

Q1

Delårsrapport för

TREMÅNADERSPERIODEN

som avslutades den 31 mars 2024

Orrön Energy AB (publ)

organisationsnummer 556610-8055



Sammanfattning

- Elproduktionen uppgick till 274 GWh under det första kvartalet, vilket är den högsta produktionen i bolagets historia för ett kvartal.
- Bolaget avyttrade sin 50-procentiga ägarandel i vattenkraftverket Leikanger i april 2024, vilket var en tillgång som inte utgjorde bolagets kärnverksamhet. Transaktionen inbringade 53 MEUR, vilket påvisar det värde som finns i bolagets underliggande tillgångsbas och frigör kapital för att investera i möjligheter med högre avkastning.
- I januari 2024 förvärvade bolaget en portfölj av vind- och batteriprojekt för utveckling i Finland, med installerad kapacitet om upp till 180 MW. Tillgång till mark har säkrats för alla turbiner och den första tillståndsprocessen påbörjades under det första kvartalet.
- Bolaget fortsatte att vidareutveckla portföljen av egenutvecklade projekt, och har säkrat markrättigheter för de första 500 MW batteri- och solenergiprojekten i Tyskland, samt avancerat arbetet med förhandstudier inför tillståndsprocessen i Tyskland och Storbritannien.

Konsoliderade resultat – 3 månader

- Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 3,0 MEUR.

Proportionella resultat – 3 månader

- Realiserat elpris uppgick till 49 EUR per MWh, vilket resulterade i en proportionell EBITDA om 5,1 MEUR.
- Proportionell nettoskuld om 91,2 MEUR, med betydande likviditetsutrymme från bolagets revolverande kreditfacilitet om 190 MEUR.
- Bolaget utökade sitt likviditetsutrymme med 30 MEUR genom försäljningen vattenkraftverket Leikanger, som genomfördes i april 2024.

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 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Konsoliderade resultat			
Intäkter	12,3	11,4	28,0
EBITDA	3,1	4,6	-5,1
Rörelseresultat (EBIT)	-1,0	1,6	-17,0
Resultat	-2,6	0,0	-7,6
Resultat per aktie – EUR	-0,01	0,00	-0,03
Resultat per aktie efter utspädning – EUR	-0,01	0,00	-0,03
Proportionella resultat¹			
Elproduktion (GWh)	274	214	765
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	49	66	47
Intäkter	13,5	14,0	36,2
EBITDA	5,1	6,7	5,3
Rörelseresultat (EBIT)	0,0	2,6	-11,0

¹Proportionella 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, tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2024. 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.

I januari omklassificerades investeringen i Leikanger kraft från andelar i intresseföretag och joint ventures till tillgång som innehas för försäljning och påverkar inte de finansiella och operativa resultaten för rapporteringsperioden.

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 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

Vi fortsatte att leverera i linje med vår strategi under det första kvartalet 2024 som innebar ökade intäkter till följd av såväl goda operativa resultat som högre elpriser. Vi uppnådde en elproduktion om 274 GWh, vilken var bolagets högsta för ett kvartal och detta trots att Leikanger har exkluderats till följd av att innehavet omklassificerats från andelar i intresseföretag och joint ventures till tillgång som innehas för försäljning. Den höga produktionen var ett resultat av att våra anläggningar har haft en bra drifttillgänglighet och att vi har haft Karskriv i full drift under hela kvartalet. Det gläder mig särskilt att Karskriv har haft en hög tillgänglighet under de första månaderna i drift, och det är tydligt att detta är tillgång som kommer att fortsätta bidra med betydande kassaflöde till verksamheten under lång tid. Vårt realiserade elpris uppgick till nästan 50 EUR per MWh för kvartalet, med högre prisnivåer i början av kvartalet, följt av lägre elpriser i mars i takt med att efterfrågan på energi minskade samtidigt som Europa fyllde sina gaslager mot slutet av vintern.

I april tillkännagav vi försäljningen av vattenkraftverket Leikanger och försäljningspriset är ett tydligt kvitto på det underliggande värdet i vår tillgångsbas och hur attraktiva våra tillgångar är för externa köpare. Det visar även på den diskrepans som finns mellan vår aktiekurs och värdet på våra tillgångar. Vi har alltid haft fokus på att försöka finna bästa vägen till värdeskapande och genom denna försäljning har betydande värden realiserats från en tillgång som inte utgör bolagets kärnverksamhet till ett attraktivt pris, vilket gör att vi kan frigöra kapital och återinvestera i nya projekt med högre avkastning. Det fria kassaflödet från Leikanger uppskattas uppgå till cirka 2,5 MEUR för 2024 (med antagande om realiserat elpris om cirka 50 EUR per MWh) och försäljningspriset om 53 MEUR motsvarar mer än 20 år av odiskonterat fritt kassaflöde från tillgången. Intäkterna från försäljningen stärker vår balansräkning, ökar vår finansiella kapacitet att finansiera tillväxt och gör det möjligt att skapa mer värde för våra aktieägare på lång sikt. Till följd av försäljningen av Leikanger har vi reducerat vår uppskattade årliga elproduktion för 2024 från 1 100 GWh till 1 000 GWh.

Vidareutvecklar vår utvecklingsportfölj

Under kvartalet fortsatte vi att vidareutveckla våra egenutvecklade projekt inom landbaserad vindkraft, solenergi och batterilagring, och utökade vår svenska portfölj med fler projekt i tidig fas. I slutet av det första kvartalet hade bolaget erhållit bygglov för batterilagringsprojekt i Sverige om 37 MW. Vi förvärvade även en projektportfölj i Finland, där markrättigheter har säkrats och tillståndsprocessen redan påbörjats för det största projektet. Våra utvecklingsteam fortsätter att lägga grunden för framtida tillväxt. Vi har sedan tidigare säkrat elnätsanslutningar om 30 GW i Storbritannien, och vi har nu även säkrat markrättigheter för flera projekt i både Storbritannien och Tyskland. Med hänsyn till hur sällsynta projekt av den här storleken är i dessa länder, och den låga kostnadsbasen för att nå break-even i vår landbaserade portfölj, förväntar jag mig att dessa projekt kommer att leverera betydande värde för bolaget, i takt med att vi säljer projekt vid avgörande projektmilstolpar.

Elproduktion och finansiella resultat

Vi levererade i linje med vår kostnadsprognos och uppnådde proportionella intäkter om 13,5 MEUR, proportionell EBITDA om 5,1 MEUR, och avslutade perioden med en proportionell nettoskuld om 91,2 MEUR. I början av 2024 utökade vi vår revolverande kreditfacilitet från 150 MEUR till 190 MEUR. Försäljningen av Leikanger slutfördes i början av maj och till följd av detta reducerades vår kreditfacilitet till 170 MEUR. Detta tillsammans med försäljningsbeloppet om 53 MEUR ökar vårt likviditetsutrymme med över 30 MEUR, till sammanlagt 130 MEUR, vilket ger oss betydande utrymme för att finansiera förvärv och tillväxt.

Stark start på året

Vi levererade bolagets högsta kvartalsproduktion någonsin och goda finansiella resultat för kvartalet, dessutom har vi gjort bra framsteg i våra utvecklingsprojekt. Vårt fokus att skapa långsiktiga värden för våra aktieägare förblir oförändrat och försäljningen av Leikanger är ett perfekt exempel på hur vi uppnår detta värdeskapande, vilket möjliggör att vi kan återinvestera i möjligheter med högre avkastning. Vi kommer att fortsätta att vidareutveckla och skapa tillväxt i vår projektportfölj och öka möjligheterna till organisk tillväxt. Jag är säker på att vi kommer att kunna fortsätta att ta till vara på värdeskapande möjligheter framöver.



Vd

Verksamheten

Utsikter för elproduktion

Orrön Energys verksamhetsportfölj består av högkvalitativa, kassaflödesgenererande tillgångar för förnybar energi i Norden. Den proportionella elproduktionen för det första kvartalet uppgick till 274 GWh, vilken var i linje med förväntan och utgör bolagets högsta produktion för ett kvartal. Till följd av försäljningen av vattenkraftverket Leikanger har den uppskattade proportionella elproduktionen för 2024 justerats från 1 100 GWh till 1 000 GWh, vilket baseras på antaganden om historiskt genomsnittliga meteorologiska och operativa förhållanden.

Prognos

Bolagets prognos för 2024 förblir oförändrad, då lägre verksamhetskostnader efter försäljningen av Leikanger kompenseras av högre elnätstariffer i Sverige. Bolaget levererade i linje med prognos för rapporteringsperioden. Helårsprognosen 2024 för verksamhetskostnader ligger på 15 – 17 MEUR, där en del av verksamhetskostnaderna kommer att variera beroende på elpriser och producerade volymer. 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.

Prognos ¹	Prognos 2024	Utfall Q1 2024
Verksamhetskostnader	15–17 MEUR	4 MEUR
Administrationskostnader ²	9 MEUR	2 MEUR
Juridiska kostnader för Sudanprocessen ³	8 MEUR	2 MEUR
Investeringar	14 MEUR	2 MEUR

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

² Exkluderar ej-kassaflödespåverkande poster och kostnader relaterade till Sudanprocessen.

³ 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 274 GWh för kvartalet, vilket var i linje med förväntan.

Realiserat elpris uppgick till 49 EUR per MWh för kvartalet, varav 2 EUR per MWh var hänförligt till intäkter från försäljning av ursprungsgarantier och en positiv inverkan om 1 EUR per MWh från historiska prissäkringar kopplade till förvärvade bolag. Bolaget tilldelas och säljer ursprungsgarantier för hela bolagets elproduktion, vilka certifierar att elen har producerats från förnybara energikällor. Det viktade genomsnittliga regionala elpriset för bolagets elproduktion under kvartalet uppgick till 61 EUR per MWh och det genomsnittliga systempriset i Norden uppgick till 58 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.

Proportionella verksamhetskostnader uppgick till 4,0 MEUR för kvartalet, vilket var i linje med prognos.

Sverige

Bolaget har en diversifierad tillgångsportfölj bestående av innehav i 220 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 30 MW. En majoritet av tillgångarna är belägna i elprisområdena SE3 och SE4. Elproduktionen från den svenska portföljen var under kvartalet i linje med förväntan.

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. Karskrub bidrog med produktion under hela det första kvartalet, och hade god tillgänglighet med en produktion som var över förväntan.

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.

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.

Verksamheten

I februari 2024 inträffade en brand i en vindturbin på MLK, vilket hanterades på ett säkert sätt utan personskador eller någon väsentlig miljöpåverkan. En grundlig utredning inleddes omgående för att fastställa orsaken till branden, vilken fortfarande pågår, och brandorsaken beror troligtvis på en felaktig elektrisk koppling till avisningssystemet i vindkraftsbladet. Inspektioner har utförts och förebyggande åtgärder har satts in för alla turbiner i vindkraftsparken, som förblir i drift. Produktionsbortfallet från vindturbinen kommer att ha en mycket begränsad inverkan på bolagets elproduktion. Vindturbinen förväntas kunna repareras fullt ut och hänförliga kostnader samt ersättning för produktionsbortfall täcks av turbinleverantörens garantier.

Elproduktionen från MLK var lägre än förväntat under kvartalet. Detta främst på grund av låga vindhastigheter i mars, men också på att tillgängligheten var aningen lägre än förväntat, som ett resultat av branden och den efterföljande utredningen. Produktionsbortfall orsakat av lägre tillgänglighet täcks av turbinleverantörens garantier.

Norge

I slutet av rapporteringsperioden ägde bolaget en 50-procentig andel i Leikanger vattenkraftverk i Norge, med en kapacitet om 77 MW. I april 2024 ingick bolaget ett avtal om att sälja sin 50-procentiga andel i det bolag som innehade Leikanger vattenkraftverk till den befintliga delägaren Sognekraft Produksjon AS för ett företagsvärde om 613 MNOK, cirka 53 MEUR, med effekt från den 1 januari 2024. Försäljningen av Leikanger gör att bolaget kan frigöra kapital från en tillgång som inte utgör bolagets kärnverksamhet för att fokusera på värdeskapande förvärv och investeringsmöjligheter i den operativa verksamheten och inom egenutvecklade projekt. Till följd av transaktionen redovisas bolagets finansiella och operativa resultat för rapporteringsperioden exklusive Leikanger, som omklassificerades i balansräkningen till tillgång som innehåller för försäljning per den 1 januari 2024.

Projektportfölj

Orrön Energy har under kvartalet tagit ytterligare steg för att utveckla bolagets tillväxtplattformar i Norden, Storbritannien, Tyskland och Frankrike, och fortsatt att 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 vidareutveckla bolagets projektportfölj.

Egenutvecklade projekt

Bolaget vidareutvecklar en 40 GW portfölj av egenutvecklade projekt i tidiga stadier inom landbaserad vindkraft, solenergi och batterilagring i Norden, Storbritannien, Tyskland och Frankrike. Dessa länder har höga ambitioner vad gäller att öka den förnybara elproduktionen och utgör attraktiva marknader för projektutvecklare genom regelverk som främjar utvecklingsprojekt, höga elpriser, låg politisk och operativ risk samt ett stort intresse från investerare. Verksamheten leds av erfarna team med beprövad förmåga att initiera och bygga ut egenutvecklade projekt på dessa marknader. Projektens slutliga genomförande är avhängiga en mängd faktorer, såsom erhållande av tillstånd, uppfyllande av projektmilstolpar inom projektet och den kommersiella potentialen. Bolaget kommer att försöka realisera värde längs hela värdekedjan, beroende på då rådande marknadsförhållanden. För de största projekten, kommer bolagets strategi att vara att sälja projekt innan det medför betydande investeringskostnader.

Norden

Bolaget vidareutvecklar en rad fristående och samlokaliserade projekt i Norden, från nya projekt i tidigt stadium, till projekt med färdiga bygglov som närmar sig investeringsbeslut. Detta gör att bolaget kan främja organisk tillväxt av portföljen, optimera elproduktionen och realisera ytterligare värde från de producerande tillgångarna. Detta inkluderar projekt som syftar till att förlänga tillgångarnas operativa livslängd, s.k. re-powering, samt konsolidering av ägarandelar. De samlokaliserade projekten gör att bolaget kan optimera elnätsanslutningar, erbjuda stödtjänster och skapa nya intäktströmmar genom att installera kompletterande teknologier, som solenergi och batterilagring, vid bolagets befintliga vindkraftsparker.

I Sverige har bolaget skapat en portfölj bestående av egenutvecklade projekt inom vindkraft, solkraft och batterilagring om över 500 MW, vilka sträcker sig från projekt i tidigt stadium till projekt med erhållna tillstånd. Under det första kvartalet säkrade bolaget bygglov för ytterligare 17 MW batterilagringssystem, vilket ökar bolagets totala andel beviljade tillstånd till 37 MW i slutet av det första kvartalet 2024. Orrön Energys första fristående batterilagringssystem, Vilhelmina, med en kapacitet om 1 MW, är för närvarande under uppbyggnad och förväntas tas i drift under den andra hälften av 2024.

I Finland har bolaget förvärvat en portfölj av egenutvecklade projekt, bestående av fyra vind och batterilagringssystem med en initial installerad kapacitet om upp till 180 MW. Projekten befinner sig i tidigt stadium och bolagets målsättning är att nå byggfasen under 2027. Markrättigheter har säkrats för samtliga turbiner och tillståndsprocessen för det största projektet påbörjades under det första kvartalet.

Orrön Energy arbetar för att bolagets största vindkraftsparker, MLK och Karskrub, ska kunna erbjuda stödtjänster till elnätet. Under det första kvartalet godkändes MLK för stödtjänster av den systemansvariga myndigheten för kraftsystemet (TSO), och bolaget förväntar sig att kunna börja leverera tjänsterna under andra kvartalet. Ytterligare insatser för att kvalificera Karskrub för godkännande genomfördes under det första kvartalet och tjänsterna förväntas kunna levereras under 2024.

Verksamheten

Storbritannien, Tyskland, Frankrike

I Storbritannien, Tyskland och Frankrike vidareutvecklar Orrön Energy projektmöjligheter från bolagets portfölj av landbaserade egenutvecklade projekt inom solenergi och batterilagring. Storskaligheten i dessa projekt gör dem attraktiva för större markägare och möjliggör att bolaget kan säkra tillgång till mark längre bort från respektive transformatorstation.

I Storbritannien har bolaget säkrat en portfölj av elnätsanslutningar med en kapacitet om över 24 GW för solenergiprojekt och 12 GW för samlokaliserade batterilagringsprojekt, med förväntade anslutningsdatum mellan 2030 och 2040. Elnätsanslutningarna är belägna i områden som anses fördelaktiga för utvecklingsprojekt, baserat på undersökningar utifrån kriterier som solstrålning, kapacitet i elnätet, tillgång till mark och kartläggning av eventuella begränsningar. I Storbritannien beviljas en hög andel av sökta tillstånd och dessutom drar storskaliga projekt fördel av ökat stöd från myndigheter, eftersom de definieras som viktig nationell infrastruktur. Med redan säkrad tillgång till elnätsanslutningar, har bolaget under 2024 säkrat flera markrättigheter, och förhandlar löpande om markrättigheter för ytterligare projekt.

I Tyskland har bolaget påbörjat arbetet med att säkra tillgång till mark i utvalda områden baserat på ett antal kriterier såsom solstrålning, kapacitet i elnätet och tillgänglig mark. Sammanlagt har bolaget byggt upp en portfölj av batteri- och solenergiprojekt om cirka 3 GW. Under det första kvartalet säkrade bolaget markrättigheter för 500 MW solenergi- och batterilagringsprojekt och initierade ytterligare förhandsstudier för att nå tillståndsfasen.

I Frankrike har bolaget genomfört förhandsstudier av tillgänglig mark och övergripande elnätsanalyser. Dessutom har bolaget identifierat strategiska områden baserat på kriterier såsom solstrålning, tillgång till mark och kapacitet i elnätet, och arbete pågår för att säkra markrättigheter för de första projekten.

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

Transaktioner efter rapporteringsperiodens slut

I april 2024 ingick bolaget en överenskommelse om att sälja sin 50-procentiga andel i det bolag som innehade Leikanger vattenkraftverk till den befintliga delägaren Sognekraft Produksjon AS för ett företagsvärde om 613 MNOK, cirka 53 MEUR. Transaktionen slutfördes i början av maj 2024.

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 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 antikorrup­tion.

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 2023 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 första kvartalet inträffade en brand i en vindturbin, vilket hanterades på ett säkert sätt utan personskador eller någon väsentlig miljöpåverkan. En grundlig utredning inleddes omgående, vilken fortfarande pågår, för att fastställa orsaken till branden och förebyggande åtgärder har vidtagits. Brandorsaken beror troligtvis på en felaktig elektrisk koppling till avinsningssystemet i vindkraftsbladet. Inga rapporteringsbara incidenter med påverkan på hälsa eller säkerhet inträffade under kvartalet.

Finansiell översikt

Koncernförändringar

Inga väsentliga koncernförändringar har skett under rapporteringsperioden.

I april 2024 ingick bolaget ett avtal om att sälja sin 50-procentiga andel i det bolag som innehade Leikanger vattenkraftverk för ett företagsvärde om 613 MNOK, cirka 53 MEUR, till den befintliga delägaren Sognekraft, med effekt från den 1 januari 2024. Transaktionen slutfördes tidigt i maj 2024. I januari omklassificerades innehavet i balansräkningen, från investeringar i intressebolag och joint ventures till tillgång som innehas för försäljning. Konsoliderade och proportionella resultat för rapporteringsperioden har redovisats exklusive Leikanger vattenkraftverk eftersom resultaten som genererades ifrån den här tillgången i januari, innan omklassificeringen gjordes, inte var materiella.

Intäkter och resultat - Konsoliderat

EBITDA för rapporteringsperioden uppgick till 3,1 MEUR, jämfört med 4,6 MEUR för motsvarande period föregående år, och påverkades främst av lägre elpriser, vilket till viss del kompenseras av högre intäkter till följd av övertagandet av vindkraftsparken Karskrv för kommersiell drift i slutet av november 2023. Till följd av att bolaget har omklassificerat sin 50-procentiga andel i Leikanger vattenkraftverk från investeringar i intressebolag och joint ventures till tillgång som innehas för försäljning har bolaget inte redovisat något resultat från investeringar i intressebolag och joint ventures från innehavet under rapporteringsperioden. Det resultat som genererades i januari, innan omklassificeringen gjordes, var inte materiellt.

Verksamhetskostnader

Verksamhetskostnader uppgick till 3,9 MEUR (3,5 MEUR) för rapporteringsperioden, och påverkades främst av övertagandet av vindkraftsparken Karskrv för kommersiell drift i slutet av november 2023, vilket nu bidrar fullt ut till bolagets resultat.

Administrationskostnader

Administrationskostnader uppgick till 4,8 MEUR (4,3 MEUR) för rapporteringsperioden, varav 2,0 MEUR (1,9 MEUR) avsåg juridiska- och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen. En icke-kassaflödespåverkande kostnad om 0,8 MEUR (0,6 MEUR) hänförlig till långsiktiga incitamentsprogram har redovisats som administrationskostnader under rapporteringsperioden.

Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures

Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures uppgick till -0,6 MEUR (0,8 MEUR) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 2. Till följd av att bolaget har omklassificerat sin 50-procentiga andel i Leikanger vattenkraftverk från investeringar i intressebolag och joint ventures till tillgång som innehas för försäljning har bolaget inte redovisat något resultat från investeringar i intressebolag och joint ventures från innehavet under rapporteringsperioden. Det resultat som genererades i januari, innan omklassificeringen gjordes, var inte materiellt. Orrön Energys 50-procentiga andel i joint venture för vindkraftsparken MLK redovisade ett resultat om -0,5 MEUR (0,8 MEUR). Andel i resultat från övriga intressebolag och joint ventures uppgick till -0,1 MEUR (0,1 MEUR). Intressebolag och joint ventures konsolideras genom kapitalandelsmetoden och resultaten från dessa bolag redovisas därmed på en rad i resultaträkningen.

Finansiella poster

Finansiella intäkter uppgick till 1,6 MEUR (1,9 MEUR) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 3. Ränteintäkter om 1,6 MEUR (1,3 MEUR) avsåg lån till joint ventures. En vinst om 0,6 MEUR redovisades under samma period föregående år under övriga finansiella intäkter och var hänförlig till omvärdering av historiska prissäkringskontrakt som ingåtts av förvärvade bolag.

Finansiella kostnader uppgick till 3,4 MEUR (3,6 MEUR) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 4. Valutakursförluster uppgick till 1,4 MEUR (2,6 MEUR). 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 externa och koncerninterna lån som getts ut i en annan valuta än den funktionella valuta som används av koncernbolaget som tillhandahållit finansieringen. Räntekostnader uppgick till 1,7 MEUR (0,8 MEUR), och avsåg koncernens externa lån. Övriga finansiella kostnader uppgick till 0,3 MEUR (0,2 MEUR) och avsåg främst kostnader hänförliga till bolagets revolverande kreditfacilitet. Jämförelseperioden påverkades av finansiella kostnader för genomförda transaktioner.

Finansiell översikt

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 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Elproduktion (GWh)	274	214	765
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	49	66	47
Intäkter	13,5	14,0	36,2
Övriga intäkter	0,4	0,1	0,8
Verksamhetskostnader	-4,0	-3,1	-13,5
Administrationskostnader ¹	-4,8	-4,3	-18,2
EBITDA	5,1	6,7	5,3
Avskrivningar	-5,1	-4,1	-16,3
Rörelseresultat (EBIT)	0,0	2,6	-11,0

¹ Inkluderar juridiska och övriga kostnader om 2,0 MEUR (1,9 MEUR) hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen och en ej kassaflödespåverkande post om 0,8 MEUR (0,6 MEUR) som avser kostnader för långsiktiga incitamentsprogram för rapporteringsperioden.

Proportionella intäkter uppgick till 13,5 MEUR (14,0 MEUR) för rapporteringsperioden, och påverkades främst av lägre elpriser, vilket delvis kompenseras av högre elproduktion till följd av övertagandet av vindkraftsparken Karskröv för kommersiell drift i slutet av november 2023. Leikanger vattenkraftverk bidrog med 0,4 MEUR till koncernens intäkter under motsvarande period föregående år, och till följd av att bolaget har omklassificerat sin 50-procentiga andel i Leikanger vattenkraftverk från investeringar i intressebolag och joint ventures till tillgång som innehas för försäljning under rapporteringsperioden har bolaget inte redovisat några resultat från innehavet. De resultat som genererades i januari, innan omklassificeringen gjordes, var inte materiella.

EBITDA uppgick till 5,1 MEUR (6,7 MEUR) för rapporteringsperioden, och påverkades främst av högre verksamhetskostnader och lägre elpriser, vilket delvis kompenseras av högre elproduktion till följd av övertagandet av vindkraftsparken Karskröv för kommersiell drift, vilket skedde i slutet av november 2023.

Proportionella verksamhetskostnader uppgick till 4,0 MEUR (3,1 MEUR) för rapporteringsperioden, och de högre verksamhetskostnaderna jämfört med motsvarande period föregående år beror på övertagandet av vindkraftsparken Karskröv för kommersiell drift, vilket skedde i slutet av november 2023.

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 2024.

Kassaflöde och investeringar – Konsoliderat

Kassaflöde

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 3,0 MEUR (16,6 MEUR) för rapporteringsperioden. Det positiva kassaflödet från den löpande verksamheten under motsvarande period föregående år innefattar utdelningar från joint ventures om 9,9 MEUR.

Investeringar

Kassaflöde från investeringar uppgick till -1,9 MEUR (-16,8 MEUR), varav -1,9 MEUR (-13,0 MEUR) avsåg investeringar i förnybara energiprojekt. Förvärv av de återstående aktierna om 3,5 procent i Orrön Energy Sweden, tillsammans med förvärv av ytterligare andelar i bolag och vindkraftsparker i Sverige, påverkade kassaflödet från investeringar under motsvarande period föregående år med -3,8 MEUR.

Finansiering och likviditet – Konsoliderat

I januari 2024 utnyttjade bolaget en del av sin accordion option, och utökade den revolverande kreditfaciliteten med tre års löptid som ingicks under 2023, från 150 MEUR till 190 MEUR, vilket bidrar med ytterligare kapacitet för att finansiera tillväxt. Villkoren för den revolverande kreditfaciliteten är oförändrade och inkluderar en rörlig räntemarginal om 1,8 procent över lånevalutans referensränta. Till följd av transaktionen om att sälja bolagets andel i det bolag som äger Leikanger vattenkraftverk, som slutfördes tidigt i maj 2024, minskade den revolverande kreditfaciliteten från 190 MEUR till 170 MEUR.

Finansiell översikt

Räntebärande lån och skulder uppgick till 110,4 MEUR jämfört med 114,7 MEUR vid slutet av 2023, och avsåg främst ett lånebelopp om 107,9 MEUR (112,0 MEUR) som nyttjats från koncernens revolverande kreditfacilitet. Räntebärande lån och skulder inkluderade även ett långfristigt lån om 2,5 MEUR (2,7 MEUR) som tagits upp av ett dotterbolag.

Bolagets nettoskuld uppgick till 92,3 MEUR jämfört med 93,7 MEUR vid slutet av 2023.

Övriga finansiella skulder uppgick till 0,6 MEUR jämfört med 0,8 MEUR vid slutet av 2023 och avsåg ett kortfristigt lån med mindre än 12 månaders löptid, som ingått av ett dotterbolag.

Likvida medel uppgick till 18,7 MEUR jämfört med 21,8 MEUR vid slutet av 2023.

Händelser efter balansdagens utgång

I april 2024 ingick bolaget ett avtal om att sälja sin 50-procentiga andel i det bolag som innehade vattenkraftverket Leikanger för ett företagsvärde om 613 MNOK, cirka 53 MEUR, till den befintliga delägaren Sognekraft. Transaktionen slutfördes i början av maj 2024.

Övrig information

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet från den 1 juli 2022 är att investera i och förvalta verksamhet inom förnybar energi.

Moderbolaget redovisade ett resultat om -40,4 MSEK (-43,5 MSEK) för rapporteringsperioden, vilket främst påverkades av administrations-kostnader.

Administrationskostnader uppgick till 50,1 MSEK (43,2 MSEK), varav 22,2 MSEK (21,0 MSEK) avsåg juridiska- och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen.

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 bestriider 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, höll bolaget IPC skadelöst för vissa rättsprocesser relaterade till perioden före avknoppningen avseende indonesisk mark- och fastighetsskatt som fastställdes för räkenskapsåren 2012 och 2013. Rättsprocessen för räkenskapsåret 2012 har slutförts och ledde inte till något ansvarsutkrävande från IPC eller bolaget. I början av 2024 förvärvade bolaget den legala enheten som var föremål för kravet avseende 2013, och därmed upphörde åtagandet om skadelöshet gentemot IPC. Bolaget har inte gjort någon avsättning i redovisningen, då det inte bedöms som troligt att kravet kommer att leda till något framtida betalningsansvar.

En del av bolagets tidigare verksamhet bedrevs genom en kanadensisk holding-struktur när den förvärvades 2006. Skattedeclarationer 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 har föreslagit 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.orreron.com.

Medarbetar-LTIPs

Ett långsiktigt aktierelaterat incitamentsprogram i form av ett aktieoptionsprogram för bolagsledningen och andra anställda ("Medarbetar-LTIP 2022"), godkändes av den extra bolagsstämman 2022. Syftet med att inrätta programmet var att linjera bolagsledningen och övriga anställdas intressen med aktieägarnas intressen, samt att erbjuda en marknadsmässig ersättning i en ny verksamhet med fokus på tillväxt och som bidrar till kontinuitet, engagemang och gynnsam aktiekursutveckling. Styrelsen anser att Medarbetar-LTIP 2022 ger bolaget en avgörande komponent i ett konkurrenskraftigt ersättningspaket för att attrahera och behålla anställda som är avgörande för bolagets framtid. För att säkra bolagets åtaganden för Medarbetar-LTIP 2022 har bolaget emitterat 8 560 000 teckningsoptioner.

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 slutfördes under det andra kvartalet 2023.

Medarbetar LTIPs beskrivs närmare i not 23 på sidan 60 i års- och hållbarhetsrapporten för 2023, och på sidorna 3 och 4 i ersättnings-rapporten 2023.

Styrelse-LTIP

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

Övrig information

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.

Styrelse-LTIP beskrivs närmare i not 23 på sidan 60 i års- och hållbarhetsrapporten för 2023, och på sidan 6 i ersättningsrapporten 2023.

Valutakurser

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna har följande valutakurser använts:

	31 mar 2024		31 mar 2023		31 dec 2023	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag
1 EUR motsvarar SEK	11,2796	11,5250	11,2017	11,2805	11,4728	11,0960
1 EUR motsvarar NOK	11,4186	11,6990	10,9847	11,3940	11,4244	11,2405
1 EUR motsvarar GBP	0,8562	0,8551	0,8832	0,8792	0,8699	0,8691
1 EUR motsvarar CHF	0,9495	0,9766	0,9925	0,9968	0,9717	0,9260

Stockholm, 14 maj 2024

Daniel Fitzgerald
Vd

Koncernens resultaträkning

MEUR	Not	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Intäkter		12,3	11,4	28,0
Övriga intäkter		0,1	0,2	0,4
Verksamhetskostnader		-3,9	-3,5	-12,6
Administrationskostnader		-4,8	-4,3	-18,2
Avskrivningar		-4,1	-3,0	-11,9
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	2	-0,6	0,8	-2,7
Rörelseresultat		-1,0	1,6	-17,0
Finansiella intäkter	3	1,6	1,9	6,3
Finansiella kostnader	4	-3,4	-3,6	-8,4
Finansiella poster		-1,8	-1,7	-2,1
Resultat före skatt		-2,8	-0,1	-19,1
Inkomstskatt	5	0,2	0,1	11,5
Periodens resultat		-2,6	0,0	-7,6
Hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare		-2,4	-0,6	-8,0
Innehav utan bestämmande inflytande		-0,2	0,6	0,4
		-2,6	0,0	-7,6
Resultat per aktie – EUR ¹		-0,01	0,00	-0,03
Resultat per aktie efter utspädning – EUR ¹		-0,01	0,00	-0,03

¹ Baserat på nettoresultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Koncernens rapport över totalresultat

MEUR	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Periodens resultat	-2,6	0,0	-7,6
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen:			
Valutaomräkningsdifferens	-6,9	-6,4	4,5
Övrigt totalresultat efter skatt	-6,9	-6,4	4,5
Totalresultat	-9,5	-6,4	-3,1
Hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare	-9,3	-7,0	-3,6
Innehav utan bestämmande inflytande	-0,2	0,6	0,5
	-9,5	-6,4	-3,1

Koncernens balansräkning

MEUR	Not	31 mars 2024	31 december 2023
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar		284,7	295,2
Andelar i intresseföretag och joint ventures		13,2	34,0
Uppskjutna skattefordringar		37,8	39,3
Övriga finansiella anläggningstillgångar	8	94,7	95,5
		430,4	464,0
Omsättningstillgångar			
Tillgång som innehas för försäljning		19,3	–
Övriga omsättningstillgångar		6,8	7,5
Kundfordringar	8	1,1	1,7
Övriga finansiella omsättningstillgångar	8	7,9	5,7
Likvida medel	8	18,7	21,8
		53,8	36,7
SUMMA TILLGÅNGAR		484,2	500,7
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		344,5	353,4
Långfristiga skulder			
Långfristiga räntebärande lån och skulder	8	110,4	114,7
Uppskjuten skatteskuld		15,1	15,9
Avsättningar		3,0	3,0
		128,5	133,6
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder och andra skulder	8	10,5	12,7
Kortfristiga skatteskulder		0,1	0,2
Övriga kortfristiga finansiella skulder	8	0,6	0,8
		11,2	13,7
SUMMA SKULDER		139,7	147,3
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		484,2	500,7

Koncernens kassaflödesanalys

MEUR	Not	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
Periodens resultat		-2,6	0,0	-7,6
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	9	6,9	4,6	8,1
Erhållen ränta		1,2	1,2	4,7
Betald ränta		-1,6	-0,7	-3,7
Betald skatt		–	–	-0,2
Erhållen utdelning		–	9,9	13,1
Betald utdelning till innehav utan bestämmande inflytande		–	–	-0,3
Förändringar i rörelsekapital		-0,9	1,6	1,4
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten		3,0	16,6	15,5
Kassaflöde från investeringar				
Investeringar i projekt för förnybar energi ¹		-1,9	-13,0	-72,3
Förvärv av dotterbolag, efter avdrag likvida medel		–	-3,8	-6,7
Investeringar i övriga anläggningstillgångar		–	–	-0,1
Summa kassaflöde från investeringar		-1,9	-16,8	-79,1
Kassaflöde från finansiering				
Nyttjande/återbetalning av kreditfacilitet		-3,4	10,7	59,0
Betalda finansieringsutgifter		-0,3	–	-1,3
Summa kassaflöde från finansiering		-3,7	10,7	57,7
Förändring av likvida medel				
Likvida medel vid periodens början		21,8	26,9	26,9
Valutakursdifferenser i likvida medel		-0,5	-0,5	0,8
Likvida medel vid periodens slut		18,7	36,9	21,8

¹ 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
1 januari 2023	0,4	310,3	40,7	351,4	8,3	359,7
Totalresultat						
Periodens resultat	–	–	-8,0	-8,0	0,4	-7,6
Övrigt totalresultat	–	4,6	–	4,6	-0,1	4,5
Summa totalresultat	–	4,6	-8,0	-3,4	0,3	-3,1
Transaktioner med ägare						
Innehav utan bestämmande inflytande	–	–	–	–	-5,9	-5,9
Utdelningar	–	–	2,7	2,7	–	2,7
Summa transaktioner med ägare	–	–	2,7	2,7	-5,9	-3,2
31 december 2023	0,4	314,9	35,4	350,7	2,7	353,4
Totalresultat						
Periodens resultat	–	–	-2,4	-2,4	-0,2	-2,6
Övrigt totalresultat	–	-6,9	–	-6,9	–	-6,9
Summa totalresultat	–	-6,9	-2,4	-9,3	-0,2	-9,5
Transaktioner med ägare						
Innehav utan bestämmande inflytande	–	–	–	–	–	–
Aktierelaterade ersättningar	–	–	0,6	0,6	–	0,6
Summa transaktioner med ägare	–	–	0,6	0,6	–	0,6
31 mars 2024	0,4	308,0	33,6	342,0	2,5	344,5

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 2023.

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	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
MEUR			
Metsälamminkangas Wind Oy (50%)	-0,5	0,8	-3,2
Leikanger Kraft AS (50%)	–	-0,1	0,3
Övriga	-0,1	0,1	0,2
	-0,6	0,8	-2,7

Not 3 – Finansiella intäkter	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
MEUR			
Valutakursvinst	–	–	–
Ränteintäkter	1,6	1,3	5,9
Övriga	–	0,6	0,4
	1,6	1,9	6,3

Not 4 – Finansiella kostnader	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
MEUR			
Valutakursförlust	1,4	2,6	2,6
Räntekostnad	1,7	0,8	4,8
Övriga	0,3	0,2	1,0
	3,4	3,6	8,4

Not 5 – Inkomstskatt	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
MEUR			
Aktuell skatt	0,0	–	-0,2
Uppskjuten skatt	0,2	0,1	11,7
	0,2	0,1	11,5

Noter till koncernens finansiella rapporter

Not 6 – 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 7 – 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 beskrivs i års- och hållbarhetsrapporten för 2023 på sidorna 17–19 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 års- och hållbarhetsrapporten för 2023.

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 8 – Finansiella instrument

Koncernen har följande finansiella instrument:

MEUR	Nivå	31 mars 2024	31 december 2023
Finansiella tillgångar			
Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde			
Övriga finansiella anläggningstillgångar		94,7	95,5
Kundfordringar		1,1	1,7
Övriga finansiella omsättningstillgångar ¹		6,2	5,7
Likvida medel		18,7	21,8
		120,7	124,7
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Övriga finansiella omsättningstillgångar ¹ - Finansiella derivatinstrument	2	–	–
		–	–
Finansiella skulder			
Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde			
Långfristiga räntebärande lån och skulder		110,4	114,7
Leverantörsskulder och andra skulder		10,5	12,7
Övriga kortfristiga finansiella skulder		0,6	0,8
		121,5	128,2
Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen			
Övriga kortfristiga finansiella skulder - Finansiella derivatinstrument	2	–	–
		–	–

¹ 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 2023. 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.

Noter till koncernens finansiella rapporter

Not 9 - Kompletterande information till kassaflödesanalysen

Koncernens kassaflödesanalys är framtagen enligt indirekt metod.

Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet MEUR	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Avskrivningar	4,1	3,0	11,9
Aktuell skatt	0,0	–	0,2
Uppskjuten skatt	-0,2	-0,1	-11,6
Långsiktiga incitamentsprogram	0,8	0,5	2,3
Valutakursvinster/förluster	1,3	2,1	1,3
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	0,1	–	–
Ränteintäkter	-1,6	-1,3	-5,9
Räntekostnader	1,8	0,8	5,5
Resultat från andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	0,6	-0,8	2,7
Övriga	–	0,4	1,7
	6,9	4,6	8,1

Moderbolagets resultaträkning

MSEK	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Intäkter	10,2	0,6	41,9
Administrationskostnader	-50,1	-43,2	-192,5
Rörelseresultat	-39,9	-42,6	-150,6
Finansiella intäkter	0,4	0,0	186,3
Finansiella kostnader	-0,9	-0,9	-5,4
Finansiella poster	-0,5	-0,9	180,9
Resultat före skatt	-40,4	-43,5	30,3
Inkomstskatt	–	–	130,0
Periodens resultat	-40,4	-43,5	160,3

Moderbolagets rapport över totalresultat

MSEK	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Periodens resultat	-40,4	-43,5	160,3
Övrigt totalresultat	–	–	–
Totalresultat	-40,4	-43,5	160,3
Hänförligt till: Moderbolagets aktieägare	-40,4	-43,5	160,3

Moderbolagets balansräkning

MSEK	31 mars 2024	31 december 2023
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Aktier i dotterbolag	3 780,8	3 780,8
Övriga materiella anläggningstillgångar	0,1	0,1
Uppskjutna skattefordringar	436,0	436,0
	4 216,9	4 216,9
Omsättningstillgångar		
Fordringar	7,0	5,9
Likvida medel	109,8	111,5
	116,8	117,4
SUMMA TILLGÅNGAR	4 333,7	4 334,3
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	4 204,2	4 243,2
Långfristiga skulder		
Räntebärande lån och skulder	70,5	39,5
	70,5	39,5
Kortfristiga skulder		
Övriga skulder	59,0	51,6
	59,0	51,6
SUMMA SKULDER	129,5	91,1
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	4 333,7	4 334,3

Moderbolagets kassaflödesanalys

MSEK	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Periodens resultat	-40,4	-43,5	160,3
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	2,4	1,2	-254,1
Förändringar i rörelsekapital	5,3	28,1	24,8
Summa kassaflöde från den löpande verksamheten	-32,7	-14,2	-69,0
Kassaflöde från investeringar			
Erhållen utdelning	–	–	127,9
Summa kassaflöde från investeringar	–	–	127,9
Kassaflöde från finansiering			
Nyttjande/återbetalning av lån	31,0	28,4	28,0
Summa kassaflöde från finansiering	31,0	28,4	28,0
Förändringar i likvida medel	-1,7	14,2	86,9
Likvida medel vid periodens början	111,5	24,6	24,6
Valutakursdifferenser i likvida medel	–	–	–
Likvida medel vid periodens slut	109,8	38,8	111,5

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 2023	3,5	861,3	7 182,7	55 573,3	-59 542,8	4 078,0
Överföring av utdelningar från föregående år	-	-	-	-59 542,8	59 542,8	-
Totalresultat	-	-	-	160,3	-	160,3
Transaktioner med ägare						
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	4,9	-	4,9
Summa transaktioner med ägare	-	-	-	4,9	-	4,9
31 december 2023	3,5	861,3	7 182,7	-3 804,3	-	4 243,2
Totalresultat	-	-	-	-40,4	-	-40,4
Transaktioner med ägare						
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	1,4	-	1,4
Summa transaktioner med ägare	-	-	-	1,4	-	1,4
31 mars 2024	3,5	861,3	7 182,7	-3 843,3	-	4 204,2

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.

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

Finansiella data MEUR	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Konsoliderade resultat			
Intäkter	12,3	11,4	28,0
EBITDA	3,1	4,6	-5,1
Rörelseresultat (EBIT)	-1,0	1,6	-17,0
Resultat för perioden	-2,6	0,0	-7,6
Nettokassa (-) / Nettoskuld (+)	92,4	29,7	93,7
Proportionella resultat			
Elproduktion (GWh)	274	214	765
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	49	66	47
Intäkter	13,5	14,0	36,2
EBITDA	5,1	6,7	5,3
Rörelseresultat (EBIT)	0,0	2,6	-11,0
Nettokassa (-) / Nettoskuld (+)	91,2	19,5	92,4

Finansiella nyckeltal

Nyckeltal per aktie	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
EUR			
Resultat per aktie	-0,01	0,00	-0,03
Resultat per aktie efter utspädning	-0,01	0,00	-0,03
EBITDA per aktie	0,01	0,02	-0,02
EBITDA per aktie efter utspädning	0,01	0,02	-0,02
Antal utställda aktier vid periodens slut	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
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut	285 924 614	285 924 614	285 924 614
Vägt genomsnittligt antal aktier vid periodens slut efter utspädning	290 294 211	287 841 014	288 526 711
Börskurs			
Börskurs vid periodens slut i SEK	7,12	13,59	7,96
Börskurs vid periodens slut i EUR ¹	0,62	1,20	0,72
Nyckeltal			
Räntabilitet på eget kapital (%)	-1	0	-2
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	0	0	-4
Soliditet (%)	71	78	71

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

EBITDA – Konsoliderade resultat	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
MEUR			
Rörelseresultat (EBIT)	-1,0	1,6	-17,0
Plus: Avskrivningar	4,1	3,0	11,9
	3,1	4,6	-5,1
Nettokassa/ Nettoskuld – Konsoliderade resultat <th>1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader</th> <th>1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader</th> <th>1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader</th>	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
MEUR			
Långfristiga räntebärande lån och skulder	110,4	26,9	114,7
Kortfristiga räntebärande lån och skulder	0,6	39,7	0,8
Minus: Likvida medel	-18,7	-36,9	-21,8
	92,3	29,7	93,7
EBITDA – Proportionella resultat <th>1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader</th> <th>1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader</th> <th>1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader</th>	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
MEUR			
Rörelseresultat	0,0	2,6	-11,0
Plus: Avskrivningar	5,1	4,0	16,3
	5,1	6,7	5,3

Finansiella nyckeltal

Nettokassa / Nettoskuld – Proportionella resultat MEUR	1 jan 2024- 31 mar 2024 3 månader	1 jan 2023- 31 mar 2023 3 månader	1 jan 2023- 31 dec 2023 12 månader
Nettokassa/Nettoskuld – Konsoliderade resultat	92,3	29,7	93,7
Minus: Likvida medel från intresseföretag och joint ventures	-3,3	-10,2	-3,5
Plus: Räntebärande externa lån och skulder från intresseföretag och joint ventures	2,2	–	2,2
	91,2	19,5	92,4

Brygga från proportionella till konsoliderade resultat

1 jan – 31 mar 2024 – 3 månader MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag ¹	Eliminering av kapitalandelsmetod konsoliderade bolag ²	Konsoliderade resultat
Intäkter	13,5	0,9	-2,1	12,3
Övriga intäkter	0,4	–	-0,3	0,1
Verksamhetskostnader	-4,0	-0,7	0,8	-3,9
Administrativa kostnader	-4,8	–	0,0	-4,8
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	–	–	-0,6	-0,6
EBITDA	5,1	0,2	-2,2	3,1
Avskrivningar	-5,1	–	1,0	-4,1
Rörelseresultat (EBIT)	0,0	0,2	-1,2	-1,0
Finansiella poster	-3,1	–	1,3	-1,8
Skatt	0,3	–	-0,1	0,2
Resultat	-2,8	0,2	0,0	-2,6
<i>Hänförligt till:</i>				
Moderbolagets aktieägare	-2,8	–	–	-2,8
Innehav utan bestämmande inflytande	–	0,2	–	0,2

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

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

1 jan – 31 mar 2023 – 3 månader MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag ¹	Eliminering av kapitalandelsmetod konsoliderade bolag ²	Konsoliderade resultat
Intäkter	14,0	1,2	-3,8	11,4
Övriga intäkter	0,1	0,1	–	0,2
Verksamhetskostnader	-3,1	-1,3	0,9	-3,5
Administrativa kostnader	-4,3	–	–	-4,3
Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures	–	0,1	0,7	0,8
EBITDA	6,7	0,1	-2,2	4,6
Avskrivningar	-4,1	0,0	1,1	-3,0
Rörelseresultat (EBIT)	2,6	0,1	-1,1	1,6
Finansiella poster	-2,6	-0,1	1,0	-1,7
Skatt	0,0	–	0,1	0,1
Resultat	0,0	–	–	0,0
<i>Hänförligt till:</i>				
Moderbolagets aktieägare	-0,6	–	–	-0,6
Innehav utan bestämmande inflytande	0,6	–	–	0,6

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

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

Finansiella nyckeltal

1 jan – 31 dec 2023 – 12 månader	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel för fullt konsoliderade bolag ¹	Eliminering av kapitalandelsmetod konsoliderade bolag ²	Konsoliderade resultat
MEUR				
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
EBITDA	5,3	0,5	-10,9	-5,1
Avskrivningar	-16,3	-0,1	4,5	-11,9
Rörelseresultat (EBIT)	-11,0	0,4	-6,4	-17,0
Finansiella poster	-7,9	0,2	5,6	-2,1
Skatt	10,9	-0,2	0,8	11,5
Resultat	-8,0	0,4	0,0	-7,6
<i>Hänförligt till:</i>				
Moderbolagets aktieägare	-8,0	–	–	-8,0
Innehav utan bestämmande inflytande	–	0,4	–	0,4

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

² 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
TSEK	Tusen SEK
MEUR	Miljoner EUR
MSEK	Miljoner SEK

Industrirelaterade förkortningar

GWh	Gigawattimmar
MWh	Megawattimmar

Finansiell information

Daniel Fitzgerald, vd och Espen Hennie, CFO kommenterar rapporten för det första kvartalet 2024.

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 vid en webbsänd presentation den 14 maj 2024 kl 14.00. Presentationen kommer att åtföljas av möjlighet att ställa frågor.

Följ presentationen live genom nedan länk:

https://us06web.zoom.us/webinar/register/WN_fkArPYliRz-yrPImyX3tkg

Finansiell kalender

- Rapporten för sexmånadersperioden 2024 8 augusti 2024
- Rapporten för niomånadersperioden 2024 6 november 2024
- Bokslutsrapporten 2024 12 februari 2025

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

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