



מצגת דו"חות כספיים

לרבעון רביעי
ולשנת 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 ושמל), 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



רוח, סולאר ואגירת אנרגיה
מומחיות בסגמנטים טכנולוגיים עיקריים



פלטפורמה גלובלית
פעילות צומחת בארה"ב, אירופה וישראל



Greenfield developer and IPP
שליטה על פני כל מחזור החיים של הפרויקט



פלטפורמת הפיתוח הראשונה להסחר בארה"ב
הראשונה להירשם בבורסה בארה"ב



פורטפוליו גדול ומגוון
פורטפוליו כולל של 20.6 GW + 30.7 GWh
מתוכו 5.4 GW + 5.6 GWh פרויקטים בשלים²



Extensive track record
CAGR 71% הכנסות¹
CAGR 50% הספק פרויקטים בשלים^{2,1}

הצגת צמיחה גבוהה ותשואות גבוהות בשנת 2023 ואילך

1 תוצאות חזקות ב-2023

בשנת 2023 עמדה אנלייט בהתחייבות שלה לצמיחה גבוהה ותשואות גבוהות

- תוצאות פיננסיות חזקות, עם גידול של 33% בהכנסות וגידול של 45% ב-Adjusted EBITDA, ממחישים את עוצמת המודל העסקי של IPP-developer
- הפעלה מסחרית של 487 MW ייצור ו-277 MWh אגירה, פרויקטי האגירה הראשונים שלנו
- קידום של 871 MW ייצור ו-2.7 GWh אגירה לתוך הפורטפוליו הבשל, מתוכם חלק משמעותי בארה"ב
- עדכון למעלה של מחיר ה-PPA ב-25%+ וירידה חדה בעלויות הקמה הגדילו את התשואה הלא-ממונפת הצפויה בפרויקטים

תוצאות 2023

\$256m

הכנסות

33% צמיחה YoY

2 השלב הבא של ההתרחבות ב-2024

השלב הבא בצמיחה מתחיל עכשיו

- הספק של 543 MW ייצור ו-1.6 GWh אגירה צפויים להגיע להפעלה מסחרית ב-2024; צעד גדול בתחום האגירה
- תחילת הקמה בהיקף משמעותי צפויה ב-2024, בייחוד בארה"ב: הספק של 1 GW ייצור ו-2.9 GWh אגירה יחלו בהקמה
- נכסים במיקומים ייחודיים באזורי WECC ו-PJM שבארה"ב מאפשרים הזדמנויות נוספות

\$189m

Adjusted EBITDA¹

45% צמיחה YoY

3 לאנלייט יכולת מימון עבור תוכנית 2024

- סגירה פיננסית בסך של 511 מיליון דולר במהלך רבעון 4. החזר הון עצמי עודף בסך של 325 מיליון דולר
- לא נדרש גיוס הון עצמי נוסף למימוש תוכנית 2024
- מכירות אחזקות מיעוט אמורות לשמש כמקור מימון נוסף

\$98m

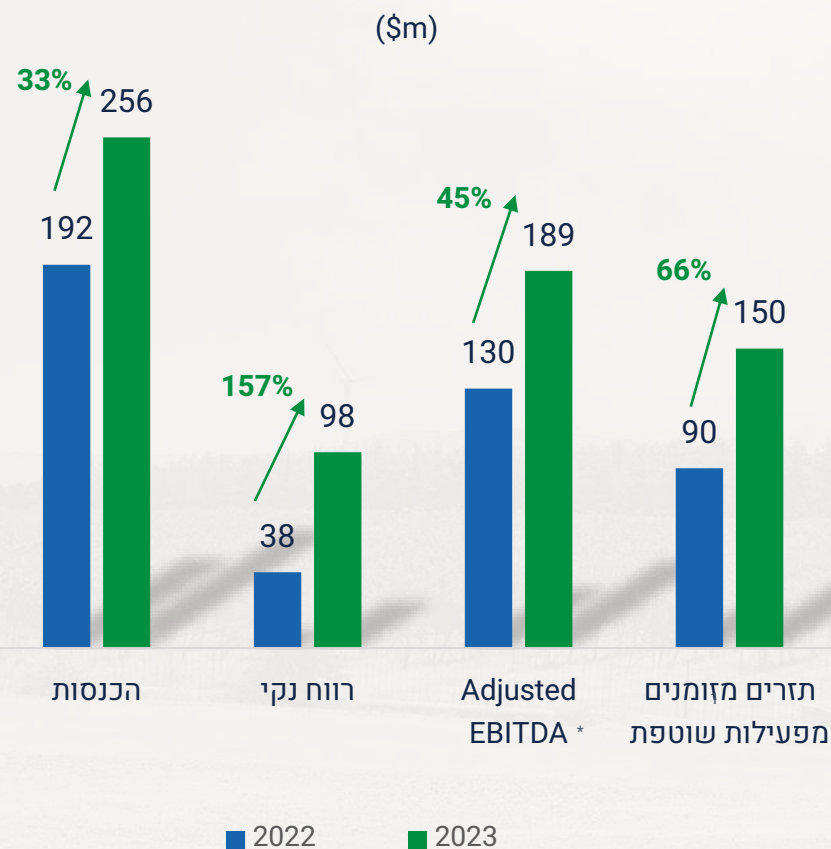
רווח נקי

157% צמיחה YoY

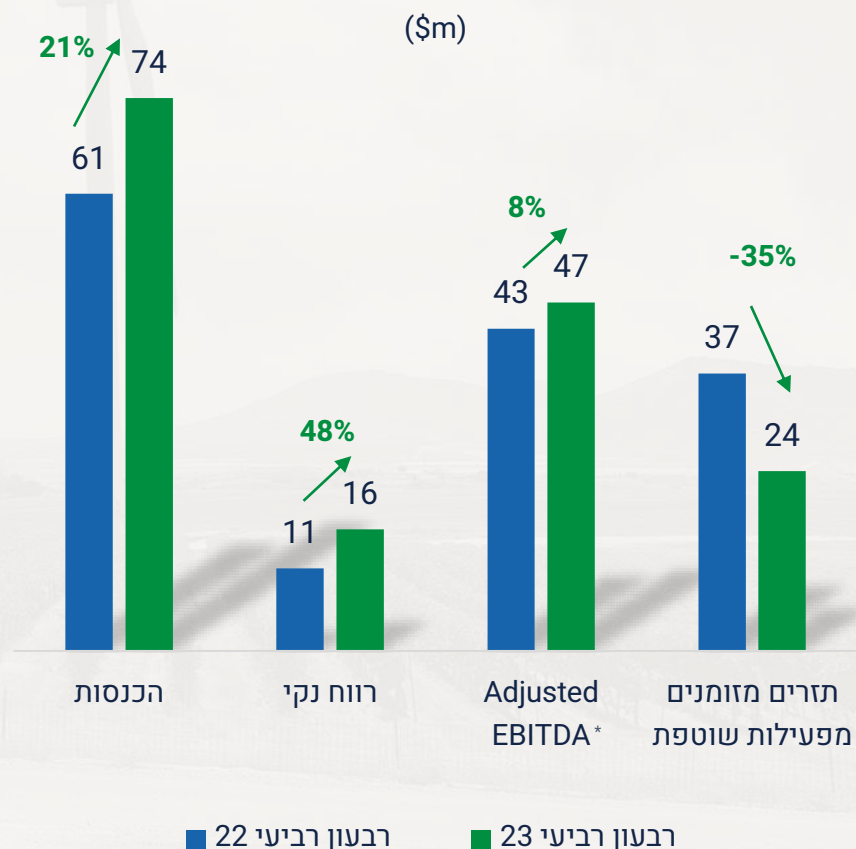
צמיחה חזקה בשנת 2023 עם שיפור משמעותי במדדי הרווחיות

ממחיש את היתרון של המודל העסקי המשולב של IPP developer

שנת 2023 מול שנת 2022



רבעון רביעי 2023 מול רבעון רביעי 2022



סיכום 2023: development ו-IPP פועלים במשולב ובקצב מהיר

פרויקטים מגיעים להפעלה מסחרית, מתחילים בהקמה, ומתקדמים לפורטפוליו הבשל

תוספת של 871 MW ו-2.7 GWh פרויקטים חדשים לפני הקמה

Country Acres



- 688 MWh ו-392 MW
- הפרויקט הראשון של אנלייט בקליפורניה

Roadrunner



- 940 MWh ו-294 MW
- התרחבות נוספת באריזונה

Quail Ranch



- 400 MWh ו-120 MW
- שלב 2 של Atrisco, מינוף תשתית החיבור לרשת

אגירה Standalone



- 693 MWh
- גידול בביקוש לאגירה

תוספת של 487 MW ו-277 MWh פרויקטים מניבים חדשים

סולארי +אגירה



- 148 MW ו-277 MWh
- תוספת של 316 MW ב-2024

רוח בראשית



- 207 MW
- חוות הרוח הגדולה בישראל

Apex



- 106 MW
- הפרויקט הראשון בארה"ב

תוספת של 154 MW ו-110 MWh פרויקטים חדשים תחת הקמה

Pupin



- 94 MW
- "Land & Expand" עם פרויקט הסמוך Blacksmith

Tapolca



- 60 MW

במעבר ל-2024: שיפור ב-Fundamentals

ושיעורי הריבית מתייצבים...

10-year US government bond yield



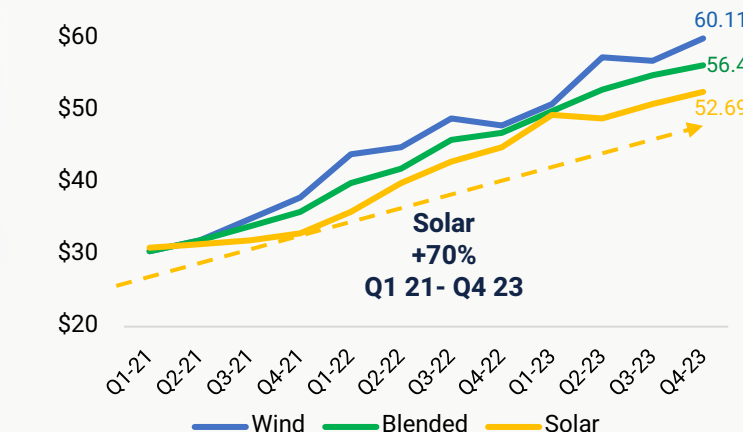
✓ אחרי שהגיעו לשיא במהלך המחצית השנייה של 2023, שיעורי הריבית החלו לרדת

✓ שיעור ריבית חוב פרויקטאלי 5.25-5.75%

■ תשואה ממונפת גבוהה יותר ■

...במקביל להמשך עלייה במחירי ה-PPA...

Price (\$/MWh) US PPA Prices

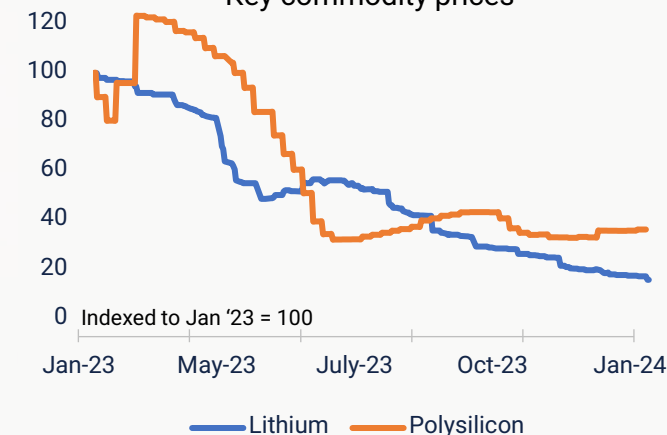


✓ ביקוש גובר לאנרגיה בארה"ב
 ✓ מחסור בפרויקטים מביא לעלייה במחירי PPA
 ✓ אנלייט שיפרה את מחירי ה-PPA בלמעלה מ-25% על כ-1.8 גיגה-וואט ב-18 החודשים האחרונים

■ מחירי ה-PPA יציבים ב-2024 ■

מחירי הציוד ממשיכים לצנוח...

Key commodity prices



✓ מחירי הפאנלים בארה"ב בטווח 28-29 סנט, 25% ירידה לעומת תחילת 2023
 ✓ באירופה, מחירי הפאנלים מתחת ל-13 סנט
 ✓ בארה"ב מחירי הסוללות בטווח של 170 דולר לקילו-וואט, 30% ירידה ביחס לתחילת 2023

■ ירידה בעלויות הציוד מגדילה את התשואות לפני מינוף ■

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

תשואה לא ממונפת בשיעור 10% עם חוב פרויקטלי בשיעור 5.25%-5.75% מייצרת תשואות ממונפות "Mid-Teens"

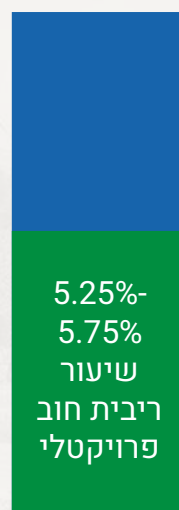
תשואה
ממונפת

Mid-teens %



תשואה לא
ממונפת

10%



פרויקטים שהפעלתם המסחרית ב-2024-2026

90% עם
PPA הסכמי
חתומים



3.5 GW



5.4 GWh

EBITDA¹ צפויה בשנה ראשונה
\$352-370m



עלות הקמה נטו צפויה²
\$3.6bn



10%

תשואה לא ממונפת



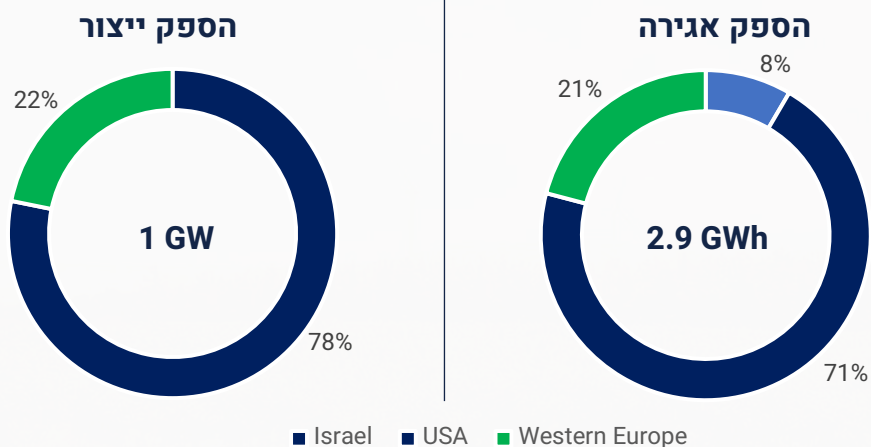
¹ EBITDA הינו מדד פיננסי שאינו במסגרת ה-IFRS. החברה אינה מסוגלת לספק התאמה בין ה-EBITDA לרווח הנקי על בסיס צופה פני עתיד ללא מאמץ בלתי סביר מכיוון שפרויקטים המשפיעים על מדד פיננסי זה של IFRS אינם בשליטתה של החברה ו/או לא ניתן לחזות אותם בצורה סבירה ² עלויות ההקמה עבור הפרויקטים בארה"ב מניחות קבלת זיכוי 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. העלות נטו אינה משקפת את מלוא ההשקעה של שותף המס אלא רק השווי המשוער של זיכוי המס.

2024: ההתרחבות העיקרית הבאה, העברת שיווי המשקל לארה"ב

פרויקטים שיתחילו הקמה ב-2024

תוספת של 1 GW ו-2.9 GWh

55% גידול בהספק הייצור
1040% גידול בהספק האגירה

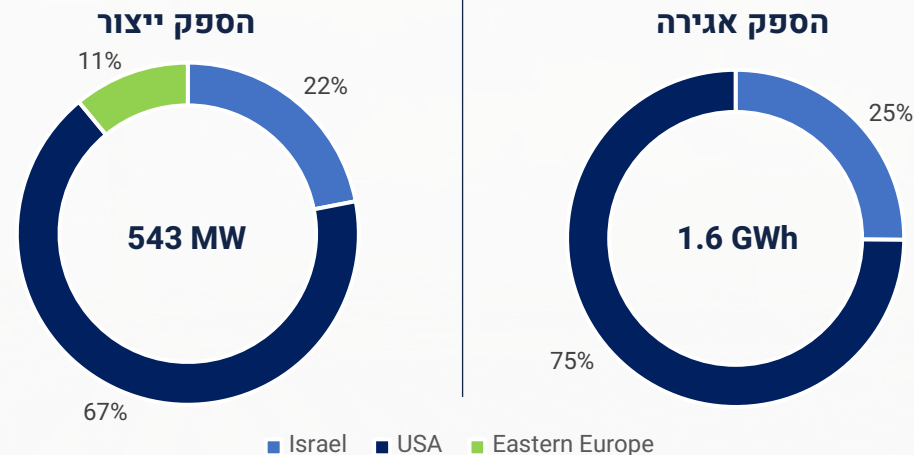


עלות הקמה נטו צפויה $1\$1.4b$

פרויקטים שיגיעו להפעלה מסחרית ב-2024

תוספת של 543 MW ו-1.6 GWh

29% גידול בהספק הייצור
580% גידול בהספק האגירה



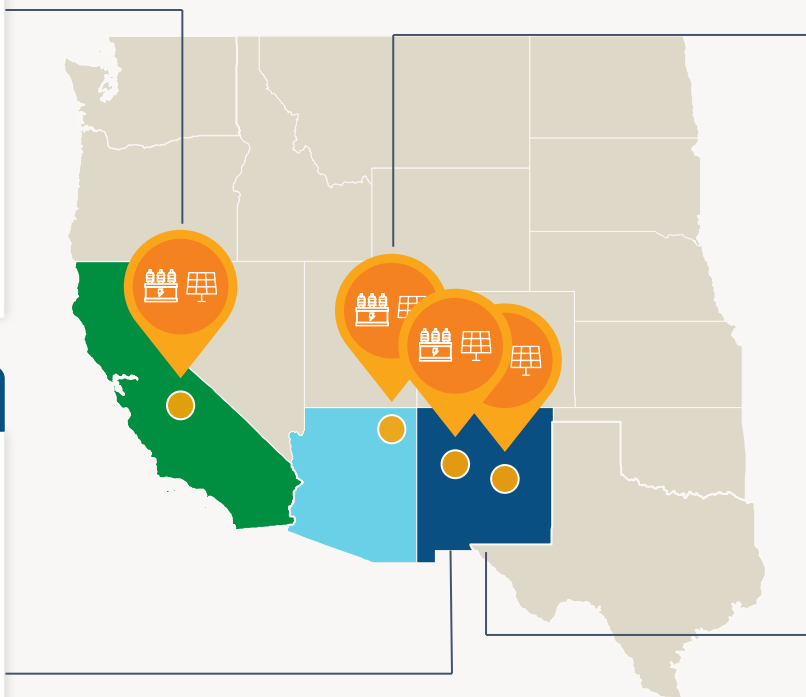
עלות הקמה נטו צפויה $1\$770m$

צמיחה ב-2024: התחלת הקמה של שלושה פרויקטי דגל, Atrisco מגיע להפעלה מסחרית

שילוב של פרויקטים בהיקף גדול עם תשואות גבוהות

Country Acres	
מיקום	קליפורניה
הספק	392 MW + 688 MWh
סטטוס	תחילת הקמה מחצית ראשונה 2024
EBITDA ¹ / הכנסות צפויים שנה ראשונה	\$58-61m / \$48-50m
תשואה לא ממונפת	10.1%-10.6% ²

Atrisco	
מיקום	ניו מקסיקו
הספק	364 MW + 1,200 MWh
סטטוס	בהקמה
EBITDA ¹ / הכנסות צפויים שנה ראשונה	\$51-54m / \$41-44m
תשואה לא ממונפת	9.8%-10.3% ²



Roadrunner	
מיקום	אריזונה
הספק	294 MW + 940 MWh
סטטוס	תחילת הקמה מחצית שנייה 2024
EBITDA ¹ / הכנסות צפויים שנה ראשונה	\$48-51m / \$38-40m
תשואה לא ממונפת	11.3%-11.9% ²

Quail Ranch	
מיקום	ניו מקסיקו
הספק	120 MW + 400MWh
סטטוס	תחילת הקמה מחצית שנייה 2024
EBITDA ¹ / הכנסות צפויים שנה ראשונה	\$21-23m / \$18-19m
תשואה לא ממונפת	13%-13.7% ²

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-Community energy adder. העלות נטו אינה משקפת את מלוא ההשקעה של שותף המס אלא רק השווי המשוער של זיכוי המס.

צמיחה ב-2024: תמהיל מגוון של פרויקטים חדשים - רוח, סולארי ואגירה



ממשיכים להתרחב ברחבי אירופה וארה"ב ב-2024 עם פרויקטים בעלי תשואות גבוהות

Gecama Hybrid

מיקום	סולארי, ספרד
הספק	225 MW + 200 MWh
סטטוס	לקראת הקמה
¹ EBITDA / הכנסות צפויים שנה ראשונה	\$38-40m / \$28-29m
תשואה לא ממונפת	12%-13%

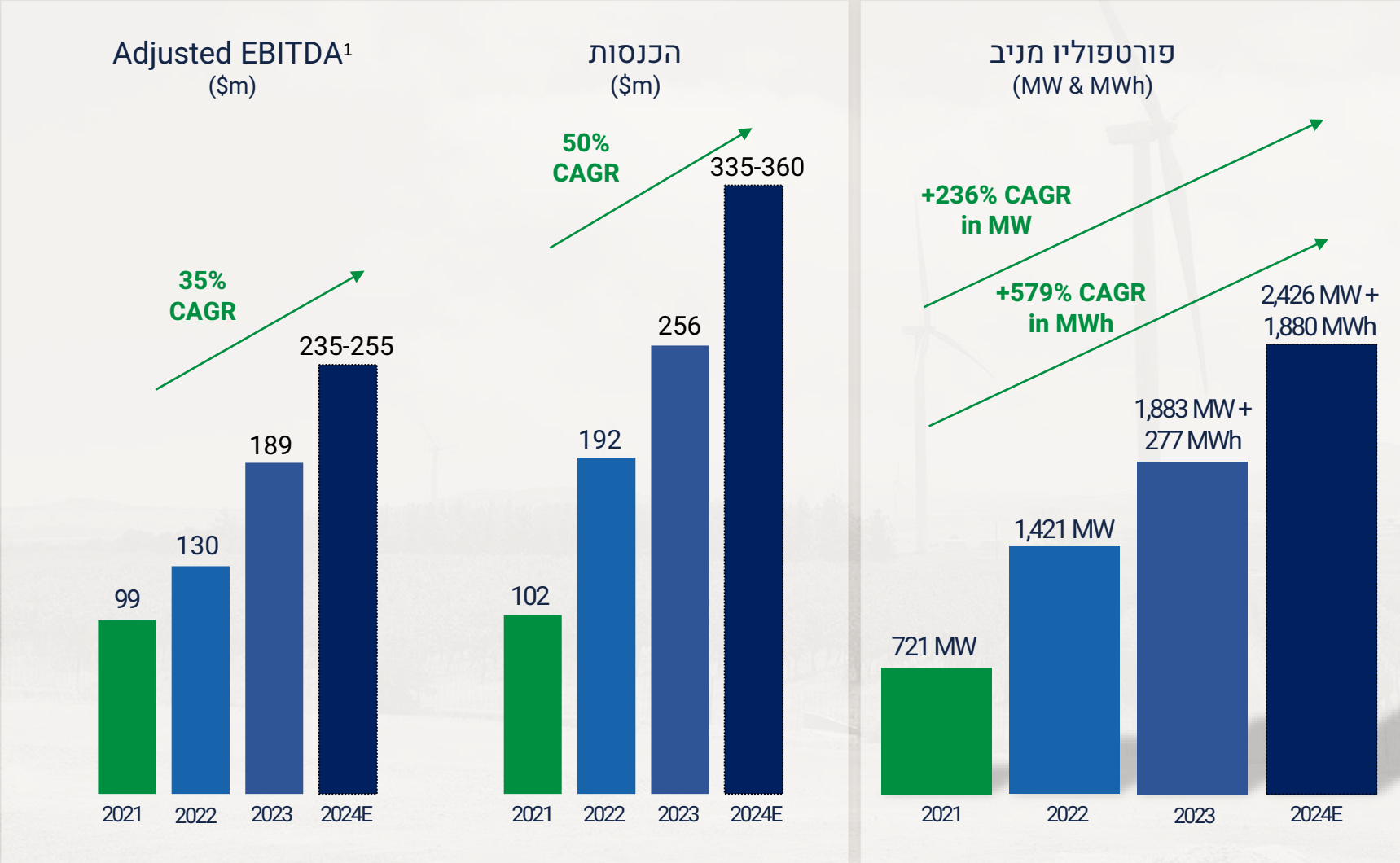
Pupin

מיקום	רוח, סרביה
הספק	94 MW
סטטוס	בהקמה
¹ EBITDA / הכנסות צפויים שנה ראשונה	\$22-23m / \$16-17m
תשואה לא ממונפת	10%-10.5%

סולארי משולב אגירה² ואגירה SA בישראל ואיטליה

מיקום	איטליה & ישראל
הספק	100 MW + 1 GWh
סטטוס	בהקמה (סולארי משולב אגירה) & לקראת הקמה (Nardo, אגירה SA)
¹ EBITDA / הכנסות צפויים שנה ראשונה	\$74-78m / \$32-34m
תשואה לא ממונפת	9.5%-10%

תחזית 2024 – הכנסות של \$335-360m ו-Adjusted EBITDA¹ של \$235-255m

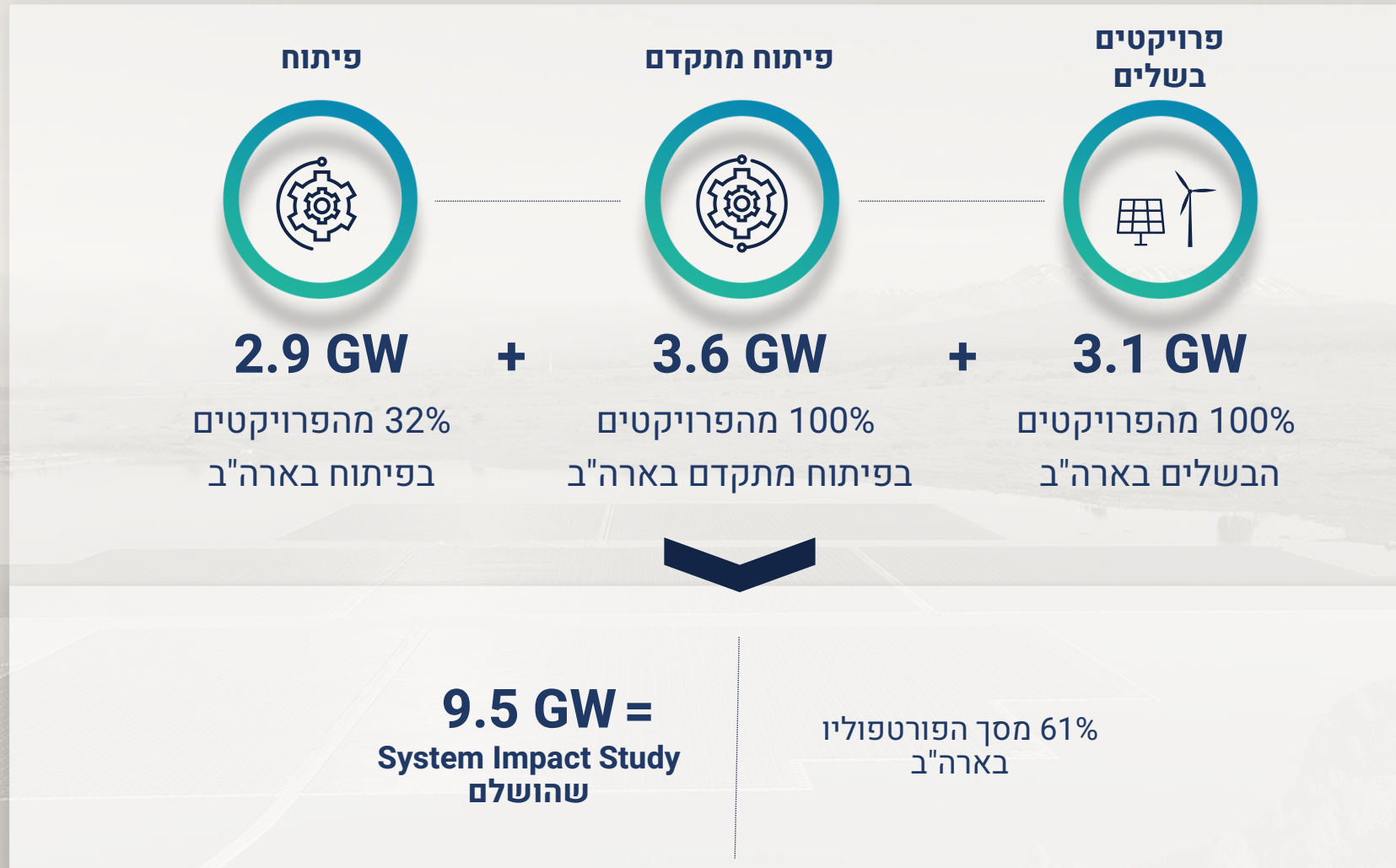


הנחות עיקריות

- 90% מהייצור נמכר במחירים קבועים באמצעות גידורים או הסכמי PPA
- הנחות מט"ח: 3.8 עבור דולר/ ש"ח ו 1.05 אירו/דולר
- הכנסות צפויות: 40% בש"ח; 55% באירו ו-5% בדולר

אנו ממוצבים בעמדת הובלה ייחודית בנושא החיבור לרשת החשמל

החיבור לרשת והולכה הינם החסמים העיקריים כיום לפיתוח אנרגיה מתחדשת



2.2 GWh ו-1.4 GW על המסלול המהיר לחתימה על הסכמי חיבור לרשת

שם הפרויקט	סטטוס	הספק ייצור (MW)	אגירה (MWh)	מדינה
Gemstone	לקראת הקמה	185	-	מישיגן
Blackwater	בפיתוח מתקדם	720	1,200	וירג'יניה
Horsepen Branch	בפיתוח מתקדם	25	-	וירג'יניה
Blackwater B	בשלבי פיתוח מוקדמים	240	400	וירג'יניה
Reedy Creek	בשלבי פיתוח מוקדמים	23	-	וירג'יניה
Bear Island	בשלבי פיתוח מוקדמים	105	320	וירג'יניה
Swift Creek	בשלבי פיתוח מוקדמים	120	320	צפון קרוליינה
סה"כ		1,418	2,240	

- 1הפורטפוליו במדינות PJM אינו נושא הוצאות שדרוג רשת החשמל
- 2מסלול מהיר לחיבור לרשת הסכמים צפויים בסוף שנת 2024
- 3ה-Data Centers מגדילים את הביקוש לאנרגיה במדינות PJM צורך משמעותי באנרגיה ממתחדשות
- 4הפורטפוליו של החברה נמצא בעמדה ייחודית לתת מענה לביקוש לאור הצלחת החיבור לרשת

פוטנציאל שווי ברור
מהפורטפוליו שבפיתוח

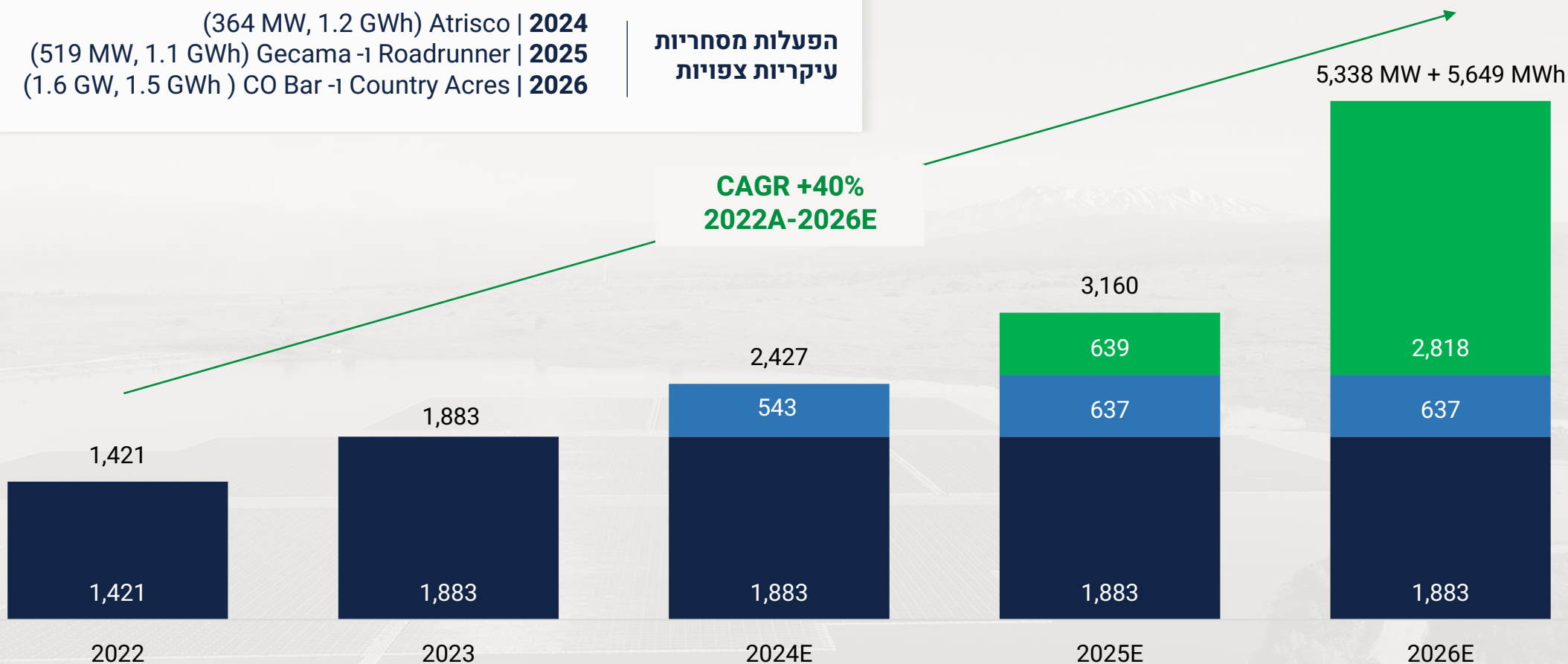
תוכנית הפרויקטים ל-2026: 5.3 גיגה-וואט ו-5.7 גיגה-וואט שעה מניבים

הספק הייצור המניב צפוי לגדול פי שלוש: 5.3 גיגה-וואט ו-5.7 גיגה-וואט שעה מניבים עד סוף שנת 2026

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

הפעלות מסחריות
 עיקריות צפויות

CAGR +40%
 2022A-2026E



5,338 MW + 5,649 MWh

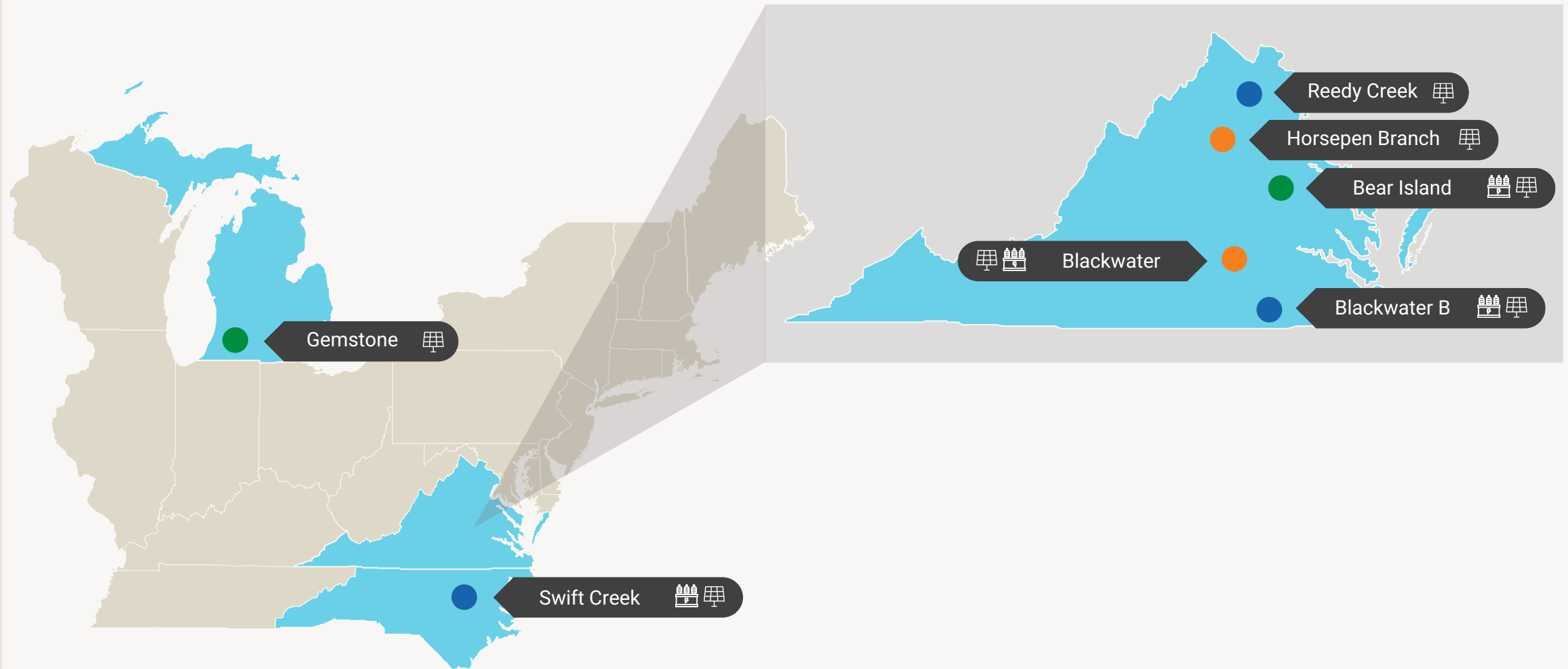
סטטוס נוכחי: מניב בהקמה לקראת הקמה

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 entire logo is superimposed over a dark, semi-transparent blue overlay that covers the background image of a wind farm in a forested landscape.

enlight

נספחים

הפורטפוליו במדינות PJM – פרויקטים על המסלול המהיר לחתימה על הסכמי חיבור לרשת



התאמות בין רווח נקי ל-Adjusted EBITDA

(\$ thousands)	For the 12 months ended		For the three months ended	
	12/31/23	12/31/22	12/31/23	12/31/22
Net Income (loss)	98,067	38,113	16,228	10,955
Depreciation and amortization	65,796	42,267	21,611	13,454
Share based compensation	4,970	8,673	970	1,140
Finance income	(36,799)	(23,341)	7,581	(4,160)
Finance expenses	68,143	62,591	16,344	12,126
Non-recurring other income(*)	(40,119)	(11,617)	(18,981)	5,846
Share of losses of equity accounted investees	330	306	(137)	234
Taxes on income	28,402	12,943	2,908	3,619
Adjusted EBITDA	188,790	129,935	46,524	43,214

(*) 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.

תמונת מצב פורטפוליו

ייצור, MW | אגירה, MW | סקאלת גרף

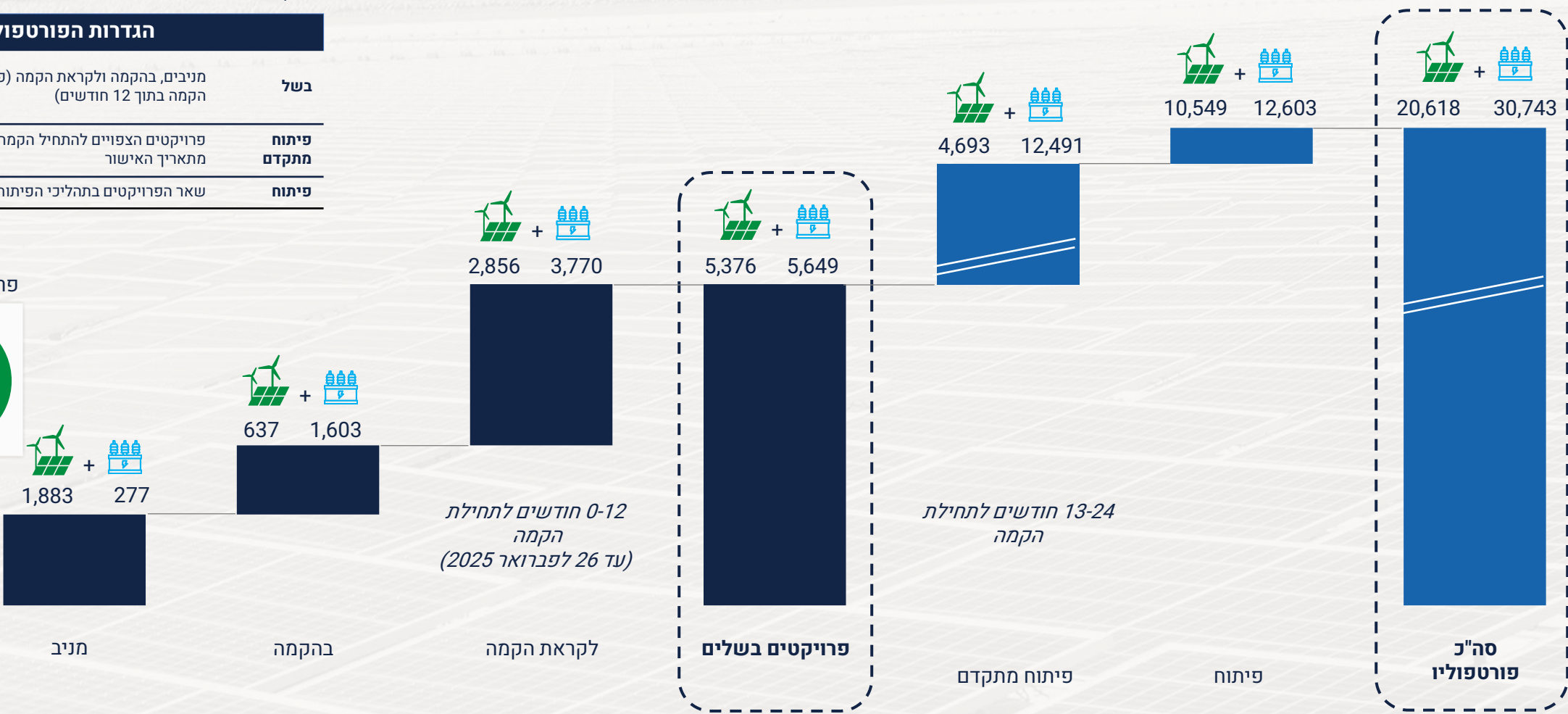
הגדרות הפורטפוליו	
בשל	מניבים, בהקמה ולקראת הקמה (פרויקטים הצפויים להתחיל הקמה בתוך 12 חודשים)
פיתוח מתקדם	פרויקטים הצפויים להתחיל הקמה בתוך 13-24 חודשים מתאריך האישור
פיתוח	שאר הפרויקטים בתהליכי הפיתוח

פרויקטים מניבים שנמכרו



1.7 גיגה

1.7 GW עדיין תחת הניהול החברה



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
