande externa lån från intresseföretag och joint ventures.

**Räntabilitet på eget kapital:** Resultat efter skatt dividerat med genomsnittligt eget kapital.

**Räntabilitet på sysselsatt kapital:** Resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital (genomsnittet av balansomslutningen minus kortfristiga skulder).

**Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden:** Antal aktier vid periodens början med förändringar i antalet aktier vägt över tiden för den del av perioden de är utestående.

**Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter utspädning:** Antal aktier vid periodens början med förändringar i antalet aktier vägt över tiden för den del av perioden de är utestående efter att utspädningseffekten tagits i beaktan.

### Definitioner och förkortningar

CHF	Schweiziska franc
EUR	Euro
GBP	Brittiska pund
NOK	Norska kronor
SEK	Svenska kronor
USD	US-dollar
TSEK	Tusen SEK
TUSD	Tusen USD
MEUR	Miljoner EUR
MSEK	Miljoner SEK
MEUR	Miljoner USD
BUSD	Miljarder USD

### Industrirelaterade förkortningar

GWh	Gigawattimmar
MWh	Megawattimmar

## Finansiell information

Daniel Fitzgerald, vd och Espen Hennie, CFO kommenterar rapporten för det fjärde kvartalet 2023.

Lyssna till Daniel Fitzgerald, vd och Espen Hennie, CFO som kommenterar rapporten och den senaste tidens utveckling inom Orrön Energy och presenterar den framtida tillväxtstrategin tillsammans med medlemmar från bolagsledningen vid bolagets kapitalmarknadsdag den 14 februari 2024 kl 14.00. Kapitalmarknadsdagen kommer att webbsändas och presentationen kommer att åtföljas av möjlighet att ställa frågor.

Följ presentationen live genom nedan länk:

<https://ir.financialhearings.com/orron-energy-cmd-2024/register>

### Finansiell kalender

- Års- och hållbarhetsrapporten 2023 17 april 2024
- Rapporten för tremånadersperioden 2024 14 maj 2024
- Rapporten för sexmånadersperioden 2024 8 augusti 2024

Årsstämman kommer att hållas den 15 maj 2024 i Stockholm.

### Kontakter

#### Robert Eriksson

Director Corporate Affairs and Investor Relations

Tel: +46 701 11 26 15

robert.eriksson@orron.com

#### Jenny Sandström

Communications Lead

Tel: +41 79 431 63 68

jenny.sandstrom@orron.com

*Denna information är sådan information som Orrön Energy AB är skyldigt att offentliggöra enligt lag (2007:528) om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 14 februari 2024 kl. 07.30.*

### Framåtriktade uttalanden

Uttalanden i denna rapport som rör framtida förhållanden eller omständigheter, inklusive information om framtida resultat, tillväxt och andra utvecklingsprognoser utgör framåtriktade uttalanden. Framåtriktade uttalanden kan exempelvis kännetecknas av att de innehåller ord som "förutses", "tros", "förväntas", "avses", "planeras", "ämnas", "eftersträvas", "kommer" eller "kan" eller liknande uttryck. Framåtriktade uttalanden är till sin natur förknippade med risker och osäkerhetsmoment eftersom de avser förhållanden och är beroende av omständigheter som inträffar i framtiden. Till följd av ett flertal faktorer, vilka flera ligger utom bolagets kontroll, kan framtida förhållanden komma att avsevärt avvika från vad som har uttryckts eller antytts i framåtriktade uttalanden. Alla framåtriktade uttalanden i detta pressmeddelande gäller endast per dagen då uttalandet lämnades och bolaget har ingen skyldighet (och åtar sig ingen skyldighet) att uppdatera eller ändra något sådant uttalande till följd av ny information, framtida händelser eller andra förhållanden.



Huvudkontor  
Orrön Energy AB (publ)  
Hovslagargatan 5  
SE-111 48 Stockholm, Sweden  
T +46-8-440 54 50  
W [orron.com](http://orron.com)