

Delårsrapport

Perioden april-juni
2024

REFINANSIERING MÖJLIGGÖR FORTSATT TILLVÄXT

Refinansiering i Kina med lägre räntekostnad och längre löptid

Under kvartalet har bolagets 192 (176) solcellsanläggningar producerat sammanlagt 75,4 (67,6) miljoner kilowattimmar, en ökning med 11,5% jämfört med föregående år.

Genom detta har vi minskat CO2-utsläpp med cirka 37 000 (42 000) ton. Nya kontrakt för ytterligare 16,7 (9,5) MW tecknades under kvartalet. Finansiellt visade kvartalet en omsättning på 64,7 (65,5) MSEK och ett resultat efter finansiella poster och skatt på 6,0 (-38,4) MSEK. Detta kvartal var valutaeffekten marginell om 0,0 (-20,8) MSEK.

Kvartalet i korthet

1 APRIL – 30 JUNI

- Bolaget har ingått avtal med det kinesiska bolaget Agricultural Bank Financial Leasing Co., Ltd för att refinansiera ca 870 MSEK 600 MCNY. Kapitalet kommer huvudsakligen att användas för att återbetala sale and leaseback-faciliteten med JiangSu Financial Leasing Co., Ltd. Räntan på den nya finansieringen är 4,05% och amorteringstiden ökar från 7 till 10 år, vilket förbättrar bolagets kassaflöde. Omfinansieringen har påbörjats och kommer pågå under 6-12 månader.
- Den 12 juni 2024 fattade bolagsstämman beslut om att införa ett nytt optionsprogram för ledningsgrupp och styrelseledamöter om totalt ca 3,0 miljoner optioner. Samtidigt beslutades om återköp av optionsprogram utgivna 2021 avseende ca 1,9 miljoner optioner till marknadsvärdet 0 kr per option.
- Bolaget installerade 8,4 (1,7) MW takbaserade solenergianläggningar och hade vid utgången av perioden 293,3 (252,0) MW installerad kapacitet.
- Elproduktionen var 75 (68) miljoner kWh vilket minskade CO2-relaterade utsläpp med cirka 37 000 (42 000) ton. Från och med Q1 2024 använder vi uppdaterade siffror för att beräkna besparingen av CO2-relaterade utsläpp. Baserat på de senast tillgängliga beräkningarna av utsläpp i Kina har besparingen mellan solkraftproducerad energi och Kinas genomsnittliga utsläpp för sin elproduktion minskat från 622 gram per kWh till 490 gram per kWh. Historiska jämförelsetal är oförändrade och beräknas på tidigare besparing om 622 gram per kWh.
- Vid utgången av perioden hade bolaget 46,4 (59,7) MW i tecknade order, samt projekt under bearbetning om 131,1 (118,0) MW.
- Bolaget tecknade 4 (6) kontrakt uppgående till en total installerad kapacitet om 16,7 (9,5) MW.

Kvartalet i siffror

1 APRIL – 30 JUNI

- Summa intäkter (elförsäljning och bidrag) uppgick till 64,7 (65,5) MSEK
- Nettoomsättningen (elförsäljning till kunder och nätet) uppgick till 55,8 (53,0) MSEK.
- Övriga rörelseintäkter (bidrag och vidareförsäljning av el) uppgick till 8,9 (12,5) MSEK.
- Rörelsekostnaderna uppgick till 36,7 (38,4) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 27,9 (27,1) MSEK.
- Räntekostnader och liknande resultatposter uppgick till 22,8 (45,3) MSEK.
- Resultat efter finansiella poster och skatt uppgick till 6,0 (-38,4) MSEK. Detta kvartal var valutaeffekten marginell om 0,0 (-20,8) MSEK. Rensat för denna post uppgick resultatet till 6,0 (-17,6) MSEK.
- Totalt kassaflöde uppgick till 34,1 (24,5) MSEK.
- Resultat per aktie före utspädning uppgick till 0,10 (-0,97) SEK.
- Antal anställda vid periodens utgång var 19 (18).

Året i siffror

1 JANUARI – 30 JUNI

- Summa intäkter uppgick till 105,2 (106,2) MSEK, en minskning med 1 procent jämfört med föregående år. Minskningen beror på att övriga rörelseintäkter minskar med 22% i perioden. Denna minskning kommer fortsätta över tid eftersom nya projekt inte får bidrag. Elförsäljning till kunder och nätet ökar med 4% under perioden. Valutaeffekter påverkade intäkterna med -3,7 (2,3) MSEK.
- Nettoomsättningen uppgick till 89,6 (86,2) MSEK, en ökning med 4 procent jämfört med föregående år. Valutaeffekter påverkade nettoomsättningen med -3,1 (1,1) MSEK.
- Övriga rörelseintäkter uppgick till 15,8 (20,0) MSEK.
- Rörelsekostnaderna uppgick till 73,1 (76,2) MSEK, en minskning med 4 procent jämfört med föregående år. Föregående års kostnader inkluderar extraordinära kostnader om 7,2 MSEK i samband med förlängning av obligationerna SOLT2 och SOLT5. Rensat för denna posten har rörelsekostnader ökat med 6% jämfört med föregående år. Kostnadsökning är huvudsakligen hänförlig till att planerliga avskrivningar och underhållskostnader för solenergianläggningar har ökat samt en valutaeffekt om 2,2 (-1,0) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 32,2 (30,0) MSEK. Rensat för extraordinära kostnader i samband med förlängning av obligationerna, blev rörelseresultatet i föregående års period 37,2 MSEK.
- Räntekostnader och liknande resultatposter uppgick till 43,8 (82,6) MSEK. De största skillnaderna mot föregående år är att obligationslånen SOLT5, SOLT2 och SOLT3 är återbetalda i juni, juli respektive augusti 2023, vilket gett betydligt lägre räntekostnader. Räntekostnad från bland annat JS Leasing, med lägre räntesats, har ersatt obligationslånen.

- Resultat efter finansiella poster och skatt uppgick till -10,0 (-73,6) MSEK och påverkades av en ej kassaflödespåverande valutaeffekt om 0,8 (-21,7) MSEK. Rensat för denna post uppgick resultatet till -10,8 (-52,0) MSEK.
- Totalt kassaflöde uppgick till 38,5 (16,4) MSEK.
- Resultat per aktie före utspädning uppgick till -0,17 (-1,86) SEK.

Väsentliga händelser

EFTER KVARTALETSLUT

- Under juli 2024 har den sista utestående obligationen SOLT4 förlängts, i enlighet med bolagets begäran, vilket innebär att sista dag för återbetalning av obligationen flyttas fram till den 8 november 2025.
- Bolaget har installerat 17,4 MW kapacitet och har nu en total installerad kapacitet om 310,7 MW.
- Bolaget har tecknat 1 kontrakt som omfattar en total installerad kapacitet om 5,0 MW.

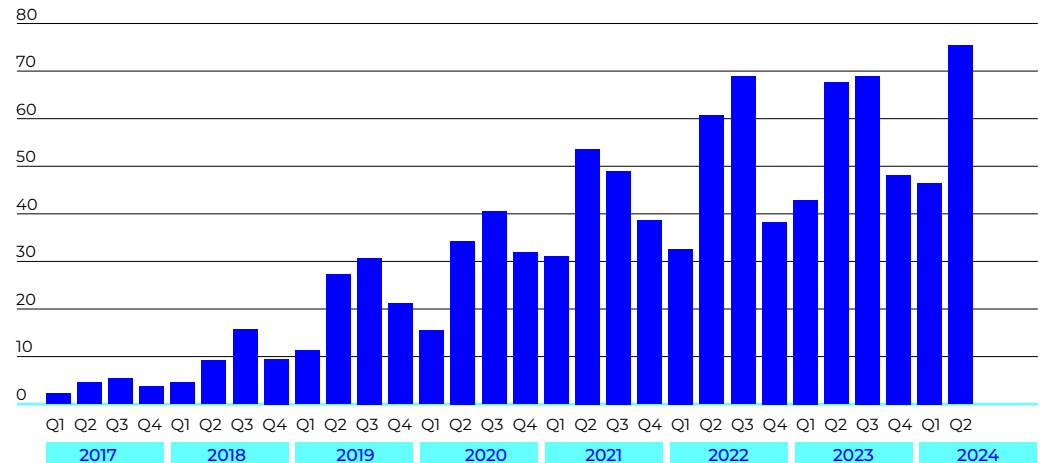
Utvalda nyckeltal

Finansiella nyckeltal*	240401- 240630	230401- 230630	240101- 240630	230101- 230630	230101- 231231
Summa intäkter	64 669	65 482	105 212	106 186	219 064
Nettoomsättning	55 798	53 007	89 642	86 168	178 388
Nettoomsättning i relation till summa intäkter	86%	81%	85%	81%	81%
EBIT	27 926	27 074	32 161	29 996	72 178
EBIT%	43%	41%	31%	28%	33%
EBITDA	48 583	45 623	72 770	67 322	146 744
EBITDA%	75%	70%	69%	63%	67%
Bruttovinst	56 353	57 452	88 452	90 762	186 432
Bruttomarginal%	87%	88%	84%	85%	85%
Kostnadsföring av periodiserade lånekostnader	470	4 233	943	8 113	8 989
Räntekostnader	21 690	36 233	41 630	65 936	102 286
Periodens resultat per aktie före utspädning, SEK	0,10	-0,97	-0,17	-1,86	-1,62
Periodens resultat per aktie efter utspädning, SEK	0,10	-0,97	-0,17	-1,86	-1,62
Operationella nyckeltal*					
Producerad electricitet, miljoner kWh	75	68	122	43	228
Minskning av CO2-relaterade utsläpp, ton	37 000	42 000	60 000	27 000	142 000

*För definition av nyckeltal se not 3

Finansiella nyckeltal*	2024-06-30	2023-06-30	2023-12-31
Räntebärande skuld	1 243 765	1 189 070	1 136 669
Räntebärande nettoskuld	1 185 925	1 111 619	1 117 526
Soliditet	27%	24%	28%
Soliditet, rullande 12 månader	27%	28%	26%
Operationella nyckeltal			
Installerad kapacitet, MW	293,3	252,0	282,6
Genomsnittlig återstående kontraktstid, år	16,3	16,2	16,3
Ingångna avtal, MW	46,4	59,7	44,0

PRODUCERAD EL, MILJONER KWH



Framgångsrikt andra kvartal och strategisk förnyelse

Under kvartalet visade Gigasun en vinst om 6 MSEK på sista raden, vilket är en mycket stark indikation på att vi är på rätt väg.

Elproduktionen under kvartalet var hela 75 (68) miljoner kWh, där maj var en särskilt stark månad med mycket god solinstrålning, samtidigt som april och juni präglades av svagare solinstrålning. Tack vare vår produktion av grön el i Kina genom våra takmonterade solcellsanläggningar, bidrog vi till att minska de globala koldioxidutsläppen med cirka 37 000 (42 000) ton. Anledningen till mindre koldioxidbesparing det här året trots ökad elproduktion är att från och med Q1 2024 använder vi uppdaterade siffror för att beräkna besparingen av CO₂-relaterade utsläpp. Baserat på de senaste tillgängliga beräkningarna av utsläpp i Kina har besparingen mellan solkraftproducerad energi och Kinas genomsnittliga utsläpp för elproduktion minskat från 622 gram per kWh till 490 gram per kWh. Detta som ett resultat av att Kinas energimix för produktion av el minskat sitt beroende av fossila bränslen.

Under 2023 har Gigasun bidragit till att minska de globala utsläppen med cirka 142 000 ton koldioxid. Detta kan jämföras med Stockholm Exergis planerade koldioxidinfångningsprojekt som beräknas kosta cirka 30 miljarder SEK och förväntas minska utsläppen med 800 000 ton årligen. Vår lösning erbjuder en betydligt mer kostnadseffektiv väg till global klimatnytta genom att ersätta utsläppsintensiv elproduktion med förnybar energi. Med andra ord, vi skördar "lågt hängande frukt" när det gäller hållbara och kostnadseffektiva energilösningar som minskar klimatutsläppen.

Gigasun fortsätter att expandera sin solenergi kapacitet och under det andra kvartalet installerades ytterligare 8,4 MW nya solcellsanläggningar, vilket kommer att bidra till ännu större utsläppsminskningar framöver. Sedan andra kvartalets utgång har vi installerat ytterligare 17,4 MW solenergi kapacitet och har vid offentliggörandet av denna



rapport 310,7 MW total installerad kapacitet. Vi har också under det gångna kvartalet tecknat order på sammanlagt 16,7 MW i form av nya projekt, vilket ytterligare stärker vår position på marknaden.

På finansieringsfronten har vi gjort betydande framsteg. Den 22 maj, 2024 anlätade vi en internationellt erkänd finansiell rådgivare för att genomföra en strategisk översyn. Denna översyn är nödvändig på grund av de utmaningar vi mött när det gäller värderingen av bolaget med nuvarande ägarstruktur och marknadsplats, vilket i sin tur påverkar kapitalanskaffning för expansion. Vi bedömer att det finns stora orealiserade värden i bolaget som kan frigöras genom en mer anpassad ägarstruktur.

Den 19 juni, 2024 slöt Gigasun ett refinansieringsavtal med leasingdelen av en kinesisk storbank, Agricultural Bank Financial Leasing Co. Ltd. omfattande cirka 870 miljoner kronor till en rörlig ränta på 4,05%. Detta lån kommer att ersätta den befintliga finansieringen hos JiangSu Financial Leasing, som har en rörlig ränta på 6,95%. Processen med att överföra tillgångarna (solcellsanläggningarna i utbyte mot pengar) kommer att ta ca 6–12 månader, men när den är klar kommer Gigasun att ha minskat sina årliga finansieringskostnader, längre löptid och en högre belåningsgrad, vilket stärker vårt kassaflöde avsevärt.

Vi har även arbetat intensivt med att refinansiera SOLT4, som förfaller i november 2024. För att säkra en framgångsrik strategisk översyn, har vi genom ett skriftligt förfarande och efter omröstning bland obligationsinnehavarna, förlängt löptiden på obligationen med ett år, nu med nytt förfall i november 2025. Detta ger oss flexibilitet om processen skulle dra ut på tiden.

Vi är medvetna om att vissa av de förutsättningar vi satt upp för att nå prognosen för 2024 ännu inte har infrizats, vilket ökar osäkerheten att nå årets ekonomiska mål. Samtidigt påvisar den nyligen säkerställda refinansieringen av JS Financial Leasing faciliteten, där den årliga finansieringskostnaden framgent minskar avsevärt, bolagets och ledningens förmåga att säkerställa lönsam framtida drift av verksamheten.

Kinas BNP växte med 5% under första halvåret 2024, i linje med landets årliga tillväxtmål. Myndigheterna har under denna period fokuserat på att främja digitalisering och grön tillväxt, vilket gynnat vår verksamhet. Investeringar i förnybar energi och högteknologisk tillverkning har ökat kraftigt i flera provinser, vilket minskar landets beroende av traditionella industrier och driver på klimatomställningen.

Som exempel producerade Kina 68% av världens elbilar, 74% av alla litiumbatterier och 86% av solpanelerna under det gångna året. Produktionskapaciteten för solpaneler har ökat från 337 GW till 1 405 GW sedan 2021, vilket visar på den enorma tillväxten inom vår sektor.

Vårt fokus framöver är att identifiera en ägarstruktur som maximerar värdet för våra aktieägare och skapar förutsättningar för Gigasun att fortsätta sitt viktiga arbete med att bidra till klimatnytta och vara en drivkraft i den gröna omställningen.

Max Metelius
Verkställande direktör



Affärsmodell, marknad och kunder

Gigasun AB (publ) ("Gigasun") har en tydlig affärsmodell och tillgång till en mycket stor marknad med många potentiella kunder, både bland privata företag och statligt ägda verksamheter.

Vision

Gigasun grundades med målet att påskynda övergången till förnybar energi i Kina genom att erbjuda el genererad från solenergi som en tjänst. Visionen är att bli en drivkraft inom hållbar energiproduktion för att säkra en bättre framtid för planeten och framtida generationer.

Affärsidé

Gigasun:s affärsidé är att finansiera, installera, äga och driva solcellsanläggningar för elkraftproduktion på kunders tak och därefter sälja den el som produceras till kunden, det bolag som bedriver verksamhet i byggnaden. Gigasun ska erbjuda kunder inom industri, handel och offentlig förvaltning ett enkelt sätt att ersätta en betydande del av sin elförbrukning med lokalt producerad solenergi till ett rabatterat pris jämfört med priset på nätet. Anläggningarna installeras via ett lokalt nätverk av installatörer och återförsäljare i Kina.

Affärsmodell

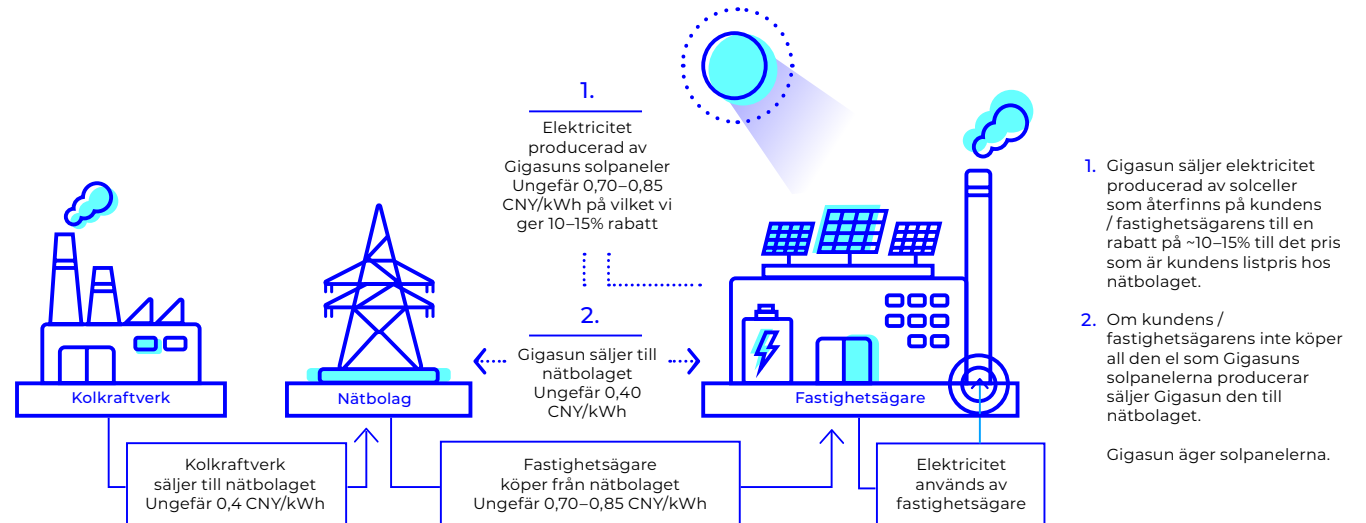
Kunderna, som är ägare av stora fastigheter, ingår 20-åriga avtal med Gigasun, där kunden åtar sig att köpa den el som anläggningen producerar till ett i förväg överenskommet pris. El som köps från Gigasun:s anläggning prissätts till en rabatt på cirka 10–15 procent jämfört med det pris kunden betalar för elen från elnätet. Den el som kunden inte köper säljs till elnätet, vilket säkerställer 100 procents avsättning av den el som genereras av Gigasun:s projekt.

Efter den 20-åriga kontraktstidens utgång, förlängs kontraktet per automatik med fem år, om inte kunden väljer

att säga upp kontraktet och begär avflyttning. Kunden kan även köpa anläggningen till ett i förväg överenskommet pris. Om en fastighet säljs under kontraktstiden ska kunden antingen köpa anläggningen från Gigasun eller, efter Gigasun:s godkännande, se till att den nya fastighetsägaren tar över kontraktet.

Subventioner

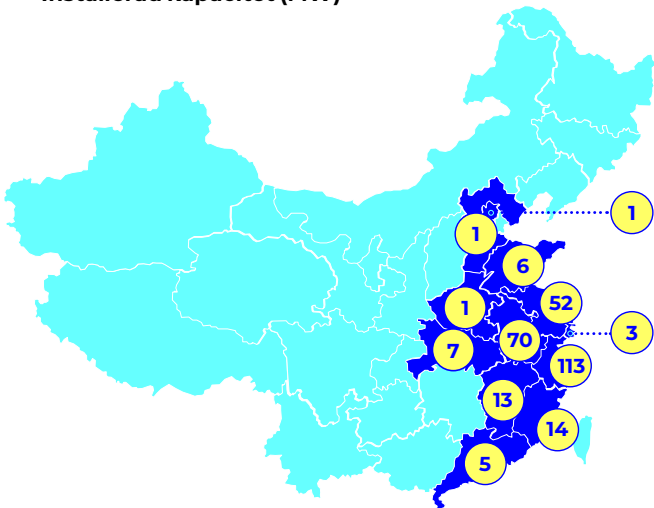
Även om Gigasun:s affärsmodell är kommersiellt genomförbar, utgör subventioner ytterligare en inkomstkälla. Subventionsbeloppet för ett visst projekt fastställs innan uppförandet av solcellsanläggningen



påbörjas, när den lokala nätoperatören utvärderar projektets utformning. Åtagandet för myndigheterna att betala subventioner omfattar både en ränta, CNY-beloppet per genererad kWh och en varaktighet, antalet år som den statliga enheten förbinder sig att betala subventioner. Subventionernas varaktighet varierar mellan två till 20 år, beroende på om subventionerna kommer från distrikt- eller stadsnivå respektive från statlig eller regional nivå.

I april 2021 kom nya regler som innebär att inga nya anläggningar får subventioner. Detta var en väntad utveckling, eftersom anläggningarna i dagsläget uppvisar en god avkastning utan subventioner. Tidigare beslutade subventioner ligger dock kvar under kontraktets löptid.

Installerad kapacitet (MW)

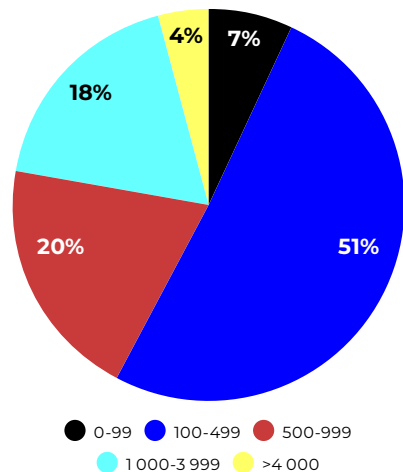


Marknad

När Gigasun bedömer vilka regioner som bolaget vill vara närvarande i, finns tre huvudsakliga faktorer, solinstrålningen, det lokala elpriset samt kundunderlaget med i bedömningen. Samtliga dessa faktorer är viktiga för att Gigasun ska nå en långsiktigt hållbar lönsamhet i sin verksamhet. Gigasun:s marknad utgörs helt och hållet av Kina och då primärt landets östra regioner, som också är de mest industrialiserade. Detta ger en idealisk mix av kundunderlag, elpriser och solinstrålning.

Kinas politiska ledning har över tid tagit flera beslut med syftet att minska landets beroende av kol, en resurs som idag står för över 60 procent av elproduktionen. Det så

Gigasun:s kunder baserat på antal anställda



kallade 30-60-målet innebär att koldioxidutsläppen ska börja minska från och med år 2030 och att landet ska vara helt klimatneutralt 2060.

En viktig del av omställningen kommer sannolikt att baseras på solenergi och i juni 2021 kom ett direktiv om att en stor del av de lämpliga takytorna som finns, ska täckas med solpaneler. Direktivet, som utfärdades av den Kinesiska Energimyndigheten, innebär en målsättning om att minst 50 procent av den tillgängliga takytan på byggnader som inhyser statlig verksamhet ska täckas med solpaneler. För offentliga byggnader, som skolor och sjukhus, är motsvarande mål minst 40 procent och för kommersiella och industriella byggnader minst 30 procent. Även om Gigasun ännu inte känner till detaljerna om hur detta ska omsättas i praktiken, så är den generella uppfattningen i marknaden att direktivet är mycket positivt för solenergisektorn.

Gigasun ser även att såväl utländska som kinesiska investerare nu börjar intressera sig för den affärsmodell med takbaserad solenergi som bolaget erbjuder. Även om detta på sikt kommer att innebära ökad konkurrens, ser Gigasun det främst som en bekräftelse på att bolaget arbetar efter rätt strategi. Gigasun har även en fördel i form av en etablerad och fungerande organisation med stort förtroende hos kunderna, något som tar tid att bygga upp.

Kunder

Gigasun:s kunder är verksamma inom en lång rad områden, från fordons- och textilindustri till bryggeriverksamhet, men också inom statliga verksamheter. Totalt sett är drygt 80 procent av kunderna verksamma inom den privata sektorn. Gemensamt för kunderna är att de är omfattande organisationer med ett stort antal medarbetare. En kundbas med företrädesvis stora kunder, dessutom spridda över olika branscher, ger Gigasun:s verksamhet en långsiktig

stabilitet. En förutsättning för Gigasun är dock att kunderna har tillgång till stora fria takytor, då en solcellsanläggning i genomsnitt tar cirka 15 000 kvadratmeter i anspråk. De av Gigasun:s kunder som idag har den största installerade kapaciteten återfinns inom maskintillverkning och bas-industri och ligger i spannet 100 till 500 medarbetare.

Anledningen till att kunderna väljer Gigasun är att de får tillgång till grön el på ett enkelt sätt och till ett lägre pris än den de kan köpa från nätet. Idag har bolaget 177 kunder, vilket innebär att motpartsrisken är mycket diversifierad, något som skiljer Gigasun från liknande bolag som säljer till det publika elnätet och därmed har en svagare förhandlingsposition.

Den snabba tillväxten och omställningen till alternativa energikällor ger Gigasun, som har beprövad erfarenhet av att identifiera lämpliga solcellsanläggningar, parat med effektiva installationsmetoder, goda möjligheter för fortsatt lönsam utveckling. De risker som finns på marknaden är främst förknippade med det faktum att infrastrukturen, inklusive elproduktionen är starkt reglerad och beroende av tillstånd och ytterst politiska beslut.

Ytterligare en drivkraft utgörs av miljövinster. Gigasun bidrar, genom sin verksamhet, till en mer effektiv klimatomställning och stora miljövinster.



Finansiell information

Styrelsen och verkställande direktören för Gigasun AB (publ) ("Gigasun") får härmed avge delårsrapport för perioden april – juni 2024.

Koncernens resultat för kvartalet

- Summa intäkter (elförsäljning och bidrag) uppgick till 64,7 (65,5) MSEK, en minskning med 1,2 procent jämfört med föregående år. Den genomsnittligt installerade basen har varit 14,2 procent högre 2024 än 2023, men solinstrålningen har varit sämre 2024. Valutaeffekter påverkade intäkterna med -1,5 (0,9) MSEK.
- Nettoomsättningen (elförsäljning till kunder och nätet) uppgick till 55,8 (53,0) MSEK. Valutaeffekter påverkade nettoomsättningen med -1,3 (0,7) MSEK.
- Övriga rörelseintäkter (bidrag och vidareförsäljning av el) uppgick till 8,9 (12,5) MSEK. Föregående år inkluderade vidarehandel av el om 2.0 MSEK. Detta nettoredovisas från och med Q1 2024 och var 0.0 MSEK under kvartalet. Valutaeffekter påverkade nettoomsättningen med -0,2 (0,2) MSEK.
- Rörelsekostnaderna uppgick till 36,7 (38,4) MSEK, en minskning med 4,3 procent jämfört med föregående år. Föregående års kostnader inkluderar extraordinära kostnader om 4,2 MSEK i samband med förlängning av obligationerna SOLT2 och SOLT5. Rensat för denna posten har rörelsekostnader ökat med 7,4% jämfört med föregående år. De största kostnadsposterna är planliga avskrivningar och underhållskostnader som har ökat som ett resultat av en större installerad bas. Valutaeffekter påverkade rörelsekostnaderna med 0,5 (-0,3) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 27,9 (27,1) MSEK, en ökning med 3,1 procent jämfört med föregående år. Rensat för extraordinära kostnader i samband med förlängning av obligationerna, blev rörelseresultatet i föregående års period 31,3 MSEK.
- Räntekostnader och liknande resultatposter uppgick till 22,8 (45,3) MSEK. De största skillnaderna mot föregående år är att obligationslånen SOLT5, SOLT2 och SOLT3 är återbetalda i juni, juli respektive augusti 2023, vilket gett betydligt lägre räntekostnader. Räntekostnad från bland annat JS Leasing, med lägre räntesats, har

ersatt obligationslånen. I tillägg har kostnadsföring av periodiserade lånekostnader och kinesisk källskatt, moms och andra skatter minskat. De största poster som skiljer sig från föregående år är:

- SOLT5 22,1 MSEK, återbetald i juni 2023
- Kostnadsföring av periodiserade lånekostnader 4,2 MSEK
- Kinesisk källskatt, moms och andra skatter 4,2 MSEK, beroende på återbetalning av koncerngemensamma lån och räntekostnader upphört till stor del, i och med refinansieringen av obligationerna
- SOLT2 3,5 MSEK, återbetald i juli 2023
- SOLT3 3,3 MSEK, återbetald i augusti 2023
- JS Leasing med flera leasingbolag -14,4 MSEK, som påbörjades i juni 2023.
- Valutakursdifferens uppgick till 0,0 (-20,8) MSEK.
- Resultat efter finansiella poster och skatt uppgick till 6,0 (-38,4) MSEK.

Koncernens kassaflöde för kvartalet

- Koncernens totala kassaflöde uppgick till 34,1 (24,5) MSEK.
- Den löpande verksamheten gav ett kassaflöde om 30,0 (-9,3) MSEK, där den största förändringen består av minskade räntebetalningar och av minskning av rörelsekapital.
- Investeringsverksamheten gav ett kassaflöde om -17,7 (-8,5) MSEK, vilket till allra största delen utgörs av investering i pågående och nya solcellsanläggningar om -20,5 (-8,5) MSEK.
- Finansieringsverksamheten gav ett kassaflöde om 21,8 (42,4) MSEK, vilket förklaras av ökade lån i Kina för att finansiera nya solcellsanläggningar samt att vi har påbörjat refinansieringen med en ökad belåningsgrad som följd.

Koncernens finansiella ställning och likviditet vid kvartalets utgång

- Balansomslutningen uppgick till 2 159 (2 006) MSEK.
- Materiella anläggningstillgångar uppgick till 1 840 (1 720) MSEK, som nästan uteslutande består av solcellsanläggningar.
- Finansiella anläggningstillgångar uppgick till 67 (56) MSEK, som framför allt består av momsfordran, som uppkommit när bolaget investerat i pågående och nya solcellsanläggningar.
- Kassa och bank uppgick till 58 (77) MSEK.
- Eget kapital uppgick till 581 (472) MSEK.
- Långfristiga skulder uppgick 827 (582) MSEK, framför allt bestående av lån från leasingbolag.
- Kortfristiga skulder uppgick till 730 (939) MSEK, där de största posterna utgörs av obligationen SOLT4, kortfristig del av lån från leasingbolag, leverantörsskulder samt upplupna kostnader för installationsprojekt.

Koncernens resultat för perioden januari – juni

- Summa intäkter uppgick till 105,2 (106,2) MSEK, en minskning med 1 procent jämfört med föregående år. Minskningen beror på att övriga rörelseintäkter minskar med 22% i perioden. Denna minskning kommer fortsätta över tid eftersom nya projekt inte erhåller bidrag. Valutaeffekter påverkade intäkterna med -3,7 (2,3) MSEK.
- Nettoomsättningen uppgick till 89,6 (86,2) MSEK, en ökning med 4 procent jämfört med föregående år. Valutaeffekter påverkade nettoomsättningen med -3,2 (1,1) MSEK.
- Övriga rörelseintäkter uppgick till 15,6 (20,0) MSEK. Valutaeffekter påverkade övriga rörelseintäkter med -0,5 (0,3) MSEK.
- Rörelsekostnaderna uppgick till 73,1 (76,2) MSEK, en minskning med 4 procent jämfört med föregående år. Föregående års kostnader inkluderar extraordinära kostnader om 7,2 MSEK i samband med förlängning av

- obligationerna SOLT2 och SOLT5. Rensat för denna posten har rörelsekostnader ökat med 6% jämfört med föregående år. Kostnadsökning är huvudsakligen hänförlig till att planerliga avskrivningar och underhållskostnader för solcellsanläggningar har ökat samt en valutaeffekt om 2,3 (-1,0) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 32,2 (30,0) MSEK, en ökning med 7 procent jämfört med föregående år. Rensat för extraordinära kostnader i samband med förlängning av obligationerna, blev rörelseresultatet föregående år 37,2 MSEK.
- Räntekostnader och liknande resultatposter uppgick till 43,8 (82,6) MSEK. De största skillnaderna mot föregående år är att obligationslånen SOLT5, SOLT2 och SOLT3 är återbetalda i juni, juli respektive augusti 2023, vilket gett betydligt lägre räntekostnader. Räntekostnad från bland annat JS Leasing, med lägre räntesats, har ersatt obligationslånen.
- Valutakursdifferens uppgick till 0,8 (-21,7) MSEK.
- Resultatet efter skatt uppgick till -10,0 (-73,6) MSEK. Rensat för valutakursdifferens uppgick resultatet till -10,8 (-52,0) MSEK.

Koncernens kassaflöde för perioden januari – juni

- Koncernens totala kassaflöde uppgick till 38,5 (16,4) MSEK.
- Den löpande verksamheten gav ett kassaflöde om 42,0 (5,7) MSEK, där den största förändringen består av minskade räntebetalningar och av minskning av rörelsekapital.
- Investeringsverksamheten gav ett kassaflöde om -30,0 (-36,2) MSEK, vilket till allra största delen utgörs av investering i pågående och nya solcellsenergianläggningar om -32,4 (-38,7) MSEK.
- Finansieringsverksamheten gav ett kassaflöde om 26,5 (46,9) MSEK, vilket förklaras av ökade lån i Kina för att finansiera nya solcellsanläggningar samt att vi har påbörjat refinansieringen med en ökad belåningsgrad som följd.

Moderbolagets siffror för kvartalet

- Summa intäkter uppgick till 1,2 (1,0) MSEK, och består företrädesvis av fakturering för tjänster till de kinesiska dotterbolagen.
- Rörelsekostnaderna uppgick till 4,7 (8,9) MSEK. De minskade kostnaderna förklaras huvudsakligen av extraordinära kostnader föregående år på 4,2 MSEK i samband med förlängningen av obligationerna SOLT2 och SOLT5.
- Rörelseresultatet uppgick till -3,4 (-7,9) MSEK. Rensat för extraordinära kostnader i samband med förlängning av obligationerna, blev rörelseresultatet i föregående års period -3,7 MSEK.
- Ränteintäkter och liknande resultatposter uppgick till 0,0 (18,3) MSEK, som nu är ytterst begränsade som ett resultat av alla koncerngemensamma lån gällande ASRE och SQ återbetalades i juni respektive juli 2023. Genom dessa transaktioner har ränteintäkterna upphört från och med augusti 2023.
- Räntekostnader och liknande resultatposter uppgick till 2,0 (30,6) MSEK. Bolagets obligationslån har återbetalats i juni 2023 för SOLT5, i juli 2023 för SOLT2 och i augusti 2023 för SOLT3. Det är enbart räntekostnaden för SOLT4 som kvarstår.
- Valutakursdifferens uppgick till -0,2 (18,8) MSEK.
- Resultatet efter skatt uppgick till -5,6 (-1,3) MSEK.
- Antalet anställda vid periodens utgång uppgick till 4 (4).

Moderbolagets siffror för perioden januari – juni

- Summa intäkter uppgick till 2,4 (2,0) MSEK, och består företrädesvis av fakturering för tjänster till de kinesiska dotterbolagen.
- Rörelsekostnaderna uppgick till 9,0 (16,3) MSEK. De minskade kostnaderna förklaras huvudsakligen av extraordinära kostnader föregående år på 7,2 MSEK i samband med förlängningen av obligationerna SOLT2 och SOLT5.

- Rörelseresultatet uppgick till -6,6 (-14,3) MSEK.
- Ränteintäkter och liknande resultatposter uppgick till 0,1 (38,3) MSEK, som nu är ytterst begränsade som ett resultat av alla koncerngemensamma lån gällande ASRE och SQ återbetalades i juni respektive juli 2023. Genom dessa transaktioner har ränteintäkterna upphört från och med augusti 2023.
- Räntekostnader och liknande resultatposter uppgick till 4,0 (59,9) MSEK. Bolagets obligationslån har återbetalats i juni 2023 för SOLT5, i juli 2023 för SOLT2 och i augusti 2023 för SOLT3. Det är enbart räntekostnaden för SOLT4 som kvarstår.
- Valutakursdifferens uppgick till 0,3 (25,3) MSEK.
- Resultatet efter skatt uppgick till -10,2 (-10,6) MSEK.

Obligationslån

Per 30 juni 2024 har Gigasun en ej förfallen obligation, SOLT4. Kapitalbeloppet är 70,4 MSEK, och räntesatsen är 10,25%. Upplupen räntekostnad per bokslutsdatum är 1,0 MSEK. Obligation SOLT4 förlängdes enligt bolagets begäran, vilket innebär att sista dag för återbetalning av obligationen flyttats fram till den 8 november 2025. Från och med 9 november 2024 ändras räntesatsen till 12,25%. Från och med 9 maj 2025 ändras räntesatsen till 14,25%.

Lån från leasingbolag i Kina

Bolaget har träffat avtal om finansiering med flera leasingbolag genom så kallade "sale and leaseback" arrangemang. Ränta per 30 juni 2024, består av en rörlig ränta som är 3,95 procent (China Loan Prime Rate 5 Year - LPR) plus en marginal. Det är först när LPR ändrats med minst +/- 0,25 procent som lånets räntesats justeras. Förutom installerad kapacitet används några av de pågående projekten till ställda säkerheter.

Under juni 2024 tecknade bolaget avtal gällande en omfinansiering om ca 870 MSEK (600 MCNY) med en

ränta på 4,05% och löptid på 10 år. Kapitalet kommer huvudsakligen att användas för att återbetala sale and leaseback-faciliteten med JiangSu Financial Leasing Co., Ltd. Den överenskomna refinansieringen har påbörjats i juni 2024 och förväntas pågå under 6-12 månader.

Villkoren för finansieringsavtalen är sammanfattningsvis följande:

Leasingbolag	Kapital- skuld, TSEK	Varav kortfristig skuld, TSEK	Ställda säkerheter, MW	Åter- betalnings- tid, år	Löper till och med	Återköps- option CNY	Ränte- sats
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	443 509	61 677	159	7	2030-08-01	1 000	6,95%
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	67 208	9 190	28	9	2032-10-01	1 000	6,95%
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	8 150	748	2	8	2031-11-01	1 000	6,95%
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	1 656	177	0	8	2031-11-01	1 000	6,95%
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	5 928	748	3	7	2030-12-08	1 000	6,95%
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	12 143	1 530	3	7	2030-12-25	1 000	6,95%
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	7 393	915	3	7	2031-01-30	1 000	6,95%
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	3 208	479	1	6	2030-03-02	1 000	6,95%
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	5 284	763	1	6	2030-05-16	1 000	6,95%
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	3 507	404	1	7	2031-06-05	1 000	6,83%
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	93 897	13 058	36	7	2030-08-01	1 000	6,95%
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	60 807	8 314	28	9	2032-10-01	1 000	6,95%
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	925	124	1	8	2031-11-01	1 000	6,95%
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	1 635	175	0	8	2031-11-01	1 000	6,95%
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	13 855	1 721	4	7	2031-01-25	1 000	6,95%
Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd.	27 030	3 117	10	7	2031-02-12	1 000	6,83%
Haitong UniFortune Financial Leasing (Shanghai) Corporation	26 165	3 170	6	8	2031-10-01	100	6,00%
Haitong UniFortune Financial Leasing (Shanghai) Corporation	25 099	3 430	6	8	2031-09-01	100	6,00%
Haitong UniFortune Financial Leasing (Shanghai) Corporation	2 568	260	1	8	2032-03-19	100	6,00%
Haitong UniFortune Financial Leasing (Shanghai) Corporation	52 297	12 064	18	8	2031-11-01	100	6,00%
Yongying Financial Leasing Co., Ltd	7 007	730	2	8	2032-01-01	100	6,75%
Yongying Financial Leasing Co., Ltd	33 105	3 549	8	8	2031-11-01	100	6,75%
Yongying Financial Leasing Co., Ltd	19 479	2 059	4	8	2031-12-20	100	6,75%
Agricultural Bank Financial Leasing Co., Ltd	22 311	2 231	4	10	2034-06-28	100	4,05%
Agricultural Bank Financial Leasing Co., Ltd	15 034	1 156	3	10	2034-06-28	100	4,05%
	959 197	131 792	333				

Banklån i Kina

ASRE har upptagit fem banklån, per 30 juni 2024, enligt nedanstående specifikation. Kapitalskulden är i CNY, och beloppet nedan är omräknat enligt bokslutskurs per 30 juni 2024. Dessa lån har tidigare löpande förlängts i intervall om sex till tolv månader, vilket vi även förväntar oss kommer att ske i samband med att nedan angivna förfallodagar. Alla lånen är utan säkerhet och kortfristiga.

Bank	Kapitalskuld SEK	Räntesats	Återbetalningsdag
China Zheshang Bank	14 610 700	5,70%	2025-04-25
China Merchant Bank	17 532 840	3,95%	2024-08-27
China Merchant Bank	11 688 560	3,85%	2025-02-25
Industrial and Commercial Bank of China	7 305 350	4,57%	2024-09-10
Hangzhou United Bank	14 610 700	5,70%	2025-04-24
	65 748 150		

Övriga lån

ASRE har tre utestående lån till säljare av solcellsanläggningar i Kina som förvärvades 2018. De tre lånen uppgår till 4 059 TSEK med en ränta på 10%, som utbetalas årligen. Kapitalskulden är i CNY, och beloppet ovan är omräknat enligt bokslutskurs per 30 juni 2024. Per 31 december 2023 har lånen omklassificerats från långfristig till kortfristig skuld. Under det första halvåret 2024 har 7 744 TSEK återbetalats. Kvarvarande del förväntas återbetalas under andra delen av 2024.

Transaktioner med närstående

Koncernen har låneskulder till dess huvudägare Soltech Energy Sweden AB (publ), om 28 967 TSEK, och Advanced Solar Power (Hangzhou) Inc., ("ASP"), om 27 266 TSEK. Räntan för lånen under 2024 har varit 3% respektive 0%. Upplupen ränta per bokslutsdatum är 4 997 TSEK resp 1 588 TSEK. Kapitalskuld och upplupen ränta är i EUR respektive CNY, och beloppet ovan är per bokslutskurs per 30 juni 2024. Under året har bolaget haft räntekostnad baserat på förfallna leverantörsskulder till ASP, med räntesatsen cirka 3%, totalt 1 130 TSEK. Samtliga transaktionerna med närstående har skett med marknadsmässig grund. Följande närståendetransaktioner har ägt rum under verksamhetsåret.

Transaktionens art	Motpart	240101-240630	230101-230630	230101-231231
Köp av solpaneler	Advanced Solar Power (Hangzhou) Inc.	28 486	3 981	268 722
Köp av service	Advanced Solar Power (Hangzhou) Inc.	9 953	9 342	18 508
Debiterad ränta	Advanced Solar Power (Hangzhou) Inc.	1 130	1 519	3 205
Hyra kontor	Advanced Solar Power (Hangzhou) Inc.	0	48	48
Debiterad ränta	Soltech Energy Sweden AB (publ)	437	478	878
		40 006	15 368	291 361

Leverantörsskulder, övriga kortfristiga skulder samt upplupna kostnader

Per 30 juni 2024 har koncernen utestående leverantörsskulder till ASP, om 344 MSEK, vilket utgör en löpande kredit som kan likställas med en "checkkredit". Av dessa 344 MSEK, är 115 MSEK förfallna leverantörsskulder, där ASP debiterar ränta.

I tillägg har koncernen upplupna kostnader för uppförande av nya projekt till ASP om 21 MSEK. Bolaget har dessutom ett lån till ASP om 29 MSEK, inklusive upplupen ränta, vilket beskrivs ovan. Originalbeloppen är i CNY, och beloppen är per bokslutskurs per 30 juni 2024.

Övrig information

Gigasun-koncernen

Koncernredovisningen omfattar det svenska moderbolaget Gigasun AB (publ) ("Gigasun") samt de helägda dotterbolagen

- Advanced SolTech Renewable Energy (Hangzhou) Co., Ltd ("ASRE")
- Longrui Solar Energy (Suqian) Co., Ltd ("SQ")
- Suqian Ruiyan New Energy Co., Ltd ("RY")
- ST-Solar Holding AB

De kinesiska dotterbolagen är i sin tur moderbolag till lokala kinesiska bolag, etablerade i olika regioner i Kina.

Gigasun finansierar, äger och driver takmonterade solcellsanläggningar i Kina, genom de kinesiska dotterbolagen. Verksamheten grundades 2014 som joint venture mellan svenska Soltech Energy Sweden AB och den kinesiska solpanelstillverkaren Advanced Solar Power Hangzhou Inc. Moderbolagets verksamhet är att bedriva finansiering av koncernens solcellsanläggningar i Kina. ST-Solar Holding förvaltar koncernens personaloptioner.

Risker

Allt företagande och ägande av aktier är förenat med ett risktagande och verksamheten i Gigasun utgör därvid inget undantag. Vid en bedömning av bolaget är det av vikt att beakta ett antal riskfaktorer, se bolagets årsredovisning 2023 för en mer utförlig beskrivning av koncernens risker.

Aktien och ägare

Aktierna är upptagna till handel på Nasdaq OMX Stockholm, First North Growth Market. Antalet aktier uppgick per 30 juni 2024 till 57 197 225. Utspädningseffekten beror på optionsprogrammen enligt beskrivning nedan.

Antalet aktier	240101-240630	230101-230630
Vid årets ingång	57 197 225	39 640 390
Vid periodens utgång	57 197 225	39 640 390

Genomsnitt antal aktier	240101-240630	230101-230630
Före utspädning	57 197 225	39 640 390
Efter utspädning	59 235 941	41 577 767

Bolagets största ägare per 30 juni 2024 är:

Bolagets största ägare är:	Antal aktier	Kapitalandel	Röstandel
SolTech Energy Sweden AB (publ.)	17 401 830	30,42%	30,42%
Advanced Solar Power Hangzhou Inc.	16 743 940	29,27%	29,27%
Isac Brandberg AB	2 016 665	3,53%	3,53%
The World We Want Foundation	1 580 767	2,76%	2,76%
Avanza Pension	851 029	1,49%	1,49%
Övriga	18 602 994	32,52%	32,52%
	57 197 225	100,00%	100,00%

Tabell 1

Optionsprogram	Beslutat år	Antal optioner	Antal aktier	Teckningsperiod	Teckningskurs, SEK	Målgrupp
LTIP 2024/2026 I EC	2024	1 354 671	1 354 671	261115-261130	5,60	Anställda
LTIP 2024/2026 II EC	2024	1 655 709	1 655 709	261115-261130	5,60	Styrelseledamöter
		3 010 380	3 010 380			

Tabell 2

Optionsprogram	Beslutat år	Antal optioner	Antal aktier	Teckningsperiod	Teckningskurs, SEK	Målgrupp
LTIP 2021/2024 I EC	2021	542 466	542 466	241115-241216	36,45	Anställda Sverige
LTIP 2021/2024 II EC	2021	406 849	406 849	241115-241216	36,45	Styrelsen Sverige
LTIP 2021/2024 I	2021	193 738	193 738	241115-241216	36,45	Anställda Kina
LTIP 2021/2024 II	2021	794 324	794 324	241115-241216	36,45	Styrelsen Kina
		1 937 377	1 937 377			

Optionsprogram

Den 12 juni 2024 fattade bolagsstämman beslut om två nya teckningsoptionsprogram, enligt Tabell 1. Bolagsstämman beslutade även om återköp av befintliga fyra teckningsoptionsprogram, enligt Tabell 2, till marknadsvärdet 0 kr per utställd option. De fyra teckningsoptionsprogrammen har sedermera makulerats.

Per den 30 juni 2024 är det totala antalet teckningsoptioner som har emitterats i teckningsoptionsprogrammen motsvarande 5 procent av aktiekapitalet. Genom detta uppstår en potentiell utspädningsseffekt om 5 procent av aktiekapitalet efter emissionens genomförande.

Bolagsstyrning

Gigasun AB (publ) är ett svenskt publikt aktiebolag. Bolaget är bildat i Sverige och registrerades hos Bolagsverket 2016-03-30 och har bedrivit verksamhet sedan dess. Bolaget följer Aktiebolagslagens regler (2005:551) samt övriga tillämpliga lagar och förordningar i Stockholm, Sverige där bolaget har sitt säte. Utöver detta tillämpar bolaget svensk och internationell redovisningslagstiftning som säkerställer att den finansiella rapporteringen uppfyller de krav som ställs.

Till grund för bolagets verksamhet ligger bolagsordningen. Föremålet för bolagets verksamhet är bedriva finansiering av koncernens solenergianläggningar, dock inte sådan verksamhet som avses i lagen om bank- och finansieringsrörelse samt därmed förenlig verksamhet.

För mer information, se Årsredovisningen 2023, avsnitt "Bolagsstyrning".

Hållbarhet

Miljöansvar

Gigasun ska erbjuda miljöanpassade produkter och tjänster som är producerade med minsta möjliga resurs- och energiåtgång samt med låg miljöpåverkan. Samtliga solceller som ägs av bolaget samlas in för återvinning när de är förbrukade. Klok resurshantering är ett ledord inom Gigasun och stort fokus läggs på resursanvändning oavsett om det gäller energi, lokaler, avfall, resor eller transporter och att utifrån rimliga insatser reducera dessa. Gigasun arbetar systematiskt och förebygger nedsmutsning genom ett målinriktat miljöarbete som är en integrerad del i Gigasuns kultur. Gällande miljökrav tillsammans med

miljöaspekter och miljömål utgör grunden för vårt arbete.

Socialt ansvar

Gigasun ska värna om företagets intressenters och samarbetspartners integritet och hanterar information så att den skyddas och förvaltas på ett ansvarsfullt sätt. Vi har ett tydligt hållbarhetsfokus och vi arbetar för att också våra samarbetspartners förväntas dela våra värderingar och vår uppförandekod. Det är genom medarbetarnas engagemang, utveckling och kompetens som vi skapar en kultur där vi och våra partners trivs. Som arbetsgivare tar vi vårt ansvar genom att erbjuda varje anställd ett utvecklande och ansvarsfullt arbete.

Övrigt

Mångfald berikar och vi arbetar därför aktivt med mångfald och jämställdhetsfrågor. Vi stödjer och följer principerna i FN-initiativet Global Compact.

Framtidsutsikter

Alla framåtriktade uttalanden i denna rapport baseras på bolagets bästa bedömning vid tidpunkten för rapporten. Sådana uttalanden innehåller som alla framtidsbedömningar risker och osäkerheter, vilket kan innebära att verkligt utfall blir annorlunda. Utöver vad som krävs enligt gällande lagstiftning gäller framåtblickande uttalanden endast den dag de framförs och bolaget åtar sig inte att uppdatera dessa mot bakgrund av ny information eller framtida händelser.

Revisorsgranskning

Denna rapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

IR-kalender

• Delårsrapport Q3 2024, 14 november 2024

Styrelsen bedömer löpande koncernens kort- och långsiktiga likviditetsbehov för fortsatt drift och utveckling av verksamheten utifrån den strategiska inriktning som beslutats.

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att bokslutskommunikén ger en rättvisande översikt av moderbolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och koncernen står inför.

Styrelsens underskrift

Frederic Telander

Arbetande styrelseordförande

Stefan Ölander

Styrelseledamot

Ben Wu

Styrelseledamot

Gang Bao

Styrelseledamot

Patrick de Muynck

Styrelseledamot

Max Metelius

VD

För vidare information, kontakta:

Max Metelius
VD Gigasun
Tel: 072-316 0444
Epost: max.metelius@gigasun.se

Stefan Salomonsson
CFO Gigasun
Tel: 070-220 8000
Epost: stefan.salomonsson@gigasun.se

Certified adviser
FNCA, Box 5807
102 48 Stockholm
E-mail: info@fnca.se

Stockholm, 26 augusti 2024

Koncernens resultaträkning

Belopp i TSEK	240401-240630	230401-230630	240101-240630	230101-230630	230101-231231
Nettoomsättning	55 798	53 007	89 642	86 168	178 388
Övriga rörelseintäkter	8 870	12 475	15 570	20 018	40 676
Summa intäkter	64 669	65 482	105 212	106 186	219 064
Rörelsens kostnader					
Övriga externa kostnader	-11 166	-15 097	-22 838	-29 456	-53 014
Personalkostnader	-4 920	-4 762	-9 604	-9 408	-19 306
Av- och nedskrivningar	-20 657	-18 549	-40 609	-37 326	-74 567
Summa rörelsens kostnader	-36 743	-38 408	-73 051	-76 190	-146 887
Rörelseresultat	27 926	27 074	32 161	29 996	72 178
Resultat från finansiella investeringar					
Ränteintäkter och liknande resultatposter	60	35	147	51	128
Räntekostnader och liknande resultatposter	-22 753	-45 260	-43 752	-82 618	-120 871
Valutadifferens	27	-20 833	794	-21 690	-29 351
Resultat efter finansiella poster	5 259	-38 984	-10 649	-74 261	-77 916
Skatt på årets resultat	694	578	694	578	1 653
Periodens resultat	5 953	-38 406	-9 955	-73 683	-76 263
Hänförligt till moderbolagets ägare	5 953	-38 361	-9 955	-73 555	-76 136
Minoritetsintresse	0	-45	0	-128	-127
Periodens resultat per aktie före utspädning, SEK	0,10	-0,97	-0,17	-1,86	-1,62
Periodens resultat per aktie efter utspädning, SEK	0,10	-0,97	-0,17	-1,86	-1,62
Vägt genomsnittligt antal utestående stamaktier	57 197 225	39 640 390	57 197 225	39 640 390	46 932 241
Vägt genomsnittligt antal utestående stamaktier efter utspädning	59 337 280	41 577 767	59 235 941	41 577 767	48 869 618

Koncernens balansräkning

Belopp i TSEK	2024-06-30	2023-06-30	2023-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
Kundkontrakt	39 984	43 632	39 958
Summa immateriella anläggningstillgångar	39 984	43 632	39 958
Materiella anläggningstillgångar			
Solenergianläggningar	1 747 470	1 575 527	1 650 984
Solenergianläggningar under uppförande	89 237	141 837	136 135
Övriga materiella anläggningstillgångar	2 971	2 285	2 120
Summa materiella anläggningstillgångar	1 839 678	1 719 649	1 789 238
Finansiella anläggningstillgångar			
Andra långfristiga fordringar	49 894	49 377	52 633
Uppskjuten skattefordran	17 466	6 394	16 895
Summa finansiella anläggningstillgångar	67 360	55 771	69 528
Summa anläggningstillgångar	1 947 022	1 819 052	1 898 725
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	46 096	47 334	40 971
Varulager	5 261	0	0
Övriga fordringar	23 017	9 574	14 993
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	80 237	52 188	59 697
Summa kortfristiga fordringar	154 611	109 096	115 660
Kassa och bank			
Kassa och bank	57 841	77 451	19 143
Summa kassa och bank	57 841	77 451	19 143
Summa omsättningstillgångar	212 452	186 547	134 803
SUMMA TILLGÅNGAR	2 159 474	2 005 599	2 033 528

Koncernens balansräkning forts.

Belopp i TSEK	2024-06-30	2023-06-30	2023-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital	11 439	7 929	11 439
Pågående nyemission	0	599	0
Övrigt tillskjutet eget kapital	736 541	598 376	736 541
Annat eget kapital inklusive periodens resultat	-167 250	-135 368	-178 268
<i>Eget kapital hänförligt till:</i>			
<i>Moderbolagets ägare:</i>	580 730	467 798	569 713
<i>Minoritetsintresse:</i>	0	3 738	0
Summa eget kapital	580 730	471 536	569 713
Avsättningar			
Uppskjuten skatt	21 823	12 873	21 109
Summa avsättningar	21 823	12 873	21 109
Långfristiga skulder			
Övriga långfristiga skulder	0	12 079	0
Skulder till kreditinstitut	827 406	569 658	800 041
Summa långfristiga skulder	827 406	581 737	800 041
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	190 572	141 171	159 039
Obligationslån	70 370	346 375	70 370
Leverantörsskulder	355 328	209 023	246 546
Skatteskulder	0	0	891
Övriga skulder	71 026	165 891	103 238
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	42 219	76 993	62 581
Summa kortfristiga skulder	729 515	939 453	642 665
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 159 474	2 005 599	2 033 528

Förändringar i eget kapital

240101-240630					Balanserade vinstmedel inklusive periodens resultat	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Belopp i TSEK	Aktie kapital	Övrigt till- skjutet eget kapital	Omräknings reserv		Summa		
Vid periodens början	11 439	736 541	33 527	-211 795	569 713	0	569 713
Årets resultat	0	0	0	-9 955	-9 955	0	-9 955
Omräkningsdifferenser	0	0	20 973	0	20 973	0	20 973
Nyemission	0	0	0	0	0	0	0
Emissionskostnader	0	0	0	0	0	0	0
Transaktioner med minoritetsägare	0	0	0	0	0	0	0
Vid periodens slut	11 439	736 541	54 500	-221 750	580 730	0	580 730

230101-230630					Balanserade vinstmedel inklusive periodens resultat	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital	
Belopp i TSEK	Aktie kapital	Pågående nyemission	Övrigt till- skjutet eget kapital	Omräknings reserv		Summa		
Vid periodens början	7 928	0	569 427	72 330	-135 660	514 025	6 885	520 910
Årets resultat	0	0	0	0	-73 555	-73 555	-128	-73 683
Omräkningsdifferenser	0	0	0	-2 220	0	-2 220	0	-2 220
Nyemission	0	599	29 351	0	0	29 950	-28	29 922
Emissionskostnader	0	0	-402	0	0	-402	0	-402
Transaktioner med minoritetsägare	0	0	0	0	0	0	-2 991	-2 991
Vid periodens slut	7 928	599	598 376	70 110	-209 215	467 798	3 738	471 536

Kassaflöde

Belopp i TSEK	240401-240630	230401-230630	240101-240630
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat före finansiella poster	27 926	27 074	32 161
Justering för av- och nedskrivningar	20 657	18 549	40 609
Justering för övriga poster som inte ingår i kassaflödet, m.m.	4 506	-3 109	392
	53 089	42 514	73 162
Erhållen ränta	60	34	147
Erlagd ränta	-28 897	-47 769	-48 275
Betald inkomstskatt	-229	-210	-227
	-29 066	-47 945	-48 354
Ökning/minskning kundfordringar	-7 400	-10 196	-3 740
Ökning/minskning varulager	-57	0	-5 261
Ökning/minskning övriga kortfristiga fordringar	-12 207	-11 470	-18 304
Ökning/minskning leverantörsskulder	59 145	-41 895	103 598
Ökning/minskning övriga kortfristiga rörelseskulder	-33 464	59 724	-59 067
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	6 018	-3 837	17 226
Kassaflöde från den löpande verksamheten	30 041	-9 268	42 034
Investeringsverksamheten			
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	-20 509	-8 519	-32 393
Placeringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	2 814	-19	2 404
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-17 695	-8 538	-29 989

Kassaflöde forts.

Belopp i TSEK	240401-240630	230401-230630	240101-240630
Finansieringsverksamheten			
Emission	0	29 950	0
Emissionskostnader	0	-402	0
Upptagna lån, nettolikvid	99 251	673 552	135 164
Återbetalning lån, nettolikvid	-77 473	-660 747	-108 686
Transaktioner med minoritetsägare	0	0	0
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	21 778	42 353	26 477
Periodens kassaflöde	34 124	24 547	38 521
Omräkningsdifferens i likvida medel	-222	-52	176
Likvida medel vid periodens början	23 938	52 956	19 142
Likvida medel vid periodens slut	57 840	77 451	57 840

Moderbolagets resultaträkning

Belopp i TSEK	240401-240630	230401-230630	240101-240630	230101-230630	230101-231231
Rörelseintäkter					
Nettoomsättning	1 210	978	2 388	1 966	3 966
Övriga rörelseintäkter	0	0	0	0	0
Summa intäkter	1 210	978	2 388	1 966	3 966
Rörelsens kostnader					
Övriga externa kostnader	-1 005	-5 209	-1 937	-9 231	-12 893
Personalkostnader	-3 644	-3 666	-7 076	-7 020	-14 103
Av- och nedskrivningar	-5	-3	-10	-6	-16
Summa rörelsens kostnader	-4 654	-8 878	-9 023	-16 257	-27 012
Rörelseresultat	-3 444	-7 900	-6 634	-14 291	-23 046
Resultat från finansiella poster					
Ränteintäkter och liknande resultatposter	47	18 311	118	38 323	38 980
Räntekostnader och liknande resultatposter	-1 986	-30 588	-4 007	-59 917	-65 828
Valutadifferens	-217	18 845	326	25 279	20 173
Resultat efter finansiella poster	-5 600	-1 332	-10 197	-10 606	-29 721
Koncernbidrag	0	0	0	0	49
Resultat före skatt	-5 600	-1 332	-10 197	-10 606	-29 672
Skatt på årets resultat	0	0	0	0	0
Periodens resultat	-5 600	-1 332	-10 197	-10 606	-29 672

Moderbolagets balansräkning

Belopp i TSEK	2024-06-30	2023-06-30	2023-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar			
Övriga materiella anläggningstillgångar	47	42	57
Summa materiella anläggningstillgångar	47	42	57
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	715 788	698 410	715 788
Fordringar hos koncernföretag	43 184	172 076	42 182
Summa finansiella anläggningstillgångar	758 972	870 486	757 971
Summa anläggningstillgångar	759 020	870 528	758 028
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag	3 348	7 767	4 169
Övriga fordringar	698	951	761
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	762	1 395	496
Summa kortfristiga fordringar	4 808	10 113	5 426
Kassa och bank			
Kassa och bank	6 219	64 922	13 972
Summa kassa och bank	6 219	64 922	13 972
Summa omsättningstillgångar	11 027	75 035	19 399
SUMMA TILLGÅNGAR	770 046	945 563	777 427
EGET KAPITAL OCH SKULDER			

Moderbolagets balansräkning forts.

Belopp i TSEK	2024-06-30	2023-06-30	2023-12-31
Eget kapital			
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital	11 439	7 928	11 439
Pågående nyemission	0	599	0
<i>Fritt eget kapital</i>			
Överkursfond	749 867	612 730	749 867
Balanserat resultat	-96 928	-67 256	-67 256
Periodens resultat	-10 197	-10 605	-29 672
Summa eget kapital	654 181	543 396	664 378
Långfristiga skulder			
Övriga långfristiga skulder	0	0	0
Summa långfristiga skulder	0	0	0
Kortfristiga skulder			
Obligationslån	70 370	346 375	70 370
Leverantörsskulder	439	61	512
Skulder till koncernbolag	0	0	0
Övriga skulder	36 445	36 812	35 234
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	8 611	18 919	6 933
Summa kortfristiga skulder	115 865	402 167	113 049
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	770 046	945 563	777 427

Noter

Not 1. Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänna redovisningsprinciper

Rapporten och koncernredovisning har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen (1995:1554) och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNA 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning ("K3").

Redovisningsprinciperna är oförändrade jämfört med föregående år. Delårsrapporten anges i tusentals kronor (TSEK) om inget annat anges. Avrundningsfel kan förekomma. Moderbolagets redovisningsvaluta är svenska kronor, som även utgör redovisningsvaluta för koncernen.

Samma redovisningsprinciper och beräkningsgrunder som i senaste årsredovisningen har tillämpats, förutom nedan.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärdet minskat med ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. Anskaffningsvärdet består av inköpspriset, utgifter som är direkt hänförliga till förvärvet för att bringa den på plats och i skick att användas samt uppskattade utgifter för nedmontering och bortforsling av tillgången och återställande av plats där den finns. Tillkommande utgifter inkluderas endast i tillgången eller redovisas som en separat tillgång, när det är sannolikt att framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med posten kommer att tillfalla koncernen och att anskaffningsvärdet för densamma kan mätas på ett tillförlitligt sätt. Alla övriga kostnader för reparationer och underhåll samt

tillkommande utgifter redovisas i resultaträkningen i den period då de uppkommer.

Följande avskrivningstider tillämpas:

- Motorfordon 4–5 år
- Solenergianläggningar 20–25 år
- Övriga inventarier 3–5 år

Gällande koncernens lånefinansiering med leasingbolag, har koncernen sålt materiella anläggningstillgångarna till respektive leasingbolag. Fortsatt har koncernen ansvar för bland annat drift, försäkring och fakturering. Dessutom finns en återköpsklausul till ett symboliskt värde efter låneavtalets utgång. Koncernen har därför inte sett den legala försäljningen av solcellsanläggningarna som redovisningsmässig försäljning. Redovisningsmässigt är dessa solcellsanläggningar fortsatt redovisade som materiella anläggningstillgångar, med avskrivningar enligt plan. Gällande lån från leasingbolagen, se "låneskulder och leverantörsskulder".

Låneskulder och leverantörsskulder

Låneskulder redovisas initialt till anskaffningsvärde efter avdrag för transaktionskostnader (upplupet anskaffningsvärde). Skiljer sig det redovisade beloppet från det belopp som ska återbetalas vid förfallotidpunkten periodiseras mellanskillnaden som räntekostnad över lånets löptid med hjälp av instrumentets effektivränta. Härigenom överensstämmer vid förfallotidpunkten det redovisade beloppet och det belopp som ska återbetalas.

Gällande lån från leasingbolag, skall den del av lånet som skall amorteras inom 12 månader från rapportdatum klassificeras som kortfristig, medan resterande belopp klassificeras som långfristigt. Kostnader för upptagande av långfristiga låneskulder periodiseras över lånets löptid.

Kortfristiga leverantörsskulder redovisas till anskaffningsvärde.

Not 2. Uppskattningar och bedömningar

Uppskattningar och bedömningar utvärderas löpande och baseras på historisk erfarenhet och andra faktorer, inklusive förväntningar på framtida händelser som anses rimliga under rådande förhållanden. De uppskattningar för redovisningsändamål som blir följden av dessa kommer, definitionsmässigt, sällan att motsvara det verkliga resultatet.

Samma uppskattningar och antaganden som i senaste årsredovisningen har tillämpats, förutom antagande om fortsatt drift.

Antagande om fortsatt drift

En grundläggande redovisningsprincip är den så kallade principen om fortsatt drift ("going concern") där moderbolagets och koncernens finansiella rapporter upprättas utifrån antagandet om fortsatt drift av verksamheten.

Under juni 2024 ingick bolaget ett avtal gällande en omfinansiering på ca 870 MSEK (CNY 600 MCNY). Kapitalet kommer huvudsakligen att användas för att återbetala sale and leaseback-faciliteten med JiangSu Financial Leasing Co., Ltd. Den nya strukturen för refinansieringen innefattar en försäljning av en portfölj solcellsanläggningar med en kapacitet på 250 MW. Betalningarna kommer att ske i lika stora belopp bestående av amortering och ränta under tio år, med en rörlig årlig ränta på 4,05%. Gigasun har i slutet av 10-årsperioden en återköpsrätt för de sålda solcellsanläggningarna till ett pris av 1 000 CNY (cirka 1 500 SEK). Den överenskomna refinansieringen har påbörjats och förväntas pågå under ca 6–12 månader.

Under juli 2024 har den sista utestående obligationen SOLT4 förlängts, i enligt med bolagets begäran, vilket innebär att sista dag för återbetalning av obligationen flyttas fram till den 8 november 2025.

Baserat på det finansieringsarbete som genomförts anser ledningen och styrelsen att ny finansiering kan säkerställas under 2024, för bolagets fortsatta drift och tillväxt.

Viktiga parametrar i denna bedömning har bedömts vara finansieringsbehov utifrån likviditetsprognoser, pågående arbete med nya finansörer samt bolagets nuvarande och förväntade resultatutveckling under året. Om bolaget inte lyckas med ny finansiering, bedömer bolaget att det finns en väsentlig osäkerhet gällande fortsatt drift i nuvarande form.

Not 3. Definition av nyckeltal

Nettoomsättning

Intäkter relaterade till försäljning av el till kunder och elnätet. Netto moms och eventuella rabatter. Måttet används eftersom det visar bolagets intäkter från elförsäljning från egna solcellsanläggningar.

Övriga rörelseintäkter

Huvudsakligen intäkter relaterade till subsidier. I mindre utsträckning även andra intäkter såsom investeringsbidrag från kinesiska myndigheter, försäkringsersättningar och vidareförsäljning av inköpt el. Måttet används eftersom det visar bolagets intäkter från subsidier och andra inkomster än direkt elförsäljning från egna solcellsanläggningar.

Nettoomsättning som andel av summa intäkter, %

Nettoomsättning som andel av summa intäkter. Måttet används för att hjälpa till att bedöma bolagets beroende av elförsäljning i förhållande till andra rörelseintäkter, särskilt subventioner.

Belopp i TSEK	240401- 240630	230401- 230630	240101- 240630	240101- 240630	240101- 240630
Nettoomsättning	55 798	53 007	89 642	86 168	178 388
Summa intäkter	64 669	65 482	105 212	106 186	219 064
	86%	81%	85%	81%	81%

Rörelseresultat (EBIT)

Resultat före finansiella poster och skatter. Måttet används eftersom det ger en översikt över verksamhetens lönsamhet.

EBIT%

Resultat före räntor och skatter i procent av summa intäkter. Måttet används eftersom det visar verksamhetens lönsamhet över tid.

Belopp i TSEK	240401- 240630	230401- 230630	240101- 240630	240101- 240630	240101- 240630
Rörelseresultat	27 926	27 074	32 161	29 996	72 178
Summa intäkter	64 669	65 482	105 212	106 186	219 064
EBIT%	43%	41%	31%	28%	33%

EBITDA

Rörelseresultat före avskrivningar, nedskrivningar, finansiella poster och skatter. Måttet används för att följa upp verksamhetens resultat genererat av den löpande verksamheten och underlättar jämförelser av lönsamhet mellan olika bolag och branscher.

Belopp i TSEK	240401- 240630	230401- 230630	240101- 240630	230101- 230630	230101- 231231
Rörelseresultat	27 926	27 074	32 161	29 996	72 178
Av- och nedskrivningar	20 657	18 549	40 609	37 326	74 567
EBITDA	48 583	45 623	72 770	67 322	146 744

EBITDA%

EBITDA i procent av summa intäkter. Måttet används eftersom det visar verksamhetens lönsamhet över tid, oberoende av finansiering, nedskrivningar och avskrivningar.

Belopp i TSEK	240401- 240630	230401- 230630	240101- 240630	240101- 240630	240101- 240630
EBITDA	48 583	45 623	72 770	67 322	146 744
Summa intäkter	64 669	65 482	105 212	106 186	219 064
EBITDA%	75%	70%	69%	63%	67%

Bruttovinst

Summa intäkter med avdrag för kostnader direkt hänförliga till bolagets solcellsanläggningar. De direkta kostnaderna består bland annat av underhåll, takhyra och försäkring. Måttet används för att följa upp direkt lönsamhet på projektnivå.

Belopp i TSEK	240401- 240630	230401- 230630	240101- 240630	240101- 240630	240101- 240630
Summa intäkter	64 669	65 482	105 212	106 186	219 064
Direkta kostnader	8 316	8 030	16 760	15 424	32 632
Bruttovinst	56 353	57 452	88 452	90 762	186 432

Bruttomarginal%

Bruttovinst i procent av summa intäkter. Måttet används för att följa upp direkt lönsamhet vi förhållande till summa intäkter.

Belopp i TSEK	240401- 240630	230401- 230630	240101- 240630	240101- 240630	240101- 240630
Bruttovinst	56 353	57 452	88 452	90 762	186 432
Summa intäkter	64 669	65 482	105 212	106 186	219 064
Brutto- marginal%	87%	88%	84%	85%	85%

Räntekostnader

Räntekostnader och liknande resultatposter exklusive kostnadsföring av periodiserade lånekostnader, skatter relaterade till koncerninterna räntebetalningar och källskatt på koncerninterna räntebetalningar från Kina. Måttet används eftersom det möjliggör för bedömning av huruvida bolaget kan uppfylla åtagandena enligt sina låneavtal.

Belopp i TSEK	240401- 240630	230401- 230630	240101- 240630	240101- 240630	240101- 240630
Räntekostnader och liknande resultatposter	22 753	45 260	43 752	82 618	120 871
Kinesisk källskatt, moms och andra skatter	593	4 794	1 179	8 569	9 596
Kostnadsföring av periodiserade lånekostnader	470	4 233	943	8 113	8 989
Räntekostnader	21 690	36 233	41 630	65 936	102 286

Kostnadsföring av periodiserade lånekostnader

I posten "Räntekostnader och liknande resultatposter" ingår denna post som en del och visar kostnaden för periodiserade lånekostnader hänförliga till bland annat obligationslån. Måttet används eftersom det visar bolagets upplåningskostnader relaterade till räntebärande skulder (exklusive räntekostnader).

Belopp i TSEK	240401- 240630	230401- 230630	240101- 240630	240101- 240630	240101- 240630
Räntekostnader och liknande resultatposter	22 753	45 260	43 752	82 618	120 871
Räntekostnader	21 690	36 233	41 630	65 936	102 286
Kinesisk källskatt, moms och andra skatter	593	4 794	1 179	8 569	9 596
Kostnadsföring av periodiserade lånekostnader	470	4 233	943	8 113	8 989

Resultat per aktie

Koncernens resultat efter skatt dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier i perioden.

Räntebärande skulder

Summan av kortfristiga och långfristiga delar av obligationslån, skulder till kreditinstitut, skulder till koncernbolag och övriga långfristiga räntebärande skulder. Måttet används eftersom det visar bolagets räntebärande skuldsättning, brutto.

Belopp i TSEK	2024-06-30	2023-06-30	2023-12-31
Kortfristiga räntebärande skulder			
- Banklån i Kina	65 748	67 288	50 879
- Lån privata investerare Kina	28 967	30 069	28 295
- Lån Soltech Energy Sweden AB	4 059	0	11 416
- Förfallna leverantörs- skulder Advanced Solar Power (Hangzhou) Inc	115 425	60 308	67 838
- JS leasing	103 142	73 883	93 758
- HT leasing	18 925	0	8 838
- YY leasing	6 338	0	5 233
- Agri leasing	3 388	0	0
- Obligationslån	70 370	346 375	70 370
<i>Summa kortfristiga räntebärande skulder</i>	<i>416 360</i>	<i>577 923</i>	<i>336 628</i>
Långfristiga räntebärande skulder			
- Lån Soltech Energy Sweden AB	0	0	0
- Lån privata investerare Kina	0	12 079	0
- JS leasing	652 992	569 658	657 844
- HT leasing	87 204	0	93 994
- YY leasing	53 253	0	48 203
- Agri leasing	33 957	0	0
- Obligationslån	0	0	0
<i>Summa långfristiga räntebärande skulder</i>	<i>827 406</i>	<i>581 737</i>	<i>800 041</i>
Summa räntebärande skulder	1 243 765	1 159 660	1 136 669

Räntebärande nettoskuld

Räntebärande skulder minus kassa och bank. Måttet används eftersom det visar bolagets räntebärande skuldsättning, brutto. Måttet används eftersom det möjliggör bedömning av huruvida bolaget har en lämplig finansieringsstruktur och kan uppfylla åtagandena enligt sina låneavtal.

Belopp i TSEK	2024-06-30	2023-06-30	2023-12-31
Räntebärande skulder	1 243 765	1 159 660	1 136 669
Kassa och bank	-57 841	-77 451	-19 143
	1 185 925	1 082 209	1 117 526

Soliditet

Eget kapital i förhållande till balansomslutning, uttryckt i procent. Måttet beräknas på utgående balans för respektive period. Måttet används eftersom det hjälper till att bedöma bolagets finansiella stabilitet.

Belopp i TSEK	2024-06-30	2023-06-30	2023-12-31
Eget kapital	580 730	471 536	569 713
Balansomslutning	2 159 474	2 005 599	2 033 528
	27%	24%	28%

Soliditet, rullande 12 månader

Eget kapital i förhållande till balansomslutning, uttryckt i procent. Måttet beräknas på genomsnittet för utgående balans för de senaste 4 kvartalen. Måttet används eftersom det hjälper till att bedöma bolagets finansiella stabilitet.

Belopp i TSEK	2024-06-30	2023-06-30	2023-12-31
Eget kapital 2022-09-30	0	577 444	0
Eget kapital 2022-12-31	0	617 933	0
Eget kapital 2023-03-31	0	520 910	520 910
Eget kapital 2023-06-30	0	488 685	488 685
Eget kapital 2023-09-30	471 536	0	471 536
Eget kapital 2023-12-31	608 919	0	608 919
Eget kapital 2024-03-31	580 591	0	0
Eget kapital 2024-06-30	580 730	0	0
Balansomslutning 2022-09-30	0	1 828 884	0
Balansomslutning 2022-12-31	0	1 972 654	0
Balansomslutning 2023-03-31	0	1 973 087	1 973 087
Balansomslutning 2023-06-30	0	1 983 224	1 983 224
Balansomslutning 2023-09-30	2 005 599	0	2 005 599
Balansomslutning 2023-12-31	2 020 199	0	2 020 199
Balansomslutning 2024-03-31	2 128 319	0	0
Balansomslutning 2024-06-30	2 159 474	0	0
	27%	28%	26%

Installerad kapacitet, MW

Maximal mängd el som alla operativa solcellsanläggningar i bolagets portfölj kan producera, uttryckt i megawatt. Måttet används eftersom det hjälper till att bedöma bolagets intjäningsförmåga.

Producerad elektricitet, miljoner kWh

El genererad av alla solcellsanläggningar i Gigasun:s portfölj och som sålts till kunder under perioden, uttryckt i miljoner kilowattimmar. Måttet används eftersom det möjliggör för jämförelse av sålda volymer över tid, då bolagets kunder faktureras per kWh nyttjad elektricitet.

Minskning av CO2-relaterade utsläpp, ton

Producerad el multiplicerad med sparad CO2-utsläpp per kWh. Måttet används eftersom det visar bolagets miljönytta.

Ingångna avtal, MW

Planerad installerad kapacitet för alla bundna åtaganden i bolagets projekt-pipeline. Måttet används eftersom det hjälper till att bedöma bolagets framtida intjäningsförmåga och erforderliga investeringar för dess projekt-pipeline i närtid.

Genomsnittlig återstående kontraktstid, år

Genomsnittlig återstående kontraktstid enligt Energiköpsavtal för alla bolagets installerade solcellsanläggningar. Måttet används eftersom det hjälper till att bedöma det återstående kontraktsvärdet i bolagets portfölj av solcellsanläggningar.

Gigasun