



Advanced
Soltech

Delårsrapport

Perioden april-juni
2023



Refinansiering öppnar för tillväxt

Ny finansiering säkrad i Kina vilket halverar räntekostnader och minskar valutarisken

Under kvartalet var efterfrågan från kinesiska kunder fortsatt hög och nya order motsvarande 9,5 (30,8) MW tecknades. Under kvartalet har bolagets 176 (154) solenergianläggningar producerat sammanlagt 68 (61) miljoner kilowattimmar, en ökning med 11 procent jämfört med föregående år. Genom detta har vi minskat CO2-utsläpp med cirka 42 000 (38 000) ton. Vi har fortsatt att bygga ny kapacitet i Kina och vid periodens slut uppgick den installerade kapaciteten till 252,0 (220,2) MW.

Kvartalet i korthet

1 april – 30 juni

- Bolaget har ingått avtal med det kinesiska bolaget JiangSu Financial Leasing Co., Ltd. för att vara en del av refinansieringen av Bolagets utestående obligationer. Finansieringen är en så kallad sale och leaseback finansiering som tillhandahåller Koncernen 809 MSEK (541 MCNY), varav 644 MSEK har utbetalats till bolaget under juni. Resterande belopp har utbetalats under juli.
- Bolaget har den 28 juni, 2023 till fullo återbetalat den gröna säkerställda obligationen SOLT5.
- Bolaget har genomfört en riktad nyemission om cirka 141 MSEK, samt beslutat om en efterföljande kompensationsemission för övriga aktieägare om cirka 99 MSEK. Per 30 juni har 30 MSEK av den riktade emissionen inbetalats till bolaget.
- Bolaget installerade 1,7 (8,2) MW takbaserade solenergianläggningar och hade vid utgången av perioden 252,0 (220,2) MW installerad och intäktsgenererande kapacitet. Bolagets förhållandevis låga installationsnivå beror bland annat på brist på finansiering.
- Elproduktionen var 68 (61) miljoner kWh, en ökning med 11 procent, vilket minskade Kinas CO2-relaterade utsläpp med cirka 42 000 (38 000) ton.
- Vid utgången av perioden hade bolaget 60 (53) MW i tecknade order, samt projekt under bearbetning om 118 (125) MW.
- Bolaget tecknade 6 (13) kontrakt som uppgår till en total installerad kapacitet om 9,5 (30,8) MW.

Kvartalet i siffror

1 april – 30 juni

- Summa intäkter (elförsäljning och bidrag) uppgick till 65,5 (58,6) MSEK, en ökning med 12 procent jämfört med föregående år. Ökningen beror på att den installerade basen har varit högre 2023 än 2022. Valutaeffekter påverkade intäkterna med 0,9 (7,2) MSEK.
- Nettoomsättningen (elförsäljning till kunder och nätet) uppgick till 53,0 (46,2) MSEK, en ökning med 15 procent jämfört med föregående år. Valutaeffekter påverkade nettoomsättningen med 0,7 (5,7) MSEK.
- Övriga rörelseintäkter (bidrag) uppgick till 12,5 (12,4) MSEK.
- Rörelsekostnaderna uppgick till 38,4 (30,6) MSEK, en ökning med 25 procent jämfört med föregående år. Den enskilt största posten till ökningen är extraordinära kostnader om 4,2 MSEK i samband med förlängning av obligationerna SOLT2 och SOLT5. Övriga stora kostnadsposter är planerliga avskrivningar, underhållskostnader och takhyror för solenergianläggningar som har ökat, samt en valutaeffekt om -0,3 (-3,6) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 27,1 (28,0) MSEK. Rensat för extraordinära kostnader i samband med förlängning av obligationerna, blev rörelseresultatet 31,3 MSEK.
- Räntekostnader och liknande resultatposter uppgick till 45,3 (34,1) MSEK. Bakom siffran finns ökad räntesats för obligationslånen SOLT2 och SOLT5, och ökade räntekostnader för finansiering i Kina.
- Resultat efter finansiella poster och skatt uppgick till -38,4 (23,2) MSEK och påverkades av en ej kassaflödespåverkande valutaeffekt om -20,8 (27,4) MSEK. Rensat för denna post uppgick resultatet till -17,6 (-4,2) MSEK.
- Totalt kassaflöde uppgick till 24,5 (35,5) MSEK.
- Resultat per aktie före utspädning uppgick till -0,97 (0,59) SEK.
- Antal anställda vid periodens utgång var 18 (17).

Året i siffror

1 januari – 30 juni

- Summa intäkter uppgick till 106,2 (91,3) MSEK, en ökning med 16 procent jämfört med föregående år. Ökningen beror på att den installerade basen har varit högre 2023 än 2022. Valutaeffekter påverkade intäkterna med 2,3 (11,1) MSEK.
- Nettoomsättningen uppgick till 86,2 (71,8) MSEK, en ökning med 20 procent jämfört med föregående år. Valutaeffekter påverkade nettoomsättningen med 1,1 (8,8) MSEK.
- Övriga rörelseintäkter uppgick till 20,0 (19,5) MSEK.
- Rörelsekostnaderna uppgick till 76,2 (59,6) MSEK, en ökning med 28 procent jämfört med föregående år. Den enskilt största posten till ökningen är extraordinära kostnader om 7,2 MSEK i samband med förlängning av obligationerna SOLT2 och SOLT5. Övriga stora kostnadsposter är att plan- enliga avskrivningar, underhållskostnader och takhyror för solenergianläggningar har ökat samt en valutaeffekt om -1,0 (-6,5) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 30,0 (31,7) MSEK. Rensat för extraordinära kostnader i samband med förlängning av obligationerna, blev rörelseresultatet 37,2 MSEK.
- Räntekostnader och liknande resultatposter uppgick till 82,6 (66,5) MSEK. Bakom siffran finns ökad räntesats för obligationslånen SOLT2 och SOLT5, och ökade räntekostnader för finansiering i Kina.
- Resultat efter finansiella poster och skatt uppgick till -73,6 (15,7) MSEK och påverkades av en ej kassaflödespåverande valutaeffekt om -21,7 (48,3) MSEK. Rensat för denna post uppgick resultatet till -52,0 (-32,6) MSEK.
- Totalt kassaflöde uppgick till 16,4 (-64,7) MSEK.
- Resultat per aktie före utspädning uppgick till -1,86 (0,40) SEK.

Väsentliga händelser efter kvartalets slut

- Resterande belopp av den riktade emissionen har inbetalats till bolaget. Hela emissionen är registrerad hos Bolagsverket, och totalt antal aktier efter emissionen uppgår till 53 744 152.
- Bolaget har återbetalat obligationslånen SOLT2 och SOLT3.
- Den 7 augusti 2023 lämnade bolaget en prognos för verksamhetsåren 2023 och 2024. Sammanfattningsvis bedömer vi att intäkterna för 2024 blir 272 MSEK, att EBITDA blir 203 MSEK och vinsten före skatt blir 55 MSEK.
- Bolaget anlitar Erik Penser Bank som likviditetsgarant.

”Med den nya finansieringen på plats halverar vi i princip våra räntekostnader.”



Den nya finansieringen i Kina tillåter bolaget att tillvarata marknadens potential

Det första halvåret har till stor del dominerats av refinansieringen av våra utestående obligationer i Sverige. Återbetalningen av den säkerställda obligationen, SOLT5, blev initialt försenad av tekniska anledningar. Nu är samtliga förfallna obligationer återbetalda och vi har skapat en plattform för finansiering som innebär att vi kan använda våra nya anläggningar som säkerhet för nya lån, vilket ger bolaget lägre kostnader och möjlighet att investera i en snabbare takt.

Med den nya finansieringen på plats halverar vi i princip våra räntekostnader. Mot bakgrund av detta ville vi belysa bolagets nya finansiella situation 2024 relativt verksamhetsåret 2023, varför vi den 7 augusti 2023 offentliggjorde en prognos för verksamhetsåren 2023 och 2024. Sammanfattningsvis bedömer vi att intäkterna för 2024 med de nedan beskrivna antagandena blir 272 MSEK, att EBITDA blir 203 MSEK och vinsten före skatt blir 55 MSEK. Samtidigt minimerar vi den valutarisk som följer av att ha skulder och tillgångar i olika valutor och minskar även de skattekostnader som uppstår när medel för att möta räntebetalningar på svenska obligationer, överförs från Kina till Sverige. Sammantaget är detta en betydligt bättre finansieringslösning för Advanced Soltech.

En mer detaljerad prognos för 2023 och 2024 framgår nedan.

Prognosen baseras på följande antaganden.

- Intäkterna utgörs av försäljning av grön el till bolagets kunder och till en mindre del från subventioner. Med den nya finansieringsstrukturen på plats är kostnadssidan stabil och förutsägbar.
- Bolaget avslutar sina påbörjade projekt och kommer vid utgången av Q1 2024 att ha 290 MW i installerad och intäktsgenererande solenergi kapacitet. I dagsläget har bolaget 252 MW intäktsgenererande kapacitet. Ambitionsnivån för totala mängden nya installerade solenergianläggningar under verksamhetsåret 2024, är dock betydligt högre än antagandena i denna prognos. Vi väljer dock att vara konservativa i vår prognos eftersom det ändå ger en god bild av verksamheten och dess utvecklingspotential med den nya finansieringen.
- Bolaget tar även upp 80 MCNY (ca. 120 MSEK) i nya lån i Kina under andra halvåret 2023 för att finansiera de nya anläggningarna och genomför även en ”rättviseemission” om 99 MSEK med teckningstid som löper från 28 augusti till och med 11 september 2023. Emissionen riktas till samtliga aktieägare som inte fick möjlighet att ta del i den riktade nyemission som genomfördes i juni 2023. Större delen av emissionslikviden, 70,5 MSEK, kommer att nyttjas för återbetalning av den sista svenska obligationen, SOLT4, som förfaller i november 2023 och de medel som återstår kommer att investeras i den löpande verksamheten.
- Vår målsättning att nå 1 000 MW installerade och anslutna solenergianläggningar innan utgången av 2026 ligger fast. Den nya finansieringen i Kina tillåter oss att använda nya anläggningar som säkerhet för nya lån, vilket ger oss finansiella förutsättningar för snabb tillväxt. Vår orderbok är välfylld och det är finansieringen som alltid varit den trånga sektorn för vår tillväxt.

PROGNOS (MSEK)	2023 H1	2023 H2p	2023p	2024p
Intäkter från elförsäljning och subventioner	106	143	249	272
Direkta kostnader (underhåll, försäkring mm)	-15	-17	-32	-37
Bruttomarginal	91	126	217	235
Bruttomarginal %	85%	88%	87%	86%
Övriga kostnader (overhead, personal mm)	-23	-16	-39	-32
EBITDA	68	110	178	203
EBITDA %	63%	77%	71%	75%
Avskrivningar	-37	-39	-76	-83
EBIT	31	71	102	120
Finansnetto (räntekostnader, kapitalanskaffningskostnader mm)	-83	-39	-122	-65
Resultat före skatt (EBT) exklusive valutaeffekter	-52	32	-20	55

Enligt Världsbanken har Kinas ekonomiska tillväxt återhämtat sig från pandemin och uppgick till 8,1% 2022. Detta berodde främst på stark export och industriproduktion, samt återhämtning av inhemska tjänster. OECD förutspår att Kinas ekonomiska tillväxt kommer att studsa tillbaka till 5,4% 2023 och 5,1% 2024. Detta kommer att drivas av ökad efterfrågan på personliga tjänster efter att noll-COVID-restriktionerna har lyfts, samt fortsatt investering i infrastruktur och innovation.

Kinas ekonomi har också stött på vissa utmaningar, som energikrisen, en svagare fastighetsmarknad, svagare konsumtion och geopolitiska spänningar. Dessa faktorer kan påverka Kinas ekonomiska stabilitet och tillväxtpotential på kort och lång sikt. Kinas regering har svarat med en rad nya åtgärder för att förbättra infrastrukturen, minska bristen på elektricitet och bekämpa torkan som alla har påverkat den ekonomiska aktiviteten. Dessa åtgärder inkluderar att främja utvecklingen av ny energiproduktion, såsom solenergi.

En ekonomisk miljö som stimulerar investeringar i energitillgångar och sjunkande räntor, bedömer vi som gynnsam för vår affärsmodell, även om en svagare ekonomisk utveckling i Kina kommer att kräva en större försiktighet i kreditbedömningen av nya kunder. Sammanfattningsvis har vi med vår nya finansiering en väldigt bra möjlighet att ta tillvara på den tillväxtpotential som finns på världens största marknad för solenergi.

Max Metelius

Verkställande direktör

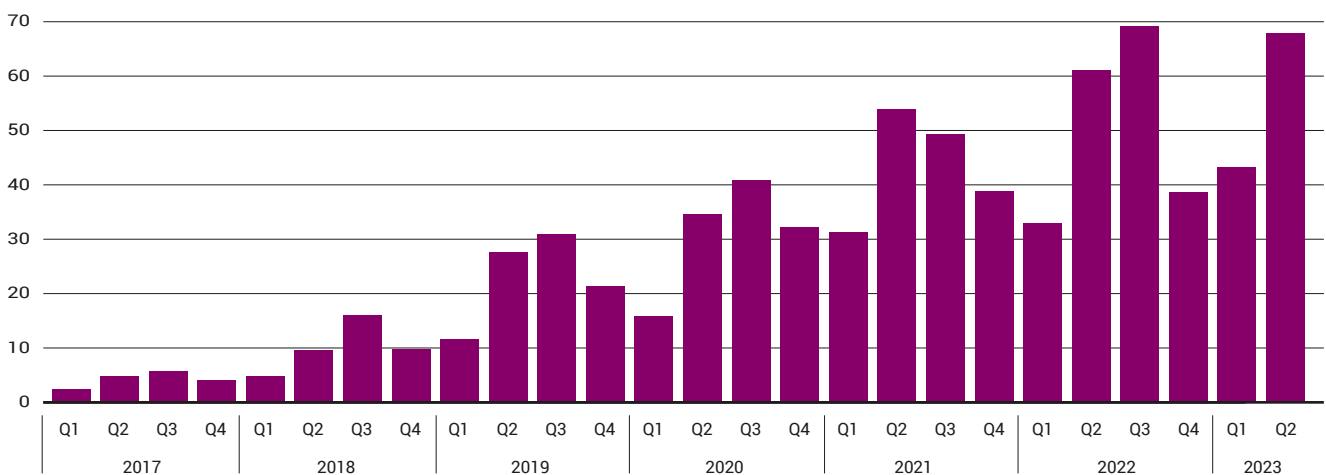
Utvalda nyckeltal

	230401-230630	220401-220630	230101-230630	220101-220630	220101-221231
Finansiella nyckeltal*					
Summa intäkter	65 482	58 591	106 186	91 270	203 849
Nettoomsättning	53 007	46 212	86 168	71 796	156 972
Nettoomsättning i relation till summa intäkter	81%	79%	81%	79%	77%
EBIT	27 074	27 983	29 996	31 667	79 428
EBIT%	41%	48%	28%	35%	39%
EBITDA	45 623	43 998	67 322	63 409	149 115
EBITDA%	70%	75%	63%	69%	73%
Kostnadsföring av periodiserade lånekostnader	4 233	6 919	8 113	13 808	27 793
Räntekostnader	36 233	22 708	65 936	44 869	94 308
Periodens resultat per aktie före utspädning, SEK	neg	0,59	neg	0,40	neg
Periodens resultat per aktie efter utspädning, SEK	neg	0,56	neg	0,38	neg
Operationella nyckeltal*					
Producerad electricitet, miljoner kWh	68	61	110	93	200
Minskning av CO2-relaterade utsläpp, ton	42 000	38 000	69 000	58 000	125 000

	2023-06-30	2022-06-30	2022-12-31
Finansiella nyckeltal			
Räntebärande skuld	1 189 070	1 084 584	1 127 561
Räntebärande nettoskuld	1 111 619	983 069	1 066 767
Soliditet	24%	32%	26%
Soliditet rullande 12 månader	26%	n/a	30%
Operationella nyckeltal			
Installerad kapacitet, MW	252,0	220,2	250,1
Genomsnittlig återstående kontraktstid, år	16,2	17,4	16,8
Ingångna avtal, MW	60	53	37

*För definition av nyckeltal se not 3

Producerad el, miljoner kWh



Affärsmodell, marknad och kunder

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

Vision

ASAB 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

ASAB:s affärsidé är att finansiera, installera, äga och driva solenergianläggningar för elkraftproduktion på kunders tak och därefter sälja den el som produceras till kunden, det bolag som bedriver verksamhet i byggnaden. ASAB 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. Verksamheten finansieras via moderbolaget ASAB.

Affärsmodell

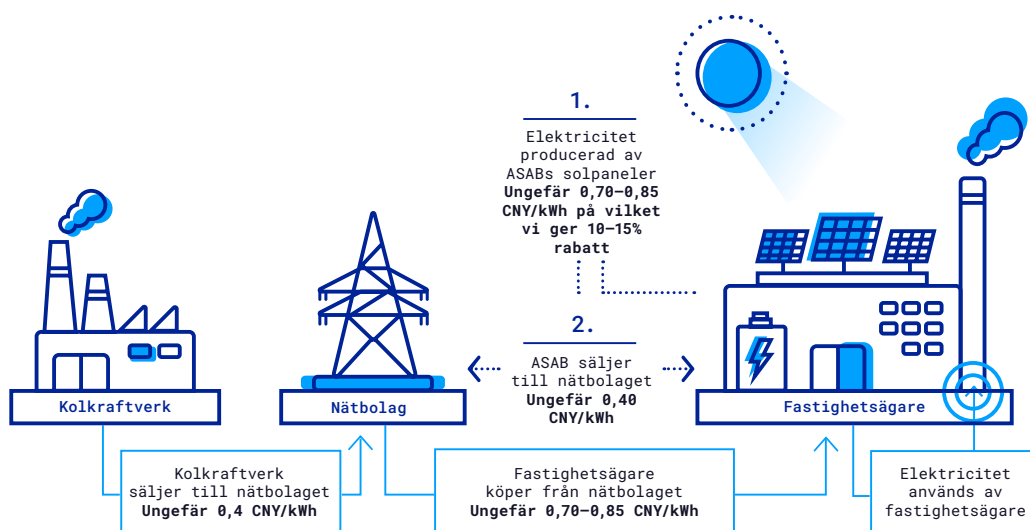
Kunderna, som är ägare av stora fastigheter, ingår 20-åriga avtal med ASAB, där kunden åtar sig att köpa den el som

anläggningen producerar till ett i förväg överenskommet pris. El som köps från ASAB: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 närmare 100 procents upptag av den el som genereras av ASAB: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 ASAB eller, efter ASAB:s godkännande, se till att den nya fastighetsägaren tar över kontraktet.

Subventioner

Även om ASAB:s affärsmodell är kommersiellt genomförbar, utgör subventioner ytterligare en inkomstkälla. Subventionsbeloppet för ett visst projekt fastställs innan uppförandet av solenergianläggningen 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 och 20 år, beroende på om subventionerna kommer från distrikt- och stadsnivå respektive från statlig eller regional nivå.



- ASAB säljer elektricitet producerad av solceller som återfinns på kundens / fastighetsägarens till en rabatt på ~10–15% till det pris som är kundens listpris hos nätbolaget.
- Om kundens / fastighetsägarens inte köper all den el som ASAB:s solpanelerna producerar säljer ASAB den till nätbolaget. ASAB äger solpanelerna.

OM ADVANCED SOLTECH

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.

Marknad

När ASAB 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 ASAB ska nå en långsiktigt hållbar lönsamhet i sin verksamhet. ASAB: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 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 ASAB 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.

ASAB 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 ASAB det främst som en bekräftelse på att bolaget arbetar efter rätt strategi. ASAB 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

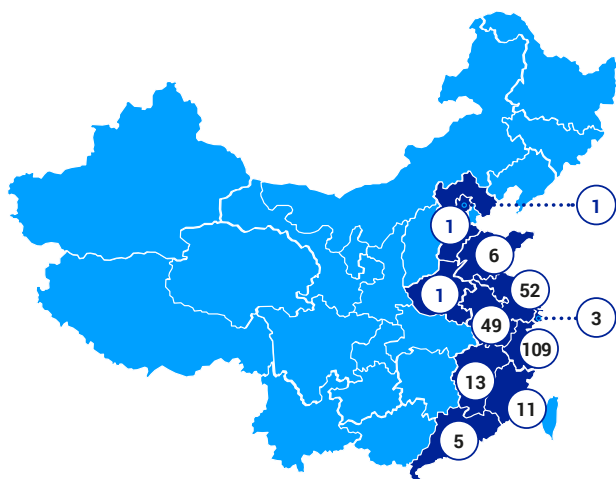
ASAB:s kunder är verksamma inom en lång rad områden, från fordons- och textilindustri till bryggeriverksamhet, men också inom statliga verksamheter. Totalt sett är drygt 80 procent av kunderna verksamma inom den privata sektorn. Gemensamt för kunderna är att de är omfattande organisationer med ett stort antal medarbetare. En kundbas med företrädesvis stora kunder, dessutom spridda över olika branscher, ger ASAB:s verksamhet en långsiktig stabilitet. En förutsättning för ASAB är dock att kunderna har tillgång till stora fria takytorna, då en solcellsanläggning i genomsnitt tar cirka 15 000 kvadratmeter i anspråk. De av ASAB:s kunder som idag har den största installerade kapaciteten återfinns inom maskintillverkning och basindustri och ligger i spannet 100 till 500 medarbetare.

Anledningen till att kunderna väljer ASAB 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 165 kunder, vilket innebär att motpartsrisken är mycket diversifierad, något som skiljer ASAB från liknande bolag som säljer till det publika elnätet och därmed har en svagare förhandlingsposition.

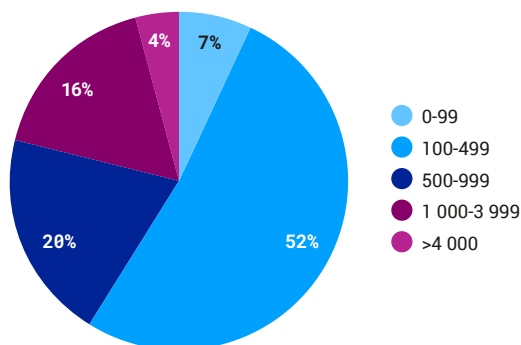
Den snabba tillväxten och omställningen till alternativa energikällor ger ASAB, som har beprövad erfarenhet av att identifiera lämpliga solenergiprojekt, parat med effektiva installationsmetoder, goda möjligheter för fortsatt lönsam utveckling. De risker som finns på marknaden är främst förknippade med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

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

Installerad kapacitet (MW)



ASAB:s kunder baserat på antal anställda



Finansiell information

Styrelsen och verkställande direktören för Advanced Soltech Sweden AB (publ) får härmed avge bokslutskommuniké för perioden april – juni 2023.

Koncernens resultat för kvartalet

- Summa intäkter (elförsäljning och bidrag) uppgick till 65,5 (58,6) MSEK, en ökning med 12 procent jämfört med föregående år. Ökningen beror på att den installerade basen har varit högre 2023 än 2022. Valutaeffekter påverkade intäkterna med 0,9 (7,2) MSEK.
- Nettoomsättningen (elförsäljning till kunder och nätet) uppgick till 53,0 (46,2) MSEK, en ökning med 15 procent jämfört med föregående år. Valutaeffekter påverkade nettoomsättningen med 0,7 (5,7) MSEK.
- Övriga rörelseintäkter (bidrag) uppgick till 12,5 (12,4) MSEK. Valutaeffekter påverkade övriga rörelseintäkter med 0,2 (1,5) MSEK.
- Rörelsekostnaderna uppgick till 38,4 (30,6) MSEK, en ökning med 25 procent jämfört med föregående år. Den enskilt största posten till ökningen är extraordinära kostnader om 4,2 MSEK i samband med förlängning av obligationerna SOLT2 och SOLT5. Övriga stora kostnadsposter är att planliga avskrivningar, underhållskostnader och takhyror för solenergianläggningar har ökat samt en valutaeffekt om -0,3 (-3,6) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 27,1 (28,0) MSEK, en minskning med 3 procent jämfört med föregående år. Rensat för extraordinära kostnader i samband med förlängning av obligationerna, blev rörelseresultatet 31,3 MSEK.
- Räntekostnader och liknande resultatposter uppgick till 45,3 (34,1) MSEK. Bakom siffran finns ökad räntesats för obligationslånen SOLT2 och SOLT5, vilket resulterat i en ökad kostnad om 8,0 MSEK, samt ökade räntekostnader för finansiering i Kina, främst bestående av JS Leasing om 3,7 MSEK.
 - Valutakursdifferens uppgick till -20,8 (27,4) MSEK och var främst hänförlig till en förändring av CNY mot EUR i samband med refinansieringen av SOLT5 respektive de interna lånen mellan ASAB och ASRE. Framledes kommer valutakursdifferensen att minska betydligt då merparten av tillgångar och skulder i EUR avvecklas.
- Resultatet efter skatt uppgick till -38,4 (23,2) MSEK.

Koncernens kassaflöde för kvartalet

- Koncernens totala kassaflöde uppgick till 24,5 (35,5) MSEK.
- Den löpande verksamheten gav ett kassaflöde om -9,3 (24,3) MSEK, där den största förändringen består av ökning av leverantörsskulder.
- Investeringsverksamheten gav ett kassaflöde om -8,5 (3,3) MSEK, vilket till allra största delen utgörs av investering i pågående och nya solenergianläggningar om -8,5 (-76,5) MSEK. Under kvartalet föregående betalade den kinesiska skattemyndigheten ut moms för att stimulera ekonomin.
- Finansieringsverksamheten gav ett kassaflöde om 42,4 (7,9) MSEK, vilket förklaras av refinansiering av SOLT5 genom upptagande av lån från JS Leasing, ökat banklån i Kina samt en riktad emission.

Koncernens finansiella ställning och likviditet vid kvartalets utgång

- Balansomslutningen uppgick till 2 006 (1 829) MSEK.
- Materiella anläggningstillgångar uppgick till 1 720 (1 554) MSEK, som nästan uteslutande består av solenergianläggningar.
- Finansiella anläggningstillgångar uppgick till 56 (35) MSEK, som framför allt består av momsfordran, som uppkommit när bolaget investerat i pågående och nya solenergianläggningar.
- Kassa och bank uppgick till 77 (102) MSEK.
- Eget kapital uppgick till 472 (577) MSEK.
- Långfristiga skulder uppgick 582 (283) MSEK, bestående av lån från JS Leasing samt tre mindre externa lån.
- Kortfristiga skulder uppgick till 939 (955) MSEK, där de största posterna utgörs av obligationslån (SOLT2, SOLT3 och SOLT4), kortfristig del av lån från JS Leasing, leverantörsskulder samt upplupna kostnader för räntor och installationsprojekt. Under kvartalet har lånen från de båda huvudägarna omklassificerats till kortfristiga skulder.

Koncernens resultat för perioden januari – juni

- Summa intäkter uppgick till 106,2 (91,3) MSEK, en ökning med 16 procent jämfört med föregående år. Ökningen beror på att den installerade basen har varit högre 2023 än 2022. Valutaeffekter påverkade intäkterna med 2,3 (11,1) MSEK.
- Nettoomsättningen uppgick till 86,2 (71,8) MSEK, en ökning med 20 procent jämfört med föregående år. Valutaeffekter påverkade nettoomsättningen med 1,1 (8,8) MSEK.
- Övriga rörelseintäkter uppgick till 20,0 (19,5) MSEK. Valutaeffekter påverkade övriga rörelseintäkter med 0,3 (2,4) MSEK.
- Rörelsekostnaderna uppgick till 76,2 (59,6) MSEK, en ökning med 28 procent jämfört med föregående år. Den enskilt största posten till ökningen är extraordinära kostnader om 7,2 MSEK i samband med förlängning av obligationerna SOLT2 och SOLT5. Övriga stora kostnadsposter är att planliga avskrivningar, underhållskostnader och takhyror för solenergianläggningar har ökat samt en valutaeffekt om -1,0 (-6,5) MSEK.
- Rörelseresultatet uppgick till 30,0 (31,7) MSEK, en minskning med 5 procent jämfört med föregående år. Rensat för extraordinära kostnader i samband med förlängning av obligationerna, blev rörelseresultatet 37,2 MSEK.
- Räntekostnader och liknande resultatposter uppgick till 82,6 (66,5) MSEK. Bakom siffran finns ökad räntesats för obligationslånen SOLT2 och SOLT5, och ökade räntekostnader för finansiering i Kina.
- Valutakursdifferens uppgick till -21,7 (48,3) MSEK och var främst hänförlig till en förändring av CNY mot EUR i samband med refinansieringen av SOLT5 respektive de interna lånen mellan ASAB och ASRE.
- Resultatet efter skatt uppgick till -73,7 (15,7) MSEK.

Koncernens kassaflöde för perioden januari – juni

- Koncernens totala kassaflöde uppgick till 16,4 (-64,7) MSEK.
- Den löpande verksamheten gav ett kassaflöde om 5,7 (-33,6) MSEK, där den största förändringen består av ökning av leverantörsskulder.
- Investeringsverksamheten gav ett kassaflöde om -36,2 (-38,9) MSEK, vilket till allra största delen utgörs av investering i pågående och nya solenergianläggningar om -38,7 (-117,1) MSEK.
- Finansieringsverksamheten gav ett kassaflöde om 46,9 (7,9) MSEK, vilket förklaras av refinansiering av SOLT5 genom upptagande av lån från JS Leasing, samt ökat banklån i Kina.

Moderbolagets siffror för kvartalet

- Summa intäkter uppgick till 1,0 (0,8) MSEK, och består företrädesvis av fakturering för tjänster till de kinesiska dotterbolagen.
- Rörelsekostnaderna uppgick till 8,9 (4,2) MSEK. Den enskilt största posten till ökningen är kostnaden, om cirka 4 MSEK, i samband med förlängning av obligationerna SOLT2 och SOLT5.
- Rörelseresultatet uppgick till -7,9 (-3,4) MSEK.
- Ränteintäkter och liknande resultatposter uppgick till 18,3 (19,3) MSEK, som består av transaktioner inom koncernen.
- Räntekostnader och liknande resultatposter uppgick till 30,6 (25,5) MSEK. Bakom siffran finns ökad räntesats för obligationslånen SOLT2 och SOLT5.
- Valutakursdifferens uppgick till 18,8 (18,2) MSEK.
- Resultatet efter skatt uppgick till -1,3 (8,5) MSEK.
- Antalet anställda vid periodens utgång uppgick till 4 (4).

Moderbolagets siffror för perioden januari – juni

- Summa intäkter uppgick till 2,0 (1,7) MSEK, och består företrädesvis av fakturering för tjänster till de kinesiska dotterbolagen.
- Rörelsekostnaderna uppgick till 16,3 (9,1) MSEK. Den enskilt största posten till ökningen är kostnaden, om cirka 7 MSEK, i samband med förlängning av obligationerna SOLT2 och SOLT5.
- Rörelseresultatet uppgick till -14,3 (-7,4) MSEK.
- Ränteintäkter och liknande resultatposter uppgick till 38,3 (38,5) MSEK, som består av transaktioner inom koncernen.
- Räntekostnader och liknande resultatposter uppgick till 59,9 (50,7) MSEK. Bakom siffran finns ökad räntesats för obligationslånen SOLT2 och SOLT5.
- Valutakursdifferens uppgick till 25,3 (23,6) MSEK.
- Resultatet efter skatt uppgick till -10,6 (4,0) MSEK.

Obligationslån

I januari 2019 emitterade ASAB sin första institutionella Green Bond, SOLT5. Likviden från obligationsemissionen har använts för att finansiera solpanelsanläggningar i Kina. SOLT5 noterades på Nasdaq First North Sustainable Bond Market med första handelsdag den 21 mars 2019. Koncernens totala skuld i balansräkningen för posten "Obligationslån" innehåller inga aktiverade lånekostnader eftersom SOLT5 är återbetalad under juni 2023. SOLT2 och SOLT3 har återbetalats i juli respektive augusti. Upplupen räntekostnad per bokslutsdatum är 14 595 TSEK. Nedan visas uppställning över ASAB:s obligationslån per 30 juni 2023.

Obligationslån	ISIN	Kapitalbelopp			Bokfört värde i MSEK	Första utgivningsdatum	Inlösendag	Räntesats	Räntebetaldningsperiodicitet (månader)	Säkerställd
		Valuta	MEUR	MSEK						
SOLT2 (*)	SE0010831313	SEK		127,7	127,7	2018-03-01	2023-07-09	8,75%	6	Nej
SOLT3	SE0011231166	SEK		148,3	148,3	2018-07-10	2023-07-09	8,75%	6	Nej
SOLT4	SE0011721380	SEK		70,4	70,4	2018-11-10	2023-11-08	8,25%	6	Nej
				346,4						

(*) Räntesatsen för SOLT2 är 8,75%. I och med förlängningen av SOLT2 har räntesatsen blivit 10,75%, från och med 2023-03-01.

Koncerninterna lån från ASAB till Advanced SolTech Renewable Energy (Hangzhou) Co., Ltd ("ASRE") respektive Longrui Solar Energy (Suqian) Co., Ltd ("SQ")

ASAB har tillhandahållit tio lån till ASRE avseende medlen från SOLT Obligationerna samt nyemissioner. Samtliga tio koncerninterna lån till ASRE inklusive ränta till och med lösendag per 19 juni 2023 är betalda under juni 2023. Totalt har ASAB under perioden januari – juni 2023 debiterat ränta om 32,3 MSEK avseende lånen.

ASAB har tillhandahållit tre lån till SQ avseende medlen från SOLT Obligationerna samt nyemissioner. Det sammanlagda beloppet för de tre koncerninterna lån som ASAB lämnat till SQ är 127,2 MSEK och de är alla icke förfallna och obetalda. Kapitalskulden är i EUR, beloppet ovan är per bokslutskurs per 30 juni 2023. Totalt har ASAB under perioden januari – juni 2023 debiterat ränta om 6,1 MSEK avseende lånen. Samtliga tre koncerninterna lån till SQ inklusive ränta till och med lösendag per 18 juli 2023 är betalda under juli 2023.

Lån Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd. ("JS Leasing")

Under 2022 och 2023 har Bolaget fört diskussioner med ett antal banker och finansinstitut i Kina för att ta upp lån som ska ersätta de utestående obligationslånen. Bolaget har valt att refinansiera sig i Kina i lokal valuta, CNY, i stället för på de skandinaviska kapitalmarknaderna, eftersom det sker till en lägre ränta och bättre övriga villkor som löptid samt krav på säkerhet. Bolaget får även en lägre valutaexponering eftersom intäkter och kostnader samt tillgångar och skulder i större utsträckning kommer att genereras och bokföras i samma valuta.

Bolaget har träffat avtal om finansiering med JS Leasing för refinansiering av obligationerna genom ett så kallat "sale and leaseback" arrangemang. Villkoren för finansieringsavtalet är sammanfattningsvis följande:

1. Lånebelopp 541 016 366 MCNY, varav 430 375 672 CNY utbetalats till Bolaget i juni 2023. Resterande del, 110 640 694 CNY, har betalats till Bolaget i juli 2023.

OM ADVANCED SOLTECH

- Annuitetslån med återbetalningstid över 7 år.
- Rörlig ränta på 6,95% per 30 juni 2023, bestående av en rörlig ränta som är 4,30 procent (China Loan Prime Rate 5 Year - LPR) plus en marginal om 2,65 procent. Sedan lånet ingicks har LPR minskats med 0,10 procent till 4,20 procent, men det är först när LPR ändrats med minst +/- 0,25 procent som lånets räntesats justeras.
- Betalning av ränta samt amortering sker månatligen.
- Materiella anläggningstillgångar med en installerad kapacitet om 250 MW, säljs genom transaktion till JS Leasing, med en återköpsoption om 1 000 RMB vid löptidens slut.
- Bolaget har pantsatt aktierna för ASRE och SQ och dess 52 dotterbolag (SPV) samt kundfordringar tillhörande de 250 MW existerande anläggningarna. Pantsatt belopp per 30 juni 2023 är 457 MSEK respektive 28 MSEK.

De nya lånevillkoren innebär att Bolaget minskar kostnader för finansiering med ca 61 MSEK årligen, utifrån nuvarande ränteläge, jämfört med de finansieringskostnader Koncernen hade under helåret 2022, enligt pressmeddelande 13 juni 2023. I finansieringssiffrorna ingår, förutom räntekostnader både periodisering av låneupptagningskostnader och kinesiska skatter. Det ger Bolaget även möjlighet att använda nya solenergianläggningar som säkerhet för finansiering av fortsatt expansion.

För redovisningsprinciper, se not 1.

Banklån i Kina

ASRE har sex banklån, per 30 juni 2023, enligt nedanstående specifikation. 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 förfalldagar. Alla lånen är utan säkerhet och kortfristiga.

Banklån i Kina

Bank	Kapitalskuld CNY	Kapitalskuld SEK	Räntesats	Återbetalningsdag
China Zheshang Bank	10 000 000	14 953 000	4,85%	2024-05-09
China Merchant Bank	12 000 000	17 943 600	3,95%	2023-09-06
China Merchant Bank	5 000 000	7 476 500	3,65%	2023-12-27
Industrial and Commercial Bank of China	5 000 000	7 476 500	4,57%	2023-09-15
China Merchant Bank	3 000 000	4 485 900	3,65%	2023-12-27
Bank of China	10 000 000	14 953 000	4,60%	2023-11-14
	45 000 000	67 288 500		

Övriga lån

ASRE har tre utestående lån till säljare av solcellsanläggningar i Kina som förvärvades 2018. De tre lånen uppgår till 12 079 TSEK med en ränta på tio procent, som utbetalas årligen. Kapitalskulden är i CNY, och beloppet ovan är per bokslutskurs 30 juni 2023.

Transaktioner med närstående

Koncernen har låneskulder till dess huvudägare Soltech Energy Sweden AB (publ), om 30 069 TSEK, och Advanced Solar Power (Hangzhou) Inc, om 27 905 TSEK. Räntan för lånen under 2023 har varit tre procent respektive noll procent. Upplupen ränta per bokslutsdatum är 4 285 TSEK resp 1 625 TSEK. Kapitalskuld och upplupen ränta är i EUR respektive CNY, och beloppet ovan är per bokslutskurs 30 juni 2023. Under året har bolaget haft räntekostnad baserat på förfallna leverantörsskulder till Advanced Solar Power, med räntesatsen cirka 3,5 procent, totalt 1 519 TSEK. Samtliga

transaktionerna med närstående har skett med marknads-mässig grund. Följande närståendetransaktioner har ägt rum under verksamhetsåret.

Leverantörsskulder, övriga kortfristiga skulder samt upplupna kostnader

Per 30 juni 2023 har koncernen utestående leverantörsskulder till Advanced Solar Power (Hangzhou) Inc, om 200 MSEK, vilket utgör en löpande kredit som kan likställas med en "checkkredit". Av dessa 200 MSEK, är 90 MSEK förfallna leverantörsskulder, där ASP debiterar ränta. Upplupen ränta är 2 MSEK.

I tillägg har koncernen övriga kortfristiga skulder respektive upplupna kostnader för uppförande av nya projekt till Advanced Solar Power, om 85 MSEK respektive 54 MSEK. Bolaget har dessutom ett lån till ASP om 30 MSEK, inklusive upplupen ränta, vilket beskrivs ovan. Originalbeloppen är i CNY, och beloppen är per bokslutskurs 30 juni 2023.

Transaktioner med närstående

Belopp i TSEK

Transaktionens art	Motpart	230101-230630	220101-220630	220101-221231
Köp av solpaneler	Advanced Solar Power (Hangzhou) Inc.	3 981	110 138	350 185
Köp av service	Advanced Solar Power (Hangzhou) Inc.	9 342	7 334	14 886
Debiterad ränta	Advanced Solar Power (Hangzhou) Inc.	1 519	339	1 056
Hyra kontor	Advanced Solar Power (Hangzhou) Inc.	48	95	193
Debiterad ränta	Soltech Energy Sweden AB (publ)	478	401	813
		15 368	118 306	367 133



Övrig information

ASAB-koncernen

Koncernredovisningen omfattar det svenska moderbolaget Advanced Soltech Sweden AB (publ) ("ASAB") samt de helägda dotterbolagen

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

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

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

Risker

Allt företagande och ägande av aktier är förenat med ett risktagande och verksamheten i ASAB utgör därvid inget undantag. Vid en bedömning av bolaget är det av vikt att beakta ett antal riskfaktorer, se bolagets årsredovisning 2022 för en mer utförlig beskrivning av koncernens risker. Nedanstående risker är förändrade sedan årsredovisningen 2022.

Valutarisk

I samband med Bolagets återbetalning av SOLT5 obligationen, avseende 27 MEUR, betalade ASRE av hela sin låneskuld inkl ränta till ASAB, totalt 59 MEUR. Under juli 2023 har bolaget återbetalt SOLT2 och SOLT3 obligationerna genom dels en riktad nyemission och dels återstående likvid från låneutbetalning från JS Leasing. Likviden från JS Leasing har använts till att SQ har återbetalt av hela sin låneskuld inkl ränta till ASAB, totalt 11 MEUR. Efter dessa transaktioner har koncernens inga väsentliga transaktioner i EUR.

Koncernens operativa verksamhet bedrivs i all väsentlighet i Kina och intäktsgenereringer sker i CNY, samt även koncernens finansiella åtaganden är i CNY. Detta har reducerat koncernens valutarisk.

Finansiering och refinansiering

ASAB:s förmåga att betala av sina skulder enligt SOLT4 obligationen, kommer framför allt att bero på refinansieringsmöjligheter, t ex genom emissioner. Om koncernen inte kan få refinansiering av SOLT4 på tillfredställande villkor, kommer koncernen att tvingas att vidta åtgärder som att minska eller skjuta upp sina aktiviteter, förvärv, investeringar eller sälja tillgångar, omstrukturera sin skuld eller söka ytterligare kapital från aktieägarna.

Om koncernen inte kan införskaffa ytterligare kapital vid behov, kan det inträffa att omfattningen av verksamheten inte kan expandera, vilket kan leda till att koncernen inte kan fullgöra sina skyldigheter och/eller nå sina långsiktiga mål.

Bolaget har vid avgivandet av denna rapport ej ny färdigställd finansiering som täcker det kapital som krävs för att refinansiera bolagets obligation SOLT4, samt den tillväxt som bolaget förutser 2023. Bolaget kommer att genomföra en företrädesemission under augusti och september för att säkerställa återbetalning av SOLT4.

Genom finansieringsavtalet med JS Leasing har möjligheten att finansiera sig i Kina förändrats på ett positivt sätt. SOLT5 obligationen utgjorde hinder i expansionen för bolaget eftersom både befintliga och nya solcellsanläggning pantsattes. Nu är materiella anläggningstillgångar om 250 MW installerad kapacitet ställda som säkerhet, medan nya anläggningar kan användas för ny finansiering. SOLT5 begränsade även upptagande av nya lån i Kina till 40 MCNY. Nu kan bolaget finansiera expansion med ny finansiering i Kina, utan pantförskrivning av anläggningar.

Aktien och ägare

Aktierna är upptagna till handel på Nasdaq OMX Stockholm, First North Growth Market. Antalet aktier uppgick per 30 juni 2023 till 39 640 390. Under kvartalet har bolaget genomfört en riktad nyemission om cirka 141 MSEK, före emissionskostnader. Emission är pågående per 2023-06-30, och 30 MSEK har inbetalats till bolaget. Emissionen kommer att vara registrerad hos Bolagsverket under augusti. Utspädningseffekten beror på optionsprogrammen enligt beskrivning nedan.

Antalet aktier	230101-230630	220101-220630
Vid årets ingång	39 640 390	38 747 539
Nyemission	0	892 851
Vid periodens utgång	39 640 390	39 640 390
Genomsnitt antal aktier	230101-230630	220101-220630
Före utspädning	39 640 390	38 816 983
Efter utspädning	41 577 767	40 754 360

Bolagets största ägare är:

Största ägare per 2023-06-30	Antal aktier	Kapitalandel	Röstandel
SolTech Energy Sweden AB (publ.)	11 373 941	28,69%	28,69%
Advanced Solar Power Hangzhou Inc.	10 943 940	27,61%	27,61%
Isac Brandberg AB	1 816 665	4,58%	4,58%
The World We Want Foundation	1 033 199	2,61%	2,61%
Gryningskust Holding AB	525 131	1,32%	1,32%
Övriga	13 947 514	35,19%	35,19%
	39 640 390	100,00%	100,00%

Optionsprogram

Den 28 oktober 2021 fattade bolagsstämman beslut om fyra teckningsoptionsprogram, enligt tabell nedan. Per 30 juni 2023 är det totala antalet teckningsoptioner som har emitterats i teckningsoptionsprogrammen motsvarar 4,66 procent av aktiekapitalet efter emissionernas genomförande. Genom detta uppstår en potentiell utspädningseffekt om 4,66 procent av aktiekapitalet efter emissionens genomförande. Under perioden har det inte skett några förändringar gällande optionsprogrammen.

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			

Bolagsstyrning

Advanced Soltech Sweden 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 2022, avsnitt "Bolagsstyrning".

Hållbarhet

Miljöansvar

ASAB 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 ASAB och stort fokus läggs på resursanvändning oavsett om det gäller energi, lokaler, avfall, resor eller transporter och att utifrån rimliga insatser reducera dessa. ASAB arbetar systematiskt och förebygger nedsmutsning genom ett målinriktat miljöarbete som är en integrerad del i ASAB:s kultur. Gällande miljökrav tillsammans med miljöaspekter och miljömål utgör grunden för vårt arbete.

Socialt ansvar

ASAB 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

- Rapport för kvartal 3, 2023 publiceras den 16:e november, 2023

FÖRSÄKRAN

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 delårsrapporten 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

Vivianne Holm

Styrelseledamot

Patrick de Muynck

Styrelseledamot

Max Metelius

VD

Stockholm, 10 augusti 2023

För vidare information, kontakta:

Max Metelius
VD ASAB
Tel: 072-316 0444
Epost: max.metelius@advancedsoltech.com

Lars Höst
CFO ASAB
Tel: 072-229 0036
Epost: lars.host@advancedsoltech.com

Certified adviser

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



Resultaträkning

Belopp i TSEK	230401-230630	220401-220630	230101-230630	220101-220630	220101-221231
Nettoomsättning	53 007	46 212	86 168	71 796	156 972
Övriga rörelseintäkter	12 475	12 379	20 018	19 474	46 877
Summa intäkter	65 482	58 591	106 186	91 270	203 849
RÖRELSENS KOSTNADER					
Övriga externa kostnader	-15 097	-10 400	-29 456	-19 463	-40 016
Personalkostnader	-4 762	-4 193	-9 408	-8 398	-14 718
Av- och nedskrivningar	-18 549	-16 015	-37 326	-31 742	-69 687
Summa rörelsens kostnader	-38 408	-30 608	-76 190	-59 603	-124 421
Rörelseresultat	27 074	27 983	29 996	31 667	79 428
RESULTAT FRÅN FINANSIELLA INVESTERINGAR					
Ränteintäkter och liknande resultatposter	35	48	51	244	409
Räntekostnader och liknande resultatposter	-45 260	-34 104	-82 618	-66 451	-134 944
Valutadifferens	-20 833	27 389	-21 690	48 328	20 051
Resultat efter finansiella poster	-38 984	21 316	-74 261	13 788	-35 056
Skatt på årets resultat	578	1 900	578	1 900	5 972
Periodens resultat	-38 406	23 216	-73 683	15 688	-29 084
Hänförligt till moderbolagets ägare	-38 361	22 965	-73 555	15 638	-29 426
Minoritetsintresse	-45	251	-128	50	342
Periodens resultat per aktie före utspädning, SEK	neg	0,59	neg	0,40	neg
Periodens resultat per aktie efter utspädning, SEK	neg	0,56	neg	0,38	neg
Vägt genomsnittligt antal utestående stamaktier	39 640 390	38 886 427	39 640 390	38 816 983	39 228 686
Vägt genomsnittligt antal utestående stamaktier efter utspädning	41 577 767	40 823 804	41 577 767	40 754 360	41 166 063

Balansräkning

Belopp i TSEK	2023-06-30	2022-06-30	2022-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Immateriella anläggningstillgångar			
Kundkontrakt	43 632	47 317	45 180
Summa immateriella anläggningstillgångar	43 632	47 317	45 180
Materiella anläggningstillgångar			
Solenergianläggningar	1 575 527	1 479 055	1 595 681
Solenergianläggningar under uppförande	141 837	72 816	125 899
Övriga materiella anläggningstillgångar	2 285	2 360	2 734
Summa materiella anläggningstillgångar	1 719 649	1 554 231	1 724 314
Finansiella anläggningstillgångar			
Andra långfristiga fordringar	49 377	33 353	42 590
Uppskjuten skattefordran	6 394	1 451	6 421
Summa finansiella anläggningstillgångar	55 771	34 804	49 011
Summa anläggningstillgångar	1 819 052	1 636 352	1 818 505
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Kundfordringar	47 334	53 917	36 371
Övriga fordringar	9 574	4 672	25 932
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	52 188	32 428	31 485
Summa kortfristiga fordringar	109 096	91 017	93 788
Kassa och bank			
Kassa och bank	77 451	101 515	60 794
Summa kassa och bank	77 451	101 515	60 794
Summa omsättningstillgångar	186 547	192 532	154 582
SUMMA TILLGÅNGAR	2 005 599	1 828 884	1 973 087

Balansräkning, forts.

Belopp i TSEK	2023-06-30	2022-06-30	2022-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital	7 929	7 929	7 928
Pågående nyemission	599	0	0
Övrigt tillskjutet eget kapital	598 376	569 195	569 427
Annat eget kapital inklusive periodens resultat	-135 368	320	-56 445
<i>Eget kapital hänförligt till:</i>			
Moderbolagets ägare:	467 798	570 741	514 025
Minoritetsintresse:	3 738	6 703	6 885
Summa eget kapital	471 536	577 444	520 910
Avsättningar			
Uppskjuten skatt	12 873	12 973	12 928
Summa avsättningar	12 873	12 973	12 928
Långfristiga skulder			
Övriga långfristiga skulder	12 079	72 781	73 782
Skulder till kreditinstitut	569 658	0	0
Obligationslån	0	210 436	0
Summa långfristiga skulder	581 737	283 217	73 782
Kortfristiga skulder			
Skulder till kreditinstitut	141 171	42 748	55 563
Obligationslån	346 375	726 559	963 358
Leverantörsskulder	209 023	137 377	227 521
Skatteskulder	0	0	783
Övriga skulder	165 891	16 109	13 082
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	76 993	32 457	105 160
Summa kortfristiga skulder	939 453	955 250	1 365 467
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	2 005 599	1 828 884	1 973 087

Förändringar i eget kapital

230101-230630

Belopp i TSEK	Aktiekapital	Pågående nyemission	Övrigt tillskjutet eget kapital	Omräknings-reserv	Balanserade vinst-medel inklusive periodens resultat	Summa	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
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 (pågående)	0	599	29 351	0	0	29 950	-28	29 922
Emissionskostnader	0	0	-402	0	0	-402	0	-402
Anskaffning minoritetsandelar	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

220101-220630

Belopp i TSEK	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet eget kapital	Omräknings-reserv	Balanserade vinst-medel inklusive periodens resultat	Summa	Innehav utan bestämmande inflytande	Totalt eget kapital
Vid periodens början	7 750	552 860	37 570	-106 234	491 946	7 509	499 455
Årets resultat	0	0	46 465	15 638	62 103	50	62 153
Omräkningsdifferenser	0	0	0	0	0	530	530
Nyemission	179	17 821	0	0	18 000	0	18 000
Emissionskostnader	0	-1 308	0	0	-1 308	0	-1 308
Optioner	0	0	0	0	0	0	0
Utdelning	0	0	0	0	0	-1 386	-1 386
Vid periodens slut	7 929	569 373	84 035	-90 596	570 741	6 703	577 444

Kassaflöde

Belopp i TSEK	230401-230630	220401-220630	230101-230630	220101-220630	220101-221231
Rörelseresultat före finansiella poster	27 074	27 983	29 996	31 667	79 428
Justering för av- och nedskrivningar	18 549	16 015	37 326	31 742	69 687
Justering för övriga poster som inte ingår i kassaflödet, m.m.	-3 109	3 470	-11 523	4 766	6 838
	42 514	47 468	55 799	68 175	155 953
Erhållen ränta	34	48	50	244	409
Erlagd ränta	-47 769	-10 592	-92 981	-41 276	-108 965
Betald inkomstskatt	-210	-1 487	-210	-1 487	-1 509
	-47 945	-12 031	-93 141	-42 519	-110 065
Ökning/minskning kundfordringar	-10 196	-15 833	-11 245	-14 466	1 985
Ökning/minskning övriga kortfristiga fordringar	-11 470	-924	-245	-7 454	-13 563
Ökning/minskning leverantörsskulder	-41 895	34 987	-17 729	10 749	111 563
Ökning/minskning övriga kortfristiga rörelseskulder	59 724	-29 380	72 232	-48 107	30 955
Kassaflöde från förändring av rörelsekapital	-3 837	-11 150	43 013	-59 278	130 940
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-9 268	24 287	5 671	-33 622	176 828
Investeringsverksamheten					
Investeringar i materiella anläggningstillgångar	-8 519	-76 531	-38 669	-117 106	-359 201
Placeringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	-19	79 872	2 449	78 159	54 607
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-8 538	3 341	-36 220	-38 947	-304 594
Finansieringsverksamheten					
Emission	29 950	18 000	29 950	18 000	17 940
Emissionskostnader	-402	-1 308	-402	-1 308	-1 194
Upptagna lån, nettolikvid	673 552	14 800	678 123	14 800	70 594
Återbetalning lån, nettolikvid	-660 747	-22 200	-660 747	-22 200	-64 586
Inbetalda teckningsoptioner	0	0	0	0	0
Utdelning till minoritetsägare	0	-1 385	0	-1 385	-1 406
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	42 353	7 907	46 924	7 907	21 348
Periodens kassaflöde	24 547	35 535	16 375	-64 662	-106 418
Omräkningsdifferens i likvida medel	-52	1 643	282	5 453	6 488
Likvida medel vid periodens början	52 956	64 337	60 794	160 724	160 724
Likvida medel vid periodens slut	77 451	101 515	77 451	101 515	60 794

Resultaträkning

Belopp i TSEK	230401-230630	220401-220630	230101-230630	220101-220630	220101-221231
RÖRELSEINTÄKTER					
Nettoomsättning	978	826	1 966	1 665	3 366
Övriga rörelseintäkter	0	0	0	0	0
Summa intäkter	978	826	1 966	1 665	3 366
RÖRELSENS KOSTNADER					
Övriga externa kostnader	-5 209	-1 001	-9 231	-2 568	-5 551
Personalkostnader	-3 666	-3 231	-7 020	-6 556	-11 298
Av- och nedskrivningar	-3	-1	-6	-2	-5
Summa rörelsens kostnader	-8 878	-4 233	-16 257	-9 126	-16 854
Rörelseresultat	-7 900	-3 407	-14 291	-7 461	-13 488
RESULTAT FRÅN FINANSIELLA POSTER					
Ränteutgifter och liknande resultatposter	18 311	19 259	38 323	38 501	76 982
Räntekostnader och liknande resultatposter	-30 588	-25 521	-59 917	-50 715	-105 649
Valutadifferens	18 845	18 169	25 279	23 601	44 168
Resultat efter finansiella poster	-1 332	8 500	-10 606	3 926	2 013
Koncernbidrag	0	0	0	0	71
Skatt på årets resultat	0	0	0	0	0
Periodens resultat	-1 332	8 500	-10 606	3 926	2 084

Balansräkning

Belopp i TSEK	2023-06-30	2022-06-30	2022-12-31
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Materiella anläggningstillgångar			
Övriga materiella anläggningstillgångar	42	15	48
Summa materiella anläggningstillgångar	42	15	48
Finansiella anläggningstillgångar			
Andelar i koncernföretag	698 410	618 660	698 410
Fordringar hos koncernföretag	172 076	772 871	805 305
Summa finansiella anläggningstillgångar	870 486	1 391 531	1 503 715
Summa anläggningstillgångar	870 528	1 391 546	1 503 763
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag	7 767	61 497	49 842
Övriga fordringar	951	599	672
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	1 395	1 039	715
Summa kortfristiga fordringar	10 113	63 135	51 229
Kassa och bank			
Kassa och bank	64 922	79 497	1 235
Summa kassa och bank	64 922	79 497	1 235
Summa omsättningstillgångar	75 035	142 632	52 464
SUMMA TILLGÅNGAR	945 563	1 534 178	1 556 227

Balansräkning, forts.

Belopp i TSEK	2023-06-30	2022-06-30	2022-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital	7 928	7 928	7 928
Pågående nyemission	599	0	0
Fritt eget kapital			
Överkursfond	612 730	586 439	583 779
Balanserat resultat	-67 256	-72 053	-69 339
Periodens resultat	-10 605	3 926	2 084
Summa eget kapital	543 396	526 240	524 452
Långfristiga skulder			
Obligationslån	0	218 690	0
Övriga långfristiga skulder	0	30 298	31 995
Summa långfristiga skulder	0	248 988	31 995
Kortfristiga skulder			
Obligationslån	346 375	731 324	970 120
Leverantörsskulder	61	41	15
Skulder till koncernbolag	0	0	0
Övriga skulder	36 812	232	200
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	18 919	27 353	29 445
Summa kortfristiga skulder	402 167	758 950	999 780
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	945 563	1 534 178	1 556 227

Noter

Not 1. Redovisnings- och värderingsprinciper

Allmänna redovisningsprinciper

Delårsrapport och koncernredovisning har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen (1995:1554) och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 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 Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd., har koncernen sålt de materiella anläggningstillgångarna (250 MW installerade solcellsanläggningar) till leasingbolaget. Fortsatt har koncernen ansvar för bland annat drift, försäkring och fakturering. Dessutom finns en återköpsklausul till ett symboliskt värde (1000 CNY) 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 lånet från Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd., 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 lånet från Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd. 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.

Per 30 juni 2023 har bolaget återbetalt SOLT5, genom dellikvid från Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd. Under juli 2023 har bolaget återbetalt SOL2 och SOLT3 genom resterande likvid från Jiangsu Financial Leasing Corp. Ltd. samt en riktad emission om 141 MSEK, före emissionskostnader.

NOTER

SOLT4, uppgående till cirka 70 MSEK, med ordinarie förfalldatum i november 2023, har inte en färdig finansiering klar. Bolaget kommer att göra en företrädesemission (s.k. rättviseemission) under augusti-september. Fullt tecknad kommer denna att inbringa 99 MSEK, före emissionskostnader. Om emissionen tecknas till ett lägre belopp än 70 MSEK, finns det risk att bolaget inte kan återbetala SOLT4 i november.

Eftersom bolaget inte har en helt färdig finansiering för att täcka det finansieringsbehov som uppstår i november 2023 i samband med betalning av de obligationslånet SOLT4 har bolaget gjort bedömningar avseende bolagets förmåga att teckna sådan finansiering under 2023 när bolaget

antar fortsatt drift. Baserat på det finansieringsarbete som genomförts anser ledningen och styrelsen att ny finansiering för att säkerställa genomförandet av bolagets affärsplan under de kommande åren kommer sannolikt vara möjlig 2023. Viktiga parametrar i denna bedömning har bedömts vara finansieringsbehov utifrån likviditetsprognoser för 2023, pågående arbete med nya finansiärer samt bolagets nuvarande och förväntade resultatutveckling under året. Om bolaget inte lyckas med ny finansiering, bedömer bolaget att det finns en viss 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 ASAB:s intäkter från elförsäljning.

Övriga rörelseintäkter

Huvudsakligen intäkter relaterade till subsidier. I mindre utsträckning även andra intäkter såsom investeringsbidrag från kinesiska myndigheter och positiva valutaeffekter relaterade till den operationella verksamheten. Måttet används eftersom det visar ASAB:s intäkter från subsidier och andra inkomster än direkt elförsäljning.

Nettoomsättning som andel av summa intäkter, %

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

Belopp i TSEK	230401- 230630	220401- 220630	230101- 230630	220101- 220630	220101- 221231
Nettoomsättning	53 007	46 212	86 168	71 796	156 972
Summa intäkter	65 482	58 591	106 186	91 270	203 849
	81%	79%	81%	79%	77%

Rörelseresultat (EBIT)

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

EBIT-marginal

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

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	230401- 230630	220401- 220630	230101- 230630	220101- 220630	220101- 221231
Rörelseresultat	27 074	27 983	29 996	31 667	79 428
Av- och nedskrivningar	18 549	16 015	37 326	31 742	69 687
EBITDA	45 623	43 998	67 322	63 409	149 115

EBITDA-marginal

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

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 ASAB kan uppfylla åtagandena enligt sina låneavtal.

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 ASAB:s upplåningskostnader relaterade till räntebärande skulder (exklusive räntekostnader).

Resultat per aktie

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

NOTER

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 ASAB:s räntebärande skuldsättning, brutto. I tabellen nedan ingår inte låneskulden till ASP, eftersom det är ett räntefritt lån. Per 2023-06-30 var låneskulden 27 905 (28 491) TSEK.

Belopp i TSEK	2023-06-30	2022-06-30	2022-12-31
Kortfristiga räntebärande skulder			
Banklån i Kina	67 288	42 748	55 563
Lån Soltech Energy Sweden AB	30 069	0	0
Förfallna leverantörsskulder Advanced Solar Power (Hangzhou) Inc	89 718	43 101	60 068
JS Leasing	73 883	0	0
Obligationslån	346 375	740 479	971 423
Summa kortfristiga räntebärande skulder	607 333	826 328	1 087 054
Långfristiga räntebärande skulder			
Lån Soltech Energy Sweden AB	0	27 234	28 377
Lån privata investerare Kina	12 079	12 332	12 130
JS Leasing	569 658	0	0
Obligationslån	0	218 690	0
Summa långfristiga räntebärande skulder	581 737	258 256	40 507
Summa räntebärande skulder	1 189 070	1 084 584	1 127 561

Räntebärande nettoskuld

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

Belopp i TSEK	2023-06-30	2022-06-30	2022-12-31
Räntebärande skulder	1 189 070	1 084 584	1 127 561
Kassa och bank	-77 451	-101 515	-60 794
	1 111 619	983 069	1 066 767

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 ASAB:s finansiella stabilitet.

Belopp i TSEK	2023-06-30	2022-06-30	2022-12-31
Eget kapital	471 536	577 444	520 910
Balansomslutning	2 005 599	1 828 884	1 973 087
	24%	32%	26%

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 ASAB:s finansiella stabilitet.

Belopp i TSEK	2023-06-30	2022-12-31
Eget kapital 2022-03-31		510 041
Eget kapital 2022-06-30		577 444
Eget kapital 2022-09-30	617 933	617 933
Eget kapital 2022-12-31	520 910	520 910
Eget kapital 2023-03-31	488 685	
Eget kapital 2023-06-30	471 536	
Balansomslutning 2022-03-31		1 719 031
Balansomslutning 2022-06-30		1 828 884
Balansomslutning 2022-09-30	1 972 654	1 972 654
Balansomslutning 2022-12-31	1 973 087	1 973 087
Balansomslutning 2023-03-31	1 983 224	
Balansomslutning 2023-06-30	2 005 599	
	26%	30%

Installerad kapacitet, MW

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

Producerad elektricitet, miljoner kWh

El genererad av alla solcellsanläggningar i ASAB: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 ASAB:s kunder faktureras per kWh nyttjad elektricitet.

Ingångna avtal, MW

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

Genomsnittlig återstående kontraktstid, år

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





Advanced Soltech Sweden AB (Publ)
559056-8878

Norrandsgatan 22
111 43 Stockholm
www.advancedsoltech.se