



מצגת דו"חות כספיים

רבעון שני

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 77% הכנסות ¹
CAGR 57% הספק פרויקטים בשלים



פורטפוליו גדול ומגוון

פורטפוליו כולל של 19 GW + 28.4 GWh
מתוכו 4.9 GW + 4.4 GWh פרויקטים בשלים²



פלטפורמת הפיתוח הראשונה להסחר בארה"ב

הראשונה להירשם בבורסה בארה"ב

רבעון חזק עם התקדמות משמעותית ב-Execution ובתשואות הפרויקטים

Delivering on project conversion

1

קידום מסיבי של הפרויקטים הגדולים והחשובים ביותר שלנו

- פרויקט Apex Solar (105 MW), הפרויקט הראשון שהגיע להפעלה מסחרית בארה"ב
- פרויקט Atrisco (364 MW / 1.2 GWh) בשלבי הקמה מתקדמים
- פרויקט Co Bar (1.2 GW / 824 MWh) השלים חתימת PPA למלוא ההספק, צפוי להתחיל הקמה עד סוף השנה
- קידום פרויקט Roadrunner (250 MW / 800 MWh) לפורטפוליו הבשל

תנופת פיתוח של פרויקטים סולארים, רוח ואגירה עם תשואות אטרקטיביות

- Pupin, פרויקט רוח חדש בסרביה (94 MW) החל הקמה
- Gecama Solar (250 MW / 200 MWh) צפוי להגיע ל-RTB² ברבעון השלישי

התמקדות בפורטפוליו הבשל וביתרונות של דה-הרגולציה בשוק

- Genesis Wind (207 MW) צפוי להגיע להפעלה מסחרית עד סוף רבעון שלישי
- 23 MW / 40 MWh מצבר פרויקטי סולארי + אגירה הגיע להפעלה מסחרית (מתוך 248 MW / 484 MWh), פרויקט האגירה המניב הראשון של אנלייט, ופרויקט האגירה הגדול בישראל
- חתימה על הסכמי PPA לצבר סולארי + אגירה עם חברות בינלאומיות מובילות (סודה סטרים, אמדוקס)

תוצאות שיא רבעון 1

\$53m

הכנסות

YoY צמיחה 32%

\$42m

Adjusted EBITDA¹

YoY צמיחה 58%

\$22m

רווח נקי

YoY צמיחה +\$23M

התמקדות בתשואות הפרויקטים

2

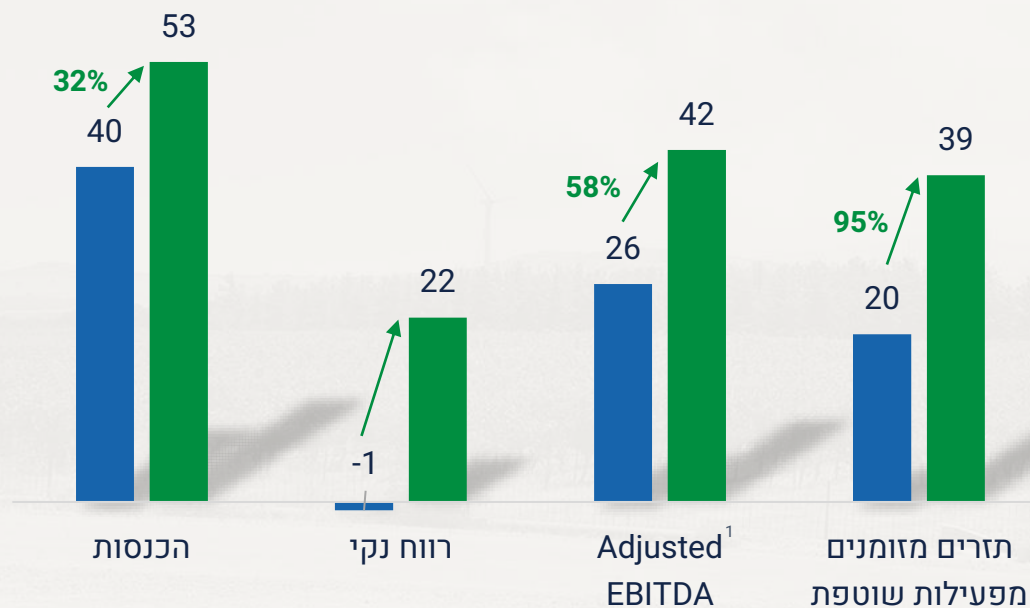
- שיפור חוזה ה-PPA ל-250 MW במחיר ממוצע הגבוה ב-87% מהמחיר המקורי
- Atrisco הוכר כפרויקט הממוקם ב-Energy community; זכאי להטבות מס נוספות בגובה 10% הן ל-ITC והן ל-PTC
- חתימה על הסכמי PPA חדשים ל-280 MW ו-1,680 MWh בתמחור אטרקטיבי

תוצאות רבעוניות טובות עם שיפור משמעותי במדדי הרווחיות

עלייה משמעותית בתזרים המזומנים מפעילות שוטפת

רבעון 2 2023 מול רבעון 2 2022

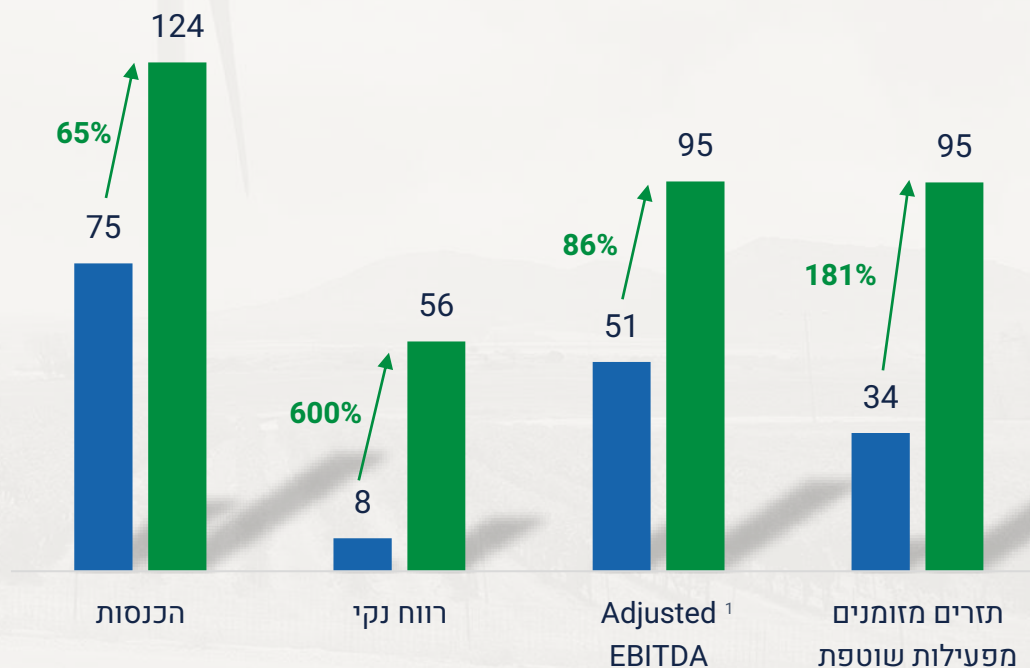
(\$m)



■ רבעון שני 2022 ■ רבעון שני 2023

חציון ראשון 2023 מול חציון ראשון 2022

(\$m)



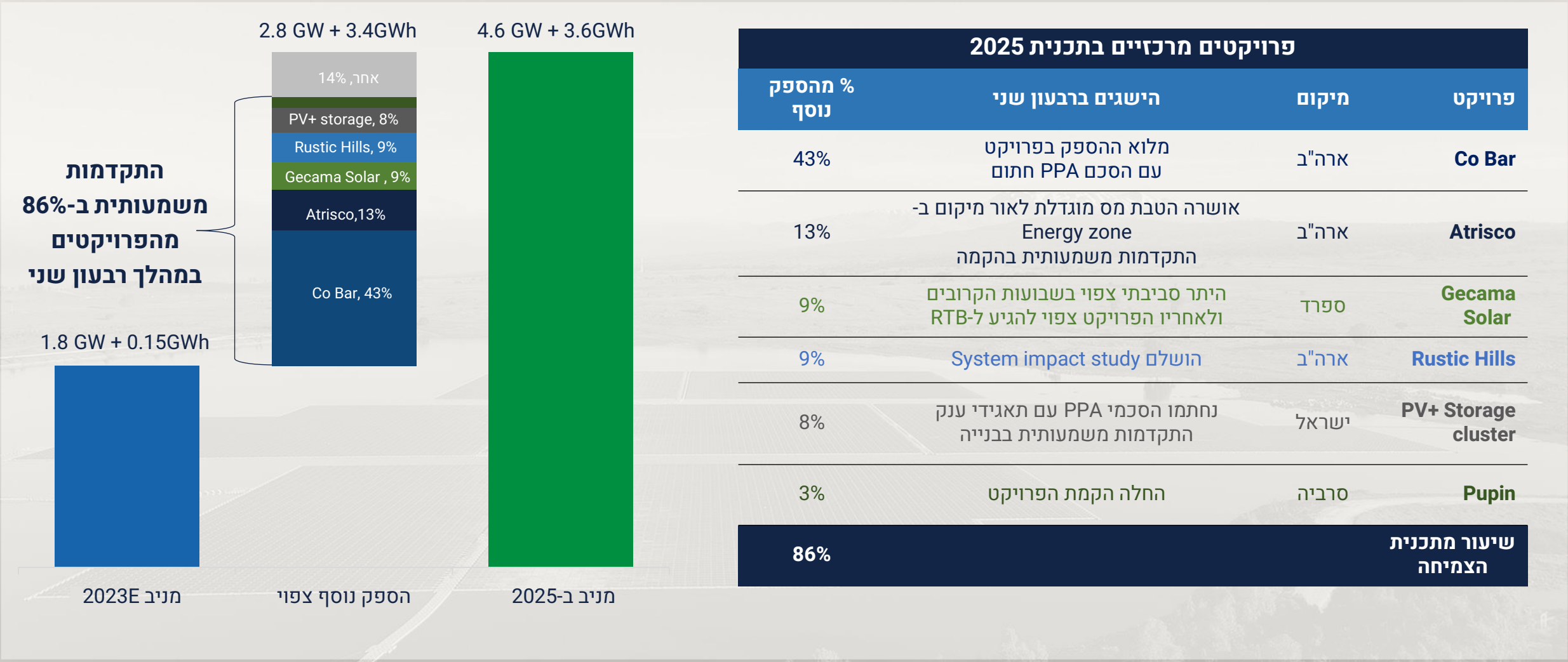
■ חציון ראשון 2022 ■ חציון ראשון 2023

Executing on conversion: השלמת התוכנית לשנת 2023

מיקום	מניבים חדשים			בהפעלה – COD ברבעון שלישי
	Apex	ACDC	Solar + Storage Cluster ²	Genesis
				
טכנולוגיה	סולארי	סולארי	סולארי	רוח
הספק ייצור	105	26 MW	248 MW (23 MW)	207 MW
הספק אגירה	---	---	484 MWh (40 MWh מחובר)	---
הפעלה מסחרית צפויה	מניב	מניב	יתר הפרויקטים יחוברו עד סוף חציון ראשון 2024	רבעון שלישי 2023
הכנסות שנה ראשונה ¹	\$11m-\$12m	\$2.5m	\$35m-\$36m (Total cluster)	\$49m-\$51m
EBITDA שנה ראשונה ^{1,3}	\$8m	\$2m	\$25m-\$26m (Total cluster)	\$39m-\$41m
 פרויקט מניב ראשון בארה"ב  פרויקט מניב שני בהונגריה  פרויקט אגירה מניב ראשון, ופרויקט האגירה הגדול בישראל				 פרויקט האנרגיה המתחדשת הגדול בישראל

Executing on conversion: התקדמות משמעותית בתכנית לשנת 2025

השגת אבני דרך קריטיות בפרויקטים החשובים ביותר שלנו במהלך הרבעון השני

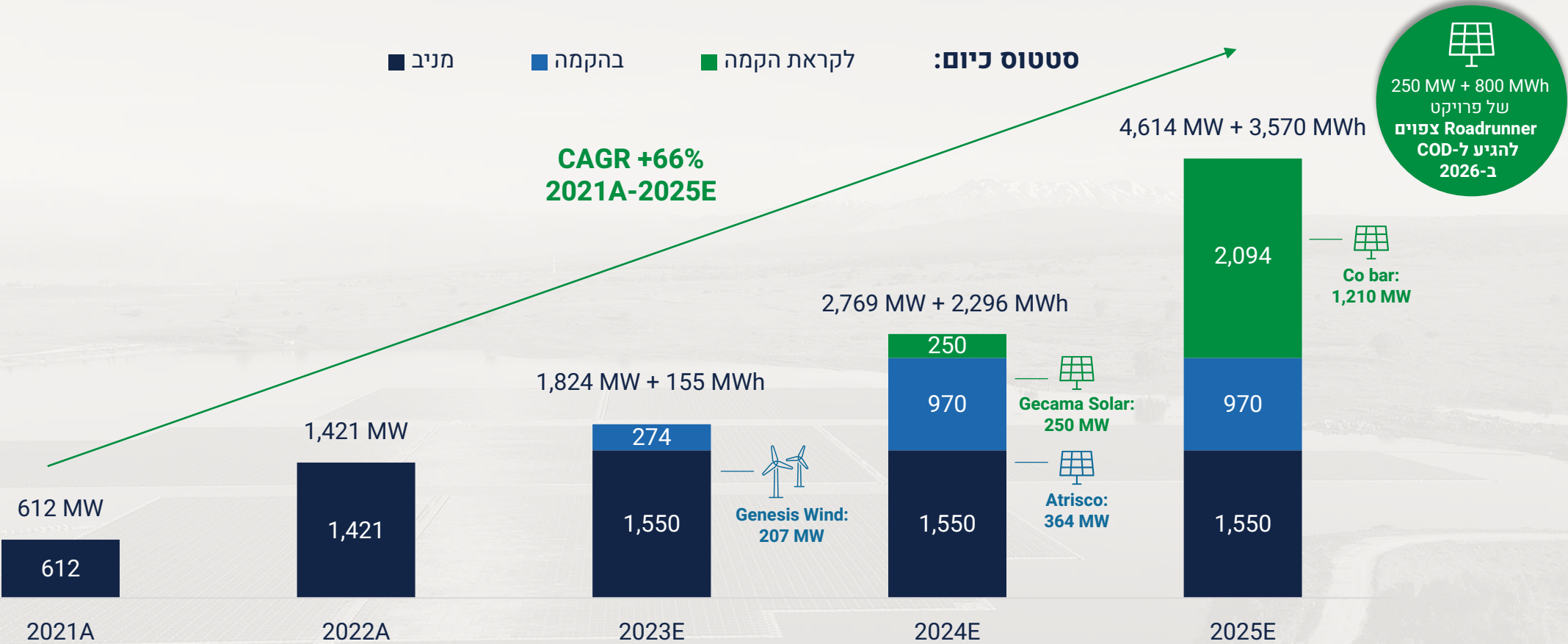


מבט מלמעלה: הצמיחה המואצת צפויה להמשיך בשנים הקרובות

פרויקטים בשלים: MW מניב על פני זמן

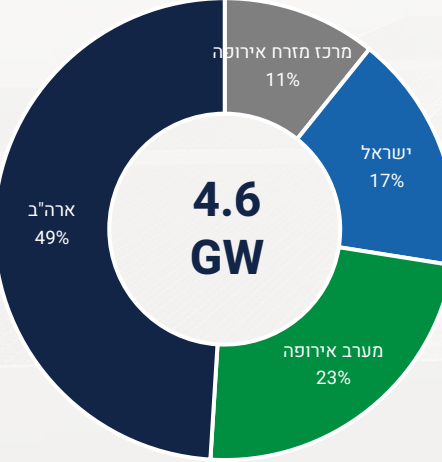
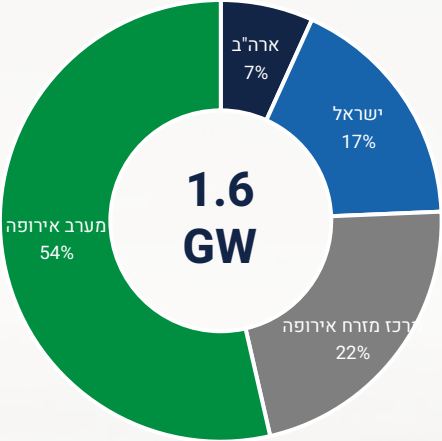
מניב בהקמה לקראת הקמה סטטוס כיום:

CAGR +66%
2021A-2025E

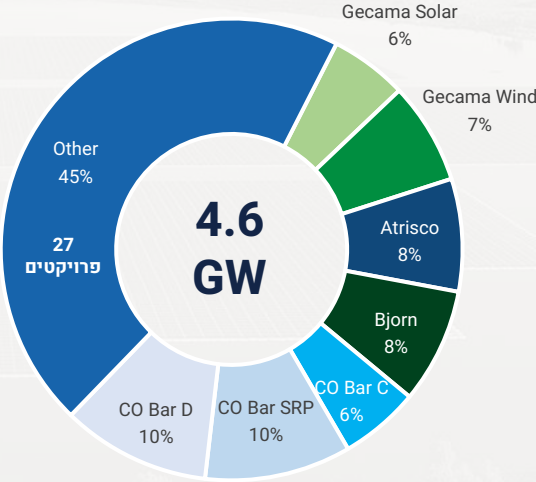
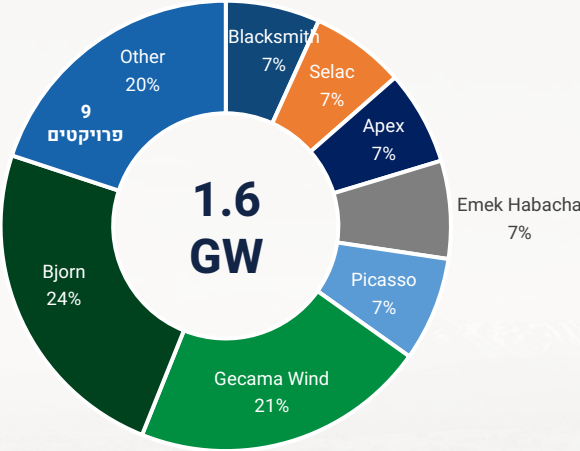


העברת מיקוד הפעילות לשווקים גדולים ומפותחים באירופה ובצפון אמריקה

חלוקה גיאוגרפית



חלוקה פרויקטלית



פורפוליו מניב
כיום
GW

פורפוליו מניב
2025E
GW

Co Bar-1 Atrisco: התמקדות בהשלמת הפרויקטים ובמקסום התשואות

1.6 MW ו-2 GW בקנה מידה מסיבי

Co Bar Cluster		Atrisco	
מיקום	ארizonא, ארה"ב	מיקום	ניו מקסיקו, ארה"ב
טכנולוגיה	סולארי + אגירה	טכנולוגיה	סולארי + אגירה
הספק	1.2 GW + 824 MWh (4 פוטנציאלי GWh)	הספק	364 MW + 1,200 MWh
סטטוס	לקראת הקמה	סטטוס	בהקמה
הפעלה מסחרית צפויה	2025	הפעלה מסחרית צפויה	חציון ראשון 2024
תנאי PPA	20 שנים; סולארי ואגירה	תנאי PPA	20 שנים; סולארי ואגירה
\$81m - \$85m EBITDA² צפויה בשנה ראשונה 0 0 \$965m - \$1,005m עלות פרויקט¹ נטו צפויה 8.25-8.75% יחס לא ממונף נחתם חוזה PPA עבור כל ההספק פוטנציאל ל-3.2 GWh נוספים של אגירה (סה"כ 4 GWh) צפוי להתחיל בהקמה עד סוף השנה		\$43m - \$45m EBITDA² צפויה בשנה ראשונה 0 0 \$425m - \$447m עלות פרויקט¹ נטו צפויה 10-10.5%³ יחס לא ממונף ✓ צפוי להנות מהטבות מס עודפות ✓ סגירה פיננסית צפויה עד ספטמבר 2023 ✓ הרחבה של 120 MW + 400 MWh על אותו חיבור לרשת ✓ מתנהל מו"מ לחתימת הסכם PPA עבור ההרחבה	

¹ עלויות ההקמה מניחות קבלת זיכוי מס ITC ו-PTC תחת מסגרת חקיקת ה-IRA, עלויות ההקמה מוצגות בניכוי הערך המשוער של זיכויים אלה. עבור סולארי, הונח PTC, בהתבסס על התפוקה הצפויה של הפרויקט ושינוי ב-CPI של 2%, מהוון בשיעור של 7% ליום ההפעלה הראשון (COD). עבור אגירה, הונח ITC של 30% עבור Co Bar ו-40% עבור Atrisco הצפוי לקבל תוספת זיכוי מס תחת Brownfield. העלות נטו אינה משקפת את מלוא ההשקעה של שותף המס אלא רק השווי המשוער של זיכוי המס. EBITDA² 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 שפריטים המשפיעים על מדד פיננסי זה של IFRS אינם בשליטתה של החברה ו/או לא ניתן לחזות אותם בצורה סבירה. ³הטבת Energy Community צפויה להוסיף כ-3% לתשואה הממונפת.

enlight10

Pupin-1 Gecama Solar: התקדמות משמעותית ברבעון שני

קידום פרויקטים עם תשואות צפויות גבוהות בשווקים האירופאיים שלנו

Pupin		Gecama Solar	
סרביה	מיקום	ספרד	מיקום
רוח	טכנולוגיה	רוח + סולארי + אגירה	טכנולוגיה
94 MW	הספק	250 MW + 200 MWh (מתווסף ל-329 MW קיימים)	הספק
בהקמה	סטטוס	לקראת הקמה	סטטוס
חציון שני 2025	הפעלה מסחרית צפויה	חציון שני 2024	הפעלה מסחרית צפויה
✓ סמוך לפרויקט המניב בסרביה, ניצול מיטבי של אותה נקודת חיבור ✓ הגדלת הבעלות בפרויקט ל-100% ברבעון השני של 2023² ✓ החל הקמה ברבעון שני 2023 ✓ מתנהל מ"מ לחתימת הסכם PPA; צפוי להיחתם עד סוף 2023		✓ היברידיזציית חוות הרוח Gecama ✓ ההיתר הסביבתי צפוי להתקבל בשבועות הקרובים ✓ החל תהליך מימון הפרויקט ✓ RTB צפוי ברבעון שלישי 2023	
\$16m - \$17m EBITDA² צפויה בשנה ראשונה $\frac{0}{0}$ \$149m - \$157m עלות פרויקט נטו צפויה 10.5-11.5% יחס לא ממונף		\$31m - \$45m EBITDA¹ צפויה בשנה ראשונה $\frac{0}{0}$ \$965m - \$1,005m עלות פרויקט נטו צפויה 12.5-13.5% יחס לא ממונף	

פרויקט Roadrunner: צפוי להאיץ את הצמיחה החזקה לתוך 2026

פרויקט גדול נוסף באריזונה; זרקור על אנלייט כמובילת שוק במערב ארה"ב

הפרויקט הגיע לאבני דרך משמעותיות:

- ✓ הבטחת הזכויות בקרקע
- ✓ PPA חתום, הן עבור המרכיב הסולארי והן עבור מרכיב האגירה
- ✓ הסכם חיבור לרשת חתום
- ✓ נדרשים היתרי בניה סופיים, ולאחר מכן צפויה להתחיל הקמה

\$32m - \$33m
EBITDA² צפויה בשנה ראשונה 

$\frac{0}{0}$

\$350m - \$365m
עלות פרויקט¹ נטו צפויה 

9.0-9.5% יחס לא ממונף 

Arizona, USA

Solar

250 MW

800 MWh

H1 2026

AEPCO

20 years; solar & storage

מיקום

טכנולוגיה

הספק ייצור

הספק אגירה

הפעלה מסחרית צפויה

Utility מולה נחתם הסכם ה-PPA

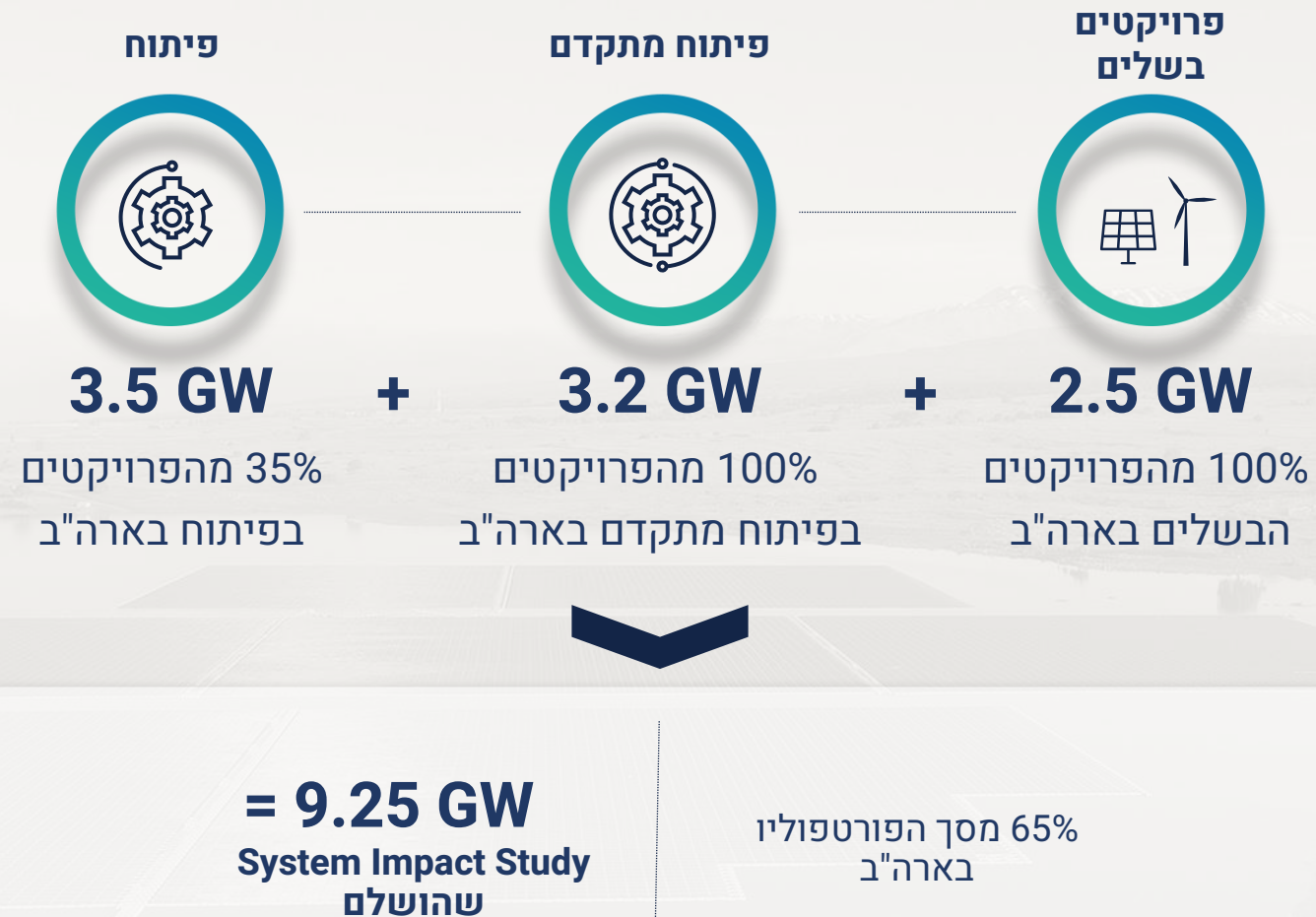
תנאי PPA



מפת
Roadrunner

אנו ממוצבים בעמדת הובלה ייחודית בנושא החיבור לרשת החשמל

פיצוח החסם הגלובלי העיקרי כיום לפיתוח אנרגיה מתחדשת

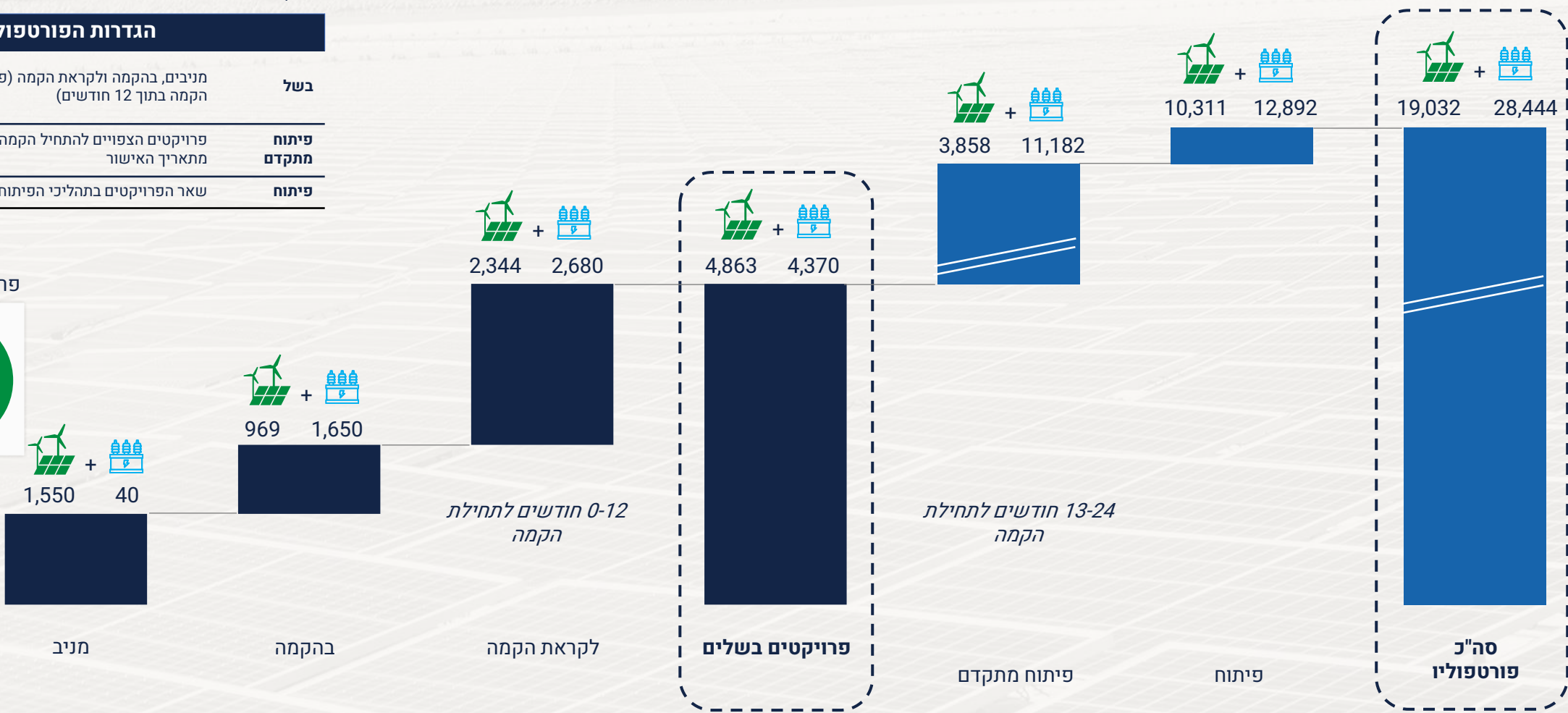


תמונת מצב פורטפוליו

ייצור, MW | אגירה, MW | סקאלת גרף

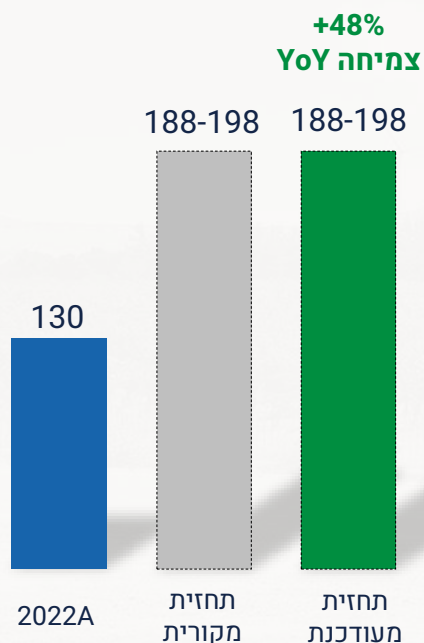
הגדרות הפורטפוליו	
בשל	מניבים, בהקמה ולקראת הקמה (פרויקטים הצפויים להתחיל הקמה בתוך 12 חודשים)
פיתוח מתקדם	פרויקטים הצפויים להתחיל הקמה בתוך 13-24 חודשים מתאריך האישור
פיתוח	שאר הפרויקטים בתהליכי הפיתוח

פרויקטים מניבים שנמכרו

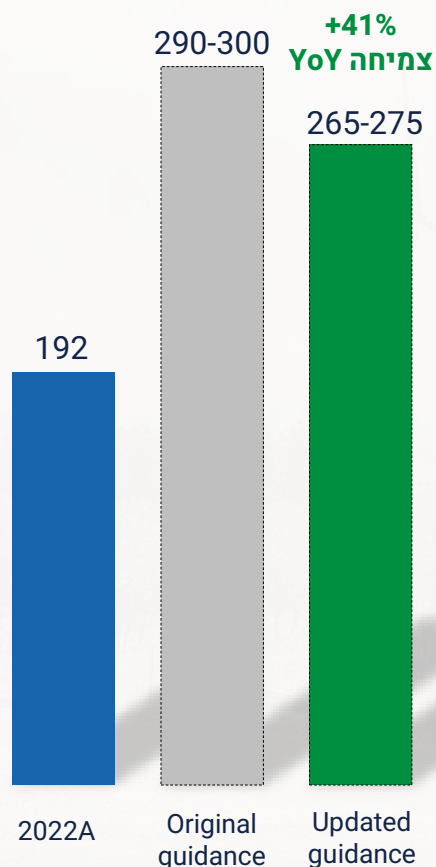


תחזית Adjusted EBITDA אושררה; אין שינוי בתחזית לטווח זמן הבינוני או הארוך

Adjusted EBITDA¹
(\$m)



הכנסות
(\$m)



הורדת תחזית ההכנסה

- מחירי חשמל נמוכים מהצפוי בספרד ברבעון השני, וצפויים להמשיך גם בחציון השני של השנה
- רוח חלשה בספרד ברבעון השני

אשרור תחזית ה-Adjusted EBITDA¹

- השפעת הקיטון בהכנסות צפויה להיות מקוזזת ברמת ה-Adjusted EBITDA¹ באמצעות:
 - (1) Windfall tax נמוך מהצפי בספרד (O&M), נובע ממחירי חשמל נמוכים מהצפי
 - (2) פיצוי מ-Siemens Gamesa עבור פרויקט ביורן

The logo for 'enlight' is centered in the upper half of the image. It features a stylized lowercase 'e' inside an orange circle, followed by the word 'nlight' in a red, sans-serif font. The background is a dark, blue-tinted aerial photograph of a wind farm in a forested landscape with a lake in the distance.

enlight

תודה רבה

סטטוס פיתוח בקרב הפרויקטים הבשלים הבולטים

פרויקט	סה"כ MW/MWh	זכויות קרקע	חיבור לרשת	היתרי בניה	Offtake	הערות
Co Bar Cluster	1,210 / 824	✓	☐	✓	✓	PPA נחתמו עבור כלל הצבר, כולל האגירה בשלבי סיום של ה-Facility study
Gecama Solar	250 / 200	✓	✓	☐	n/a (Merchant)	ההיתר הסביבתי צפוי להתקבל בשבועות הקרובים
Rustic Hills 1& 2	256 / -	✓	☐	✓	✓	הפרויקט השלים את ה-system impact study
Gemstone	191 / -	✓	☐	✓	✓	ממתינים לשלב האחרון של ה-Interconnection studies
Coggon	128 / -	✓	✓	☐	✓	הפרויקט מוכן להקמה ברגע שהתהליך המשפטי עם בעלי קרקע סמוכים יושלם
Israel SA Storage	- / 406	✓	☐	☐	☐	מחכים לאישור החיבור לרשת מחברת חשמל; מו"מ לחתימה על Corporate PPA
Nardo Storage 1	- / 400	✓	☐	☐	n/a (Merchant)	אישור חיבור לרשת ההולכה צפוי להתקבל עד סוף השנה
Roadrunner	250 / 800	✓	✓	☐	✓	PPA והסכם חיבור לרשת נחתמו



הפורטפוליו בארה"ב צפוי להנות מהטבת מס מוגדלת תחת חקיקת Energy Community

פרויקטים הממוקמים ב-Energy Communities צפויים ליהנות מתוספת של 10% בזיכוי המס על PTC ו- ITC

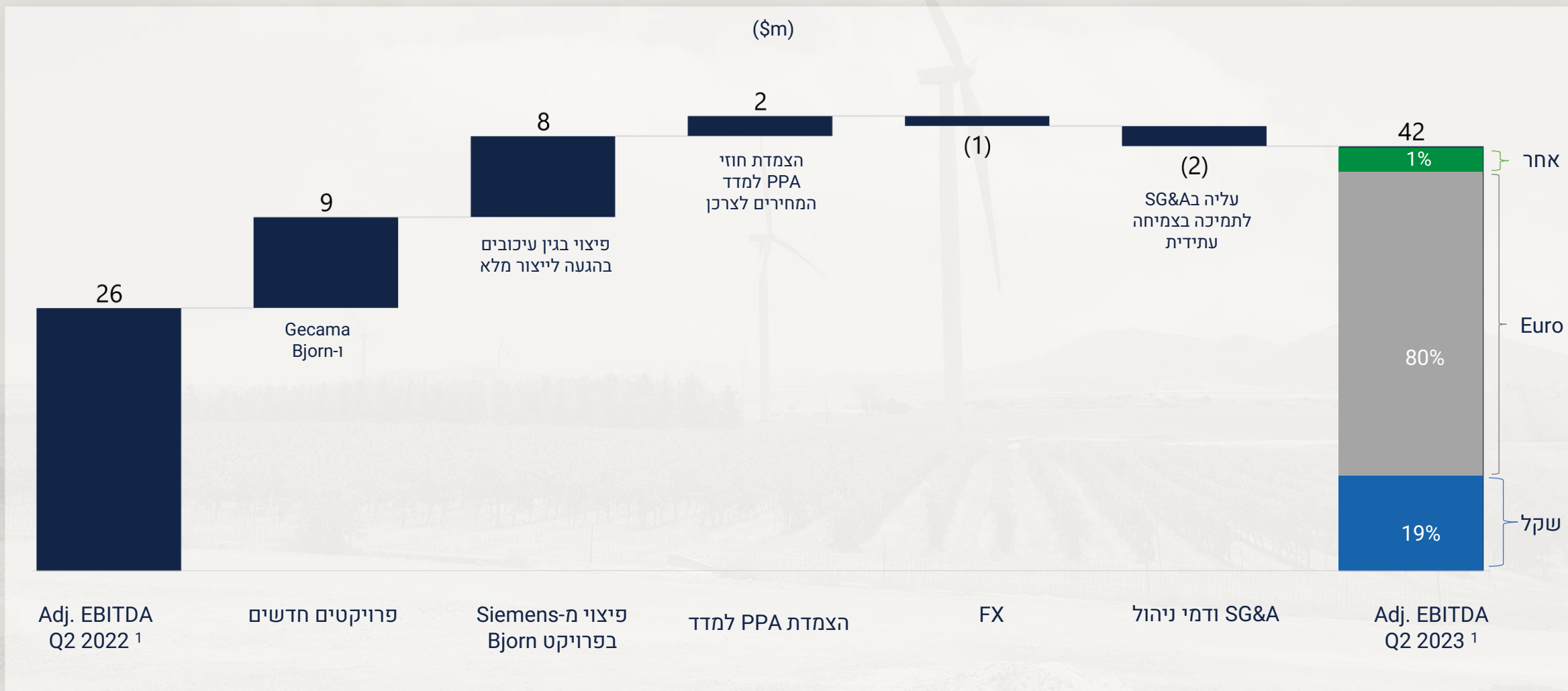
30% מהפורטפוליו בארה"ב צפוי לעמוד בדרישות ל Energy Community

- 17% גידול בהשוואה לרבעון 1, בעיקר לאור שילוב פרויקטים אשר זוהו כ- Energy Communities תחת הגדרת Brownfield
- צפוי לכלול את Atrisco ו-Rustic Hills מהפורטפוליו הבשל
- 58% מהפרויקטים בפיתוח מתקדם צפויים להינות מהטבת מס מוגדלת

סיווג פרויקטים (MW)	סיווג אפשרי תחת Closed Coal Mine	סיווג אפשרי תחת Fossil & Current Unemployment Figures	סיווג אפשרי תחת Brownfield Qualification	סה"כ פוטנציאל
פרויקטים בשלים	256	-	364	620
פיתוח מתקדם	1,370	375	120	1,865
פיתוח	1,258	555		1,813
סה"כ	2,884	930	484	4,298
% מכלל הפורטפוליו	20%	7%	3%	30%

Adjusted EBITDA bridge לרבעון השני 2023: פרויקטים חדשים יצרו את מרבית הצמיחה

פירוט מנועי הצמיחה העיקריים ברבעון שני 2023



נספח 1- התאמות בין רווח נקי ל- Adjusted EBITDA

(\$ thousands)	For the six months ended at		For the three months ended at	
	06/30/23	06/30/22	06/30/23	06/30/22
Net Income (loss)	55,707	7,863	22,431	(1,008)
Depreciation and amortization	26,777	17,032	13,637	10,017
Share based compensation	2,850	5,110	1,461	2,629
Finance income	(32,262)	(13,303)	(11,885)	(5,062)
Finance expenses	33,431	31,663	17,068	19,574
Non-recurring other income(*)	(7,075)	-	(7,075)	-
Share of losses of equity accounted investees	368	70	316	11
Taxes on income	15,294	2,504	5,713	196
Adjusted EBITDA	95,090	50,939	41,513	26,357