

Delårsrapport

januari – juni 2026



Sammanfattning

- Bolaget har ingått ett avtal om att slå samman sin nordiska plattform, exklusive Karskruv, med Cloudberry för att skapa en ledande nordisk oberoende elproducent och kommer, med en ägarandel om 27,01 procent, att bli den största aktieägaren i Cloudberry.
- Elproduktionen från Karskruv uppgick till 111 GWh för rapporteringsperioden. Den proportionella elproduktionen, inklusive den avvecklade verksamheten, uppgick till 389 GWh under rapporteringsperioden. Därutöver erhöll bolaget 15 GWh i kompenserade volymer hänförliga till stödtjänster och tillgänglighetsgarantier, varav 2 GWh var hänförliga till Karskruv, vilket innebär att den totala proportionella elproduktionen, inklusive dessa volymer, uppgick till 404 GWh.
- Bolaget gjorde fortsatta framsteg inom den tyska projektportföljen och redovisade 3,7 MEUR i intäkter från projektförsäljningar under det andra kvartalet och 5,3 MEUR för rapporteringsperioden.

Konsoliderat resultat

- Realiserat elpris uppgick till 70 EUR per MWh för rapporteringsperioden, vilket tillsammans med intäkter från projektförsäljningar, bidrog till en EBITDA om 1,8 MEUR för den kvarvarande verksamheten.
- Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till -2,5 MEUR för rapporteringsperioden, och avsåg den kvarvarande verksamheten.

Proportionella resultat

- Den proportionella nettoskulden uppgick till 90,5 MEUR, inklusive den avvecklade verksamheten. Vid transaktionens slutförande kommer utestående lånebalanser och upplupen ränta per utgången av 2025, cirka 93 MEUR, att återbetalas eller övertas av Cloudberry. Detta förväntas att minska nettoskulden till nära noll för den kvarvarande verksamheten.

Finansiella resultat

MEUR	Q2		Jan-jun	
	2026	2025	2026	2025
Kvarvarande verksamhet				
Intäkter från elproduktion	2,5	2,3	7,8	6,1
Intäkter från projektförsäljning	3,7	-	5,3	-
Verksamhetskostnader	-1,0	-1,0	-2,2	-2,1
Kostnad för sålda projekt	-1,3	-	-1,8	-
Rörelseresultat (EBIT)	-0,5	-3,8	-0,4	-5,9
Resultat	-1,2	-5,8	-1,8	-6,3
Resultat per aktie – EUR	-0,00	-0,02	-0,01	-0,02
Resultat per aktie efter utspädning – EUR	-0,00	-0,02	-0,01	-0,02
Avvecklad verksamhet				
Resultat	-4,5	-5,7	-4,9	-9,2
Resultat per aktie – EUR	-0,02	-0,02	-0,02	-0,03
Resultat per aktie efter utspädning – EUR	-0,01	-0,02	-0,02	-0,03
Alternativa nyckeltal¹				
Elproduktion – GWh	45	46	111	115
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	56	49	70	53
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	22	22	20	18
EBITDA	0,6	-2,7	1,8	-3,7

¹ För mer information om finansiella nyckeltal för den kvarvarande verksamheten, se avsnittet om finansiella nyckeltal.

Rapportering

Alla siffror och uppdateringar i denna rapport avser rapporteringsperioden som avslutades den 30 juni 2026 och hänförs till kvarvarande verksamhet, om inget annat anges. 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.

Historiskt har bolaget, utöver den konsoliderade finansiella rapporteringen enligt IFRS, presenterat proportionell finansiell information för att illustrera bolagets nettoägarandelar i bolagets tillgångar inom förnybar energi och relaterade operativa och finansiella resultat. Efter att verksamheten som utgör del av transaktionen med Cloudberry har omklassificerats som avvecklad verksamhet, omfattar den kvarvarande verksamheten endast direktägda tillgångar. Den proportionella och konsoliderade finansiella informationen enligt IFRS för den kvarvarande verksamheten är därför identisk. Bolaget fortsätter att presentera proportionell finansiell information för den avvecklade verksamheten för att säkerställa kontinuitet i rapporteringen jämfört med tidigare perioder och underlätta jämförelser över tid. Proportionella finansiella resultat är markerade i grått i denna rapport.



Detta har varit ett betydelsefullt kvartal för Orrön Energy, med transaktionen med Cloudberry som den enskilt viktigaste händelsen, som innebär att vi blir största aktieägare i en ledande nordisk oberoende elproducent. Genom att kombinera våra nordiska plattformar inom förnybar energi, exklusive Karskruv, skapar vi tillsammans en plattform med en årlig proportionell elproduktion om 2,1 TWh. När transaktionen har slutförts kommer Orrön Energys ägarandel i Cloudberry att uppgå till 27,01 procent, och vi kommer även att ta plats i deras styrelse med två styrelseledamöter. Vi kommer att ta en aktiv ägarroll och, med stöd av Lundingruppens nätverk och erfarenhet bidra till Cloudberrys fortsatta utveckling som en större och mer diversifierad nordisk oberoende elproducent. Den utökade plattformen kommer att vara väl positionerad för att ta tillvara på konsoliderings- och tillväxtmöjligheter på de nordiska elmarknaderna.

För våra aktieägare innebär transaktionen fyra tydliga värdedrivare: ett betydande aktieinnehav i Cloudberry, motsvarande 5,7 SEK per aktie eller 80 procent av vårt nuvarande börsvärde¹, fortsatt ägande i den europeiska projektverksamheten med attraktiva tillväxtmöjligheter, långsiktiga kassaflöden från Karskruv samt ökad finansiell flexibilitet, med en förväntad nettoskuld på nära noll efter transaktionens slutförande. Sammantaget ger detta oss en stark grund för att skapa långsiktigt värde och synliggör bolagets värde för alla intressenter.

Det gläder mig även att vi fortsatte att göra framsteg inom vår europeiska projektplattform, vilket under 2026 har lett till konkreta finansiella resultat. I april 2026 sålde vi ett solenergiprojekt om 91 MW i Tyskland för en total köpeskilling om upp till 5,4 MEUR, varav 2,4 MEUR erhöles vid transaktionens slutförande. Vi uppnådde även ytterligare projektmilstolpar som resulterade i intäkter om 1,3 MEUR under kvartalet. Sammantaget har vi haft intäkter från projektförsäljningar om 5,3 MEUR sedan början av året, med ytterligare 7,7 MEUR i utestående betalningar som villkoras av uppfyllandet av projektmilstolpar.

I Storbritannien har vi inlett försäljningsprocesser för vår solenergiportfölj om 1,8 GW och ett datacenterprojekt om 300 MW. Beroende på marknadsläget kan en försäljning av solenergiportföljen komma att invänta formella besked om nätanslutningar för att möjliggöra optimal värderealisering, vilket vi förväntar oss att få senast i början av 2027.

Datacenter utgör en alltmer värdefull del av vår europeiska projektplattform. Tillgången till el och nätkapacitet är en avgörande begränsande faktor på den växande datacentermarknaden. Vår erfarenhet av att utveckla energiprojekt, i kombination med vår strategi att säkra eltillgång i ett tidigt skede, ger oss därför en stark position på denna växande marknad. Vår datacenterportfölj i Tyskland och Storbritannien omfattar projekt om sammanlagt 4 GW. Detta ger oss, tillsammans med vår portfölj om 8 GW inom solenergi och batterilagring, en plattform med betydande värdepotential och flera strategiska möjligheter.

Karskruv uppnådde ett elpris om 70 EUR per MWh under rapporteringsperioden. Tillsammans med intäkter från projektförsäljningar bidrog detta till en EBITDA om 1,8 MEUR för den kvarvarande verksamheten, vilket även påverkades av juridiska kostnader för Sudanprocessen om 4,1 MEUR. Detta tydliggör det underliggande värdet i vår kombinerade plattform för elproduktion och projektutveckling.

Tingsrättsförhandlingarna i Sudanprocessen avslutades under det andra kvartalet och dom förväntas i början av december 2026. Detta sätter punkt för en exceptionellt lång process som grundas på anklagelser som, efter mer än två och ett halvt år i domstol, fortfarande saknar stöd av någon form av bevisning. I samband med att rättegången avslutades framställdes kostnadsyrkanden om cirka 76 MEUR som ersättning för historiska försvarskostnader. Kostnaderna återspeglar det omfattande arbete som lagts ner under mer än 15 års tid på att granska utredningsmaterial avseende händelser som inträffade för närmare 30 år sedan, och att förbereda försvaret inför en historiskt lång rättegång. Efter att rättegången nu har avslutats, har de löpande juridiska kostnaderna minskat väsentligt. Jag är fortsatt fast övertygad om att varken bolaget eller dess tidigare företrädare har gjort sig skyldiga till något felaktigt agerande och att utgången kommer att bli ett fullständigt frikännande.

Jag vill tacka alla våra aktieägare för ert lojala stöd och ser fram emot att hålla er uppdaterade om våra fortsatta framsteg.

Daniel Fitzgerald
Verkställande direktör

¹ Baserat på stängningskursen för Cloudberry och Orrön Energy per den 3 augusti 2026.



Verksamheten

Efter den strategiska transaktionen med Cloudberry Clean Energy ASA ("Cloudberry"), som offentliggjordes den 25 juni 2026, rapporterar bolaget den del av verksamheten som omfattas av transaktionen som avvecklad verksamhet och den återstående verksamheten som kvarvarande verksamhet. Mer information lämnas i respektive avsnitt nedan.

Kvarvarande verksamhet

Bolagets kvarvarande verksamhet består av vindkraftsparken Karskruv, som har en installerad kapacitet om 86 MW, och den storskaliga projektverksamheten i Europa. Efter slutförandet av transaktionen med Cloudberry kommer Orrön Energy att erhålla en ägarandel om 27,01 procent i Cloudberrys utökade plattform, vilken kommer att konsolideras i enlighet med kapitalandelsmetoden i bolagets koncernredovisning.

Ägandeskapet i Cloudberry bidrar till en fortsatt exponering mot de nordiska elmarknaderna genom en större och mer diversifierad oberoende elproducent, där bolaget kommer att ta en aktiv ägarroll med två styrelserepresentanter. Därutöver kommer vindkraftsparken Karskruv att bidra med långsiktiga kassaflöden, medan bolagets storskaliga projektverksamhet i Europa ger betydande tillväxtpotential.

Kostnadsprognos

Kostnadsprognosen för bolagets kvarvarande verksamhet framgår av tabellen nedan. Prognosen uppdaterades och meddelades i samband med transaktionen med Cloudberry, och gäller från och med att transaktionen slutförs, vilket förväntas att ske under det andra halvåret 2026. Prognosen påverkas av tidpunkten för transaktionens slutförande och kan komma att ändras.

Kostnadsprognos ¹	Utfall	Uppdaterad prognos	Initial prognos
	Jan-jun 2026	Jan-dec 2026	Jan-dec 2026
MEUR			
Verksamhetskostnader	2,2	4 – 5	19,0
Administrationskostnader ²	2,2	4 – 5	8,0
Juridiska kostnader för Sudanprocessen ³	4,1	4,5	4,0
Investeringar ⁴	4,2	8,0	11,0

¹Tidigare prognos presenteras baserat på bolagets proportionella ägarandel (netto) för tillgångar och relaterade finansiella resultat, och den uppdaterade prognosen presenteras baserat på konsoliderade resultat, exklusive påverkan från bolagets aktieägarande i Cloudberry.

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

³ Juridiska kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen, där tingsrättsförhandlingen avslutades under det andra kvartalet 2026, och med en dom som förväntas i december 2026.

⁴ Exklusive förvärv.

Produktion – Kvarvarande verksamhet

Bolaget äger vindkraftsparken Karskruv, som består av 20 Vestas-turbiner med en total installerad kapacitet om 86 MW. Vindkraftsparken togs i drift i slutet av 2023 och är belägen i det attraktiva elprisområdet SE4. Drift och förvaltning hanteras av externa leverantörer.

Tillgänglighetsgarantier finns på plats som skyddar bolaget mot driftstopp och produktionsbortfall. Karskruv är kvalificerad för att tillhandahålla stödtjänster till elnätet, vilket möjliggör ytterligare intäktströmmar utöver traditionell elproduktion.

Elproduktionen från Karskruv under 2026 förväntas uppgå till mellan 210 och 270 GWh, medan den långsiktiga årliga produktionen uppskattas till cirka 290 GWh, utifrån genomsnittliga meteorologiska förhållanden och exklusive produktionsbegränsningar.

Elproduktionen uppgick till 111 GWh under rapporteringsperioden och 45 GWh under det andra kvartalet. Därutöver erhöll bolaget kompenserade volymer om 2 GWh under rapporteringsperioden, hänförliga till stödtjänster och tillgänglighetsgarantier, vilket innebär att den totala elproduktionen uppgick till 113 GWh under perioden.

Det realiserade elpriset uppgick till 70 EUR per MWh för rapporteringsperioden, och 56 EUR per MWh för det andra kvartalet. I detta belopp ingår intäkter från ursprungsgarantier och stödtjänster om 1 EUR per MWh för såväl rapporteringsperioden som det andra kvartalet. Därutöver hade finansiella prissäkringar en negativ effekt på det realiserade elpriset om 13 EUR per MWh för rapporteringsperioden, och 20 EUR per MWh för det andra kvartalet.

Projektportfölj – kvarvarande verksamhet

Bolagets europeiska projektverksamhet består av 12 GW storskaliga sol-, batteri- och datacenterprojekt i Storbritannien, Tyskland och Frankrike, vilka är några av Europas mest attraktiva marknader för förnybar energi och datacenter. Den huvudsakliga strategin är att driva projekten fram till viktiga milstolpar och realisera värde innan betydande utvecklingskostnader uppstår.

Bolaget fortsätter att utveckla sin datacenterplattform, genom att dra nytta av sin erfarenhet inom projektutveckling inom förnybar energi och med en strategi som syftar till att säkra tillgång till el i ett tidigt skede. Efterfrågan på datacenter ökar, samtidigt som begränsad tillgång till el och nätkapacitet är en utmaning på flera europeiska marknader. Detta skapar möjligheter för utvecklare som Orrön Energy, som kan kombinera sin kompetens inom att säkra mark, nätanslutningar och tillstånd med förnybara energilösningar.

Bolaget har en portfölj med över 4 GW datacenterprojekt, varav 2 GW är belägna i Tyskland och 2 GW i Storbritannien. I Storbritannien har bolaget 1,1 GW tillståndsklara datacenterprojekt, varav 300 MW ingår i en pågående försäljningsprocess. I Frankrike arbetar bolaget med att identifiera och utveckla sina första datacenterprojekt. Plattformen ger ytterligare tillväxt- och intäktspotential genom projektförsäljningar, partnerskap och andra strategiska alternativ.

Tyskland

I Tyskland arbetar bolaget vidare med projekt-försäljningar och vidareutvecklar samtidigt en 6 GW projektportfölj inom solenergi- och batteriprojekt, och 2 GW datacenterprojekt.

I juli 2025 sålde bolaget ett 76 MW solenergiprojekt (Agri-PV) för en sammanlagd köpeskilling om 4,0 MEUR.

2,0 MEUR betalades vid transaktionens slutförande, och återstående köpeskilling villkoras av kommunala och legislativa godkännanden.

I december 2025 ingick bolaget avtal om att sälja en portfölj bestående av tre Agri-PV-projekt med en sammanlagd förväntad kapacitet om 234 MW för en köpeskilling om upp till 14 MEUR. För ett projekt om 93 MW slutfördes transaktionen och flera projektmilstolpar uppnåddes under det första halvåret, vilket resulterade i betalningar om totalt 2,1 MEUR under det första halvåret 2026. Under det andra kvartalet 2026 innebär förseningar i arbetet med att säkra nätanslutning för de återstående två projekten, motsvarande 141 MW, att dessa inte längre kommer att säljas inom ramen för det befintliga avtalet. Projekten vidareutvecklas i stället för att ingå i framtida försäljningsprocesser. Detta innebär därmed att köpeskillingen från denna transaktion har minskat från 14 MEUR till 5,4 MEUR, varav 3,3 MEUR är utestående och villkoras av att projektmilstolpar uppnås fram tills att projektet är byggklart.

I april 2026 sålde bolaget ett Agri-PV projekt om 91 MW för en sammanlagd köpeskilling om upp till 5,6 MEUR, varav 2,4 MEUR betalades vid transaktionens slutförande. En ytterligare milstolpe uppnåddes som bidrog med en betalning om 0,8 MEUR i juli 2026. Den återstående köpeskillingen villkoras av att projektmilstolpar uppnås fram tills att projektet är byggklart.

Per den 30 juni 2026 hade bolaget ingått avtal om att sälja projekt motsvarande 260 MW för en sammanlagd köpeskilling om upp till 15 MEUR. Efter att en milstolpsbetalning erhöles i juli 2026, kvarstår 7,7 MEUR i utestående betalningar som villkoras av att framtida projektmilstolpar uppnås.

Översikt över projektavyttringar och erhållna betalningar

Avyttrade projekt - MW	
2025 - 2 projekt	169
2026 - 1 projekt i april 2026	91
	260
Överenskommen köpeskilling - MEUR¹	
2025 - 2 projekt	9,4
2026 - 1 projekt i april 2026	5,6
	15,0
Betalningar - MEUR	
2025	2,0
Q1 2026	1,6
Q2 2026	2,9
Juli 2026	0,8
	7,3
Utestående villkorade betalningar	
Per den 30 juni 2026	8,5
Per den 31 juli 2026	7,7

¹ Köpeskillingen har minskat från 23 MEUR till 15 MEUR till följd av förändringen av de projekt som omfattades i försäljningen som meddelades i december, vilket beskrivs ovan.

Utöver de sålda projekten har bolaget en portfölj om cirka 1 GW Agri-PV projekt som har säkrat tillgång till mark och där det finns tillgänglig elnätscapacitet. Dessa projekt diskuteras för närvarande med myndigheter och vidareutvecklas mot tillståndsfasen. Bolaget har redan erhållit myndighetsgodkännanden för 210 MW Agri-PV projekt och 1,8 GW batteriprojekt.

Avvecklad verksamhet

Den avvecklade verksamheten består av bolagets nordiska plattform och organisation inom förnybar energi, exklusive Karskruv, som kommer att kombineras med Cloudberry för att skapa en ledande nordisk oberoende elproducent med en uppskattad årlig proportionell elproduktion om 2,1 TWh, där Orrön Energy kommer att bli den största aktieägaren med en ägarandel om 27,01 procent. Transaktionen kombinerar kompletterande tillgångar och kompetenser, samtidigt som Orrön Energys ägarandel i Cloudberry efter transaktionens slutförande ger aktieägare fortsatt exponering mot de nordiska elmarknaderna genom en större och mer diversifierad plattform. Cloudberry är ett bolag inom förnybar energi, noterat på Oslo Børs under ticker: CLOUD, som äger, driver och utvecklar vindkrafts-, vattenkrafts-, solenergi- och batteriprojekt i Norden.

Produktion – Avvecklad verksamhet

Elproduktionen från den avvecklade verksamheten uppgick till 278 GWh under rapporteringsperioden och 120 GWh under det andra kvartalet. Därutöver erhöll bolaget kompenserade volymer om 13 GWh under rapporteringsperioden, hänförliga till stödtjänster och tillgänglighetsgarantier, vilket innebar att den totala elproduktionen uppgick till 291 GWh under rapporteringsperioden.

Det realiserade elpriset för avvecklad verksamhet uppgick till 50 EUR per MWh för rapporteringsperioden, och 36 EUR per MWh för det andra kvartalet. I detta belopp ingår intäkter från ursprungsgarantier och stödtjänster om 1 EUR per MWh för rapporteringsperioden och 2 EUR per MWh för det andra kvartalet. Därutöver

Därutöver vidareutvecklar bolaget en portfölj av datacenterprojekt, för vilka ansökningar om elnätsanslutningar har lämnats in. I takt med att den tyska projektportföljen mognar förväntas detta bidra till en ökad flexibilitet för hur värde realiseras över tid.

Storbritannien

I Storbritannien vidareutvecklar bolaget en 4 GW portfölj bestående av sol och datacenterprojekt, varav sex projekt har säkrat elnätsanslutningar (Gate 2) med en sammanlagd uppskattad kapacitet om 2,9 GW. Dessa består av tre solenergiprojekt med en sammanlagd uppskattad kapacitet om 1,8 GW, och tre datacenterprojekt med en sammanlagd uppskattad kapacitet om 1,1 GW. Bindande elnätsavtal, samt mer detaljer om tidpunkter för elnätsanslutning, förväntas erhållas innan början av 2027. Med säkrad tillgång till både mark och elnät är projekten tillståndsklara. Under det andra kvartalet lanserade bolaget en försäljningsprocess för ett datacenterprojekt om 300 MW och portföljen med solenergiprojekt om 1,8 GW.

Utöver de projekt som har säkrat elnätanslutningar behåller bolaget en portfölj av storskaliga projekt som kan tilldelas nätkapacitet i ett senare skede, beroende på systemoperatörernas scenarion för behovsplanering.

Frankrike

I Frankrike genomför bolaget miljöstudier för sina första projekt och vidareutvecklar dessa mot tillståndsfasen.

hade finansiella prissäkringar en negativ effekt på det realiserade elpriset om 7 EUR per MWh för rapporteringsperioden, och 9 EUR per MWh för det andra kvartalet.

Projektportfölj – Kvarvarande verksamhet

Inom den nordiska portföljen utvecklar bolaget små till medelstora projekt inom vindenergi, solenergi, batterier och datacenter, med möjlighet att behålla utvalda projekt för att stödja en kostnadseffektiv ökning av elproduktionen och stärka den långsiktiga tillgångsbasen.

Transaktioner

Orrön Energys strategi är att investera i förnybara energiprojekt och ta vara på värdeskapande möjligheter för att skapa tillväxt och optimera bolagets tillgångsportfölj.

Under det första kvartalet 2026 slutförde bolaget försäljningen av ett solenergiprojekt om 93 MW som ingick i portföljtransaktionen i Tyskland som meddelades i december 2025, och uppnådde en ytterligare projektmilstolpe, vilket resulterade i betalningar om 1,6 MEUR. En ytterligare milstolpsbetalning om 0,5 MEUR erhöles under det andra kvartalet 2026.

I april 2026 sålde bolaget ett 91 MW solenergiprojekt i Tyskland för en total köpeskilling om upp till 5,6 MEUR. varav 2,4 MEUR erhöles vid transaktionens slutförande i april 2026, och 0,8 MEUR erhöles i juli 2026. Resterande köpeskilling villkoras av att projektmilstolpar uppfylls fram till dess att projektet är byggklart.

I juni 2026 ingick bolaget en strategisk transaktion med Cloudberry om att kombinera bolagets nordiska plattform och organisation inom förnybar energi, exklusive vindkraftsparken Karskruv, med Cloudberry och därigenom skapa en ledande nordisk oberoende elproducent. Som ersättning kommer Orrön Energy att erhålla aktier motsvarande en ägarandel om 27,01 procent i det utökade Cloudberry, 4,2 MEUR i kontant köpeskilling, och bolaget förväntas att ha en nettoskuld nära noll efter transaktionens slutförande till följd av att utestående lånebalanser och upplupen ränta per utgången av 2025, cirka 93 MEUR, kommer att återbetalas eller tas över av Cloudberry. Transaktionen förväntas att genomföras under det andra halvåret 2026, och villkoras av sedvanliga myndighetsgodkännanden. Bemyndigandet för Cloudberrys styrelse att emittera aktier till Orrön Energy godkändes av Cloudberrys aktieägare vid en extra bolagsstämma den 4 augusti 2026.

Hållbarhet

Hållbarhet utgör kärnan i Orrön Energys verksamhet och är en viktig hörnsten i bolagets långsiktiga värdeskapande för aktieägarna

Bidrar till energiomställningen

Klimatförändringar är en av vår tids största utmaningar, och omställningen till energikällor med lägre växthusgas-utsläpp är avgörande för att begränsa den globala uppvärmningen och uppnå internationella klimatmål. För att möjliggöra energiomställningen krävs en kraftig ökning av förnybar elproduktion, där vind- och solenergi lyfts fram som avgörande för att kunna uppnå dessa mål. Förnybara energikällor ger en varierande och icke-planerbar elproduktion och därför spelar även batterilagring en viktig roll i energiomställningen, eftersom det möjliggör att utbud och efterfrågan kan balanseras i elsystemen. Dessa teknologier utgör kärnan i Orrön Energys affärsmodell, och bolaget har för avsikt att fortsätta investera i förnybar energi och teknologier som kan hjälpa till att driva energiomställningen framåt. Mer information om bolagets hållbarhetsarbete finns i Års- och Hållbarhetsrapporten 2025, som finns tillgänglig på bolagets hemsida www.orrön.com.

Förenlighet med EU Taxonomin

Under 2025 utvärderade bolaget sina producerande tillgångar, portfölj av egenutvecklade projekt och ekonomiska aktiviteter gentemot EU-taxonomin. Resultatet visade att 100 procent av bolagets omsättning och driftkostnader var förenliga med EU-taxonomin, medan 97 procent av investeringsutgifterna var förenliga. De återstående tre procenten av investeringsutgifterna omfattas av EU taxonomin, men bedömdes inte uppfylla kraven för att anses som taxonomiförenliga. Mer information om bolagets förenlighet med EU Taxonomin finns i Års- och hållbarhetsrapporten 2025, som finns tillgänglig på bolagets hemsida www.orrön.com.

Förenlighet med EU Taxonomin



Miljöpåverkan och skydd av biologisk mångfald

Orrön Energy bedriver sitt miljöarbete med ett tydligt fokus på ansvarstagande inom alla delar av verksamheten. Bolaget arbetar proaktivt för att minska sin miljöpåverkan och värna om biologisk mångfald. Efterlevnaden av dessa ambitioner säkerställs genom väldefinierade riktlinjer, etablerade processer och platsanpassade åtgärder. Löpande uppföljning och självrapportering genomförs, och projektspecifika åtgärder finns på plats för att identifiera, hantera och minimera påverkan på lokala ekosystem.

I Storbritannien vidareutvecklar bolaget storskaliga egenutvecklade projekt med målsättning att uppnå minst 10 procents nettoökning av biologisk mångfald (Biodiversity Net Gain). Detta innebär att varje projekt kommer att ha en mätbar positiv påverkan på den biologiska mångfalden genom miljömässiga insatser som främjar djurliv, naturvärden och ekosystem, och därmed går längre än att enbart begränsa miljöpåverkan.

Hållbara affärsmetoder

Orrön Energy strävar efter att främja en kultur präglad av integritet, ansvarstagande och hållbarhet i hela verksamheten. Bolagets uppförandekod återspeglar detta åtagande och fungerar som en vägledning för medarbetare, leverantörer och affärspartners att agera etiskt och ansvarsfullt. Uppförandekoden underbyggs av ett ramverk av policyer och riktlinjer som täcker områden såsom mänskliga rättigheter, visseblåsning, cybersäkerhet, konkurrens, skatter, antikorruption, bedrägeribekämpning och penningtvätt. Uppförandekoden är publikt tillgänglig på bolagets hemsida.

Högt hållbarhetsbetyg

Bolagets goda hållbarhetsarbete har uppmärksammats av flera ledande ESG-institut. Detta inkluderar ett betyg om "låg risk" från Sustainalytics, vilket placerar bolaget väl över det globala branschgenomsnittet. Detta understryker bolagets åtagande att upprätthålla höga standarder inom miljö, socialt ansvar och bolagsstyrning. Därutöver har bolaget tilldelats "Prime status" från ISS för sitt resultat inom hållbarhetsområdet.

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. Inga rapporteringsbara incidenter med påverkan på hälsa, säkerhet eller miljö inträffade under rapporteringsperioden. Under det andra kvartalet rapporterades en mindre personskada vid MLK, som ingår i den avvecklade verksamheten. Förebyggande åtgärder har vidtagits.



Finansiell översikt

Strategisk transaktion med Cloudberry

Den 25 juni 2026 ingick Orrön Energy AB, genom sitt helägda dotterbolag Orrön Energy Holding AB, ett aktieöverlåtelseavtal med Cloudberry Clean Energy ASA ("Cloudberry") om försäljning av samtliga aktier i Orrön Energy Sweden AB, samtliga aktier i Metsälamminkangas Wind Oy ("MLK") som inte redan ägs av Cloudberry samt samtliga aktier i Orrön Energy Greenfield Finland Holding Oy. Som köpeskilling kommer Orrön Energy att erhålla aktier motsvarande 27,01 procent av det totala antalet aktier och röster i Cloudberry efter transaktionens slutförande samt 4,2 MEUR i kontant köpeskilling som ersättning för kassa och rörelsekapital. Utestående lånebalanser och upplupen ränta per utgången av 2025, cirka 93 MEUR, kommer att återbetalas eller tas över av Cloudberry. Transaktionen förväntas att slutföras under det andra halvåret 2026, och villkoras av sedvanliga myndighetsgodkännanden. Bemyndigandet för Cloudberrys styrelse att emittera aktier till Orrön Energy godkändes av Cloudberrys aktieägare vid en extra bolagsstämma som hölls den 4 augusti 2026.

Orrön Energy redovisar verksamheten som omfattas av transaktionen som avvecklad verksamhet i koncernens resultaträkning, och hänförliga tillgångar och skulder redovisas som tillgångar och skulder som innehåses för försäljning i koncernens balansräkning. Om inget annat anges avser kommentarerna i denna rapport den kvarvarande verksamheten och exkluderar den verksamhet som omfattas av transaktionen. Finansiell och övrig information hänförlig till den avvecklade verksamheten återfinns i not 7.

Kvarvarande verksamhet

Intäkter och resultat

EBITDA uppgick till 1,8 MEUR för rapporteringsperioden, jämfört med -3,7 MEUR under samma period föregående år, och återspeglar effekten av högre elpriser och projektförsäljningar. Detta inkluderar intäkter om 5,3 MEUR (- MEUR) och försäljningskostnader om 1,8 MEUR (- MEUR) hänförliga till projektförsäljningar i Tyskland, vilket innefattar både sålda projekt och uppnådda projektmilstolpar.

Intäkter

Intäkter från elproduktion vid Karskruv uppgick till 7,8 MEUR (6,1 MEUR) för rapporteringsperioden och gynnades av högre elpriser jämfört med samma period föregående år.

Intäkter från projektförsäljningar uppgick till 5,3 MEUR (- MEUR) för rapporteringsperioden. Detta innefattade 1,6 MEUR som redovisades under det första kvartalet och hänfördes till slutförandet av försäljningen av och en uppnådd projektmilstolpe för ett 93 MW projekt inom ramen för det avtal som ingicks i december 2025. Ytterligare 0,5 MEUR redovisades under det andra kvartalet efter att en efterföljande projektmilstolpe hade uppnåtts för samma projekt. Därutöver redovisades 3,2 MEUR under det andra kvartalet, hänförlig till försäljningen av ett projekt om 91 MW, som avyttrades i april 2026, samt en efterföljande projektmilstolpe.

Verksamhetskostnader

Verksamhetskostnader uppgick till 2,2 MEUR (2,1 MEUR) för rapporteringsperioden.

Administrationskostnader

Administrationskostnader uppgick till 7,3 MEUR (7,7 MEUR) för rapporteringsperioden, varav 4,1 MEUR (3,6 MEUR) avsåg juridiska och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare företrädare i Sudanprocessen. En icke-kassaflödespåverkande post om 1,0 MEUR (1,5 MEUR) hänförlig till långsiktiga incitamentsprogram har redovisats som administrationskostnader under rapporteringsperioden.

Kostnader för sålda projekt

Kostnader för sålda projekt uppgick till 1,8 MEUR (- MEUR) för rapporteringsperioden och motsvarade det redovisade värdet av de sålda projekten samt utvecklingskostnader hänförliga till intäkter från projektförsäljningar som redovisats under rapporteringsperioden.

Finansiella poster

Finansiella intäkter uppgick till - MEUR (0,2 MEUR) för rapporteringsperioden och framgår av not 4.

Finansiella kostnader uppgick till 1,3 MEUR (0,6 MEUR) för rapporteringsperioden och beskrivs i not 5. Finansiella kostnader inkluderade en valutakursförlust om 0,5 MEUR (0,2 MEUR vinst). 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 berodde främst på att den svenska kronan försvagades gentemot euron under rapporteringsperioden. Den uppstod huvudsakligen till följd av omvärderingen av externa och koncerninterna lån som getts ut i en annan valuta än den funktionella valuta som används av koncernbolaget som tillhandahållit finansieringen. Övriga finansiella kostnader uppgick till 0,6 MEUR (0,6 MEUR) och avsåg främst avgifter och andra kostnader hänförliga till bolagets revolverande kreditfacilitet. Räntekostnader uppgick till 0,2 MEUR (- MEUR) och avsåg koncernens externa lån. Räntekostnader hänförliga till de avyttrade bolagen har allokaterats till den avvecklade verksamheten.

Inkomstskatt

Inkomstskatt utgjorde en kostnad och uppgick till 0,1 MEUR (- MEUR) för rapporteringsperioden och framgår av not 6. Detta belopp bestod av en aktuell skattekostnad i Schweiz.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem, där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 14,7 och 29,9 procent för verksamheten under 2026.

Kassaflöde och investeringar**Kassaflöde från den löpande verksamheten**

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till -2,5 MEUR (-3,0 MEUR) för rapporteringsperioden.

Kassaflöde från investeringar

Kassaflöde från investeringar uppgick till 0,1 MEUR (-4,6 MEUR) för rapporteringsperioden och avsåg främst investeringar i bolagets portfölj av egenutvecklade projekt om -4,0 MEUR (-5,0 MEUR), och intäkter från projektförsäljningar om 4,2 MEUR (- MEUR).

Kassaflöde från finansiering

Kassaflöde från finansiering uppgick till 2,8 MEUR (6,8 MEUR) för rapporteringsperioden och avsåg utnyttjande av kreditfaciliteten för den kvarvarande verksamheten.

Finansiering och likviditet

Bolaget har en revolverande kreditfacilitet, som ingicks i juli 2023, om totalt 170 MEUR. Faciliteten löper med en rörlig ränta om mellan 1,8 och 2,05 procentenheter över referensräntan för den valuta i vilken upplåningen sker, beroende på vissa finansiella prestationsmått. I juni 2026 förlängdes facilitetens löptid med ett år till juli 2028 genom utnyttjandet av en förlängningsoption. Under förutsättning att transaktionen med Cloudberry slutförs kommer faciliteten att reduceras till 50 MEUR, och koncernen förväntas att ha en nettoskuld nära noll vid transaktionens slutförande.

Räntebärande lån och skulder uppgick till 105,7 MEUR jämfört med 104,5 MEUR vid utgången av 2025 och avsåg koncernens revolverande kreditfacilitet.

Bolagets nettoskuld uppgick till 93,2 MEUR jämfört med 92,1 MEUR vid utgången av 2025.

Likvida medel uppgick till 12,5 MEUR jämfört med 12,4 MEUR vid utgången av 2025.

Balansräkningen

Projekt under utveckling uppgick till 21,2 MEUR jämfört med 18,3 MEUR vid utgången av 2025, och avsåg bolagets portfölj av egenutvecklade projekt. Dessa projekt redovisades fram till slutet av 2025 som omsättningstillgångar.

Uppskjutna skattefordringar uppgick till 39,3 MEUR jämfört med 40,3 MEUR vid utgången av 2025, och hänfördes till underskottsavdrag som förväntas kunna utnyttjas mot framtida skattepliktiga vinster.

Bolaget har ingått kortsiktiga finansiella prissäkringsavtal för att motverka exponeringen mot volatila elpriser och bidra till mer stabila intäkter. Vid balansdagen hade bolaget ingått prissäkringsavtal för prisområde SE4 som omfattar omkring 45 procent av den återstående elproduktionen för 2026 till ett genomsnittligt pris (baseload) om 53 EUR per MWh. Se not 9 om Risk och riskhantering för mer detaljer om bolagets finansiella säkringsavtal.

Övriga finansiella skulder inkluderar derivatinstrument som motsvarade en förlust om 1,3 MEUR till följd av värderingen till verkligt värde av utestående finansiella prissäkringsavtal med en löptid på mindre än tolv månader, jämfört med en vinst om 0,2 MEUR som rapporterades som övriga finansiella omsättnings-tillgångar vid utgången av 2025.

Avvecklad verksamhet

Intäkter och resultat

EBITDA uppgick till 2,3 MEUR för rapporteringsperioden, jämfört med -3,2 MEUR under samma period föregående år, och återspeglar effekten av högre elpriser och lägre verksamhetskostnader.

Intäkter

Intäkter från elproduktion uppgick till 10,9 MEUR (7,7 MEUR) för rapporteringsperioden och påverkades av högre elpriser jämfört med samma period föregående år.

Verksamhetskostnader

Verksamhetskostnader uppgick till 5,8 MEUR (6,4 MEUR) för rapporteringsperioden.

Administrationskostnader

Administrationskostnader uppgick till 2,1 MEUR (2,1 MEUR) för rapporteringsperioden, och inkluderade en icke-kassaflödespåverkande post om 0,1 MEUR (0,3 MEUR) hänförlig till långsiktiga incitamentsprogram.

Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures

Andel i resultat från intresseföretag och joint ventures uppgick till -1,2 MEUR (-2,7 MEUR) för rapporteringsperioden. Detta inkluderade resultatet från Orrön Energys 50-procentiga andel av det joint venture som äger vindkraftsparken MLK om -1,6 MEUR (-2,6 MEUR), och andel i resultat från övriga intressebolag och joint ventures om 0,4 MEUR (-0,1 MEUR).

Intressebolag och joint ventures konsolideras genom kapitalandelsmetoden och resultaten från dessa bolag redovisas därför på en rad i resultaträkningen.

Finansiella poster

Finansiella intäkter uppgick till 1,0 MEUR (1,1 MEUR) för rapporteringsperioden och avsåg främst räntintäkter hänförliga till lån till joint ventures.

Finansiella kostnader uppgick till 2,0 MEUR (2,0 MEUR) för rapporteringsperioden, vilket främst avsåg räntekostnader om 1,9 MEUR (2,0 MEUR) hänförlig till koncernens externa lån som har allokerats till avvecklad verksamhet.

Inkomstskatt

Inkomstskatteintäkter uppgick till 0,4 MEUR (1,1 MEUR) för rapporteringsperioden. Detta belopp bestod av en uppskjuten skatteintäkt hänförlig till uppskjuten skatt beräknad på övervärden som redovisats vid konsolidering av förvärv i Sverige.

Kassaflöde och investeringar

Kassaflöde från den löpande verksamheten

Kassaflöde från den löpande verksamheten uppgick till 2,6 MEUR (-0,7 MEUR) för rapporteringsperioden.

Kassaflöde från investeringar

Kassaflöde från investeringar uppgick till -1,0 MEUR (-4,8 MEUR) för rapporteringsperioden och avsåg främst investeringar i den förnybara energiverksamheten i Sverige.

Kassaflöde från finansiering

Kassaflöde från finansiering uppgick till -0,9 MEUR (4,5 MEUR) under rapporteringsperioden och bestod av en återbetalning om -0,2 MEUR (-0,6 MEUR) av ett lån i ett dotterbolag samt en återbetalning om -0,7 MEUR av koncernens kreditfacilitet som hänförs till avvecklad verksamhet, jämfört med 5,1 MEUR som nyttjades från kreditfaciliteten under motsvarande period föregående år.

Finansiering och likviditet

Bolagets nettokassa uppgick till 2,4 MEUR jämfört med 1,6 MEUR vid utgången av 2025. Den del av koncernens kreditfacilitet vars räntekostnad har hänförts till avvecklad verksamhet ingår i kvarvarande verksamhet vid beräkningen av nettokassan, i enlighet med IFRS.

Likvida medel uppgick till 4,1 MEUR jämfört med 3,6 MEUR vid utgången av 2025.

Tillgångar som innehåller för försäljning

Materiella anläggningstillgångar uppgick till 141,6 MEUR, jämfört med 148,9 MEUR vid utgången av 2025, och var hänförliga till bolagets vindkraftsparker.

Uppskjutna skatteskulder uppgick till 13,1 MEUR, jämfört med 11,4 MEUR vid utgången av 2025, och var hänförliga till övervärden som redovisats vid konsolideringen av förvärv genomförda i Sverige.

Bolaget har ingått kortsiktiga finansiella prissäkringsavtal för att motverka exponeringen mot volatila elpriser och bidra till mer stabila intäkter. Vid balansdagen hade bolaget ingått prissäkringskontrakt hänförliga till elproduktion i prisområdena SE2, SE3 och SE4. Kontrakten omfattade cirka 30 procent av de återstående proportionella elproduktionsvolymerna under 2026 i dessa prisområden, till ett genomsnittligt pris (baseload) om 41 EUR per MWh.

Proportionella finansiella resultat

Utöver den konsoliderade finansiella rapporteringen enligt IFRS, har bolaget historiskt presenterat proportionell finansiell information för att illustrera bolagets nettoägarandelar i bolagets tillgångar inom förnybar energi och relaterade operativa och finansiella resultat. Efter att verksamheten som utgör del av transaktionen med Cloudberry har omklassificerats till avvecklad verksamhet, omfattar den kvarvarande verksamheten endast direktägda tillgångar. Den proportionella och konsoliderade finansiella informationen enligt IFRS för den kvarvarande verksamheten är därför identisk. Bolaget fortsätter att presentera proportionell finansiell information för den avvecklade verksamheten för att säkerställa kontinuitet i rapporteringen jämfört med tidigare perioder och underlätta jämförelser över tid.

Proportionella finansiella resultat speglar Orrön Energys proportionella andel av de bolag som koncernen äger. Detta skiljer sig från den konsoliderade finansiella rapporteringen enligt 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.

MEUR	Q2		Jan-jun		Helår
	2026	2025	2026	2025	2025
Kvarvarande verksamhet					
Elproduktion – GWh	45	46	111	115	212
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	56	49	70	53	52
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	22	22	20	18	18
Intäkter från elproduktion	2,5	2,3	7,8	6,1	10,9
Intäkter från projektförsäljning	3,7	-	5,3	-	4,0
Verksamhetskostnader	-1,0	-1,0	-2,2	-2,1	-3,9
Kostnad för sålda projekt	-1,3	-	-1,8	-	-1,1
Administrationskostnader ¹	-3,3	-4,0	-7,3	-7,7	-14,2
EBITDA	0,6	-2,7	1,8	-3,7	-4,3
Avskrivningar	-1,1	-1,1	-2,2	-2,2	-4,5
Rörelseresultat (EBIT)	-0,5	-3,8	-0,4	-5,9	-8,8

¹ Inkluderar juridiska och övriga kostnader om 4,1 MEUR (3,6 MEUR) hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen och en ej kassaflödespåverkande post om 1,0 MEUR (0,8 MEUR) som avser kostnader för långsiktiga incitamentsprogram för rapporteringsperioden.

MEUR	Q2		Jan-jun		Helår
	2026	2025	2026	2025	2025
Avvecklad verksamhet					
Elproduktion – GWh	120	142	278	324	589
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	36	24	50	30	30
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	27	30	27	25	26
Intäkter från elproduktion	4,3	3,4	14,0	9,6	17,7
Övriga intäkter	0,4	0,3	0,6	0,4	0,9
Verksamhetskostnader	-3,2	-4,3	-7,6	-8,2	-15,1
Administrationskostnader ¹	-1,1	-1,0	-2,1	-2,1	-3,7
EBITDA	0,4	-1,5	4,9	-0,3	-0,2
Avskrivningar	-4,3	-4,0	-8,4	-8,0	-16,0
Rörelseresultat (EBIT)	-3,9	-5,5	-3,5	-8,3	-16,2

¹ Inkluderar ej kassaflödespåverkande post om 0,1 MEUR (0,3 MEUR) som avser kostnader för långsiktiga incitamentsprogram för rapporteringsperioden.

Proportionella intäkter och andra intäkter – Avvecklad verksamhet

Proportionella intäkter från elproduktion uppgick till 14,0 MEUR (9,6 MEUR) för rapporteringsperioden och påverkades av högre elpriser jämfört med samma period föregående år, vilket till viss del motverkades av lägre produktionsvolymen.

Proportionella verksamhetskostnader – Avvecklad verksamhet

Proportionella verksamhetskostnader uppgick till 7,6 MEUR (8,2 MEUR), och påverkades främst av lägre balanskostnader, vilket delvis motverkades av en engångsavgift för uppsägning av ett kontrakt samt högre kostnader kopplade till elnät och markarrenden jämfört med samma period föregående år.

Övrig information

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att investera i och förvalta verksamhet inom förnybar energi.

Moderbolaget redovisade ett resultat om -81,3 MSEK (-69,3 MSEK) för rapporteringsperioden.

Administrationskostnader uppgick till 103,1 MSEK (89,4 MSEK) för rapporteringsperioden, varav 44,0 MSEK (39,9 MSEK) avsåg juridiska- och andra kostnader hänförliga till försvaret av bolaget och dess tidigare representanter i Sudanprocessen.

Den 25 juni 2026 ingick moderbolaget, genom sitt helägda dotterbolag Orrön Energy Holding AB, ett aktieöverlåtelseavtal med Cloudberry avseende avyttringen av samtliga aktier i Orrön Energy Sweden AB, samtliga aktier i MLK som inte redan ägs av Cloudberry samt samtliga aktier i Orrön Energy Greenfield Finland Holding Oy. Transaktionen förväntas inte få någon väsentlig påverkan på moderbolagets finansiella rapporter.

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 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 avslutades den 28 maj 2026, med en dom som förväntas i början av december 2026. Bolaget betraktar detta som en eventualförpliktelse och därför har ingen avsättning gjorts i redovisningen.

I samband med att huvudförhandlingen avslutades har kostnadsyrkanden om totalt 818,7 MSEK (cirka 76 MEUR)

framställts avseende försvaret av bolaget och dess tidigare företrädare. Kostnadsyrkandena och det slutliga ersättningsbeloppet är föremål för Stockholms tingsrätts bedömning och dom som förväntas att meddelas i början av december 2026. Mot denna bakgrund har ingen tillgång redovisats avseende yrkandena.

Aktiedata

Aktiekapital

Vid balansdagen uppgick bolagets registrerade aktiekapital till 3 478 713 SEK, vilket motsvarar 285 905 187 aktier med ett kvotvärde per aktie om 0,01 SEK (avrundat).

Utdelning

Årsstämman 2026 beslutade att ingen utdelning skulle ske till aktieägare för räkenskapsåret 2025.

Ersättningar

Långsiktiga incitamentsprogram

Bolaget har långsiktiga aktierelaterade incitamentsprogram för bolagsledningen och andra anställda. Dessa består av aktieoptionsprogram som godkänkts av den extra bolagsstämman 2022 samt årsstämmorna 2023 och 2024 ("Aktieoptionsprogrammen"), samt ett prestationsbaserat långsiktigt incitamentsprogram som godkändes av årsstämmorna 2025 ("LTIP 2025") och 2026 ("LTIP 2026"). Programmen har som gemensamt syfte att linjera deltagarnas och aktieägarnas intressen, och stödja långsiktig värdeskapande. Under 2025 och 2026 implementerade bolaget, utöver LTIP programmen, långsiktiga aktierelaterade incitamentsprogram bestående av en unit bonus plan ("UBP") för anställda som inte deltar i LTIP programmen.

För att säkra bolagets åtaganden enligt Aktieoptionsprogrammen och LTIP programmen har bolaget sammanlagt utfärdat 31,060,000 teckningsoptioner av serie 2022:2, 2024:1, 2024:2, 2025:1 och 2026:1 i enlighet med beslut från den extra bolagsstämman 2022, och årsstämmorna 2024, 2025 och 2026. Bolaget har fortsatt en option att leverera aktier till deltagare enligt ett aktieswap-arrangemang som ingåtts med en tredje part, varigenom den tredje parten i eget namn ska ha rätt att förvärva och överlåta aktier (inklusive till deltagarna), vilket godkändes av årsstämman 2023.

UBP-planerna är avsedda att regleras genom det befintliga aktieswap-arrangemanget med en tredje part och kommer inte att leda till någon utspädning för befintliga aktieägare samt har ingen väsentlig finansiell påverkan på bolaget.

Bolagets långsiktiga incitamentsprogram beskrivs i detalj i Års- och hållbarhetsrapporten för 2025 i not 22 i de konsoliderade finansiella rapporterna samt på www.orrön.com. Ersättningspolicyn finns tillgänglig på www.orrön.com.

Kostnader och påverkan på eget kapital

Ett belopp om 1,0 MEUR (0,8 MEUR) redovisades i resultaträkningen under rapporteringsperioden avseende bolagets långsiktiga incitamentsprogram, inklusive, i förekommande fall, sociala avgifter.

Samtliga av bolagets långsiktiga incitamentsprogram klassificeras som aktierelaterade ersättningar, för vilka regleringen görs i aktier. Det ackumulerade beloppet hänförligt till dessa program redovisas i eget kapital och uppgick till 11,0 MEUR per balansdagen, jämfört med 10,0 MEUR vid utgången av 2025. Ökningen motsvarar kostnader för de aktierelaterade ersättningar som redovisats under rapporteringsperioden.

Valutakurser

	30 jun		31 dec
	2026	2025	2025
1 EUR motsvarar SEK			
Genomsnitt	10,7881	11,0933	11,0647
Balansdag	11,0935	11,1465	10,8215
1 EUR motsvarar GBP			
Genomsnitt	0,8673	0,8423	0,8566
Balansdag	0,8618	0,8555	0,8726
1 EUR motsvarar CHF			
Genomsnitt	0,9179	0,9414	0,9371
Balansdag	0,9224	0,9347	0,9314

Styrelsens försäkran och revisorns granskningsrapport

Styrelsen och den verkställande direktören försäkrar att den finansiella rapporten för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2026 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, 5 augusti 2026

Grace Reksten Skaugen
Styrelseordförande

Peggy Bruzelius
Styrelseledamot

William Lundin
Styrelseledamot

Mike Nicholson
Styrelseledamot

Richard Ollerhead
Styrelseledamot

Jakob Thomasen
Styrelseledamot

Daniel Fitzgerald
Vd

Revisorns granskningsrapport

Orrön Energy AB (publ), org. nr 556610–8055
Till styrelsen i Orrön Energy AB (publ)

Inledning

Vi har utfört en översiktlig granskning av den finansiella delårsinformationen i sammandrag (delårsrapporten) för Orrön Energy AB (publ) per 30 juni 2026 och den sexmånadersperiod som slutade per detta datum. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna delårsrapport i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna delårsrapport grundad på vår översiktliga granskning.

Den översiktliga granskningens inriktning och omfattning

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med International Standard on Review Engagements ISRE 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning för det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Slutsats

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Stockholm den 5 augusti 2026
Ernst & Young AB

Anders Kriström
Auktoriserad revisor

Koncernens resultaträkning

MEUR	Not	Q2		Jan-jun		Helår
		2026	2025	2026	2025	2025
Intäkter från elproduktion	3	2,5	2,3	7,8	6,1	10,9
Intäkter från projektförsäljning	3	3,7	-	5,3	-	4,0
Verksamhetskostnader		-1,0	-1,0	-2,2	-2,1	-3,9
Kostnad för sålda projekt		-1,3	-	-1,8	-	-1,1
Administrationskostnader		-3,3	-4,0	-7,3	-7,7	-14,2
Avskrivningar		-1,1	-1,1	-2,2	-2,2	-4,5
Rörelseresultat		-0,5	-3,8	-0,4	-5,9	-8,8
Finansiella intäkter	4	-	-	-	0,2	1,4
Finansiella kostnader	5	-0,7	-2,0	-1,3	-0,6	-1,7
Finansiella poster		-0,7	-2,0	-1,3	-0,4	-0,3
Resultat före skatt		-1,2	-5,8	-1,7	-6,3	-9,1
Inkomstskatt	6	-	-	-0,1	-	-0,1
Resultat från den kvarvarande verksamheten		-1,2	-5,8	-1,8	-6,3	-9,2
Resultat från den avvecklade verksamheten	7	-4,5	-5,7	-4,9	-9,2	-17,1
Summa resultat		-5,7	-11,5	-6,7	-15,5	-26,3
Hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		-5,7	-11,4	-6,9	-15,5	-26,3
Innehav utan bestämmande inflytande		-	-0,1	0,2	-	-
Resultat per aktie – EUR¹						
Från den kvarvarande verksamheten		-0,01	-0,02	-0,01	-0,02	-0,03
Från den avvecklade verksamheten		-0,02	-0,02	-0,02	-0,03	-0,06
		-0,02	-0,04	-0,03	-0,05	-0,09
Resultat per aktie efter utspädning – EUR¹						
Från den kvarvarande verksamheten		0,00	-0,02	-0,01	-0,02	-0,03
Från den avvecklade verksamheten		-0,01	-0,02	-0,02	-0,03	-0,06
		-0,01	-0,04	-0,03	-0,05	-0,09

¹ Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Koncernens rapport över totalresultat

MEUR	Not	Q2		Jan-jun		Helår
		2026	2025	2026	2025	2025
Resultat		-5,7	-11,5	-6,7	-15,5	-26,3
Övrigt totalresultat						
Poster som kan omklassificeras till resultaträkningen						
Valutaomräkningsdifferens utländska dotterbolag		-0,6	-0,3	-1,0	0,8	3,2
Valutaomräkningsdifferens avvecklad verksamhet		-1,4	-3,2	-2,6	3,8	6,2
Resultat från kassaflödessäkringar		0,2	-	-1,5	-	0,2
Resultat från kassaflödessäkringar avvecklad verksamhet		-0,3	-	-2,3	-	0,8
Poster som inte omklassificeras till resultaträkningen						
Förändringar i verkligt värde på eget kapitalinstrument		-	-	-	0,1	0,1
Övrigt totalresultat efter skatt		-2,1	-3,5	-7,4	4,7	10,5
Totalresultat		-7,8	-15,0	-14,1	-10,8	-15,8
Hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		-7,8	-14,9	-14,3	-10,8	-15,8
Innehav utan bestämmande inflytande		-	-0,1	0,2	-	-

Koncernens balansräkning

MEUR	Not	30 jun		31 dec
		2026	2025	2025
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Immateriella tillgångar		0,3	0,2	0,2
Materiella anläggningstillgångar		127,0	131,3	129,4
Uppskjutna skattefordringar		39,3	39,1	40,3
Övriga finansiella anläggningstillgångar	10	45,2	45,5	45,2
		211,8	216,1	215,1
Omsättningstillgångar				
Projekt under utveckling		21,2	15,4	18,3
Övriga omsättningstillgångar		2,6	1,8	2,2
Kundfordringar	10	0,3	-	0,1
Övriga finansiella omsättningstillgångar	10	6,9	3,8	6,7
Likvida medel	10	12,5	13,4	12,4
Tillgångar som innehas för försäljning	7	192,2	199,6	201,4
		235,7	234,0	241,1
SUMMA TILLGÅNGAR		447,5	450,1	456,2
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Eget kapital hänförligt till aktieägare		310,4	327,8	324,1
Innehav utan bestämmande inflytande		2,3	2,5	2,2
		312,7	330,3	326,3
Långfristiga skulder				
Långfristiga räntebärande lån och skulder	10	105,7	93,8	104,5
Avsättningar		0,6	0,4	0,5
		106,3	94,2	105,0
Kortfristiga skulder				
Leverantörsskulder och andra skulder	10	5,4	6,8	5,6
Övriga kortfristiga finansiella skulder	10	1,3	-	-
Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning	7	21,8	18,8	19,3
		28,5	25,6	24,9
SUMMA SKULDER		134,8	119,8	129,9
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		447,5	450,1	456,2

Koncernens kassaflödesanalys

MEUR	Not	Q2		Jan-jun		Helår
		2026	2025	2026	2025	2025
Kassaflöde från den löpande verksamheten						
Resultat från den kvarvarande verksamheten		-1,2	-5,8	-1,8	-6,3	-9,2
Resultat från den avvecklade verksamheten		-4,5	-5,7	-4,9	-9,2	-17,1
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	11	3,7	7,5	8,9	12,1	21,0
Erhållen ränta		-0,8	-1,1	-1,8	-2,3	-4,3
Erhållen utdelning		0,2	-	0,2	-	-
Förändringar i rörelsekapital		3,0	0,8	-0,5	2,0	-0,3
Kassaflöde från den löpande verksamheten						
Varav kvarvarande verksamhet		0,4	-4,3	0,1	-3,7	-9,9
Varav avvecklad verksamhet		0,5	-2,0	-2,5	-3,0	-6,7
Varav avvecklad verksamhet		-0,1	-2,3	2,6	-0,7	-3,2
Kassaflöde från investeringar						
Investeringar i projekt för förnybar energi ¹		-2,9	-5,4	-5,1	-9,6	-15,9
Investeringar i andra finansiella anläggningstillgångar		-	-0,1	-	-0,1	-0,1
Investeringar i intressebolag		-	-	-	-0,2	-0,2
Betalning för försäljning av projekt		2,6	-	4,2	-	1,7
Avkastning från eget kapitalinstrument		-	0,4	-	0,4	0,4
Betalning för försäljning av joint venture		-	0,1	-	0,1	0,1
Återbetalning av lån från joint venture		-	-	-	-	0,5
Kassaflöde från investeringar						
Varav kvarvarande verksamhet		-0,3	-5,0	-0,9	-9,4	-13,5
Varav avvecklad verksamhet		0,2	-2,3	0,1	-4,6	-7,2
Varav avvecklad verksamhet		-0,5	-2,7	-1,0	-4,8	-6,3
Kassaflöde från finansiering						
Nyttjande/återbetalning av kreditfacilitet		1,1	6,6	1,9	11,5	21,5
Utdelning till innehav utan bestämmande inflytande		-	-0,2	-	-0,2	-0,2
Betalda finansieringsutgifter		-	-	-	-	-0,2
Kassaflöde från finansiering						
Varav kvarvarande verksamhet		1,1	6,4	1,9	11,3	21,1
Varav avvecklad verksamhet		1,2	1,9	2,8	6,8	11,6
Varav avvecklad verksamhet		-0,1	4,5	-0,9	4,5	9,5
Förändring av likvida medel		1,2	-2,9	1,1	-1,8	-2,3
Likvida medel vid periodens början		15,6	19,4	15,9	17,6	17,6
Valutakursdifferenser i likvida medel		-0,2	-0,4	-0,4	0,3	0,6
Likvida medel vid periodens slut						
Varav kvarvarande verksamhet		16,6	16,1	16,6	16,1	15,9
Varav avvecklad verksamhet		12,5	13,4	12,5	13,4	12,4
Varav avvecklad verksamhet		4,1	2,7	4,1	2,7	3,5

¹ Inkluderar förvärv av förnybara energitillgångar och finansiering av joint ventures.

Förändringar i koncernens egna kapital

MEUR	Hänförligt till moderbolagets aktieägare				Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Övrigt tillskjutet kapital/Övriga reserver	Balanserad vinst	Summa		
1 jan 2025	0,4	317,7	18,6	336,7	2,7	339,4
Totalresultat						
Resultat	-	-	-15,5	-15,5	-	-15,5
Övrigt totalresultat	-	4,7	-	4,7	-	4,7
Totalresultat	-	4,7	-15,5	-10,8	-	-10,8
Transaktioner med ägare						
Innehav utan bestämmande inflytande	-	-	-	-	-0,2	-0,2
Aktierelaterade ersättningar	-	1,9	-	1,9	-	1,9
Summa transaktioner med ägare	-	1,9	-	1,9	-0,2	1,7
30 jun 2025	0,4	324,3	3,1	327,8	2,5	330,3
Totalresultat						
Resultat	-	-	-10,8	-10,8	-	-10,8
Övrigt totalresultat	-	5,8	-	5,8	-	5,8
Totalresultat	-	5,8	-10,8	-5,0	-	-5,0
Transaktioner med ägare						
Aktierelaterade ersättningar	-	1,1	-	1,1	-	1,1
Övrigt	-	-	0,2	0,2	-0,3	-0,1
Summa transaktioner med ägare	-	1,1	0,2	1,3	-0,3	1,0
31 dec 2025	0,4	331,2	-7,5	324,1	2,2	326,3
1 jan 2026	0,4	331,2	-7,5	324,1	2,2	326,3
Totalresultat						
Resultat	-	-	-6,9	-6,9	0,2	-6,7
Övrigt totalresultat	-	-7,4	-	-7,4	-	-7,4
Totalresultat	-	-7,4	-6,9	-14,3	0,2	-14,1
Transaktioner med ägare						
Innehav utan bestämmande inflytande	-	-	-	-	-0,1	-0,1
Aktierelaterade ersättningar	-	1,0	-	1,0	-	1,0
Övrigt	-	-	-0,4	-0,4	-	-0,4
Summa transaktioner med ägare	-	1,0	-0,4	0,6	-0,1	0,5
30 jun 2026	0,4	324,8	-14,8	310,4	2,3	312,7

Noter till finansiella rapporter

Not 1 – Redovisningsprinciper

Koncernens delårsrapport har upprättats i enlighet med International Accounting Standards (IAS) 34, Delårsrapportering.

Redovisningsprinciperna som tillämpats överensstämmer i alla övriga avseenden med de som tillämpats vid upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2025. Innan slutet av 2025 redovisades projekt under utveckling som övriga omsättningstillgångar. Med hänsyn till väsentligheten i dessa belopp har ledningen beslutat att redovisa denna balanspost som en separat rad i balansräkningen. Jämförelsesiffror har omklassificerats för att säkerställa jämförbarhet.

Moderbolagets finansiella rapporter har upprättats i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige och är förenliga 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.

Tillgångar som innehas för försäljning

Den 25 juni 2026 ingick Orrön Energy AB, genom sitt helägda dotterbolag Orrön Energy Holding AB, ett aktieöverlåtelseavtal med Cloudberry avseende försäljning av samtliga aktier i Orrön Energy Sweden AB, samtliga aktier i MLK som inte redan ägs av Cloudberry samt samtliga aktier i Orrön Energy Greenfield Finland Holding Oy. Eftersom försäljningen bedöms vara mycket sannolik och transaktionen förväntas att slutföras inom tolv månader har de hänförliga tillgångarna och skulderna klassificerats som tillgångar och skulder som innehas för försäljning.

Ledningen har bedömt att samtliga kriterier för att klassificera tillgångarna och skulderna som innehav för försäljning enligt IFRS 5 var uppfyllda per den 25 juni 2026. Tillgångarna och skulderna som ingår i avyttringsgruppen redovisas därför separat i koncernens balansräkning. Eftersom avyttringen kommer att ha en väsentlig påverkan på koncernens verksamhet och finansiella resultat har de bolag som omfattas av avyttringen klassificerats som avvecklad verksamhet. Resultatet från den avvecklade verksamheten redovisas därför separat från den kvarvarande verksamheten i koncernens resultaträkning, och jämförelseinformation har räknats om.

Tillgångar som klassificerats som innehav för försäljning värderas till det lägsta av redovisat värde och verkligt värde, efter avdrag för försäljningskostnader, och skrivs inte längre av. De avskrivningar som redovisades mellan den 25 juni och den 30 juni 2026 anses inte vara väsentliga och någon justering har därför inte gjorts avseende detta belopp. Skulder som klassificerats som innehav för försäljning omfattar endast de skulder som ingår i avyttringsgruppen och som förväntas överföras till köparen som en del av transaktionen.

Detaljerad finansiell information om den avvecklade verksamheten återfinns i not 7.

Not 2 – Segmentinformation

Segmentrapportering

Koncernledningen, som utgör bolagets investeringskommitté, är den högsta verkställande beslutsfattaren som följer upp produktionen och segmentens rörelseresultat i syfte att fatta beslut. Uppdelningen i segment baseras på koncernens verksamhet samt hur verksamheten leds, följs upp och rapporteras internt. Segmentet Produktion omfattar koncernens innehav i tillgångar för produktion av förnybar el, som genererar intäkter från försäljning av el och tillhörande operativa aktiviteter. Segmentet Projektutveckling omfattar bolagets verksamhet kopplad till egenutvecklade projekt. Segmentet Centrala funktioner avser koncernövergripande funktioner och gemensamma aktiviteter, inklusive centralt hanterad administration, styrning, finansiering och andra stödfunktioner som inte är direkt hänförliga till segmenten Produktion eller Projektutveckling. Kostnader hänförliga till Centrala funktioner innehåller en icke-kassaflödespåverkande post om 1,0 MEUR (0,8 MEUR) som avser långsiktiga incitamentsprogram.

2026 MEUR	Not	Produktion		Projekt- utveckling		Centrala funktioner		Summa	
		Q2	Jan-jun	Q2	Jan-jun	Q2	Jan-jun	Q2	Jan-jun
Intäkter från elproduktion	3	2,5	7,8	-	-	-	-	2,5	7,8
Intäkter från projektförsäljning	3	-	-	3,7	5,3	-	-	3,7	5,3
Intäkter		2,5	7,8	3,7	5,3	-	-	6,2	13,1
Avskrivningar		-1,1	-2,2	-	-	-	-	-1,1	-2,2
Kostnader		-1,4	-2,6	-1,3	-1,8	-2,9	-6,9	-5,6	-11,3
Rörelseresultat		-	3,0	2,4	3,5	-2,9	-6,9	-0,5	-0,4
Finansiella poster	4,5	-	-	-	-	-0,7	-1,3	-0,7	-1,3
Resultat före skatt		-	3,0	2,4	3,5	-3,6	-8,2	-1,2	-1,7
Inkomstskatt	6	-	-0,1	-	-	-	-	-	-0,1
Resultat från den kvarvarande verksamheten		-	2,9	2,4	3,5	-3,6	-8,2	-1,2	-1,8
Resultat från den avvecklade verksamheten	7	-4,5	-4,9	-	-	-	-	-4,5	-4,9
Summa resultat		-4,5	-2,0	2,4	3,5	-3,6	-8,2	-5,7	-6,7

2025 MEUR	Not	Produktion		Projekt- utveckling		Centrala funktioner		Summa	
		Q2	Jan-jun	Q2	Jan-jun	Q2	Jan-jun	Q2	Jan-jun
Intäkter från elproduktion	3	2,3	6,1	-	-	-	-	2,3	6,1
Intäkter från projektförsäljning	3	-	-	-	-	-	-	-	-
Intäkter		2,3	6,1	-	-	-	-	2,3	6,1
Avskrivningar		-1,1	-2,2	-	-	-	-	-1,1	-2,2
Kostnader		-1,9	-3,3	-	-	-3,1	-6,5	-5,0	-9,8
Rörelseresultat		-0,7	0,6	-	-	-3,1	-6,5	-3,8	-5,9
Finansiella poster	4,5	-	-	-	-	-2,0	-0,4	-2,0	-0,4
Resultat före skatt		-0,7	0,6	-	-	-5,1	-6,9	-5,8	-6,3
Inkomstskatt	6	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultat från den kvarvarande verksamheten		-0,7	0,6	-	-	-5,1	-6,9	-5,8	-6,3
Resultat från den avvecklade verksamheten	7	-5,7	-9,2	-	-	-	-	-5,7	-9,2
Summa resultat		-6,4	-8,6	-	-	-5,1	-6,9	-11,5	-15,5

2025

MEUR	Not	Produktion	Projekt- utveckling	Centrala funktioner	Summa
Intäkter från elproduktion	3	10,9	-	-	10,9
Intäkter från projektförsäljning	3	-	4,0	-	4,0
Intäkter		10,9	4,0	-	14,9
Avskrivningar		-4,5	-	-	-4,5
Kostnader		-4,9	-1,1	-13,2	-19,2
Rörelseresultat		1,5	2,9	-13,2	-8,8
Finansiella poster	4,5	-	-	-0,3	-0,3
Resultat före skatt		1,5	2,9	-13,5	-9,1
Inkomstskatt	6	-0,1	-	-	-0,1
Resultat från den kvarvarande verksamheten		1,4	2,9	-13,5	-9,2
Resultat från den avvecklade verksamheten	7	-17,1	-	-	-17,1
Summa resultat		-15,7	2,9	-13,5	-26,3

MEUR	Produktion		Projekt- utveckling		Centrala funktioner		Summa	
	2026	2025	2026	2025	2026	2025	2026	2025
	30 jun	30 jun	30 jun	30 jun	30 jun	30 jun	30 jun	30 jun
Materiella anläggningstillgångar	119,0	123,3	-	-	8,0	8,0	127,0	131,3
Projekt under utveckling	-	-	21,2	15,4	-	-	21,2	15,4
Övriga anläggnings- och omsättningstillgångar	295,5	301,2	3,8	2,2	-	-	299,3	303,4
SUMMA TILLGÅNGAR	414,5	424,5	25,0	17,6	8,0	8,0	447,5	450,1
SUMMA SKULDER	-	-	-	-	134,8	119,8	134,8	119,8

Geografisk information

MEUR	Q2		Jan-jun		Helår
	2026	2025	2026	2025	
Intäkter - externa					
Tyskland	3,7	-	5,3	-	4,0
Sverige	2,5	2,3	7,8	6,1	10,9
Summa	6,2	2,3	13,1	6,1	14,9

Intäkter från projektförsäljning redovisas utifrån den geografiska placeringen av de avyttrade projekten, medan intäkter från elproduktion redovisas utifrån den geografiska placeringen av sätet för det bolag som genererar intäkten.

MEUR	30 jun		31 dec
	2026	2025	
Anläggningstillgångar¹			
Sverige	119,0	123,3	270,3
Schweiz	8,0	8,0	8,0
Summa	127,0	131,3	278,3

¹ Anläggningstillgångar utgörs i detta sammanhang av materiella anläggningstillgångar.

Not 3 – Intäkter och övriga intäkter

Koncernens intäkter från elproduktion om 7,8 MEUR (6,1 MEUR) inkluderade försäljning av stödtjänster, elcertifikat och ursprungsgarantier. Finansiella säkringskontrakt påverkade intäkterna från elproduktion med -1,5 MEUR (- MEUR)

Intäkter från elproduktion är främst hänförliga till försäljning som gjorts till elhandelsbolag på spotmarknaden och koncernens intäkter från elproduktion har kontrakterats med en kund.

Intäkter från projektförsäljningar uppgick till 5,3 MEUR (- MEUR) för rapporteringsperioden och avsåg bolagets projektportfölj i Tyskland. Intäkterna redovisades till följd av projektförsäljningar och uppnådda projektmilstolpar

Not 4 – Finansiella intäkter

MEUR	Q2		Jan-jun		Helår 2025
	2026	2025	2026	2025	
Valutakursvinst	-	-	-	0,2	1,2
Ränteintäkter	-	-	-	-	0,1
Övrigt	-	-	-	-	0,1
	-	-	-	0,2	1,4

Not 5 – Finansiella kostnader

MEUR	Q2		Jan-jun		Helår 2025
	2026	2025	2026	2025	
Valutakursförlust	0,3	1,7	0,5	-	-
Räntekostnader	0,1	-	0,2	-	0,1
Övrigt	0,3	0,3	0,6	0,6	1,6
	0,7	2,0	1,3	0,6	1,7

Not 6 – Inkomstskatt

MEUR	Q2		Jan-jun		Helår 2025
	2026	2025	2026	2025	
Aktuell skatt	-	-	-0,1	-	-0,1
Uppskjuten skatt	-	-	-	-	-
	-	-	-0,1	-	-0,1

Not 7 – Avvecklad verksamhet**Strategisk transaktion med Cloudberry**

Den 25 juni 2026 ingick Orrön Energy AB, genom sitt helägda dotterbolag Orrön Energy Holding AB, ett aktieöverlåtelseavtal med Cloudberry avseende försäljning av samtliga aktier i Orrön Energy Sweden AB, samtliga aktier i MLK som inte redan ägs av Cloudberry samt samtliga aktier i Orrön Energy Greenfield Finland Holding Oy.

Transaktionen omfattar koncernens innehav i de avyttrade bolagen, inklusive tillhörande tillgångar och skulder. Slutförandet av transaktionen villkoras av sedvanliga villkor, däribland myndighetsgodkännanden och andra villkor för slutförande. Transaktionen förväntas att slutföras under det andra halvåret 2026.

Köpeskilling

I enlighet med aktieöverlåtelseavtalet kommer Orrön Energy att erhålla aktier motsvarande 27,01 procent av det totala antalet aktier och röster i Cloudberry efter slutförandet av transaktionen och 4,2 MEUR som ersättning för kassa och rörelsekapital. Utestående lånebalanser och upplupen ränta per utgången av 2025, cirka 93 MEUR, kommer att återbetalas eller tas över av Cloudberry vid transaktionens slutförande.

Väsentliga bedömningar

Ledningen har bedömt huruvida kriterierna för klassificering som innehav för försäljning enligt IFRS 5 var uppfyllda per den 25 juni 2026. Mot bakgrund av att aktieöverlåtelseavtalet hade ingåtts, att processen befann sig i ett långt framskridet skede och att transaktionen förväntas slutföras inom tolv månader, har ledningen gjort bedömningen att avyttringen är mycket sannolik. Bedömningen återspeglar ledningens förväntan att de återstående villkoren, vilka är sedvanliga för en transaktion av detta slag, kommer att uppfyllas. Bemyndigandet för Cloudberrys styrelse att emittera aktierna till Orrön Energy godkändes av Cloudberrys aktieägare vid en extra bolagsstämma den 4 augusti 2026.

Finansiell påverkan

Per den 30 juni 2026 hade transaktionen ännu inte slutförts och bestämmande inflytandet över avyttringsgruppen hade ännu inte övergått till Cloudberry. Någon realisationsvinst eller realisationsförlust har därför inte redovisats i denna delårsrapport. Den slutliga vinsten eller förlusten vid avyttringen

kommer att fastställas vid den tidpunkt då det bestämmande inflytandet övergår och kommer bland annat att bero på det redovisade värdet av de avyttrade tillgångarna, transaktionskostnader, valutakursförändringar samt det verkliga värdet av den erhållna köpeskillingen.

Avyttringsgruppens tillgångar och skulder har klassificerats som innehav för försäljning, varvid tillgångarna har värderats till det lägsta av redovisat värde och verkligt värde efter avdrag för försäljningskostnader. Baserat på ledningens bedömning redovisades ingen nedskrivningsförlust vid den initiala klassificeringen som innehav för försäljning.

I enlighet med IFRS 5 skrivs tillgångarna inte längre av från och med den dag då ledningen bedömde att avyttringen uppfyllde kriterierna för klassificering som innehav för försäljning. Avskrivningar och nedskrivningar som annars skulle ha redovisats under perioden mellan den 25e och den 30e juni 2026 anses inte vara väsentliga och har därför inte haft någon väsentlig påverkan på de finansiella rapporterna.

De finansiella resultaten från den avvecklade verksamheten och tillgångar som innehas för försäljning, netto framgår nedan:

MEUR	Q2		Jan-jun		Helår
	2026	2025	2026	2025	2025
Intäkter från elproduktion	3,3	2,3	10,9	7,7	14,0
Övriga intäkter	0,3	0,1	0,5	0,3	0,6
Verksamhetskostnader	-2,7	-2,9	-5,8	-6,4	-11,6
Administrationskostnader	-1,1	-0,9	-2,1	-2,1	-3,7
Avskrivningar	-3,4	-3,1	-6,6	-6,2	-12,4
Resultat från intresseföretag och joint ventures	-0,7	-1,8	-1,2	-2,7	-5,3
Rörelseresultat	-4,3	-6,3	-4,3	-9,4	-18,4
Finansiella intäkter	0,6	0,6	1,0	1,1	2,2
Finansiella kostnader	-1,0	-1,0	-2,0	-2,0	-4,2
Finansiella poster	-0,4	-0,4	-1,0	-0,9	-2,0
Resultat före skatt	-4,7	-6,7	-5,3	-10,3	-20,4
Inkomstskatt	0,2	1,0	0,4	1,1	3,3
Resultat från den avvecklade verksamheten	-4,5	-5,7	-4,9	-9,2	-17,1

MEUR	30 jun		31 dec
	2026	2025	2025
Tillgångar som innehas för försäljning			
Immateriella tillgångar	0,1	0,1	0,1
Materiella anläggningstillgångar	141,6	149,7	148,9
Andelar i intresseföretag och joint ventures	34,7	39,0	36,2
Uppskjutna skattefordringar	4,8	3,0	4,9
Övriga finansiella anläggningstillgångar	0,9	1,3	0,9
Projekt under utveckling	3,1	1,7	2,5
Övriga omsättningstillgångar	2,4	1,4	3,0
Kundfordringar	0,4	0,3	0,4
Övriga finansiella omsättningstillgångar	0,1	0,4	0,9
Likvida medel	4,1	2,7	3,6
Summa	192,2	199,6	201,4
Skulder hänförliga till tillgångar som innehas för försäljning			
Långfristiga räntebärande lån och skulder	1,7	1,4	1,9
Övriga långfristiga finansiella skulder	0,1	-	0,1
Uppskjuten skatteskuld	13,1	11,3	11,4
Avsättningar	1,9	1,8	1,9
Leverantörsskulder och andra skulder	3,5	3,7	3,9
Kortfristiga skatteskulder	-	0,1	0,1
Övriga kortfristiga finansiella skulder	1,5	0,5	-
Summa	21,8	18,8	19,3
Tillgångar som innehas för försäljning, netto	170,4	180,8	182,1

Not 8 – 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. Under året har koncernen ingått transaktioner med närstående parter på affärsmässig grund, inklusive de transaktioner som beskrivs nedan.

Per balansdagen hade koncernen en utestående långfristig lånefordran på intressebolag och joint ventures om 45,0 MEUR, jämfört med 45,0 MEUR vid utgången av 2025, vilket hänfördes till bolagets joint venture MLK. Utöver detta hade koncernen en utestående kortfristig fordran som uppgick till 4,5 MEUR, jämfört med 4,3 MEUR vid utgången av 2025, som hänförs till detta lån. Ränteintäkter från lån till MLK uppgick till 1,1 MEUR (2,8 MEUR) för rapporteringsperioden, och redovisas i resultaträkningen för avvecklad verksamhet.

Not 9 – 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 2025 på sidorna 27–30 och är i allt väsentligt oförändrade. Genom att bolaget avyttrar en stor del av den operativa verksamheten förväntas bolagets riskprofil att förändras när transaktionen har slutförts. Framför allt kommer de operativa riskerna hänförliga till den avvecklade verksamheten att minska, samtidigt som bolagets finansiella riskprofil förväntas förändras till följd av lägre skuldsättning. Ytterligare information om finansiella risker och information om Orrön Energys riskhantering, inklusive risker hänförliga till likviditet, kredit och marknadsförhållanden framgår av not 10 i koncernens finansiella rapporter i Års- och hållbarhetsrapporten 2025.

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.

Finansiella derivatinstrument

Bolaget har ingått finansiella prissäkringsavtal för att hantera den kortsiktiga elprisexponeringen. Vid balansdagen hade Orrön Energy utestående finansiella prissäkringsavtal (baseload) som beskrivs i tabellen nedan. Inga nya prissäkringsavtal har ingåtts efter balansdagen.

Prisområde	EUR/MWh	GWh	Likvidperiod
SE4	40	25	Q3 2026
SE4	62	33	Q4 2026
Summa		58	

Not 10–Finansiella instrument

MEUR	Nivå	30 jun		31 dec
		2026	2025	2025
Finansiella tillgångar				
Finansiella tillgångar till upplupet anskaffningsvärde				
Övriga finansiella anläggningstillgångar	2	45,2	45,5	45,2
Kundfordringar		0,3	-	0,1
Övriga finansiella omsättningstillgångar		6,9	3,8	6,5
Likvida medel		12,5	13,4	12,4
		64,9	62,7	64,1
Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via övrigt total resultat				
Övriga finansiella omsättningstillgångar – Derivatinstrument	2	-	-	0,2
Övriga finansiella omsättningstillgångar – Eget kapitalinstrument	1	-	-	-
		-	-	0,3
Finansiella skulder				
Finansiella skulder till upplupet anskaffningsvärde				
Långfristiga räntebärande lån och skulder		105,7	93,8	104,5
Leverantörsskulder och andra skulder		5,4	6,8	5,6
Övriga kortfristiga finansiella skulder		-	-	-
		111,1	100,5	110,1
Finansiella skulder värderade till verkligt värde via övrigt total resultat				
Övriga kortfristiga finansiella skulder – Derivatinstrument	2	1,3	-	-
		1,3	-	

De finansiella tillgångarnas och skuldernas karaktär är i allt väsentligt densamma som den 31 december 2025. Redovisade värden och verkliga värden bedöms i allt väsentligt överensstämma med varandra.

För finansiella tillgångar och skulder 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.

MEUR	Q2		Jan-jun		Helår
	2026	2025	2026	2025	2025
Avskrivningar	4,4	4,3	8,8	8,5	16,9
Aktuell skatt	-	-	0,1	-	0,1
Uppskjuten skatt	-0,2	-1,0	-0,4	-1,2	-3,3
Långsiktiga incitamentsprogram	0,6	0,9	1,1	1,7	3,0
Valutakursvinster/förluster	-0,3	0,7	-0,1	-1,0	-1,2
Avskrivning av aktiverade finansieringsavgifter	0,1	0,2	0,3	0,3	0,7
Ränteintäkter	-0,5	-0,5	-1,0	-1,1	-2,3
Räntekostnader	1,2	1,1	2,4	2,2	4,6
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	-	-	-	-	0,1
Resultat från intresseföretag och joint ventures	0,7	1,8	1,2	2,7	5,3
Omklassificering av projektförsäljning till investeringsverksamheten	-2,3	-	-3,5	-	-2,9
	3,7	7,5	8,9	12,1	21,0

Not 12 – Händelser efter balansdagens utgång

Inga väsentliga händelser har inträffat efter balansdagens utgång.

Moderbolagets resultaträkning

MSEK	Q2		Jan-jun		Helår
	2026	2025	2026	2025	2025
Intäkter	13,7	13,4	23,9	21,7	43,4
Administrationskostnader	-50,9	-45,7	-103,1	-89,4	-170,8
Rörelseresultat	-37,1	-32,3	-79,2	-67,7	-127,4
Finansiella intäkter	-0,2	-0,3	-0,1	0,8	132,1
Finansiella kostnader	-1,2	-1,4	-2,0	-2,4	-3,5
Finansiella poster	-1,4	-1,7	-2,1	-1,6	128,6
Resultat före skatt	-38,5	-34,0	-81,3	-69,3	1,2
Inkomstskatt	-	-	-	-	-
Resultat	-38,5	-34,0	-81,3	-69,3	1,2

Moderbolagets rapport över totalresultat

MSEK	Q2		Jan-jun		Helår
	2026	2025	2026	2025	2025
Resultat	-38,5	-34,0	-81,3	-69,3	1,2
Poster som inte omklassificeras till resultaträkningen					
Förändringar i verkligt värde på eget kapitalinstrument	-	0,4	-	0,8	0,8
Totalresultat	-38,5	-33,6	-81,3	-68,5	2,0
Hänförligt till moderbolagets aktieägare	-38,5	-33,6	-81,3	-68,5	2,0

Moderbolagets balansräkning

MSEK	30 jun		31 dec
	2026	2025	2025
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Aktier i dotterbolag	3 780,8	3 780,8	3 780,8
Uppskjutna skattefordringar	436,0	436,0	436,0
	4 216,8	4 216,8	4 216,8
Omsättningstillgångar			
Fordringar	8,5	9,0	4,2
Likvida medel	102,1	110,6	106,9
	110,6	119,6	111,1
SUMMA TILLGÅNGAR	4 327,4	4 336,4	4 327,9
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	4 166,6	4 168,6	4 241,1
	4 166,6	4 168,6	4 241,1
Långfristiga skulder			
Avsättningar	0,3	-	0,1
Långfristiga räntebärande lån och skulder	118,3	130,0	51,0
	118,6	130,0	51,1
Kortfristiga skulder			
Övriga kortfristiga skulder	42,2	37,8	35,7
	42,2	37,8	35,7
SUMMA SKULDER	160,8	167,8	86,8
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	4 327,4	4 336,4	4 327,9

Moderbolagets kassaflödesanalys

MSEK	Q2		Jan-jun		Helår
	2026	2025	2026	2025	2025
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Resultat	-38,5	-34,0	-81,3	-69,3	1,2
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet	7,6	1,1	9,0	1,6	-122,4
Förändringar i rörelsekapital	-3,3	5,4	0,2	-11,3	-12,6
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-34,2	-27,5	-72,1	-79,0	-133,8
Kassaflöde från investeringar					
Resultat från eget kapitalinstrument	-	4,8	-	4,8	4,8
Kassaflöde från investeringar	-	4,8	-	4,8	4,8
Kassaflöde från finansiering					
Nyttjande/återbetalning av lån	32,8	27,0	67,3	82,6	133,7
Kassaflöde från finansiering	32,8	27,0	67,3	82,6	133,7
Förändring av likvida medel	-1,4	4,3	-4,8	8,4	4,7
Likvida medel vid periodens början	103,5	106,3	106,9	102,2	102,2
Valutakursdifferenser i likvida medel	-	-	-	-	-
Likvida medel vid periodens slut	102,1	110,6	102,1	110,6	106,9

Förändringar i moderbolagets egna kapital

MSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital		
	Aktie- kapital	Reservfond	Övriga fonder	Balanserad vinst	Summa eget kapital
1 jan 2025	3,5	861,3	7 188,7	-3 818,9	4 234,6
Totalresultat					
Resultat	-	-	-	-69,3	-69,3
Övrigt totalresultat	-	-	-	0,8	0,8
Totalresultat	-	-	-	-68,5	-68,5
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	-	-	2,5	-	2,5
Summa transaktioner med ägare	-	-	2,5	-	2,5
30 jun 2025	3,5	861,3	7 191,2	-3 887,4	4 168,6
Totalresultat					
Resultat	-	-	-	70,5	70,5
Övrigt totalresultat	-	-	-	-	-
Totalresultat	-	-	-	70,5	70,5
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	-	-	2,0	-	2,0
Summa transaktioner med ägare	-	-	2,0	-	2,0
31 dec 2025	3,5	861,3	7 193,2	-3 816,9	4 241,1
1 jan 2026	3,5	861,3	7 193,2	-3 816,9	4 241,1
Totalresultat					
Resultat	-	-	-	-81,3	-81,3
Totalresultat	-	-	-	-81,3	-81,3
Transaktioner med ägare					
Aktierelaterade ersättningar	-	-	6,8	-	6,8
Summa transaktioner med ägare	-	-	6,8	-	6,8
30 jun 2026	3,5	861,3	7 200,0	-3 898,2	4 166,6



Ytterligare information

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 den konsoliderade finansiella rapporteringen enligt IFRS, har bolaget historiskt presenterat proportionell finansiell information för att illustrera bolagets nettoägarandelar i bolagets tillgångar inom förnybar energi och relaterade operativa och finansiella resultat. Efter att verksamheten som utgör del av transaktionen med Cloudberry har omklassificerats som avvecklad verksamhet, omfattar den kvarvarande verksamheten endast direktägda tillgångar. Den proportionella och konsoliderade finansiella informationen enligt IFRS för den kvarvarande verksamheten är därför identisk. Bolaget fortsätter att presentera proportionell finansiell information för den avvecklade verksamheten för att säkerställa kontinuitet i rapporteringen jämfört med tidigare perioder och underlätta jämförelser över tid.

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.

Finansiell data¹

MEUR	Q2		Jan-jun		Helår
	2026	2025	2026	2025	2025
Konsoliderade resultat					
Intäkter från elproduktion	2,5	2,3	7,8	6,1	10,9
Intäkter från projektförsäljning	3,7	-	5,3	-	4,0
Verksamhetskostnader	-1,0	-1,0	-2,2	-2,1	-3,9
Kostnad för sålda projekt	-1,3	-	-1,8	-	-1,1
EBITDA	0,6	-2,7	1,8	-3,7	-4,3
Rörelseresultat (EBIT)	-0,5	-3,8	-0,4	-5,9	-8,8
Resultat - Kvarvarande	-1,2	-5,8	-1,8	-6,3	-9,2
Resultat - Avvecklade	-4,5	-5,7	-4,9	-9,2	-17,1
Nettoskuld (+) / Nettokassa (-) - Kvarvarande	93,2	80,3	93,2	80,3	92,1
Nettoskuld (+) / Nettokassa (-) - Avvecklade	-2,4	-0,8	-2,4	-0,8	-1,6
Elproduktion – GWh	45	46	111	115	212
Genomsnittligt elpris per MWh – EUR	56	49	70	53	52
Verksamhetskostnader per MWh – EUR	22	22	20	18	18
Nyckeltal per aktie – EUR					
Resultat per aktie - Kvarvarande	-0,00	-0,02	-0,01	-0,02	-0,03
Resultat per aktie - Avvecklade	-0,02	-0,02	-0,02	-0,03	-0,06
Resultat per aktie efter utspädning - Kvarvarande	0,00	-0,02	-0,01	-0,02	-0,03
Resultat per aktie efter utspädning - Avvecklade	-0,01	-0,02	-0,02	-0,03	-0,06
EBITDA per aktie - Kvarvarande	0,00	-0,01	0,01	-0,01	-0,02
EBITDA per aktie - Avvecklade	-0,00	-0,01	0,01	-0,01	-0,02
EBITDA per aktie efter utspädning - Kvarvarande	0,00	-0,01	0,01	-0,01	-0,01
EBITDA per aktie efter utspädning - Avvecklade	-0,00	-0,01	0,01	-0,01	-0,02
Antal aktier					
Utställda	285 905 187	285 905 187	285 905 187	285 905 187	285 905 187
I cirkulation	285 905 187	285 905 187	285 905 187	285 905 187	285 905 187
Vägt genomsnitt	285 905 187	285 905 187	285 905 187	285 905 187	285 905 187
Vägt genomsnitt efter utspädning	305 770 765	299 679 368	305 068 640	298 842 993	300 557 979
Börskurs					
Börskurs vid periodens slut i SEK	7,52	4,69	7,52	4,69	4,61
Börskurs vid periodens slut i EUR ²	0,68	0,42	0,68	0,42	0,43
Nyckeltal					
Räntabilitet på eget kapital (%)	-	-2	-1	-2	-3
Räntabilitet på sysselsatt kapital (%)	-	-1	-	-1	-2
Soliditet (%)	70	73	70	73	72

¹Finansiell data i tabellen hänför sig till kvarvarande verksamhet om inte annat anges.

²Börskursen vid periodens slut i EUR beräknas utifrån börskursen i SEK och växelkursen mellan SEK och EUR på balansdagen.

EBITDA – Kvarvarande verksamhet

MEUR	Q2		Jan-jun		Helår 2025
	2026	2025	2026	2025	
EBITDA					
Rörelseresultat (EBIT)	-0,5	-3,8	-0,4	-5,9	-8,8
Plus: Avskrivningar	1,1	1,1	2,2	2,2	4,5
	0,6	-2,7	1,8	-3,7	-4,3

EBITDA – Avvecklad verksamhet

MEUR	Q2		Jan-jun		Helår 2025
	2026	2025	2026	2025	
EBITDA					
Rörelseresultat (EBIT)	-4,3	-6,3	-4,3	-9,4	-18,4
Plus: Avskrivningar	3,3	3,1	6,6	6,2	12,4
	-1,0	-3,2	2,3	-3,2	-6,0
Proportionella resultat					
EBITDA – Proportionell					
Rörelseresultat (EBIT)	-3,9	-5,5	-3,5	-8,3	-16,2
Plus: Avskrivningar	4,3	4,0	8,4	8,0	16,0
	0,4	-1,5	4,9	-0,3	-0,2

Nettoskuld (+) / Nettokassa (-) – Kvarvarande verksamhet¹

MEUR	30 jun		31 dec 2025
	2026	2025	
#N/A			
Långfristiga räntebärande lån och skulder	105,7	93,8	104,5
Kortfristiga räntebärande lån och skulder	-	-	-
Minus: Likvida medel	-12,5	-13,4	-12,4
	93,2	80,4	92,1

¹ Konsoliderad nettoskuld överensstämmer med proportionell nettoskuld för kvarvarande verksamhet.

Nettoskuld (+) / Nettokassa (-) – Avvecklad verksamhet

MEUR	30 jun		31 dec 2025
	2026	2025	
Nettoskuld (+) / Nettokassa (-) – Konsoliderade resultat			
Långfristiga räntebärande lån och skulder	1,7	1,4	1,9
Kortfristiga räntebärande lån och skulder	-	0,5	-
Minus: Likvida medel	-4,1	-2,7	-3,6
	-2,4	-0,8	-1,6
Proportionella resultat			
Nettoskuld (+) / Nettokassa (-) – Proportionella resultat			
Nettoskuld (+) / Nettokassa (-) – Konsoliderade resultat	-2,4	-0,8	-1,6
Plus/Minus: Likvida medel från intresseföretag och joint ventures	-1,2	-1,4	-0,5
Plus/Minus: Räntebärande externa lån och skulder från intresseföretag och joint ventures	0,9	-0,4	-0,9
	-2,7	-2,6	-3,0

Brygga från proportionella till konsoliderade resultat – Kvarvarande¹

Apr-jun 2026				
MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel i koncernbolag ²	Eliminering av kapitalandels- bolag ³	Konsoliderade resultat
Intäkter från elproduktion	2,5	-	-	2,5
Intäkter från projektförsäljning	3,7	-	-	3,7
Verksamhetskostnader	-1,0	-	-	-1,0
Kostnad för sålda projekt	-1,3	-	-	-1,3
Administrationskostnader	-3,3	-	-	-3,3
EBITDA	0,6	-	-	0,6
Avskrivningar	-1,1	-	-	-1,1
Rörelseresultat (EBIT)	-0,5	-	-	-0,5
Finansiella poster	-0,7	-	-	-0,7
Skatt	-	-	-	-
Resultat från den kvarvarande verksamheten	-1,2	-	-	-1,2
Resultat från den avvecklade verksamheten	-4,5	-	-	-4,5
Summa resultat	-5,7	-	-	-5,7
<i>Hänförligt till:</i>				
Moderbolagets aktieägare	-5,7	-	-	-5,7
Innehav utan bestämmande inflytande	-	-	-	-

Apr-jun 2025				
MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel i koncernbolag ²	Eliminering av kapitalandels- bolag ³	Konsoliderade resultat
Intäkter från elproduktion	2,3	-	-	2,3
Intäkter från projektförsäljning	-	-	-	-
Verksamhetskostnader	-1,0	-	-	-1,0
Kostnad för sålda projekt	-	-	-	-
Administrationskostnader	-4,0	-	-	-4,0
EBITDA	-2,7	-	-	-2,7
Avskrivningar	-1,1	-	-	-1,1
Rörelseresultat (EBIT)	-3,8	-	-	-3,8
Finansiella poster	-2,0	-	-	-2,0
Skatt	-	-	-	-
Resultat från den kvarvarande verksamheten	-5,8	-	-	-5,8
Resultat från den avvecklade verksamheten	-5,6	-0,1	-	-5,7
Summa resultat	-11,4	-0,1	-	-11,5
<i>Hänförligt till:</i>				
Moderbolagets aktieägare	-11,4	-	-	-11,4
Innehav utan bestämmande inflytande	-	-0,1	-	-0,1

¹ Konsoliderade resultat överensstämmer med proportionella resultat för kvarvarande verksamhet.

² Kvarvarande ägarandel från proportionella resultat i fullt konsoliderade dotterbolag, i vilka Orrön Energy inte äger 100 procent.

³ Eliminering av proportionella resultat från bolag som konsolideras i enlighet med kapitalandelsmetoden, justerat för Orrön Energys andel i periodens resultat.

Brygga från proportionella till konsoliderade resultat – Kvarvarande¹

Jan-jun 2026				
MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel i koncernbolag ²	Eliminering av kapitalandels- bolag ³	Konsoliderade resultat
Intäkter från elproduktion	7,8	-	-	7,8
Intäkter från projektförsäljning	5,3	-	-	5,3
Verksamhetskostnader	-2,2	-	-	-2,2
Kostnad för sålda projekt	-1,8	-	-	-1,8
Administrationskostnader	-7,3	-	-	-7,3
EBITDA	1,8	-	-	1,8
Avskrivningar	-2,2	-	-	-2,2
Rörelseresultat (EBIT)	-0,4	-	-	-0,4
Finansiella poster	-1,3	-	-	-1,3
Skatt	-0,1	-	-	-0,1
Resultat från den kvarvarande verksamheten	-1,8	-	-	-1,8
Resultat från den avvecklade verksamheten	-5,1	0,2	-	-4,9
Summa resultat	-6,9	0,2	-	-6,7
<i>Hänförligt till:</i>				
Moderbolagets aktieägare	-6,9	-	-	-6,9
Innehav utan bestämmande inflytande	-	0,2	-	0,2

Jan-jun 2025				
MEUR	Proportionella resultat	Kvarvarande ägarandel i koncernbolag ²	Eliminering av kapitalandels- bolag ³	Konsoliderade resultat
Intäkter från elproduktion	6,1	-	-	6,1
Intäkter från projektförsäljning	-	-	-	-
Verksamhetskostnader	-2,1	-	-	-2,1
Kostnad för sålda projekt	-	-	-	-
Administrationskostnader	-7,7	-	-	-7,7
EBITDA	-3,7	-	-	-3,7
Avskrivningar	-2,2	-	-	-2,2
Rörelseresultat (EBIT)	-5,9	-	-	-5,9
Finansiella poster	-0,4	-	-	-0,4
Skatt	-	-	-	-
Resultat från den kvarvarande verksamheten	-6,3	-	-	-6,3
Resultat från den avvecklade verksamheten	-9,2	-	-	-9,2
Summa resultat	-15,5	-	-	-15,5
<i>Hänförligt till:</i>				
Moderbolagets aktieägare	-15,5	-	-	-15,5
Innehav utan bestämmande inflytande	-	-	-	-

¹ Konsoliderade resultat överensstämmer med proportionella resultat för kvarvarande verksamhet.

² Kvarvarande ägarandel från proportionella resultat i fullt konsoliderade dotterbolag, i vilka Orrön Energy inte äger 100 procent.

³ Eliminering av proportionella resultat från bolag som konsolideras i enlighet med kapitalandelsmetoden, justerat för Orrön Energys andel i periodens resultat.

Definitioner

Finansiella och alternativa resultatmått

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.

Nettoskuld (+) nettokassa (-)

Räntebärande lån och skulder minus likvida medel.

Nettoskuld (+) nettokassa (-) – Proportionell

Nettoskuld (+) / nettokassa (-) för konsoliderade resultat minus likvida medel från intresseföretag och joint ventures, plus/minus justeringar för 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

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 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.

Industrirelaterade förkortningar

GW	Gigawatt
GWh	Gigawattimmar
MW	Megawatt
MWh	Megawattimmar

Valutaförkortningar

CHF	Schweiziska franc
EUR	Euro
GBP	Brittiska pund
SEK	Svenska kronor
TSEK	Tusen SEK
MEUR	Miljoner EUR
MSEK	Miljoner SEK

Balansering av elnätet

Balansering av elnätet är en process för att upprätthålla ett stabilt elnät och säkerställa en trygg och tillförlitlig elförsörjning och bygger på att det i realtid behöver produceras lika mycket el som det förbrukas. Det krävs en kontinuerlig justering av både elproduktion och förbrukning för att hantera variationer och oväntade förändringar. Balansmarknader är de mekanismer som används för att möjliggöra denna anpassning, ofta i form av en balansenergimarknad där aktörer tillhandahåller reserver för att korrigera obalanser. Balanskostnader avser de kostnader som systemoperatören har för att upprätthålla balansen mellan elproduktion och förbrukning i realtid. Dessa kostnader bärs av de aktörer som är ansvariga för obalansen.

Stödtjänster

Stödtjänster omfattar ett antal kompletterande tjänster, inklusive balansering, som möjliggör en tillförlitlig och stabil drift av elnätet. De används för att hålla spänning och frekvens inom tillåtna gränser, tillhandahålla reserver vid oväntade avbrott samt möjliggöra en säker återställning av elförsörjningen efter störningar. Stödtjänster är avgörande för elsystemets driftsäkerhet, och ersättning för att tillhandahålla dessa sker genom specifika marknadsmekanismer eller kontrakt. Genom avancerad teknik för turbinstyrning eller samlokalisering energilagring kan vindkraftsparker leverera stödtjänster såsom frekvensreglering och effektreserv.

Information till aktieägare

Daniel Fitzgerald, vd och Espen Hennie, CFO kommenterar rapporten för det andra kvartalet 2026.

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 5 augusti 2026 kl. 14.00. Presentationen kommer att åtföljas av möjlighet att ställa frågor.

Registrering för webbpresentationen finns på hemsidan och nedan länk:

<https://orron-energy.events.inderes.com/q2-report-2026>

Finansiell Kalender

Rapporten för niomånadersperioden 2026	4 november 2026
Bokslutsrapport 2026	11 februari 2027
Års- och hållbarhetsrapport 2026	12 mars 2027

Kontakter

Robert Eriksson

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 5 augusti 2026 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.

Bolagets huvudkontor
Orrön Energy AB (publ)
Hovslagargatan 5
111 48 Stockholm
T +46-8-440 54 50
W orron.com

