



מצגת דו"חות כספיים

רבעון שלישי

2023

הבהרה משפטית

מצגת זו כוללת הצהרות צופות פני עתיד כמשמעותן בחוק האמריקאי Private Securities Litigation Reform Act משנת 1995. הצהרות צופות פני עתיד אלה נועדו להיכלל תחת הכיסוי של הוראות safe harbor בקשר להצהרות צופות פני עתיד, כפי שנקבע בסעיף A27 של החוק Securities Act משנת 1933, כפי שתוקן, ובסעיף E21 של החוק Securities Exchange Act משנת 1934, כפי שתוקן ("חוק הבורסה"). כל ההצהרות הכלולות במצגת זו שאינן עובדות היסטוריות, לרבות, ללא הגבלה, הצהרות בנוגע לאסטרטגיה העסקית והתוכניות של החברה, היכולות של פורטפוליו הפרויקטים של החברה והשגת היעדים תפעוליים, הזדמנויות השוק והפוטנציאל לצמיחה, וכן התוצאות הכספיות, ההכנסות, ה-EBITDA המתואם והתמורות ממכירת חשמל שתשיג החברה בעתיד, הן הצהרות צופות פני עתיד. המילים "עשוי", "יתכן", "יכול", "יהיה", "צריך להיות", "צפוי", "מתוכנן", "לצפות", "מתוכנן", "לשאוף", "לחפש", "להאמין", "להעריך", "לחזות", "פוטנציאל", "להמשיך", "לשקול", "אפשרי", "תחזיות", "מטרה" או הטייתן, או ביטויים אלה על דרך השלילה או ביטויים דומים, נועדו לזהות הצהרות צופות פני עתיד, אך לא כל ההצהרות צופות פני עתיד משתמשות במילים או בביטויים אלו.

הצהרות אלו אינן מהוות הבטחה או ערבות, והן כרוכות בסיכונים, אי ודאויות וגורמים חשובים אחרים, בין אם ידועים או שאינם ידועים, שעשויים לגרום לכך שהתוצאות, הביצועים או ההישגים בפועל יהיו שונים מהותית מכל התוצאות, הביצועים או ההישגים העתידיים האמורים בהצהרות צופות פני עתיד או המשתמעים מהן, לרבות, ללא הגבלה, הנושאים הבאים: האטה בביקוש לפרויקטים של אנרגיה מתחדשת; שינויים במדיניות וברגולציות הקיימות של ענף האנרגיה המתחדשת, המציגים חסמים טכניים, רגולטוריים וכלכליים לפרויקטים של אנרגיה מתחדשת; תנודתיות במחירי החשמל, תנאי מזג אוויר חריגים (כולל תנאי רוח ושמש), נזקים קטסטרופליים הקשורים במזג האוויר או נזקים אחרים למתקנים, הפסקות ייצור, תחזוקה או תיקונים שלא תוכננו, שינויים בלתי צפויים בזמינות עקב עלייה בביקוש, מחסור, בעיות תחבורה או התפתחויות אחרות, תקריות סביבתיות, או מגבלות במערכת הולכת החשמל, והאפשרות שלא יהיה לנו ביטוח הולם לכיסוי ההפסדים כתוצאה מסיכונים אלה; יכולתנו להתקשר בחוזים חדשים עם צרכני אנרגיה (offtake contracts) בתנאים ובמחירים מקובלים לאחר פקיעת החוזים הנוכחיים; איום או התרחשות בפועל של מגיפות בריאותיות, כגון מגיפת הקורונה, והתפרצויות אחרות של מחלות; עיכובים תפעוליים ושיבושים בשרשרת האספקה או גידול בעלויות של חומרים הנדרשים לבניית הפרויקטים שלנו, וכן חריגת עלויות ועיכובים הקשורים למחלוקות עם קבלני ההקמה; הפחתה, ביטול או פקיעה של תמריצים ממשלתיים לאנרגיה מתחדשת או של תקנות המחייבות שימוש באנרגיה מתחדשת; היכולת שלנו לציית באופן אפקטיבי לחוקים ולתקנות בנושאי בריאות ובטיחות סביבתיות ולחוקים ותקנות אחרים, ולקבל ולשמור על כל הרישיונות, ההיתרים וההרשאות הדרושים; ירידה במחיר החשמל המתקבל מרשת החשמל או ממקורות אנרגיה חלופיים; קבלת ההיתרים הנחוצים לנו בתחומי שימוש בקרקע, סביבה, רגולציה, בנייה ותוכניות מתאר, בתנאים נוחים; התקדמויות בטכנולוגיה הפוגעות ביתרון התחרותי של הפרויקטים שלנו או מבטלות את היתרון התחרותי הזה; השפעה של דפוסי מזג אוויר שליליים ושינויי אקלים; הסטת תשומת הלב של ההנהלה בשל הדרישות הנובעות מהיותה של החברה ציבורית; הוראות מסוימות בתקנון שלנו ותקנות חלות מסוימות שעלולות לעכב או למנוע שינוי שליטה; וכן גורמי הסיכון האחרים המפורטים בסעיף שכותרתו "Risk factors" בתשקיף החברה מיום 13 בפברואר 2023 שהוגש לרשות ניירות ערך ("SEC") בהתאם ל-424(b), והמסמכים האחרים שלנו שהוגשו או נמסרו ל-SEC, כולל הדוח השנתי שלנו בטופס F-20 לשנת הכספים שהסתיימה ב-31 בדצמבר 2022, שיוגש ל-SEC.

הצהרות אלו משקפות את הציפיות הנוכחיות של ההנהלה לגבי אירועים עתידיים וביצועים תפעוליים, והן אמורות נכון לתאריך מצגת זו בלבד. אין להסתמך על הצהרות צופות פני עתיד בצורה מופרזת. למרות שאנו מאמינים כי הציפיות המשתקפות בהצהרות צופות פני עתיד הן סבירות, איננו יכולים להבטיח שתוצאות עתידיות, רמות פעילות, ביצועים ואירועים ונסיבות המשתקפים בהצהרות צופות פני עתיד יושגו או יתרחשו. למעט כנדרש על פי החוק החל, לאחר התאריך שבו ההצהרות נאמרו איננו מתחייבים לעדכן או לשנות בפומבי הצהרות צופות פני עתיד כלשהן, בין אם כתוצאה ממידע חדש, אירועים עתידיים או כל דבר אחר, או לשקף את ההתרחשויות של אירועים בלתי צפויים.

אלא אם צוין אחרת, המידע הכלול במצגת זו הנוגע לענף, למצב התחרותי ולשווקים בהם פועלת החברה מבוסס על מידע מארגונים בענף ומארגוני מחקר בלתי תלויים, ממקורות צד שלישי אחרים ומאומדני ההנהלה. אומדני ההנהלה נובעים ממידע הזמין לציבור שפורסם על ידי אנליסטים בלתי תלויים העוסקים בענף וממקורות אחרים של צד שלישי, וכן מנתונים ממחקר פנימי של החברה. אומדנים אלה מבוססים על הנחות שהחברה הניחה בעת סקירת נתונים אלה, ועל ניסיונה של החברה והידע שלה בנוגע לענף ולשווקים האמורים, ולדעת החברה הם סבירים. כמו כן, תחזיות, הנחות והערכות לגבי הביצועים העתידיים של הענף בו פועלת החברה ולגבי ביצועיה העתידיים של החברה כפופים בהכרח לאי ודאות ולסיכונים הנובעים ממגוון גורמים, לרבות אלו שתוארו לעיל. גורמים אלו ואחרים עשויים לגרום לכך שהתוצאות יהיו שונות באופן מהותי מאלו המוצגות באומדנים שנעשו על ידי גורמים בלתי תלויים ועל ידי החברה. פרסומים של הענף, מחקרים, סקרים ומחקרים מציינים בדרך כלל כי המידע הכלול בהם הושג ממקורות הנחשבים מהימנים, אך הדיוק והשלמות של מידע זה אינם מובטחים. תחזיות ומידע צופה פני עתיד אחר שהתקבלו ממקורות אלו כפופים לאותן הסמכות ואי ודאויות בדומה להצהרות הצופות פני עתיד האחרות במצגת זו.

מדדים פיננסיים שאינם על פי תקני IFRS

מצגת זו מציגה EBITDA מותאם, מדד פיננסי שאינו על פי תקני IFRS, ומסופק כהשלמה לתוצאות המוצגות בהתאם לתקני הדיווח הכספי הבינלאומיים, כפי שפורסמו על ידי המוסד הבין-לאומי לתקינה בחשבונאות ("תקני IFRS"). התאמה בין ה-EBITDA המתואם לרווח הנקי, שהוא המדד הפיננסי התואם באופן הישיר ביותר לתקני IFRS, כלולה בטבלאות להלן. החברה אינה יכולה לספק התאמה בין ה-EBITDA המתואם לרווח הנקי על בסיס צופה פני עתיד ללא מאמץ בלתי סביר, מכיוון שהפריטים המשפיעים על המדד הפיננסי הזה של תקני IFRS אינם בשליטתה של החברה ו/או לא ניתן לחזות אותם בצורה סבירה. פריטים אלו עשויים לכלול, בין היתר, פחת והפחתות צופים פני עתיד, תגמול מבוסס מניות, הוצאות רכישה בארה"ב, הכנסות אחרות, הכנסות מימון, הוצאות מימון, חלק בהפסדי ישויות מוחזקות המטופלות לפי שיטת השווי המאזני, ומיסים על הכנסה. למידע כזה עשויה להיות השפעה משמעותית, שעשויה להיות בלתי צפויה, על התוצאות הכספיות העתידיות של החברה.

הסימנים המסחריים הכלולים במסמך זה הם רכושם של בעליהם ומשמשים למטרות התייחסות בלבד. אין לראות בשימוש זה תמיכה במוצרים או בשירותים של החברה או ההצעה.

החברה הינה "emerging growth company" (חברת צמיחה מתפתחת) במשמעות מונח זה בחוק Jumpstart Our Business Startups Act.

פלטפורמת אנרגיה מתחדשת גלובלית



Greenfield developer and IPP

שליטה על פני כל מחזור החיים של הפרויקט



פלטפורמה גלובלית

פעילות צומחת בארה"ב, אירופה וישראל



רוח, סולאר ואגירת אנרגיה

מומחיות בענפי טכנולוגיית המתחדשות העיקריים



Extensive track record

CAGR הכנסות ¹ 77%
CAGR הספק פרויקטים בשלים 57%



פורטפוליו גדול ומגוון

פורטפוליו כולל של 20.3 GW + 29.5 GWh
מתוכו 5.4 GW + 5.7 GWh פרויקטים בשלים²



פלטפורמת הפיתוח הראשונה להסחר בארה"ב

הראשונה להירשם בבורסה בארה"ב

סיכום הרבעון השלישי: תשואות גבוהות בפרויקטים, נגישות גבוהה למימון והמשך צמיחה

1 תשואות פרויקטים גבוהות

שיפור במחירי ה-PPA בשילוב עם ירידה חדה בעלויות הציוד

- עדכון למעלה של מחיר ה-PPA ב-25% בממוצע עבור 1.8 גיגה וואט ב-18 החודשים האחרונים, חתימה על הסכמי PPA חדשים ברבעון השלישי בהספק כולל של 683 מגה-וואט ייצור ו-1.3 גיגה-וואט שעה אגירה במחירים גבוהים עוד יותר.
- ירידה משמעותית במחירי הפאנלים והסוללות. לחברה אופציה לרכוש עד 2 גיגה וואט פאנלים סולאריים בארה"ב לאספקה ב-2024-2025 במחיר הנמוך מ-30 סנט לווואט. מחירי הפאנלים באירופה/ישראל נמוכים מ-20 סנט לווואט.

התוצאה – תשואה צפויה לא ממונפת ממוצעת של 10% לפרויקטים שהפעלתם המסחרית בשנים 2024-2026

- תשואות לא ממונפות אלו מייצרות תשואות ממונפות "mid-teen" גם בסביבת ריבית גבוהה יותר
- המודל עסקי של החברה, Developer and IPP, מאפשר לחברה להתמקד בהשגת תשואות גבוהות

2 נגישות גבוהה למימון

- סגירות פיננסיות בפרויקט Atrisco סולארי בארה"ב ובמקבץ סולארי ואגירה בישראל צפויות להחתם בקרוב. מימון כולל בסך למעלה מ-500 מיליון דולר, למעלה מ-300 מיליון דולר הון עצמי עודף צפוי לחזור לחברה
- גיוס של 319 מיליון \$ באגרות חוב שהונפקו בישראל בתשואה אפקטיבית של 5.8%

3 הגדלת הפורטפוליו הבשל, הפעלה מסחרית של Co Bar נדחית לשנת 2026

- הגדלת הפורטפוליו הבשל ב-530MW ו-1.3GWh, כולם עם הסכמי PPA והסכמי חיבור לרשת חתומים
- ההפעלה המסחרית של Co Bar (1.2GW ו-0.8GWh) נדחית משנת 2025 לשנת 2026 לאור רפורמת יעול תהליכים ברשת
- ההפעלה המסחרית של Roadrunner ו-Quail Ranch (414MW ו-1,340MWh) הוקדמה לשנת 2025

תוצאות רבעון 3

\$58m

הכנסות

3% צמיחה YoY

\$47m

Adjusted EBITDA¹

32% צמיחה YoY

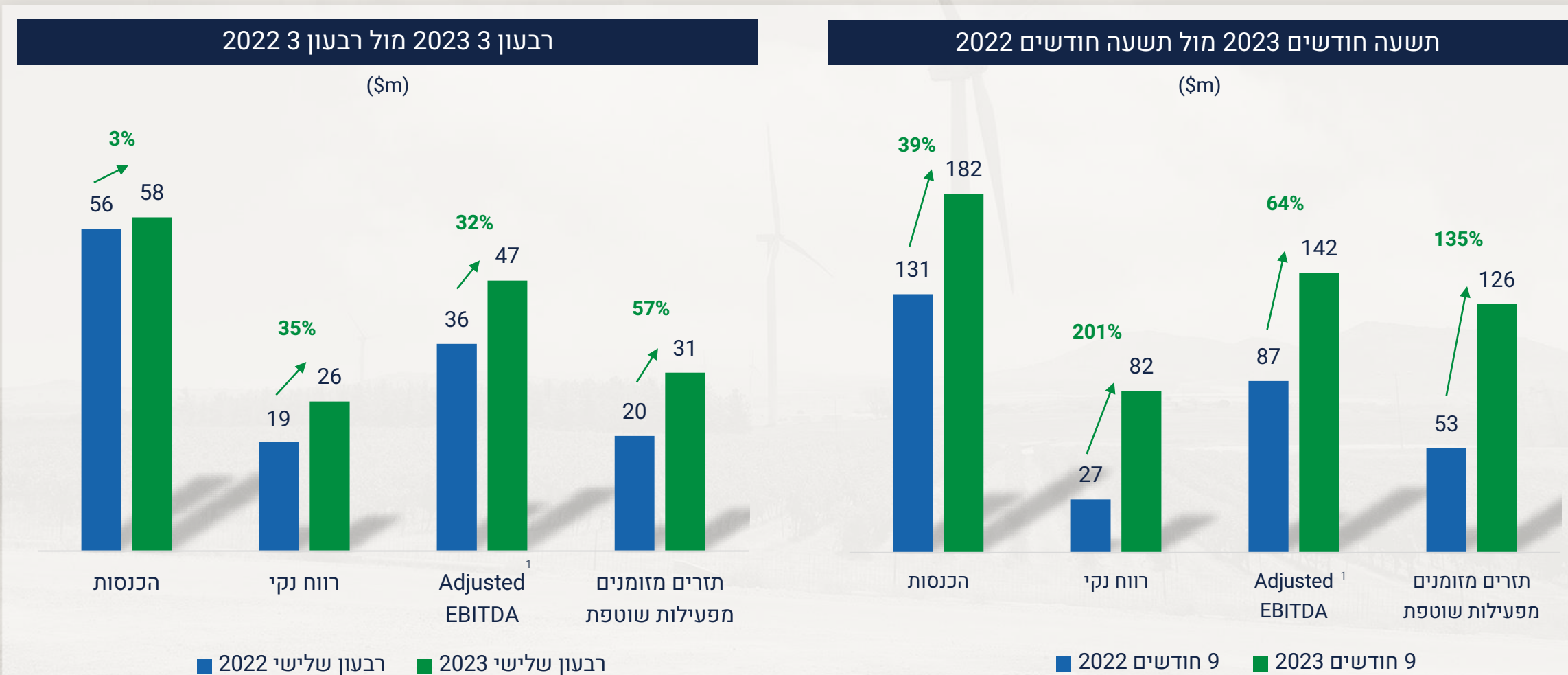
\$26m

רווח נקי

35% צמיחה YoY

תוצאות רבעוניות טובות עם שיפור משמעותי במדדי הרווחיות

אשרור תחזית שנה מלאה ל-2023: הכנסות 265-275 מיליון דולר, **Adjusted EBITDA*** בסך 188-198 מיליון דולר



תשואות פרויקטים: 10% תשואה לא ממונפת לפרויקטים שהפעלתם המסחרית בשנים 2024-2026

גידול בתשואות לאור ירידה בעלויות הציוד וגידול במחירי החשמל בהסכמי PPA

פרויקטים שהפעלתם המסחרית ב- 2024-2026



3.6 GW



5.5 GWh

EBITDA¹ צפויה בשנה ראשונה
\$375-390m



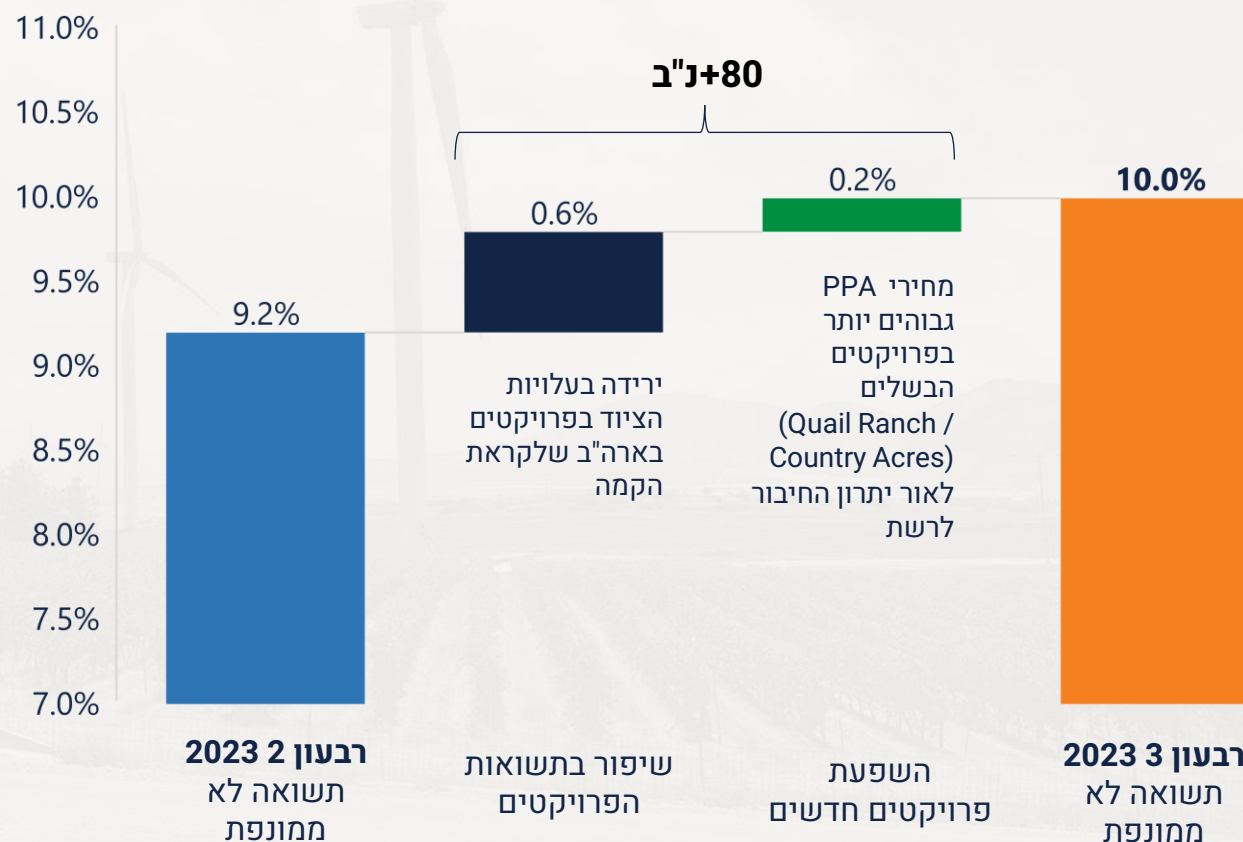
עלות הקמה נטו צפויה²
\$3.85bn



10.0%
תשואה לא ממונפת



שיעור תשואה משוקלל: פרויקטים שהפעלתם המסחרית ב- 2024-2026

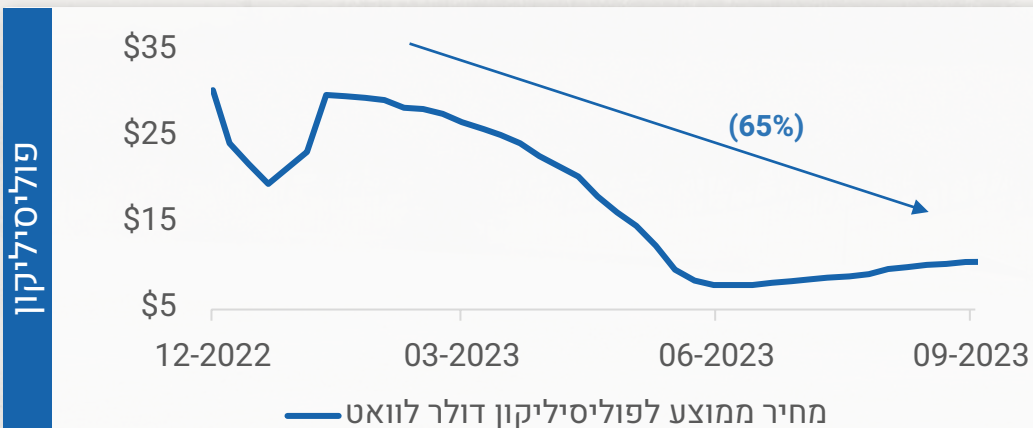
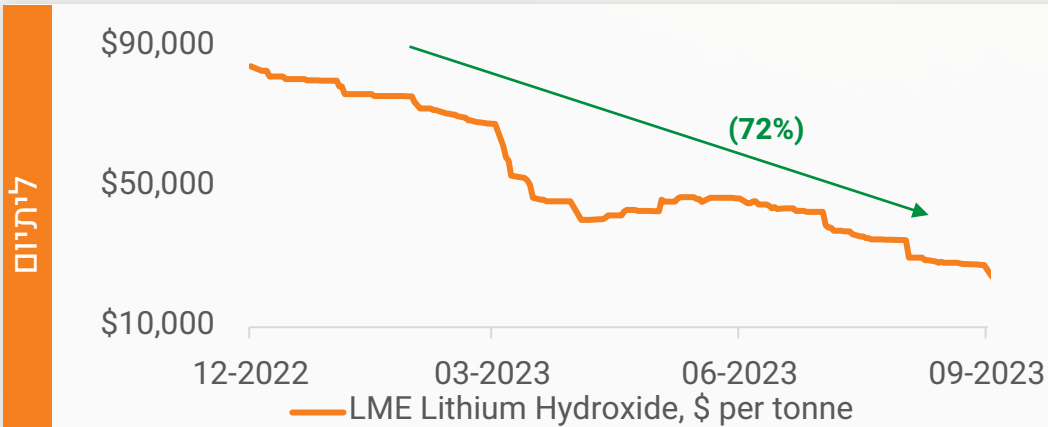


EBITDA הינו מדד פיננסי שאינו במסגרת ה-IFRS. החברה אינה מסוגלת לספק התאמה בין ה-EBITDA לרווח הנקי על בסיס צופה פני עתיד ללא מאמץ בלתי סביר מכיוון שפרויקטים המשפיעים על מדד פיננסי זה של IFRS אינם בשליטתה של החברה ו/או לא ניתן לחזות אותם בצורה סבירה. עלויות ההקמה עבור הפרויקטים בארה"ב מניחות קבלת זיכוי מס ITC ו-PTC תחת מסגרת חקיקת ה-IRA, עלויות ההקמה מוצגות בניכוי הערך המשוער של זיכויים אלה. עבור פרויקטים תחת PTC זיכוי המס מבוסס על תפוקת הפרויקט הצפויה ומדד בשיעור של 2% מהוון ב-8% עד להפעלה מסחרית. עבור פרויקטים תחת ITC הונחו זיכוי מס בשיעור של 30% או 40% לפי זכאות הפרויקט ל- energy community adder. העלות נטו אינה משקפת את מלוא ההשקעה של שותף המס אלא רק השווי המשוער של זיכוי המס.

תשואות פרויקטים: ירידה ניכרת במחירי הציוד

צניחת עלויות חומרי הגלם גורמת לירידה משמעותית בעלויות הציוד

¹עלויות חומרי הגלם



משמעויות עיקריות

- ✓ ירידה בביקוש לרכבים חשמליים מסין, גרמה למחירי הליתיום לרדת
- ✓ הירידה השפיעה על מחירי סוללות האגירה שירדו בשיעור של 20%-30% במהלך החודשים האחרונים (מ-250 מיליון דולר לקילוואט שעה ל-180 מיליון דולר לקילוואט שעה)
- ✓ 3.9 גיגה-וואט שעה של אגירה בשלב לקראת הקמה צפויים להנות מתשואות גבוהות יותר – מתוכם 2.9 גיגה-וואט שעה הסכמי PPA חתומים
- ✓ לאנלייט אופציה לרכוש עד 2 גיגה וואט של פאנלים סולאריים בארה"ב לאספקה ב-2024-2025 במחיר נמוך מ-30 סנט לואט. מחירי הפאנלים באירופה/ישראל נמוכים הינם 20 סנט לואט.
- ✓ כתוצאה מהסכמי הרכש הגמישים, הירידה במחירי חומרי (פוליסיליקון) משתרשת למחירי המודולים הסולאריים
- ✓ 2.9 גיגה-וואט סולארי בשלב לקראת הקמה צפויים להנות מתשואות גבוהות יותר – מתוכם 2.6 גיגה-וואט הסכמי PPA חתומים

תשואות פרויקטים: תשואה ממונפת לפרויקטים שהפעלתם המסחרית בשנים 2024-2026

תשואה לא ממונפת בשיעור 10% עם חוב פרויקטלי בשיעור 5.75%-6.25% מייצרת תשואות ממונפות "Mid-Teens"

פרויקטים שהפעלתם המסחרית ב-2024-2026



3.6 GW



5.5 GWh

EBITDA¹ צפויה בשנה ראשונה
\$375-390m



עלות הקמה נטו צפויה²
\$3.85bn



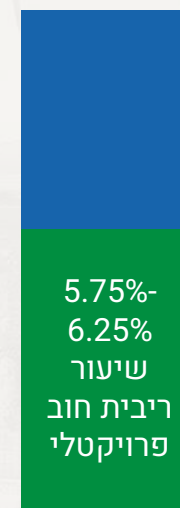
10.0%
תשואה לא ממונפת



90% עם
PPA הסכמי
חתומים



תשואה לא
ממונפת
10%



תשואה
ממונפת

Mid-teens %



¹ EBITDA הינו מדד פיננסי שאינו במסגרת ה-IFRS. החברה אינה מסוגלת לספק התאמה בין ה-EBITDA לרווח הנקי על בסיס צופה פני עתיד ללא מאמץ בלתי סביר מכיוון שפרויקטים המשפיעים על מדד פיננסי זה של IFRS אינם בשליטתה של החברה ו/או לא ניתן לחזות אותם בצורה סבירה ² עלויות ההקמה עבור הפרויקטים בארה"ב מניחות קבלת זיכוי מס ITC ו-PTC תחת מסגרת חקיקת ה-IRA, עלויות ההקמה מוצגות בניכוי הערך המשוער של זיכויים אלה. עבור פרויקטים תחת PTC זיכוי המס מבוסס על תפוקת הפרויקט הצפויה ומדד בשיעור של 2% מופחת ב-8% עד להפעלה מסחרית. עבור פרויקטים תחת ITC הונחו זיכוי מס בשיעור של 30% או 40% לפי זכאות הפרויקט ל- energy community adder. העלויות נטו אינה משקפת את מלוא ההשקעה של שותף המס אלא רק השווי המשוער של זיכוי המס.

Quail Ranch-ו Country Acres (שלב ב' של Atrisco) צפויים לייצר תשואות גבוהות

מיקום טכנולוגיה הספק סטטוס הפעלה מסחרית צפויה תנאי PPA		מיקום טכנולוגיה הספק סטטוס הפעלה מסחרית צפויה תנאי PPA	
ניו מקסיקו, ארה"ב		קליפורניה, ארה"ב	
סולארי + אגירה		סולארי + אגירה	
120 MW + 400 MWh		392 MW + 688 MWh	
לקראת הקמה		לקראת הקמה	
חציון שני 2025		חציון שני 2026	
20 שנים; סולארי ואגירה		30 שנה סולארי ; 20 שנה אגירה	
Quail Ranch		Country Acres	
\$18m - \$19m EBITDA² צפויה בשנה ראשונה		\$49m - \$51m EBITDA² צפויה בשנה ראשונה	
\$157m - \$165m עלות פרויקט³ נטו צפויה		\$463m - \$487m עלות פרויקט¹ נטו צפויה	
11.25%-11.75% תשואה לא ממונפת		10.25%-10.75% תשואה לא ממונפת	
שלב ב' של פרויקט Atrisco		נחתמו הסכם PPA והסכם חיבור	
נחתמו הסכם PPA והסכם חיבור		נחתמו הסכם PPA והסכם חיבור	
צפי לתחילת הקמה בשנת 2024		צפי לתחילת הקמה בשנת 2024	
צפי לתחילת הקמה בשנת 2024		צפי לתחילת הקמה בשנת 2024	

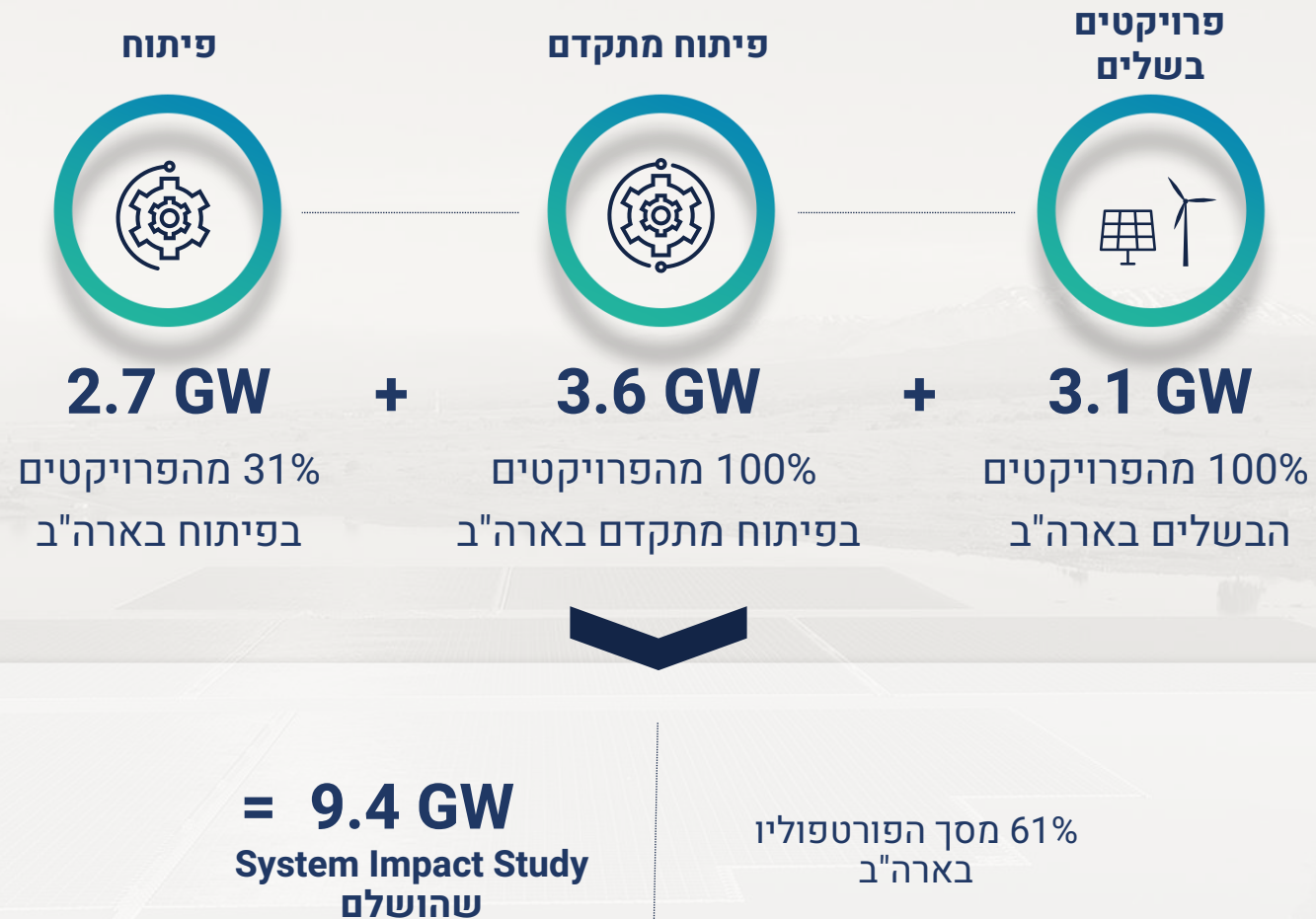
¹עלויות ההקמה מניחות קבלת זיכויי מס ITC ו-PTC תחת מסגרת חקיקת ה-IRA, עלויות ההקמה מוצגות בניכוי הערך המשוער של זיכויים אלה. עבור סולארי ואגירה, הונח ITC בשיעור של 30% העלות נטו אינה משקפת את מלוא ההשקעה של שותף המס אלא רק השווי המשוער של זיכויי המס. ² EBITDA הינו מדד פיננסי שאינו במסגרת ה-IFRS. החברה אינה מסוגלת לספק התאמה בין ה-EBITDA לרווח הנקי על בסיס צופה פני עתיד ללא מאמץ בלתי סביר מכיוון שפרויטים המשפיעים על מדד פיננסי זה של IFRS אינם בשליטתה של החברה ו/או לא ניתן לחזות אותם בצורה סבירה. ³ עלויות ההקמה מניחות קבלת זיכויי מס ITC ו-PTC תחת מסגרת חקיקת ה-IRA, עלויות ההקמה מוצגות בניכוי הערך המשוער של זיכויים אלה. עבור סולארי ואגירה, הונח ITC בשיעור של 40% לאור צפי לקבלת תוספת זיכוי מס תחת Brownfield העלות נטו אינה משקפת את מלוא ההשקעה של שותף המס אלא רק השווי המשוער של זיכויי המס.

enlight

9

אנו ממוצבים בעמדת הובלה ייחודית בנושא החיבור לרשת החשמל

החיבור לרשת ותמסורת הינם החסמים העיקריים כיום לפיתוח אנרגיה מתחדשת



תוכנית הפרויקטים ל-2026: 5.4 מגה-וואט ו-5.7 גיגה-וואט מניבים

הספק הייצור המניב צפוי לגדול פי שלוש: 5.4 מגה-וואט ו-5.7 גיגה-וואט מניבים עד סוף שנת 2026

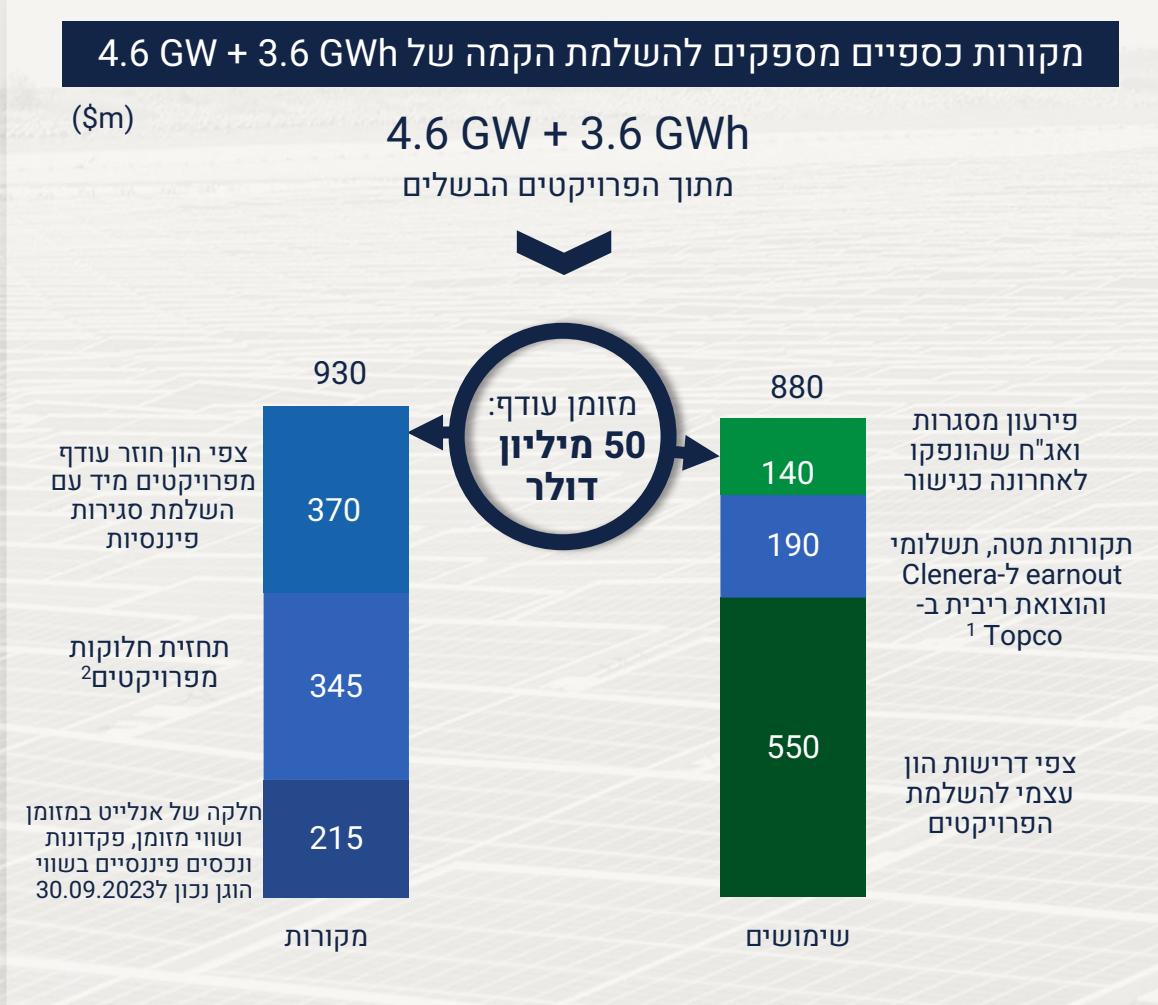
הפעלות מסחריות
עיקריות צפויות

(364 MW, 1.2 GWh) Atrisco | 2024
(519 MW, 1.1 GWh) Gecama -ו Roadrunner | 2025
(1.6 GW MW, 1.5 GWh) CO Bar -ו Country Acres | 2026

CAGR +40%
2022A-2026E



לחברה קיימים מקורות המימון למימוש מלוא התוכנית לשנת 2026 בהספק 4.6 גיגה-וואט ו-3.6 גיגה-וואט שעה



¹ תשלומי Earnout מורכבים מהכמות הצפויה לתשלום למוכרי Clenera עד סוף 2026. הוצאות ריבית Topco כוללות הוצאות ריבית צפויות המתועדות להיות משולמות עד סוף 2026 עבור האג"ח התאגידי ומסגרות החוב של החברה. תקורות התאגיד משקפות תקורות מזומן הצפויות להיות משולמות עד סוף 2026, בהתבסס על תקורות המזומן הנוכחיות בצמיחה שנתית של 5%.

² חלוקות הפרויקט הצפויות בחלקה של אנלייט בהיתן פרויקטים בשלים המגיעים להפעלה מסחרית בתאריכים שצוינו במסגרת תוכנית הפעולה הנוכחית.

³ בהיתן 4.6 GW ו-3.6 GWh פועלים באופן מלא בסוף 2026, תחת ההנחות נוכחיות שבבסיס תוכנית הפעולה שלנו. החלוקות משקפות חלוקות המתחילות מ-2026 לפי חלקנו.

⁴ מידע הצופה פני עתיד הנכלל בשקף זה אין להחשיבו כתחזית. מידע זה מובא למטרות אילוסטרציה בלבד. מידע שכזה המתקשר לתוצאות פוטנציאליות בהתבסס על הנחות ספציפיות ולא על בסיס התוצאות הצפויות בפועל של החברה למידע נוסף על תחזיות ראו שקף 1 במצגת זו

מחזור הון העצמי העודף מהפרויקטים צפוי לממן את המשך הגידול מ-2026 ואילך

1.5 GW בשנה מתזרים מזומנים ו-Sell down אחזקות מיעוט: \$270m לשנה

1 תזרים מזומנים שנתי פוטנציאלי: 100 מיליון דולר

+

2 החזר הון במכירת החזקות מיעוט (30%): 80 מיליון דולר

הון שהושקע בפרויקטים $\times$ Sell down %
270 מיליון דולר 30%

+

3 פרמיית פיתוח בעסקת Sell-down: 90 מיליון דולר

הספק $\times$ פרמיה ל-MW $\times$ Sell down %
1.5 GW 0.2² מיליון דולר ל-MW 30%

=

מקורות הון שנתיים: 270 מיליון דולר

שימושים צפויים להקמת 1.5 GW בשנה: \$270m לשנה

קצב חיבור

1.5 GW לשנה

Capex ממוצע¹

0.9 מיליון דולר ל-MW

הון עצמי

20%

צרכי הון שנתיים: 270 מיליון דולר

¹ עלות Capex מעורב עבור כל הסקטורים הגיאוג' בהתחשב בחלק היחסי של כל סקטור ב-1.5 GW ² משקף נק' אמצע עבור מכירת Faraday ³ מידע הצופה פני עתיד הנכלל בשקף זה אין להחשיבו כתחזית. מידע זה מובא למטרות אילוסטרציה בלבד. מידע שכזה המתקשר לתוצאות פוטנציאליות בהתבסס על הנחות ספציפיות ולא על בסיס התוצאות הצפויות בפועל של החברה למידע נוסף על תחזיות ראו שקף 1 במצגת זו

The logo for 'enlight' features a stylized orange circle with a white lowercase 'e' inside, followed by the word 'nlight' in a red, lowercase, sans-serif font.

enlight

נספחים

תמונת מצב פורטפוליו

ייצור, MW | אגירה, MW | סקאלת גרף

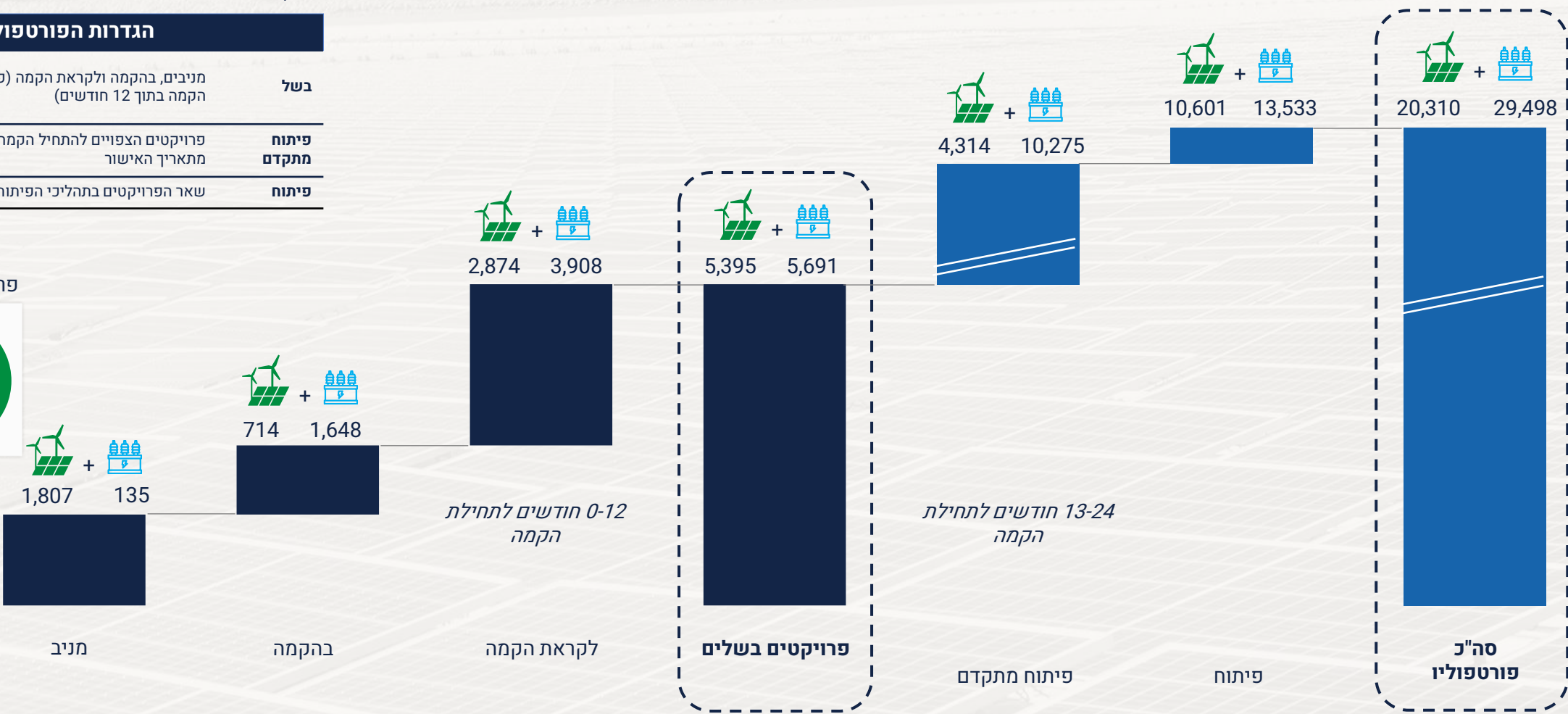
הגדרות הפורטפוליו	
בשל	מניבים, בהקמה ולקראת הקמה (פרויקטים הצפויים להתחיל הקמה בתוך 12 חודשים)
פיתוח מתקדם	פרויקטים הצפויים להתחיל הקמה בתוך 13-24 חודשים מתאריך האישור
פיתוח	שאר הפרויקטים בתהליכי הפיתוח

פרויקטים מניבים שנמכרו



1.7 גיגה

1.7 GW עדיין תחת הניהול התפעולי של החברה



התאמות בין רווח נקי ל- Adjusted EBITDA

(\$ thousands)	For the nine months ended at		For the three months ended at	
	09/30/23	09/30/22	09/30/23	09/30/22
Net Income (loss)	81,839	27,158	26,132	19,295
Depreciation and amortization	44,185	28,813	17,408	11,781
Share based compensation	4,000	7,533	1,150	2,423
Finance income	(44,380)	(19,181)	(12,118)	(5,878)
Finance expenses	51,799	50,465	18,368	18,802
Non-recurring other income(*)	(21,138)	(17,463)	(14,063)	(17,463)
Share of losses of equity accounted investees	467	72	99	2
Taxes on income	25,494	9,324	10,200	6,820
Adjusted EBITDA	142,266	86,721	47,176	35,782

(*) Non-recurring other income comprised the recognition of income related to reduced earnout payments expected to be incurred for the acquisition of Clenera for early-stage projects and other income recognized in relation to tax credits for projects in the United States.



תודה רבה
