



מצגת משקיעים רבעון שלישי 2025



 PC ENERGY

במגמת צמיחה לאנרגיה נקיה

הבהרה משפטית

קבלת מידע מ-א.פי.סי אנרגיה בע"מ ("החברה") כפופה לאמור בהבהרה משפטית זו.

מצגת זו מועברת לשם מסירת מידע תמציתי בלבד מטעמי נוחות ואין להעתיקה או להפיצה או לעשות בה כל שימוש אחר. מצגת זו אינה ממצה את מלוא הנתונים אודות החברה ופעילותה, אינה מתיימרת להיות מקיפה או להכיל את כל המידע העשוי להיות רלוונטי בקבלת החלטת השקעה בקשר לניירות הערך של החברה. לפרטים אודות החברה, פעילותה, סביבתה העסקית, תוצאותיה וגורמי הסיכון הכרוכים בפעילותה, ראו הדוחות המיידים והתקופתיים שהוגשו על ידי החברה לרשות ניירות ערך ולבורסה לניירות ערך בתל אביב בע"מ, (לרבות אזהרות לגבי מידע צופה פני עתיד, כהגדרתו בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968 ("חוק ניירות ערך"), הכלולות בהם. יצוין כי עשויים להיכלל במצגת נתונים לא מהותיים, נתוני מאקרו ונתונים פומביים, וכן נתונים המוצגים באופן שונה באפיון ו/או בעריכה ו/או בפילוח ביחס לדיווחי החברה.

המידע הנמסר על ידי החברה או מי מטעמה (כולל במצגת זו), כולל מידע צופה פני עתיד כהגדרתו בחוק ניירות ערך, המבוסס על הערכות ותכניות החברה למועד זה בלבד, ואשר אין וודאות באשר להתממשותו. מידע כאמור כולל בין היתר (ולשם המחשה בלבד) מידע בקשר עם: הערכת היקפי השקעות חזויים, תוצאות, מרווחי אנרגיה וביצועים חזויים (לרבות spark spread, הכנסות, EBITDA, EBITDA לאחר איחוד יחסי, FFO, היקפי מימון, יחסי מינוף, גידורים, הכנסות זמינות, עלויות, לוחות זמנים צפויים ומועדים עתידיים לביצוע, ביצוע והשלמת פרויקטים עתידיים (כולל בפיתוח או בהקמה), עלותם הסופית,

ביצועיהם ומאפייניהם של פרויקטים שטרם החלו הפעלה, היקפי צבר פרויקטים בפיתוח, המתווה מסחרי המתוכנן של פרויקטים, טכנולוגיות ייצור מתוכננות ו/או הספק צפוי ו/או כושר ייצור, השפעות עונתיות, תכניות עסקיות, תנאים ואבני דרך לביצוען, השלמת עסקאות, מדיניות עסקית ופיננסית לרבות מדיניות גידורים של מחירי אנרגיה (היקפים, שיקולים ומאפיינים) ותנאי מימון, הערכות ותחזיות ביחס להתפתחויות בשווקי הפעילות, הטבות מס או הטבות ממשלתיות, מגמות מאקרו או מגמות שוק לרבות תחזיות לגבי מחירי אנרגיה, ביקושים, יעדי ייצור עתידיים, מכרזים וכו'.

יתכן שהמידע צופה פני העתיד לא יתממש, כולו או מקצתו או יתכן שיתממש בצורה שונה מהותית מהחזוי, או שיושפע מגורמים שונים שחלקם אינם בשליטת החברה, בהם שינויים בתנאי שוק (לרבות שינוי תעריפים (כגון רכיב ייצור, תעריפי זמינות), שינוי מחירי אנרגיה, שינויים מאקרו כלכליים, שינויים במגמות שוק וכו'), שינויים ברגולציה או בחקיקה (לרבות החלת דרישות רגולטוריות נוספות) או במדיניות ממשלתית, הליכי קבלת אישורים/היתרים, הליכי תכנון, רישוי והשגת זכויות בקרקע, גיבוש התנאים הסופיים של הסכמים מסחריים/הסכמי מימון/הסכמי ספקים/הסכמי גידור/הסכמי השקעה, אירועים תפעוליים (לרבות עבודות תחזוקה, תקלות, השבתות או עיכובים טכניים), הליכי חיבור לתשתיות ולרשת החשמל (לרבות הסכמי חיבור או הבטחת מקום ברשת), שינויים בעלויות חומרי גלם או ציוד, אירועי כוח עליון ומזג אויר, המצב הבטחוני בישראל ואירועים גיאופוליטיים בישראל ובעולם, לרבות שינויי ממשל ושינוי מדיניות ממשלתית בישראל ובארה"ב, ו/או התממשות אחד או יותר מגורמי סיכון להם חשופה החברה כאמור בדיווחיה.

בנוסף, תכניות החברה וכוונותיה כאמור במצגת כפופות לשיקול דעתם של אורגני החברה. יודגש כי המצגת כוללת מידע שמקורו במקורות חיצוניים לחברה (בכלל כך נתונים עסקיים, מחירי שוק ומגמות בשוק האנרגיה) או בפרסומים פומביים של גופים או רשויות שונים, אשר לא נבחן עצמאית בידי החברה.

למען הסר ספק, מובהר כי החברה אינה מתחייבת לעדכן ו/או לשנות את המידע הכלול במצגת כדי לשקף אירועים ו/או נסיבות לאחר מועד הכנת המצגת. עוד מובהר כי אין במצגת זו משום מצג או התחייבות ביחס למימוש תכניות עתידיות, ביחס להתממשות תחזיות לגבי החברה, תוצאותיה העתידיות או תחומי פעילותה, או ביחס לנתוני שוק או לנתונים ענפיים או נתוני מאקרו המבוססים על מידע חיצוני לחברה.

נתון רווח או הפסד מתואם ונתוני EBITDA ו-FFO במצגת זו אינם מוכרים לפי תקני ה-IFRS או כללי חשבונאות מקובלים אחרים כמדד למדידת ביצועים פיננסיים ואינם צריכים להיחשב כתחליף לרווח או הפסד או למונחים אחרים שנקבעו בהתאם לתקני ה-IFRS. ייתכן כי ההגדרות של החברה לרווח או ההפסד המתואם או EBITDA או FFO שונות מאלה המשמשות בחברות אחרות (להגדרות המונחים כאמור ראו בדוח הדירקטוריון של החברה לשנת 2024).

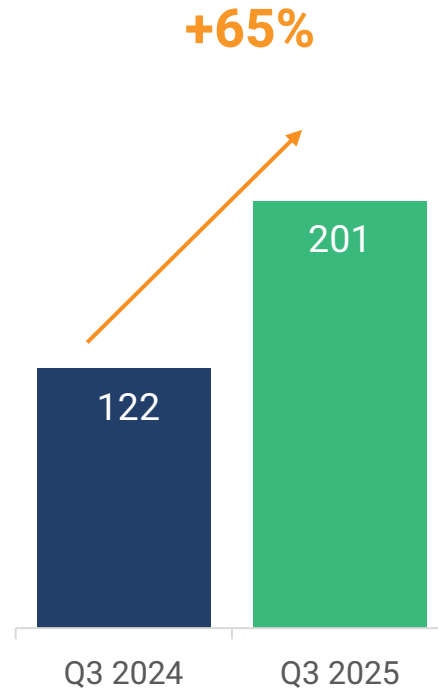
מצגת זו אינה מהווה הצעה לציבור, המלצה, ייעוץ, הצעה או הזמנה לרכוש, להזמין או לבצע עסקה בניירות ערך של החברה או בניירות ערך אחרים כלשהם, ואינה תחליף לקבלת ייעוץ ולשיקול דעת עצמאי של משקיע השוקל ביצוע עסקה בניירות ערך.



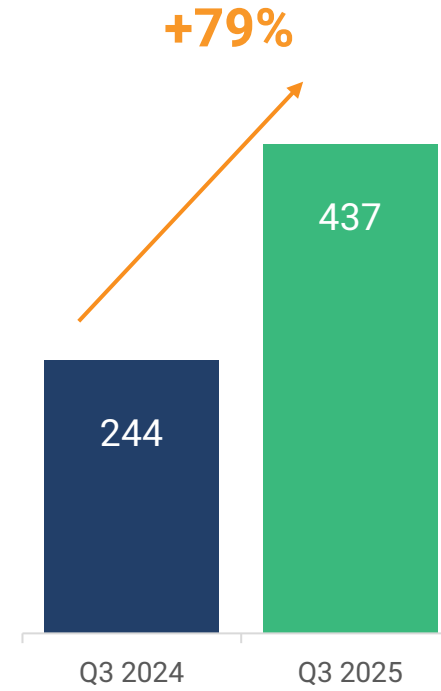
רבעון מצוין נוסף עם זינוק בכל הפרמטרים⁽¹⁾ הפיננסיים

מיליוני ש"ח

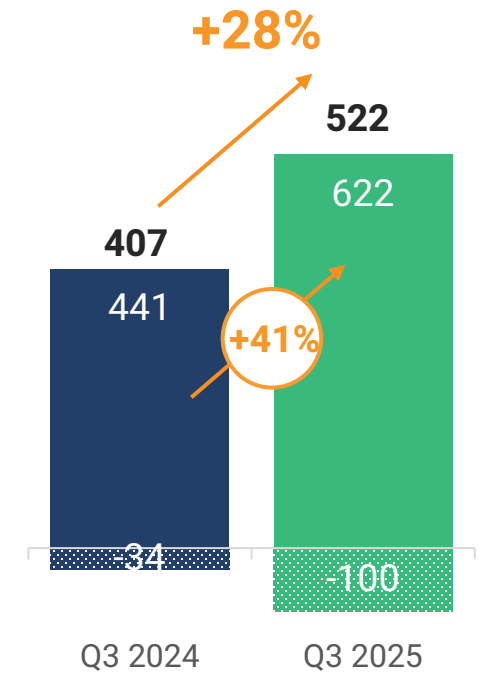
רווח נקי מתואם מאוחד



FFO מאוחד⁽³⁾



EBITDA מאוחד
לאחר איחוד יחסי



■ מגזרים עסקיים

■ מטות (חברה וארה"ב)⁽²⁾



Basin Ranch - מחז"מ⁽¹⁾ בהספק של 1.35 גיגה וואט*

החלה הקמת פרויקט הדגל של CPV בטקסס

לוחות זמנים

מועד הפעלה חזוי: 2029



שוק ומודל מסחרי צפוי

ERCOT

גידור של כ-75% מההספק ל-7 שנים ממועד הפעלה מסחרית



בעלות

CPV 70%-GEV 30%

נחתם הסכם לרכישת השותף⁽²⁾
הסכום בקשר עם הרכישה מסתכם
בסך כולל של כ-371 מיליון דולר



0.25

מיליארד דולר

תזרים לאחר שירות
חוב בכיר חזוי⁽³⁾⁽⁸⁾

0.275

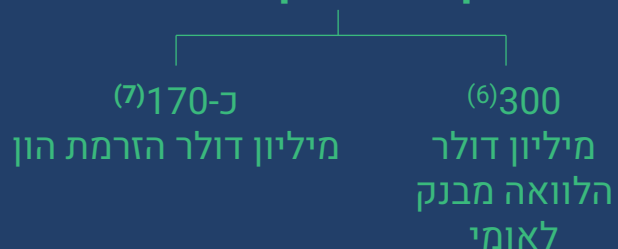
מיליארד דולר

EBITDA חזוי⁽³⁾⁽⁸⁾

470

מיליון דולר

חלק CPV בהון עצמי⁽⁵⁾



כ-1.1⁽³⁾

מיליארד דולר

מימון בכיר מ-TEF
הלוואה לכ-20 שנה בריבית
קבועה של 3%⁽⁴⁾

1.8-2.0

מיליארד דולר

עלות הקמה⁽³⁾

3. הנתונים מוצגים ב-100%

4. החזרי קרן הלוואה מתחילים ככלל בסיום 3 שנים ממועד ההפעלה המסחרית

5. בנוסף, כחלק מהסגירה הפיננסית של ה-TEF, העמידה החברה בטוחות נוספות במתכונת של מכתבי אשראי בסך של כ-135 מיליון דולר

6. למועד אישור הדוח, CPV מנהלת מו"מ עם בנק לאומי להגדלת הלוואה, לסך כולל של כ-430 מיליון דולר לצורך מימון רכישת השותף

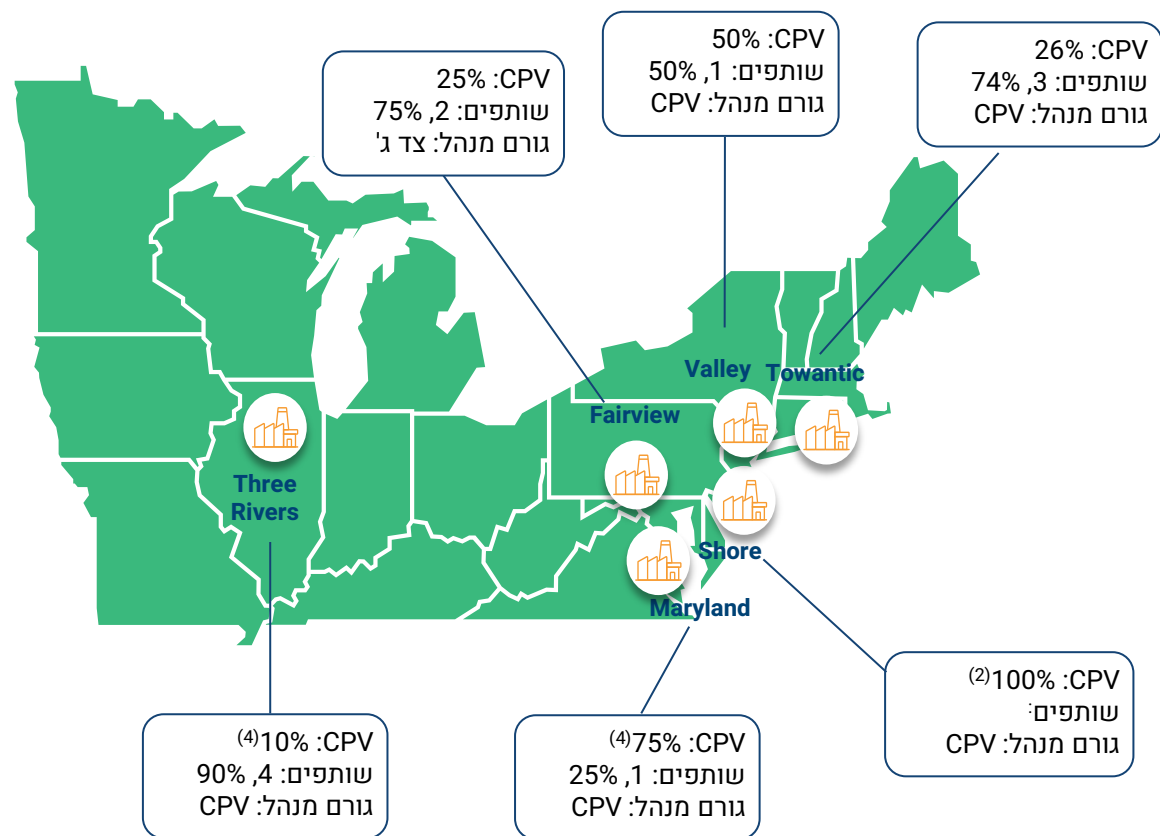
7. החברה העמידה ל-CPV את הסכום באמצעות חלק מכספי הנפקת ההון מיוני 2025. בכוונת החברה לקיים הליך בהתאם להסכם השותפות בנוגע להשתתפות השותפים המוגבלים ב-CPV

8. לשנת הפעלה מלאה הראשונה



מימוש אסטרטגיה להשגת שליטה בנכסי גז פעילים של CPV

פוטנציאל למיצוי סיnergיות עסקיות משמעותיות**



1. באוקטובר ודצמבר 2024 ואפריל 2025 הושלמו רכישות של החזקות נוספות בתחנות הכוח Maryland ו-Shore בהספק כולל של כ-0.8GW
2. באוקטובר 2025 נחתם הסכם לרכישת השותף הנותר (11%) בתחנת הכוח Shore, תמורת סכום שאינו מהותי, ועם השלמתו תושג שליטה ובעלות מלאה בפרויקט*
3. עם השלמת העסקה, חלק CPV בהספק תחנות הכוח הפעילות בגז טבעי יעמוד על כ-2.2GW בהשוואה לכ-1.3GW במועד רכישת CPV
4. CPV מנהלת מו"מ מתקדם לרכישת החזקות השותף הנותר (25%) בתחנת הכוח Maryland* תמורת מכירת החזקותיה (10%) בתחנת הכוח Three Rivers ותשלום סכום במזומן שאינו מהותי
5. CPV ממשיכה לבחון מהלכים נוספים, בדגש על תחנות כוח עם מיעוט שותפים, לצורך הגדלת החזקות והשגת שליטה בנכסי הגז הפעילים**

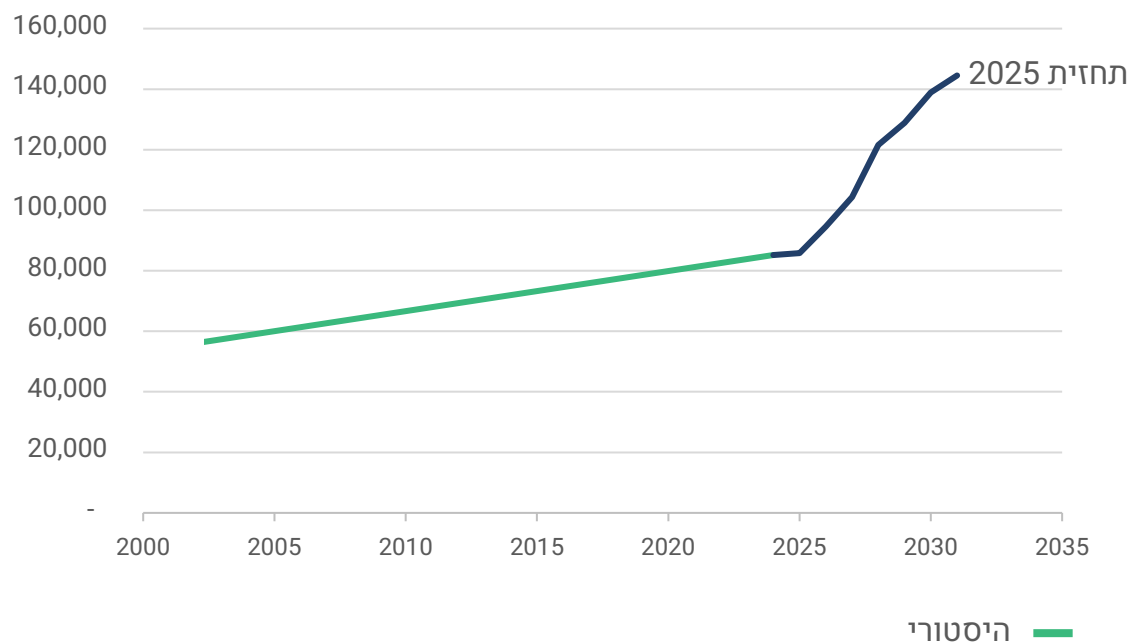
*ככל שהעסקאות תושלמנה, CPV תאחד את הפרויקטים לראשונה. למועד אישור הדוח, החברה בוחנת את הטיפול החשבונאי, בפרט את השלכות המעבר מחברות כלולות לחברות מאוחדות



נמשכת רוח גבית חזקה מהסביבה העסקית – ERCOT ו-PJM העלו את תחזיות הביקוש ארוכות הטווח*

תחזית ERCOT לשיא עומס בקיץ

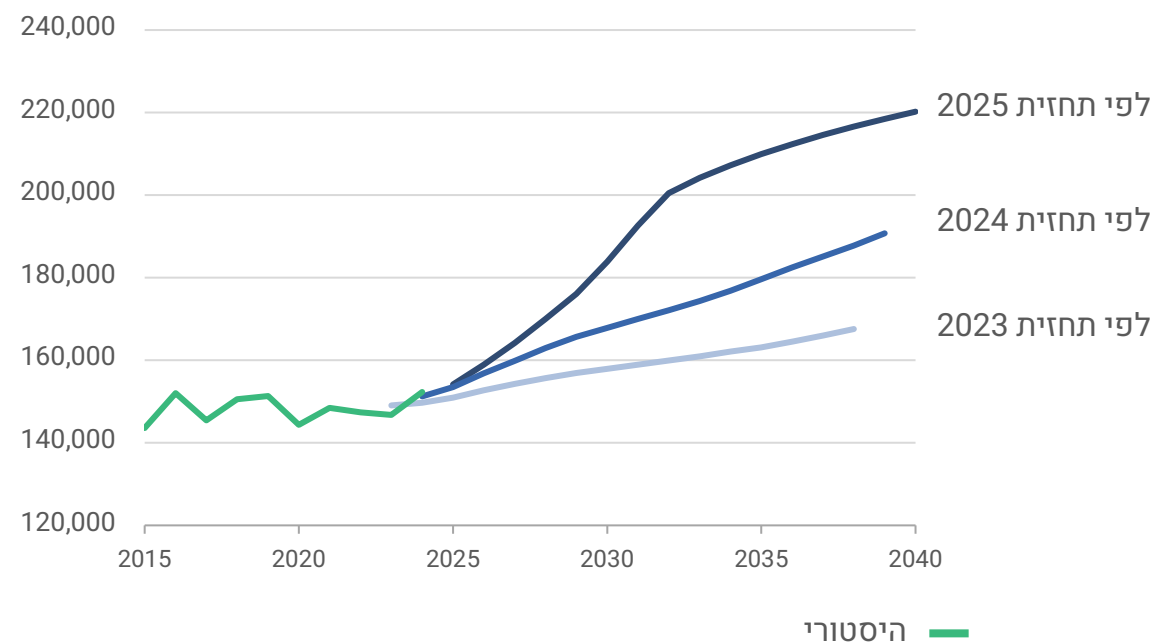
מגה וואט



מקור: ERCOT

תחזית PJM לשיא עומס בקיץ

מגה וואט



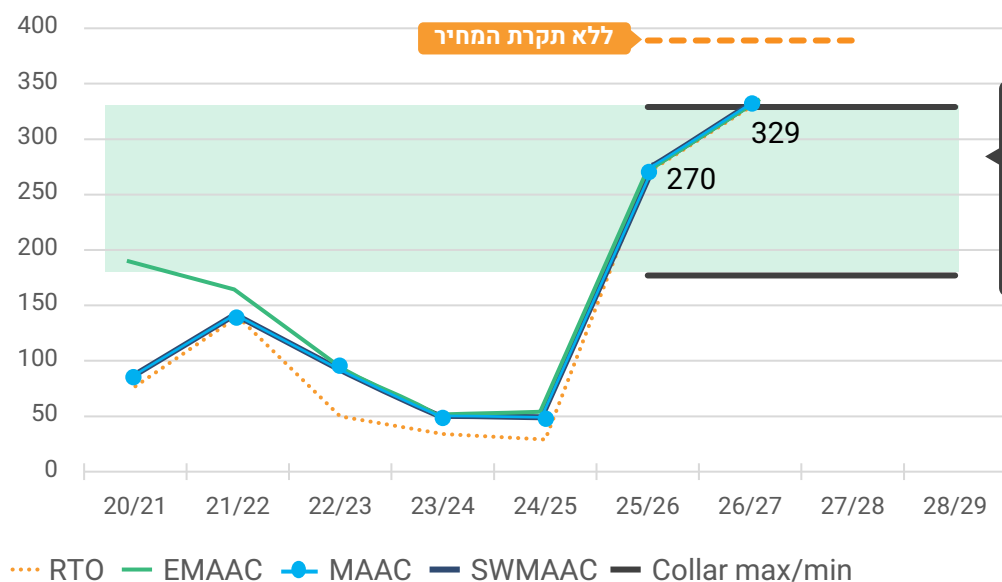
מקור: PJM



נמשכת רוח גבית חזקה מהסביבה העסקית – שיא במחיר הזמינות ב-PJM

הפחתת תנודתיות ומחירי זמינות גבוהים ב-PJM

דולר למגה וואט ליום*



מחיר שיא של כ-329 דולר למגה וואט ליום במכרז הזמינות ב-PJM (יוני 2026 – מאי 2027)

- גידול של כ-22% במחיר במכרז הזמינות ביחס למכרז הקודם
- תוספת⁽¹⁾ להכנסות מזמינות של CPV בשוק ה-PJM בסך של כ-18 מיליון דולר, נוסף על סך של כ-98 מיליון דולר במכרז הקודם⁽²⁾
- מחיר של כ-389 דולר למגה וואט ליום, אלמלא תקרת המחיר, המשקף ביקוש גובר וזמינות מוגבלת וצפי להמשך מחירי זמינות גבוהים

1. לתקופה שמינוי 2026 ועד מאי 2027 ביחס לתקופה מיוני 2025 ועד מאי 2026
2. לתקופה שמינוי 2025 ועד מאי 2026 ביחס לתקופה מיוני 2024 ועד מאי 2025



המשך תנופת פיתוח משמעותית בישראל*



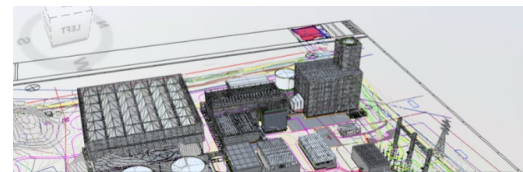
פרוקים סולאריים נוספים
1.8GWh-1 0.4GW

- טכנולוגיה: **סולארי בשילוב אגירה**
- סטאטוס אישורים: **התקבלה הסמכת ממשלה לקידום תוכנית בות"ל של פרויקט בהספק של כ-150 מגה וואט וכ-750 מגה וואט שעה אגירה**



אינטל
450-650MW

- טכנולוגיה: **מחזור משולב**
- צפי לתחילת הקמה: **2027**
- אומדן עלות הקמה: **5.3-6.0 מיליון ש"ח למגה וואט**
- מודל מסחרי: **מכירת אנרגיה למתקני אינטל והיתרה למנהל המערכת ב-SMP וקבלת תשלומי זמינות מובטחים**
- סטאטוס אישורים: **לאחר הסמכת הממשלה, התוכנית מקודמת בות"ל (תת"ל 207)**



חדרה 2
850MW

- טכנולוגיה: **מחזור משולב**
- צפי לתחילת הקמה: **בין יוני 2026 ליוני 2027, בהתאם לאסדרה**
- אומדן עלות הקמה: **4.5-5.0 מיליארד ש"ח**
- מודל מסחרי: **מכירת אנרגיה למנהל המערכת ב-SMP וקבלת תשלומי זמינות מובטחים**
- מו"מ למימון: **הקבוצה נמצאת במו"מ עם בנק לאומי לאחר הליך התמחרות⁽³⁾**
- הזמנת ציוד: **החברה מקדמת התקשרות בהסכמי הפרויקט בהם הזמנת ציוד**



רמת בקע
2,760MWh-1 505MW
(אפשרות לעד 3,850MWh⁽¹⁾-1 550MW)

- טכנולוגיה: **סולארי בשילוב אגירה**
- צפי לתחילת הקמה: **2026/2027**
- אומדן עלות הקמה: **4.0-4.2 מיליארד ש"ח (ככל שההספק יוגדל: עד לכ-5.2 מיליארד ש"ח)⁽¹⁾**
- מודל מסחרי: **פורסמה אסדרת שוק בילטרלית למתקני ייצור ואגירה מאנרגיות מתחדשות ברשת ההולכה⁽²⁾**
- סטאטוס אישורים: **לאחר הסמכת הממשלה, התוכנית מקודמת בות"ל (תת"ל 175)**
- מו"מ למימון: **הקבוצה נמצאת במו"מ עם בנק הפועלים לאחר הליך התמחרות⁽³⁾**

1. לפרטים נוספים אודות הגדלה אפשרית של היקף ההספק הסולארי והספק האגירה ובהתאמה גידול אפשרי באומדן עלות הפרויקט, ראו סעיף 2'א6 לדוח הדירקטוריון
2. החלטה מס' 71101 – אסדרת שוק בילטרלית למתקני ייצור ואגירה המחוברים או המשולבים ברשת ההולכה
3. לפרטים, ראו סעיף 2'א6 לדוח הדירקטוריון

*מידע צופה פני עתיד אשר אין וודאות להתממשותו. ראו הבהרה משפטית בשקף 2



רוח גבית חזקה מהסביבה העסקית והרגולטורית בישראל

שימוע בדבר עדכון מבנה תעריף החשמל לצרכני חברת חשמל*(2)



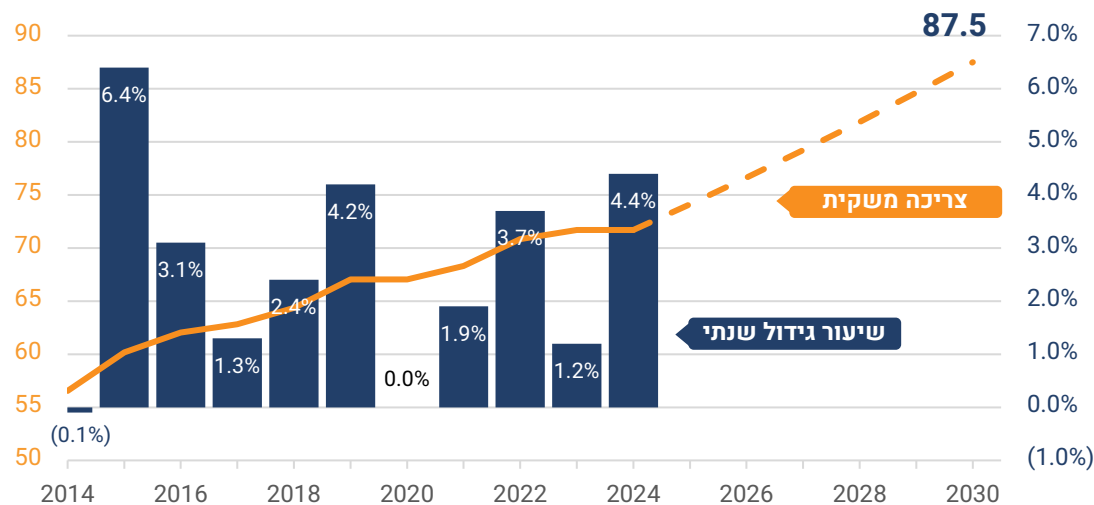
- התעריף יהיה תעריף תלת שנתי לשנים 2026-2028
- רכיב הייצור יפוצל לרכיב קבוע ולרכיב משתנה ונקבע להם מנגנון הצמדה
- עדכון התעריף יבוצע כל רבעון באופן אוטומטי
- יעודכן תמחור מקטע הרשת ומקטע האספקה
- רכיב הייצור הצפוי לשנת 2026, בהינתן שער חליפין ש"ח-דולר של 3.4, יהיה 28.55 אגורות לקוט"ש. להערכת החברה, לעדכון האמור לא צפויה השפעה מהותית על התוצאות בישראל לשנת 2026*

ביקוש לחשמל*



עלייה עקבית בביקוש לחשמל הנובעת מצמיחה מהירה באוכלוסייה ומהתרחבות כלכלית

ביקוש משקי (TWh)⁽¹⁾



1. דוח מצב משק החשמל ספטמבר 2025, רשות החשמל
2. שימוע מישיבה מספר 724 מיום 28.09.2025 – עדכון מבנה תעריף החשמל לצרכני חברת חשמל

צמיחה אחראית עם ניהול חוב מאוזן

גיוסי הון



מתחילת 2025 הנפיקה החברה מניות בהיקף
(ברוטו) של כ-1,750 מיליון ש"ח

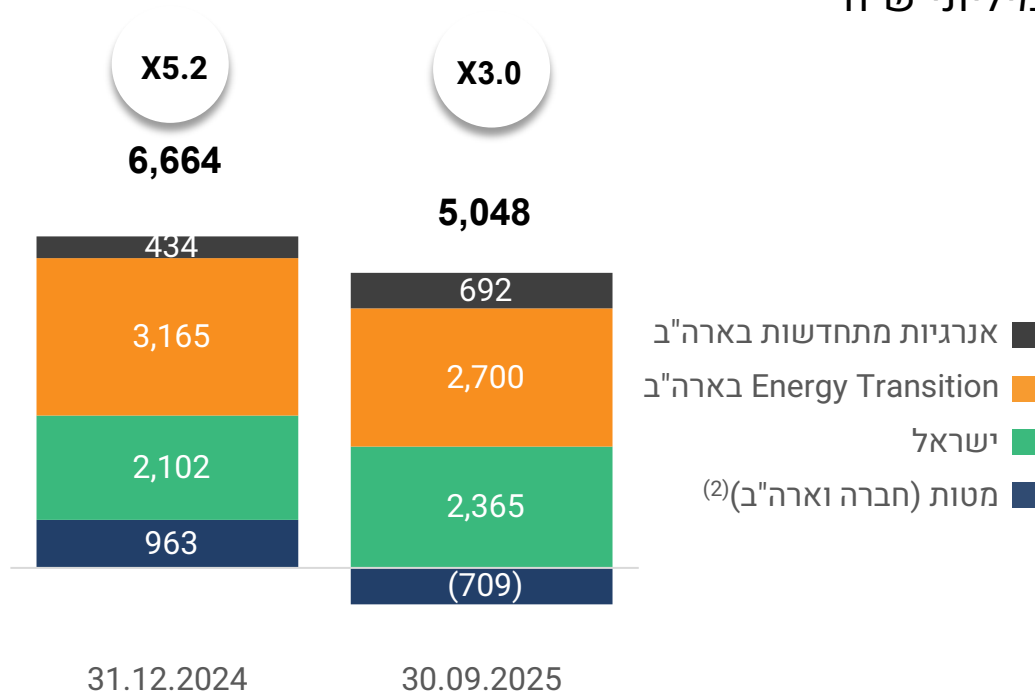
דירוג אשראי



- דירוג ראשוני מידרוג: 'A1.il' לחברה ולאגרות החוב באופק יציב
- העלאת דירוג מעלות S&P: העלאת דירוג החברה ל-'A+' על רקע שיפור הפרופיל העסקי והיחסים הפיננסיים, תחזית הדירוג יציבה; העלאת דירוג אגרות החוב ל-'A+'

חוב פיננסי מתואם נטו ויחס מינוף⁽¹⁾

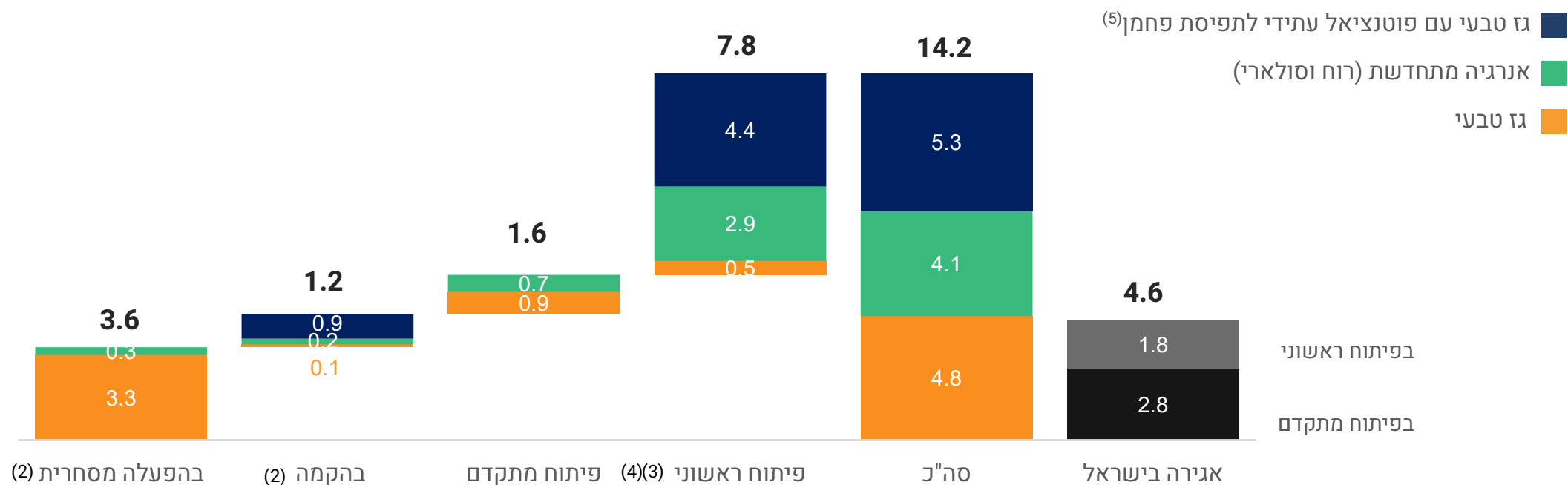
מיליוני ש"ח



1. להגדרת חוב פיננסי מתואם נטו ויחס מינוף ראו סעיף 9א' לדוח הדירקטוריון לשנת 2024
2. כולל יתרת מזומנים בסך של כ-1,810 מיליון ש"ח במטה החברה, שמקורה, בעיקר, בהנפקות הון ביוני ואוגוסט 2025

פורטפוליו צמיחה משמעותי של 14.2GW ו-4.6GWh^{(1)*}

ייצור GW, אגירה GWh



1. הפרויקטים מוצגים בהתאם לחלקה היחסי של CPV בכל פרויקט
2. הפרויקטים Basin Ranch (בהקמה) ו-Shore (בהפעלה מסחרית) מוצגים בהתאם לשיעור הבעלות של CPV, נכון למועד אישור הדוח (70%-89%, בהתאמה). לפרטים אודות העסקאות לרכישת השותפים הנותרים בשני הפרויקטים, אשר טרם הושלמו נכון למועד אישור הדוח, ראו פרק 10 לדוח דירקטוריון
3. פרויקט Mason Road (בפיתוח ראשוני) שמכירתו הושלמה נכון למועד אישור הדוח, אינו מוצג בתרשים לעיל. לפרטים ראו סעיף 6'ב' לדוח דירקטוריון
4. לא כולל את פרויקט נשוא הסכם מגדל כמפורט בסעיף 6'א' לדוח דירקטוריון
5. יצוין כי תפיסת הפחמן מהווה רכיב נפרד בפרויקטים, הנתון לאי-ודאות ולסיכונים העלולים לגרום לאי מימוש רכיב תפיסת הפחמן או ללוחות זמנים מאוחרים מרכיב המחז"מ



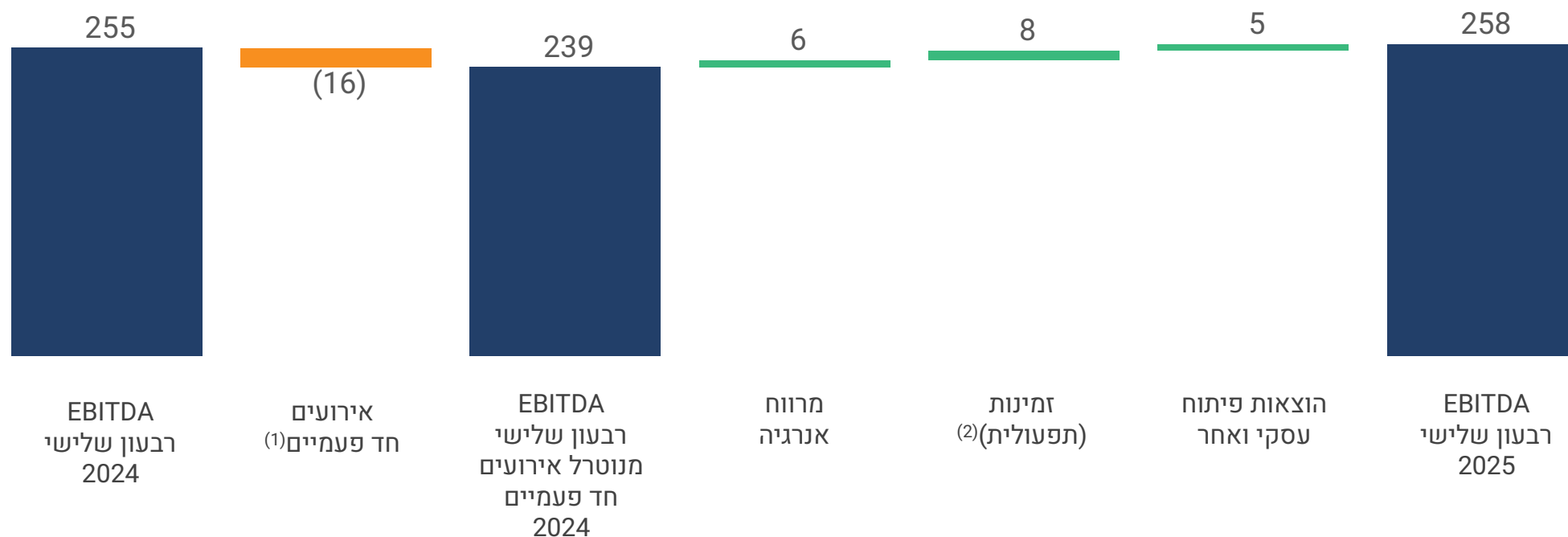
תוצאות פיננסיות



EBITDA מגזר ישראל

תוצאות חזקות ויציבות

מיליוני ש"ח



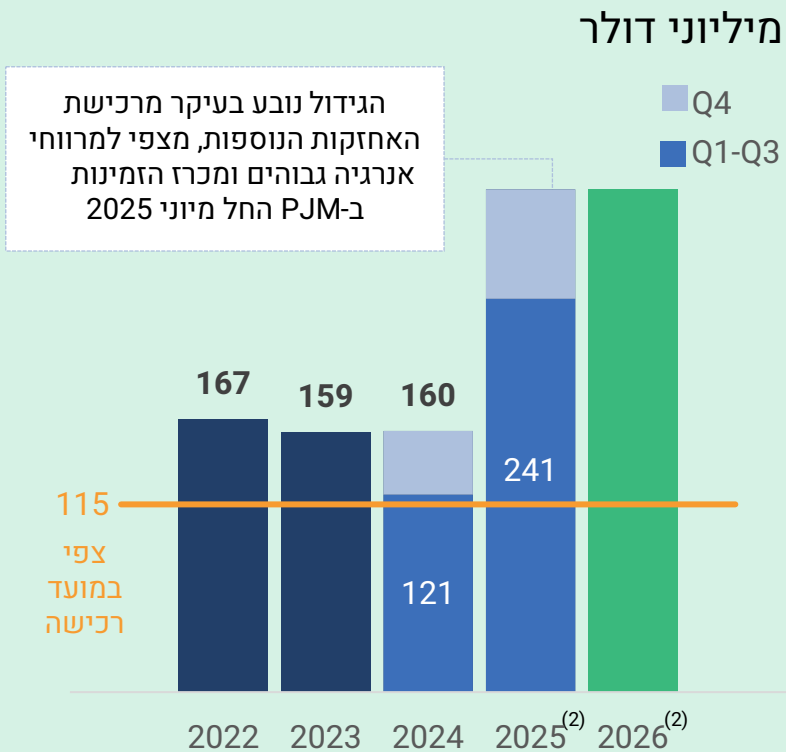
1. בעיקר בגין סכום חד פעמי שקיבלה חדרה ממבטחיה

2. במהלך הרבעון המקביל אשתקד, גת הושבתה לצורך עבודות תחזוקה בלתי מתוכננות. החל ממרץ 2025, בצומת מוגבל פוטנציאל ההספק המירבי של יחידות הייצור וכן מבוצעות עבודות תחזוקה, לרבות החלפה הדרגתית של יחידות הייצור. להערכת החברה, למועד אישור הדוח, תהליך בירור ותיקון הפגם צפוי להסתיים ברובו עד תום שנת 2026**

*במהלך אוקטובר 2025, הושבתה רותם לצורך עבודות שדרוג ותחזוקה מתוכננות בעלות כוללת הנאמדת בכ-133 מיליון ש"ח. נכון למועד אישור הדוח, העבודות צפויות להסתיים בשבועות הקרובים**



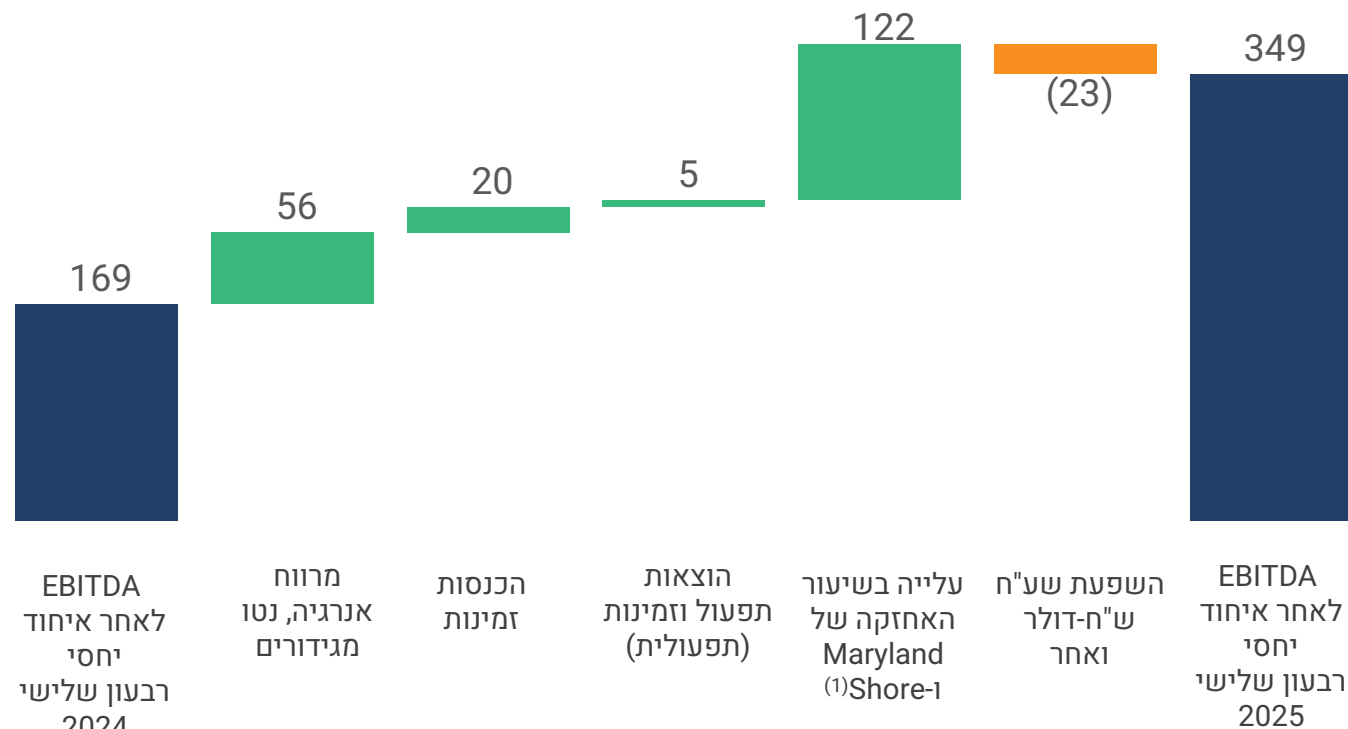
המשך תוצאות חזקות גם בשנת 2026*



EBITDA מגזר Energy Transition

הכפלת ה-EBITDA על רקע עלייה בשיעורי החזקה וזינוק במרווחי האנרגיה והזמינות

מיליוני ש"ח

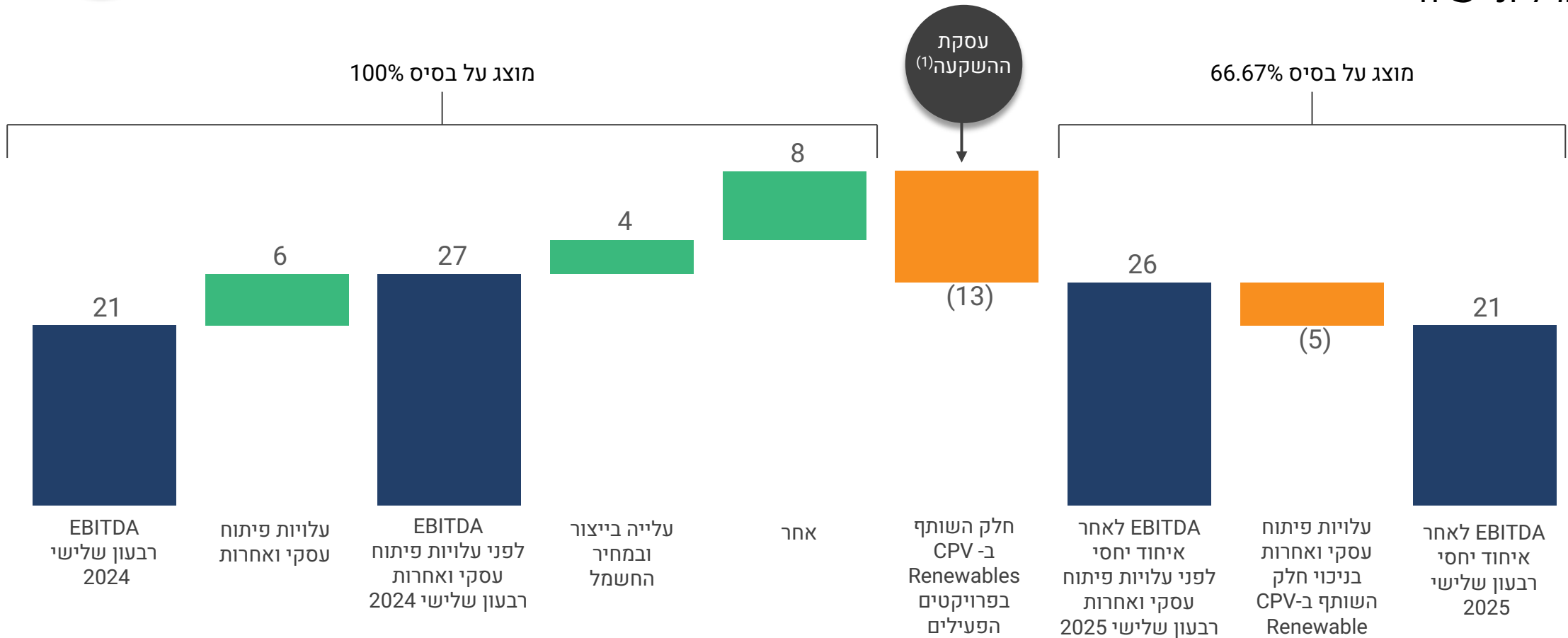


1. משקף את הגידול באחזקות שהושלם במהלך הרבעון הרביעי של 2024 ובתחילת הרבעון השני של 2025
2. לפרטים, ראו סעיף 14 לדוח הדירקטוריון



EBITDA מגזר אנרגיות מתחדשות

מיליוני ש"ח

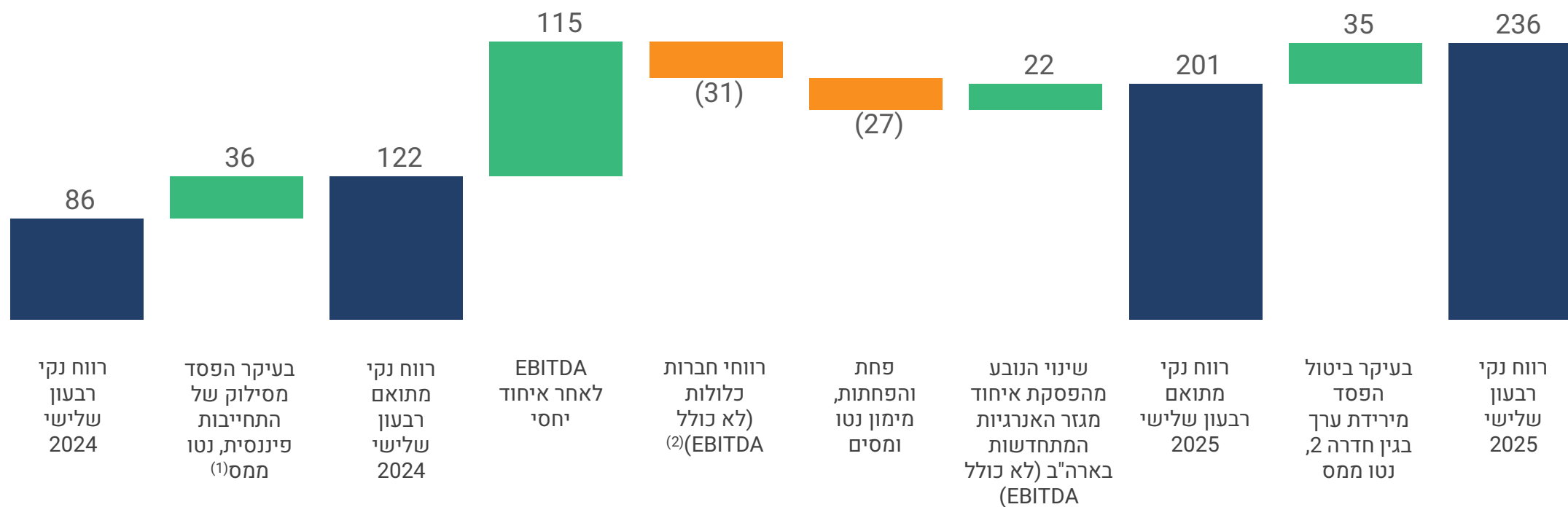


1. בעקבות השלמת עסקת ההשקעה במגזר האנרגיות המתחדשות של CPV, החל מנובמבר 2024 הופסק איחוד מלא של תוצאות המגזר ואלו מוצגות מאותו מועד באיחוד יחסי כאשר חלקה של CPV הינו כ-66.7%

רווח נקי מאוחד

גידול חד ברווח הנקי המתואם לאור הזינוק ב-EBITDA

מיליוני ש"ח



1. בעיקר הוצאות מימון חד פעמיות בגין פירעון האשראי הפרויקטאלי בצומת וגת

2. נובע בעיקר מתוספת הוצאות פחת ומימון בסך של כ-58 מיליון ש"ח בשל גידול בשיעורי ההחזקה ב-Maryland ו-Shore

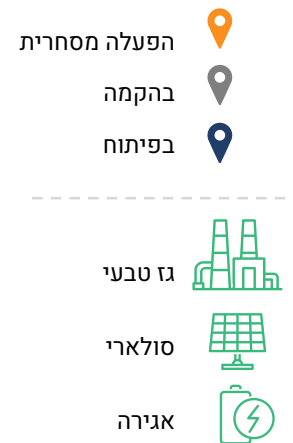
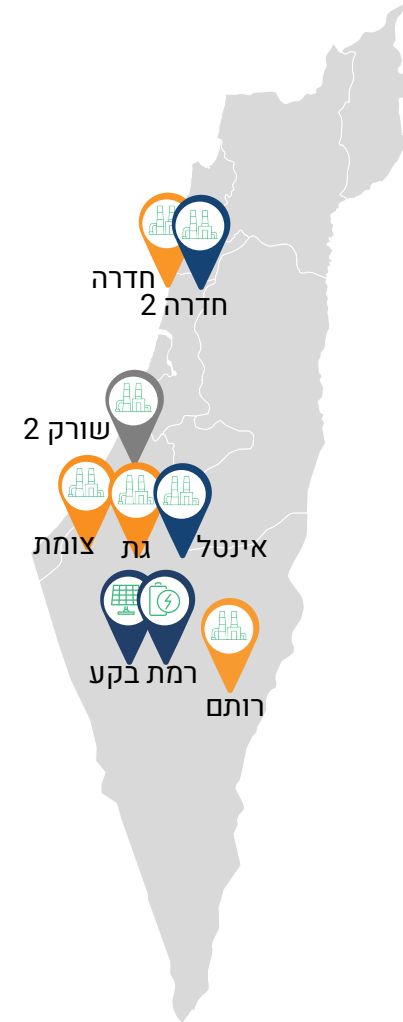


נספח פרויקטים



פורטפוליו בישראל

פריסה גיאוגרפית



פרויקט	טכנולוגיה	הספק (MW)	מועד הפעלה מסחרית / צפי לתחילת הקמה	שיעור בעלות / או.פי.סי ישראל ⁽¹⁾
רותם	מחזור משולב	466	2013	100%
חדרה	קוגנרציה	144	2020	100%
צומת	מחזור פתוח	396	2023	100%
גת	מחזור משולב	75	2019	100%
שורק 2	קוגנרציה	87	Q4 2025*	100%
מתקנים בחצר הלקוחות	גז טבעי ואנרגיה מתחדשת (סולארי, אגירה)	57 ⁽²⁾	2024-2025*	100%
חדרה 2	מחזור משולב	*850	צפי לתחילת הקמה*: בין יוני 2026 ליוני 2027 בהתאם לאסדרה	100%
רמת בקע	סולארי בשילוב אגירה	505+2,760MWh ^{(3)*}	צפי לתחילת הקמה*: 2026/2027	100%
אינטל	מחזור משולב	650-450*	צפי לתחילת הקמה*: 2027	100%
סולארי ואגירה בפיתוח ראשוני	סולארי בשילוב אגירה	365+1,835MWh*		100%
סך הכל		~3,500		

1. החברה מחזיקה 80% מהון המניות של או.פי.סי ישראל, ה-20% הנותרים מוחזקים על ידי ורידיס
2. ההספק בהתאם לדוחות הכספיים לשנת 2024, ונכון למועד אישור הדוח לא חל בו שינוי מהותי
3. לפרטים נוספים אודות הגדלה אפשרית של היקף ההספק הסולארי והיקף האגירה בפרויקט, ראו סעיף 6'א2 לדוח הדירקטוריון

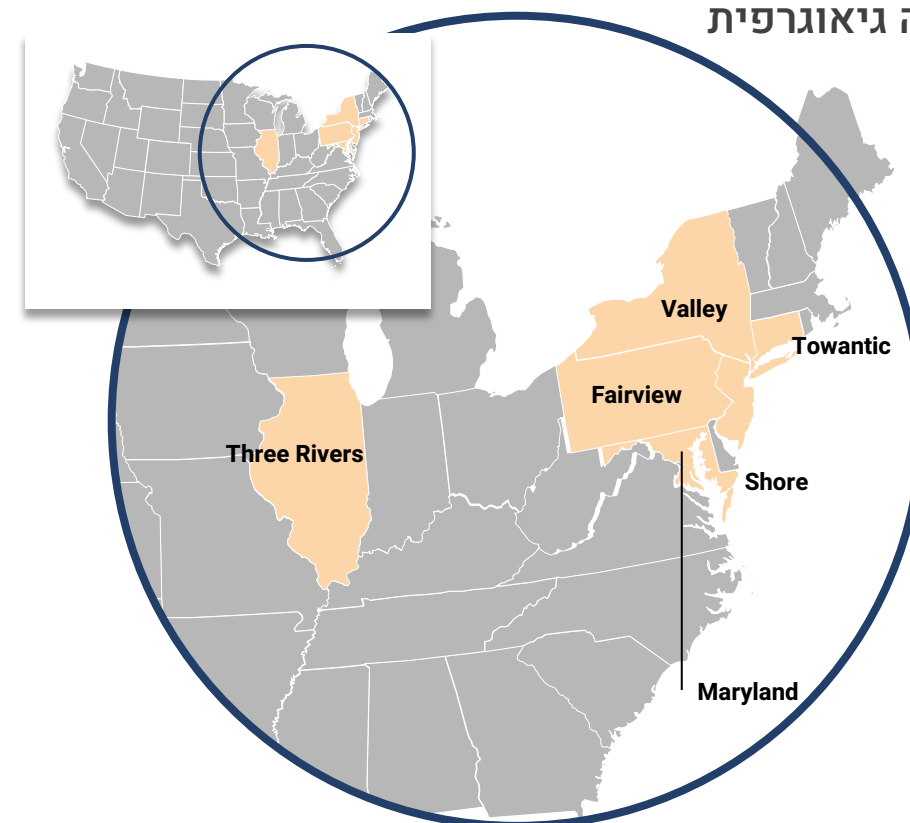


פורטפוליו פרויקטים פעילים בגז טבעי

Energy Transition

פריסה גיאוגרפית

פרויקט	מדינה	מועד הפעלה מסחרית	הספק (MW)	שיעור בעלות CPV	הספק CPV (MW)
Shore	NJ	2016	725	(1)89%	644
Maryland	MD	2017	745	75%	559
Towantic	CT	2018	805	26%	209
Valley	NY	2018	720	50%	360
Fairview	PA	2019	1,050	25%	263
Three Rivers	IL	2023	1,258	10%	126
סך הכל			5,303		2,161



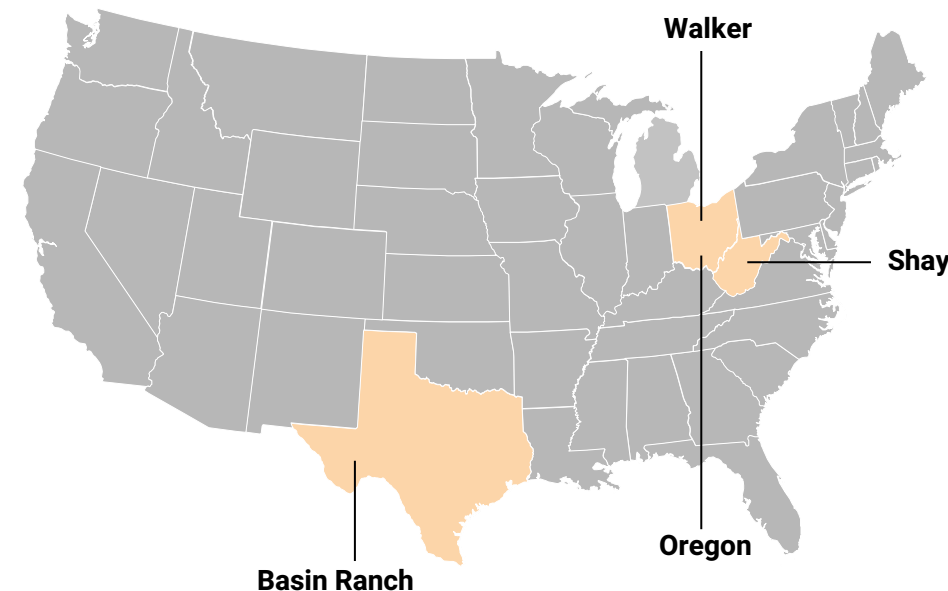
1. באוקטובר 2025 התקשרה CPV בהסכם לרכישת החזקת השותף הנותר בשיעור של 11%. נכון למועד אישור הדוח, העסקה טרם הושלמה



פורטפוליו פרויקטים בגז טבעי עם פוטנציאל עתידי לתפיסת פחמן*

פריסה גיאוגרפית

פרויקט ⁽¹⁾	מדינה	שלב פיתוח	הספק (MW)	שיעור CPV בעלות CPV	הספק CPV (MW)
Basin Ranch	TX	בהקמה	1,350	70% ⁽²⁾	945
Shay	WV	ראשוני	2,100	70%	1,470
Oregon	OH	ראשוני	1,450	100%	1,450
Walker	OH	ראשוני	1,450	100%	1,450
סך הכל			6,350		5,315



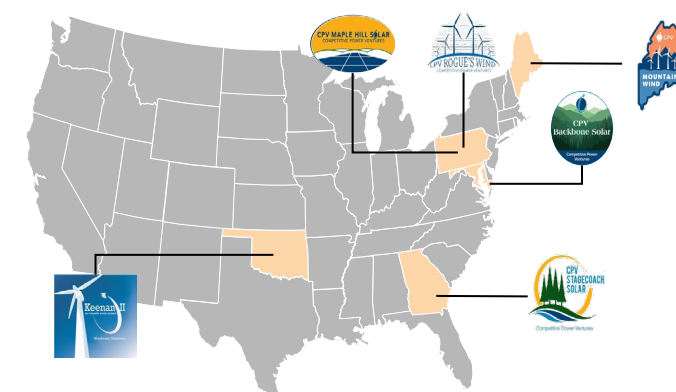
1. נכון למועד אישור הדוח, מכירת פרויקט Mason Road הושלמה, ולכן אינו מוצג בטבלה לעיל. לפרטים ראו סעיף 3'ב' לדוח דירקטוריון
2. באוקטובר 2025 התקשרה CPV בהסכם לרכישת חלק השותף בשיעור של 30%. נכון למועד אישור הדוח, העסקה טרם הושלמה



פורטפוליו פרויקטים של אנרגיה המתחדשת

פריסה גיאוגרפית

פרויקט	מדינה	טכנולוגיה	מועד הפעלה מסחרית	הספק (MW)	שיעור בעלות CPV	הספק CPV (MW)
Keenan II	OK	רוח	2010	152	66.7%	101
Mountain Wind	ME	רוח	2008-2017	82	66.7%	54
Maple Hill	PA	סולארי	2023	126	66.7%	84
Stagecoach	GA	סולארי	2024	102	66.7%	68
Backbone	MD	סולארי	H2 2025 ^{(1)*}	179+36	66.7%	119+24
Rogue's Wind	PA	רוח	H1 2026*	114	66.7%	76
פרויקטים בפיתוח מתקדם*		סולארי		240	66.7%	160
פרויקטים בפיתוח ראשוני*		סולארי ורוח		3,710	66.7%	2,475
סך הכל				4,741		3,161



1. נכון למועד אישור הדוח, הרחבת הפרויקט בהיקף של כ-36 מגה וואט נכנסה לתקופת ההקמה והפעלתה המסחרית צפויה במחצית השנייה של 2026*

*מידע צופה פני עתיד אשר אין וודאות להתממשותו. ראו הבהרה משפטית בשקף 2

תודה