

אקונורג'י אנרגיה מתחדשת

מצגת לשוק ההון | רבעון 2

אוגוסט 2025

ecOenergy
Powering Renewables.



פיננסי, מיסוי, כלכלי או ייעוץ אחר כלשהו להשקעה בחברה. מומלץ לכל משקיע פוטנציאלי לפנות לקבלת ייעוץ והדרכה כאמור בקשר עם השקעתו הפוטנציאלית, לרבות ייעוץ מס המתחשב בנתוניו ומצבו המיסוי. החברה אינה אחראית לכל שינוי עתידי במצב הכלכלי, הפיננסי או המשפטי הנוגע לקבוצה ועסקיה.

החברה אינה מתחייבת לעדכן ו/או לשנות תחזיות ו/או הערכות הנכללות במצגת על מנת שישקפו אירועים ו/או נסיבות שיחולו לאחר מועד עריכת המצגת. יובהר, כי, אלא אם נאמר במפורש אחרת, הנתונים המובאים במצגת בדבר כמות ה-MW הנכלל בפרויקטים של הקבוצה, ניתנים ביחס לפרויקטים בכללותם (100%) ולא ביחס לחלקה היחסי של הקבוצה בכל פרויקט ופרויקט. כמו כן יובהר, כי היקף הפרויקטים המצוין הינו במונחי DC.

מדדי ה-EBITDA, ה-FFO וה-FCF של פרויקטי החברה הינם מדדים פיננסיים Non-GAAP, קרי אינם מדדים חשבונאיים, ובהתאם מדדים אלו לא נבנו על פי התקנים החשבונאיים.

מטרת מצגת זו להציג את אקונומי אנרגיה מתחדשת בע"מ ("החברה") והיא מיועדת למסירת מידע בלבד. מצגת זו אינה מהווה הצעה לציבור של ניירות הערך של החברה או הצעה להשקעה בחברה, ואין לפרשה כהצעה לרכישה או למכירה של ניירות ערך של החברה, או כהזמנה לקבל הצעות כאמור. מצגת זו מהווה הצגה עקרונית, אינפורמטיבית ושיווקית של עסקי החברה במסגרת פרסום הדוחות הכספיים של החברה לרבעון שהסתיים ביום 30.06.2025.

המידע הכלול במצגת מוצג בתמצית, למטרות נוחות בלבד, והיא אינה נועדה להחליף את הצורך לעיין בדיווחי החברה ו/או בדוחותיה הכספיים של החברה. כמו כן, המידע אינו מהווה בסיס לקבלת החלטות השקעה או "מתן ייעוץ להשקעה", ואינו מהווה המלצה או חוות דעת באשר לכדאיות השקעה ואינו בא במקום בדיקה עצמאית וייעוץ מקצועי על ידי גוף מומחה בהשקעות, מורשה כדון, וכן אינו מהווה תחליף לשיקול דעת או לאיסוף וניתוח מידע עצמאי ונוסף של כל משקיע פוטנציאלי.

מצגת זו כוללת מידע צופה פני עתיד, כהגדרתו בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968. מידע זה אינו ודאי והוא מבוסס על אינפורמציה, תחזיות, אומדנים, ציפיות והערכות הנהלת החברה, שנעשו על בסיס המידע והנתונים שהיו בידי הנהלת החברה במועד עריכת מצגת זו (לרבות באמצעות הסתמכות על נתונים שפורסמו ע"י גופים שונים, שתוכנם לא אומת ע"י החברה באופן עצמאי, ועל כן היא אינה אחראית לנכונותם). מידע כאמור כולל, בין היתר, תחזיות, מטרות, הערכות ו/או אומדנים המתייחסים לאירועים ו/או לעניינים עתידיים, שהתממשותם אינה ודאית והמושפעים מגורמים שאינם בשליטת החברה ואשר אין ביכולתה להעריכם מראש. מידע זה בלתי ניתן להערכה מדויקת מראש והתממשותו או אי התממשותו תושפע בין היתר, מגורמי סיכון המאפיינים את פעילות החברה, וכן מהתפתחויות בסביבה הכלכלית ובגורמים חיצוניים המשפיעים על פעילותה, אשר אינם ניתנים להערכה ואשר אינם מצויים בשליטת החברה. החברה אינה מצהירה או מתחייבת ביחס לשלמות, דיוק או נכונות המידע המופיע במצגת זו.

החברה, עובדיה, נושאי משרה בה ובעלי המניות בה לא ישאו באחריות לנזקים ו/או הפסדים העלולים להיגרם כתוצאה מהשימוש במידע המובא במצגת זו. האמור במצגת זו אינו מהווה ייעוץ משפטי,



שחקן מקומי



צוותי פיתוח, הקמה ותפעול מקומיים בשווקי הפעילות בעלי ידע, מומחיות, ניסיון וקשרים משמעותיים

צבר פרויקטים גדול ומגוון



צבר גדול של 13GW
מומחיות בסגמנטים העיקריים: PV, רוח ואגירה

תמהיל הכנסות מגוון



מכירת חשמל, ניהול הקמה, ניהול נכסים ודמי מימוש ייזום

פיזור גאוגרפי



איטליה, אנגליה, רומניה, פולין, גרמניה, ספרד ויוון: מהשווקים הצומחים באירופה

שותפים אסטרטגיים ובעלי עניין



שליטה בכל שרשרת הערך



החל משלב הייזום ועד לתפעול הפרויקט: הקמה, מכירה או הכנסת שותף והצפת ערך משמעותית



אירועים מרכזיים

47%

גידול בהכנסות ממכירת חשמל מול Q2/24⁽¹⁾

250 מ' ש

הנפקה פרטית הבעת אמון של מוסדיים מובילים

789 מ' €

מימון פרויקטלי חתום ובמו"מ מתקדם⁽³⁾

הגדלת אחזקות*

- באקונרג'י UK לכ-75%
- בפרויקט Parau ל-100%

צמיחה והתרחבות

577MW

מחוברים ומוכנים לחיבור

100MW

כניסה לשוק חדש רכישת פרויקט אגירה בגרמניה

1.9GW-כ

צפי לסוף 2025 פרויקטים מחוברים, מוכנים לחיבור ובהקמה⁽²⁾

913MW

בשלבי הקמה

גיוסים ומימושים Q3/24–Q1/25

- אגח סדרה ב' – הנפקת אג"ח בסך €85M שזכתה לביקושים גבוהים
- Rgreen משקיעה €50M נוספים באקונורג'י UK
- €10M בהקצאת הון מניות פרטית למגדל וניצע נוסף
- מכירת פרויקט Niculesti בכ – €33M

גיוסים Q2/25 ועד ליום פרסום הדו"ח

- €62M בהקצאה פרטית – הון מניות⁽⁴⁾
 - השקעת מוסדיים מובילים – הפניקס, מור השקעות, מגדל ומנורה
 - עליה בשיעור האחזקה והפיכת המוסדיים לבעלי עניין בחברה
 - מהלך נוסף כחלק מאסטרטגיית מימון רחבה הכוללת גיוסי הון, אג"ח להמרה ומימון פרויקטים
 - התמורה שימשה לעלייה בשיעור האחזקה באקונורג'י UK לכ-75%
- €13M – אג"ח⁽⁵⁾
 - הרחבת אג"ח סדרה ב' בהנפקה פרטית לקבוצת הפניקס

כ-€250M גיוסו ומומשו בשנה האחרונה | התמורה תשמש להמשך צמיחה ומימוש תכנית החברה בהקמת פרויקטים



רכישת 2 פרויקטי אגירה, 100MW

Q4/2025
צפי תחילת הקמה100%
שיעור אחזקה€72M
עלות הקמהQ1/2027
צפי COD€11M⁽⁹⁾
EBITDA€13M^(9,10)
הכנסה שנתית צפויה60%
שיעור מינוף צפוי

למה גרמניה? למה אגירה?

360GW⁽⁷⁾
יעד ממשלתי למתחדשות 2030AAA⁽⁶⁾
דירוג המדינהיעדים ממשלתיים⁽⁸⁾

- שיעור האנרגיה המתחדשת בצריכת החשמל יגיע ל-80% לפחות עד 2030
- Net Zero עד שנת 2045, סגירת תחנות פחמיות וגרעיניות עד 2038

שוק האגירה⁽⁸⁾

- האצה בשוק המתחדשות – מייצרת סביבה אטרקטיבית לפיתוח פרויקטי אגירה
- רגולציה מקלה: פטור מתשלומי רשת (Grid Fees) עד 2029
- תמריץ לפיתוח אגירה – בשנת 2024 נרשמו פי 6 שעות של מחירי חשמל שליליים לעומת 2022
- שוק בחיתוליו: ההספק המותקן צפוי להגיע ל-10GW עד 2030



תוספת אגירה ל-PV מחוברים ומוכנים לחיבור שיתחילו הקמה עד סוף 2025⁽²⁾

EBITDA תוספת אגירה ⁽⁹⁾	הכנסות תוספת אגירה ^{(9),(10)}	Capex אגירה	תוספת אגירה ⚡	פרויקטי PV ⚡
€12M	€15M	€34M	120MW	Ratesti (155MW)
€7M	€9M	€21M	70MW	Parau (92MW)
€7M	€9M	€19M	68MW	Oradea (87MW)
€4M	€5M	€12M	42MW	Scurtu Mare (56MW)
€5M	€6M	€13M	47MW	Iancu Jianu (59MW)
€35M	€44M	€99M	347MW	סה"כ

סביבה עסקית תומכת⁽¹¹⁾

- תכנית סיוע ממשלתית לפרויקטי Co-Location בסך €150M
- פטור מתשלום Grid Fees בפרויקטי אגירה (מטענה בלבד)
- עליה במחירי החשמל השליליים המחייבת פתרונות אגירה
- חדירת מתחדשות וסגירת כל תחנות הפחם עד 2032 – עלייה בתנודתיות הרשת

שימור מובילות השוק עם הרחבת הפעילות

- ⚡ חיבור לרשת קיימת –
חיסכון בזמן, עלויות והקטנת
הסיכון

⚡ יישום האסטרטגיה –
חתימה על הסכם ראשון
לאספקת סוללות לפרויקט
Parau
- 🏢 החברה מובילה את שוק ה-PV
ברומניה עם צבר גדול בפיתוח
של כ-3.3GW*

👉 מינוף התשתית – שילוב
מרכיב אגירה לכלל פרויקטי
ה-PV הקיימים במהירות
ובעלות נמוכה





תשואת EBITDA פרויקטלית***



869MW
בהפעלה
ומוכנים לחיבור



צפי לסוף שנת
2025⁽²⁾



1,087MW
פרויקטים בהקמה

סך פרויקטים מחוברים, מוכנים לחיבור ו/או בהקמה וצפויים להתחיל הקמה עד סוף שנת 2025		פרויקטים צפויים להתחיל הקמה עד סוף שנת 2025	פרויקטים בהקמה	פרויקטים מחוברים ומוכנים לחיבור	
חלק החברה ⁽¹²⁾	סה"כ				הספק מותקן PV, רוח ואגירת אנרגיה*
1,463MW	1,956MW	1,034MW	411MW	511MW	
€1,010M	€1,364M	€718M	€270M	€375M	סך עלויות הקמה חזויות
€407M	€512M	€267M	€96M	€150M	סך הון עצמי נדרש
€153M	€207M	€109M	€46M	€52M	הכנסות חזויות שנה מייצגת ⁽⁹⁾⁽¹⁰⁾
€122M	€167M	€87M	€37M	€42M	EBITDA שנה מייצגת ⁽⁹⁾
€86M	€118M	€61M	€27M	€30M	FFO שנה מייצגת ⁽⁹⁾



Co-location 📍

פרויקט PV משולב עם מתקן
אגירה (BESS) בהספק של
150MW

סטטוס 📅

תחילת הקמה: Q3/2025⁽²⁾
צפי חיבור לרשת: Q3/2027⁽²⁾

343_{MW} 🌐

פוטו-וולטאי הספק מותקן

150_{MW} ⚡
אגירה

כ-€20_M 📦

הון עצמי צפוי לאחר הכנסת
שורת

50% 🕒

שיעור אחזקה

€233_M 📄

עלות הקמה כוללת⁽¹⁸⁾

מימון פרויקטלי 🔄

מו"מ מתקדם עם בנקים מובילים

הכנסה חוזית לטווח ארוך 📈

זכיה במכרז CFD בהספק הגבוה ביותר
למשך 15 שנים עבור כ-45% מההספק

מדינה	פרויקט	טכנולוגיה	הספק מותקן	סטטוס	סך מימון	סגירה פיננסית	מימון
 רומניה	Ratesti	פוטו-וולטאי	155MW	 בהפעלה מסחרית	€60M	H2-2023	
 אנגליה	Swangate	אגירה	50MW	 בהפעלה מסחרית	€33M	H2-2024	
 פולין	Resko	פוטו-וולטאי	52MW	 מוכן לחיבור	€33M	H2-2024	
 רומניה	Parau	פוטו-וולטאי	92MW	 בהפעלה מסחרית	€38M	H2-2024	
 רומניה	Iancu Jianu	פוטו-וולטאי	59MW	 בהקמה	€28M	H2-2024	
 רומניה	12 פרויקטים	פוטו-וולטאי ואגירה	1,254MW	   בהפעלה מסחרית, מוכן לחיבור, בהקמה, לקראת הקמה, רישוי	€418M	במו"מ מתקדם	
 אנגליה	4 פרויקטים	פוטו וולטאי ואגירה	211MW	  לקראת הקמה ובהקמה	€85M		
 פולין	Konin	אגירה	48MW	 לקראת הקמה	€18M		
 איטליה	צבר 12 פרויקטים	פוטו-וולטאיים	65MW	  בהפעלה מסחרית, מוכן לחיבור ובהקמה	€33M		
 גרמניה	Senftenberg	אגירה	100MW	 לקראת הקמה	€43M		
סה"כ הסכמי מימון			2,086MW	€789M			

789 מיליוני אירו למימון פרויקטים, חתומים ובמו"מ מתקדם להערכת החברה מרבית הסכמי המימון צפויים להיחתם עד רבעון 2, 2026 ⁽³⁾

פולין 🇵🇱

PPA עבור פרויקט Resko בהספק 52MW⁽¹³⁾

- עם חברה רב-לאומית מובילה למשך 19 שנים
- כולל 75% מייצור החשמל | Merchant 25%
- פוטנציאל עתידי
- פוטנציאל להסכמים נוספים במדינות הפעילות

Konin, פרויקט אגירה, 48MW –

- זכה במכרז שירותי זמינות לתקופה של 17 שנה
- כ-€40M צפי הכנסות לתקופה משירותי

אנגליה 🇬🇧

זכיה במכרז ממשלתי לפרויקטי אגירה –

50MW, Swangate ו-80MW, Immingham

- הסכם שירותי זמינות לתקופה של 15 שנים בתעריף של £63/KW
- תנאים: זמינות להתראה של 4 שעות כמענה לניתוקי חשמל
- היקף הכנסות מצטבר של £21.8M לפני הצמדה למדד המחירים

רומניה 🇷🇴

זכיה במכרז CFD – 343MW, Parau2

זכיה בהספק של 125MW (AC),

הגדול ביותר מבין כלל המתמודדים

- תעריף של €49.4/MWh למשך 15 שנים
- סך ההכנסות הצפויות עומדות על כ-€446M

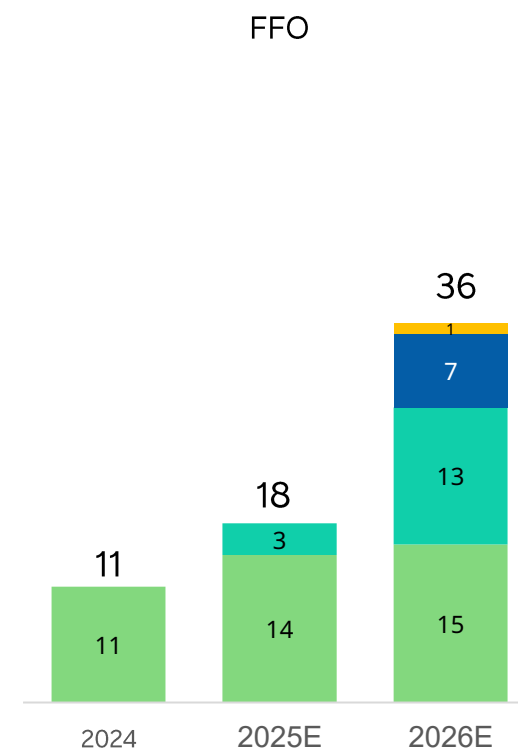
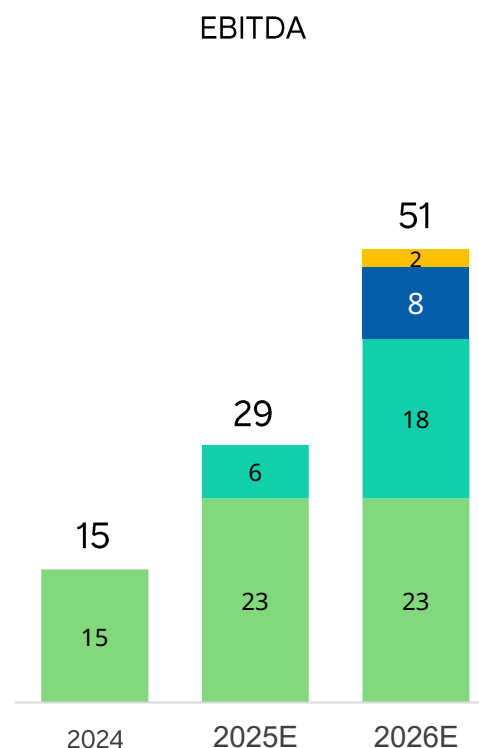
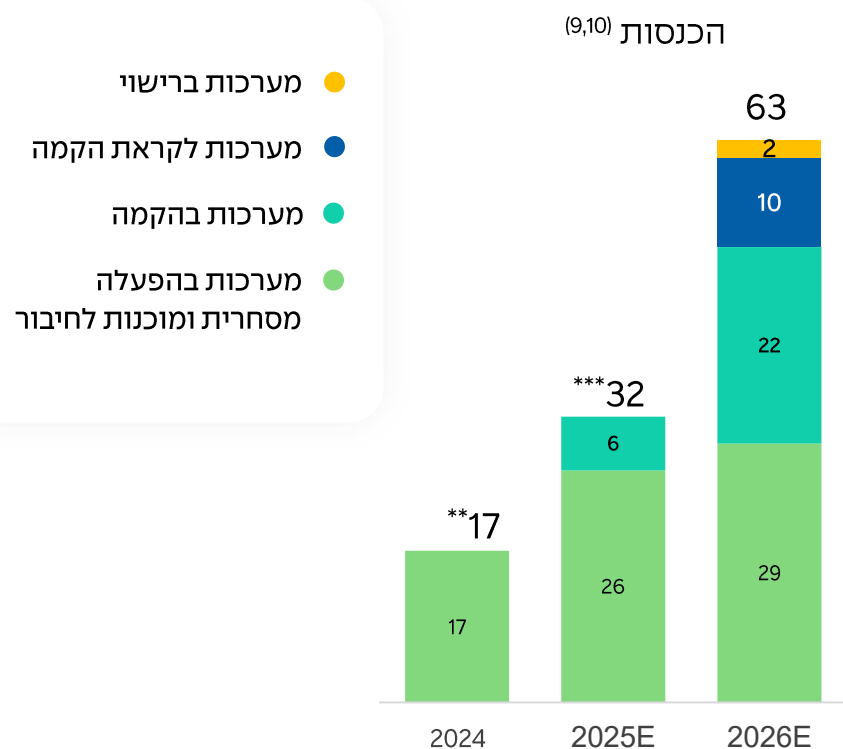
הקטנת חשיפת תנודתיות מחירי החשמל ע"י מימוש תוכנית האגירה של החברה



החברה מיישמת את אסטרטגיית ה-Contracted Revenues כדי להבטיח יציבות בהכנסות שתאפשר צמיחה במדינות הפעילות ובשווקים נוספים



תחזית תוצאות עסקיות ממכירת חשמל בלבד



הכנסות משמעותיות נוספות צפויות מדמי ניהול ושירותים ומימוש ייזום ופיתוח פרויקטים⁽²⁾

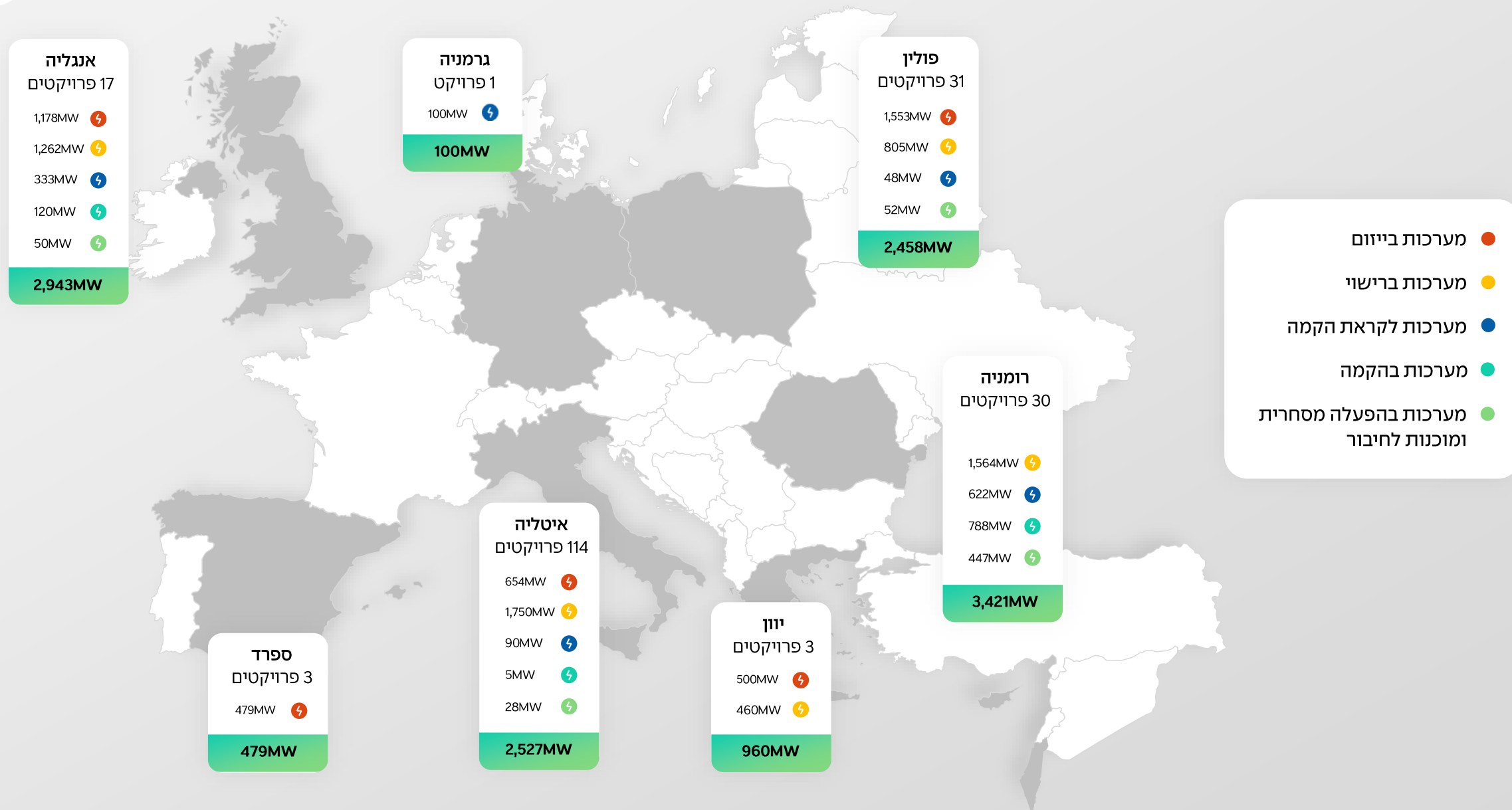


* הנתונים בשקף כוללים תחזית תוצאות עסקיות שהחברה פרסמה בחודש מרץ 2025, לא חלו שינויים מהותיים בתחזיותיה החל ממועד זה ** כולל הכנסות של 3.85 מיליון אירו פיצוי עבור אובדן הכנסות מקבלן ההקמה בפרויקט Ratesti ברומניה *** כולל הכנסות של כ-4.5 מיליון אירו שהוכרו ב-Q1/2025 - פיצוי בגין אובדן הכנסות מקבלן ההקמה בפרויקט Swangate באנגליה

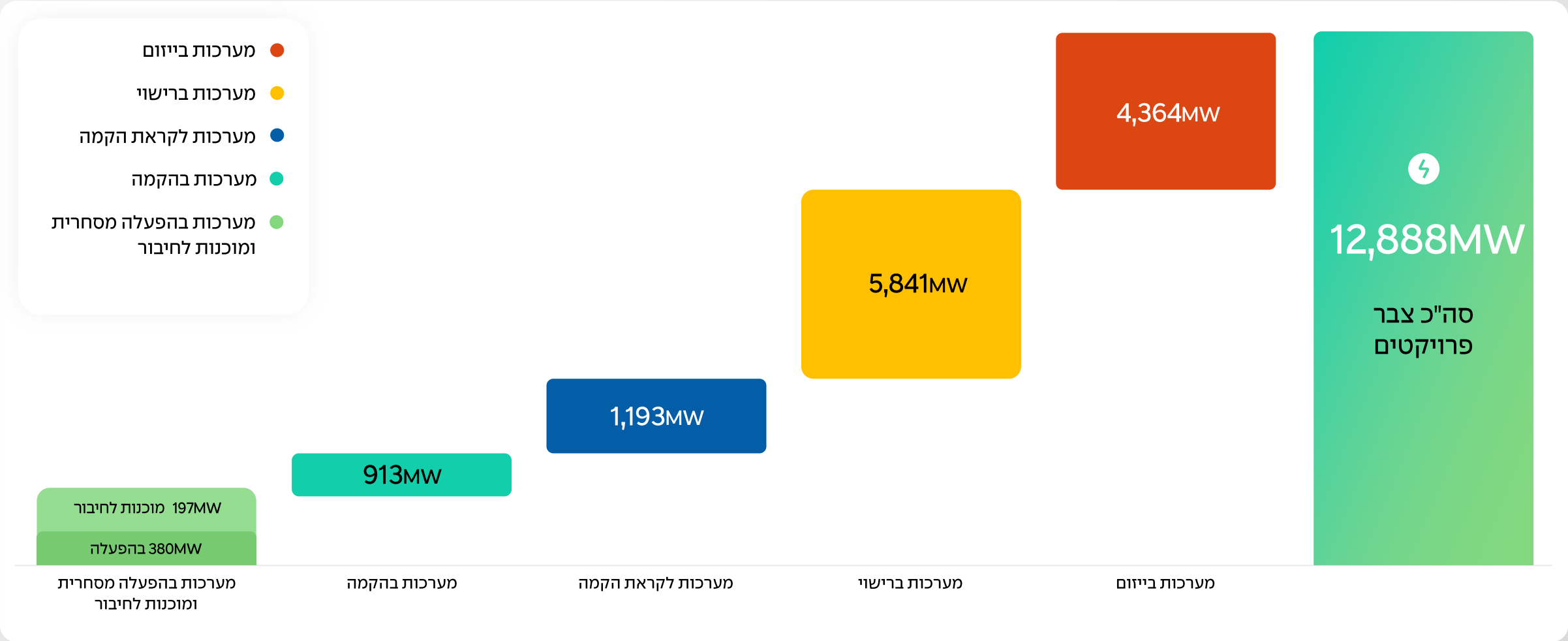


סקירת צבר פרויקטים



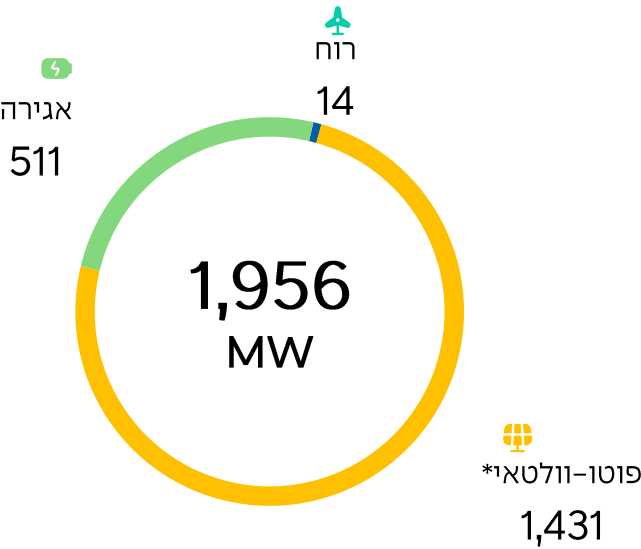


פלטפורמת פיתוח פרויקטים מהגדולות באירופה



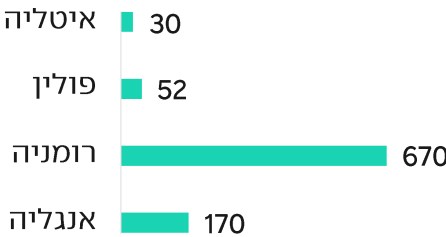
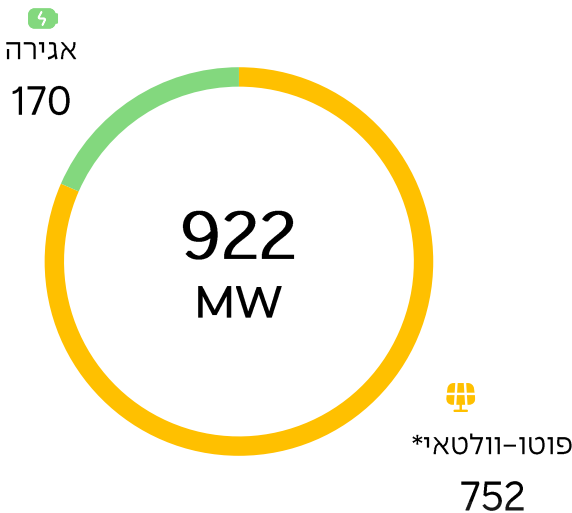
צפי סוף 2025**

הספק בהפעלה ובהקמה (MW)⁽²⁾

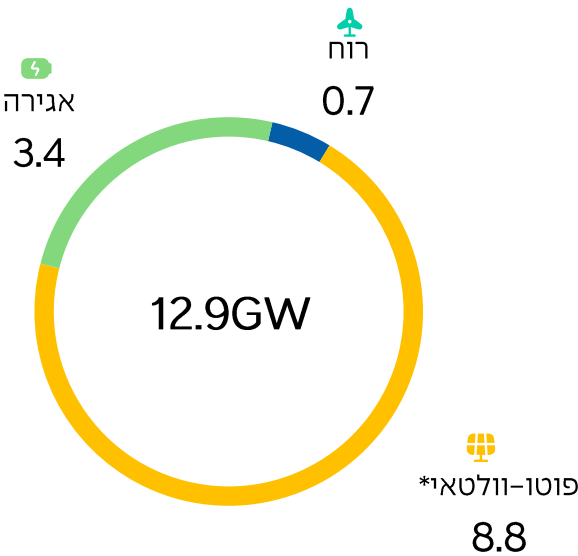


סוף 2024

הספק בהפעלה ובהקמה (MW)



צבר פרויקטים (GW)





מגמות מאקרו



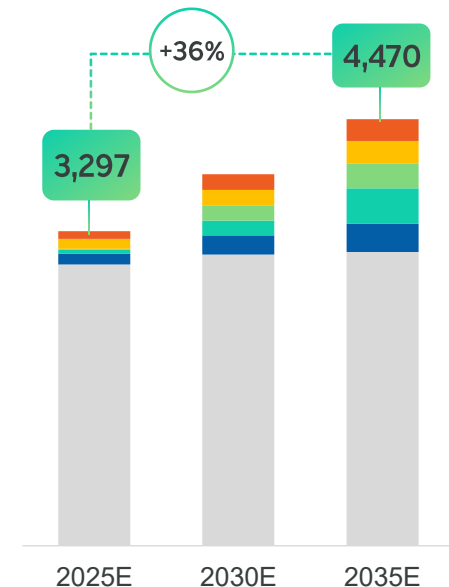
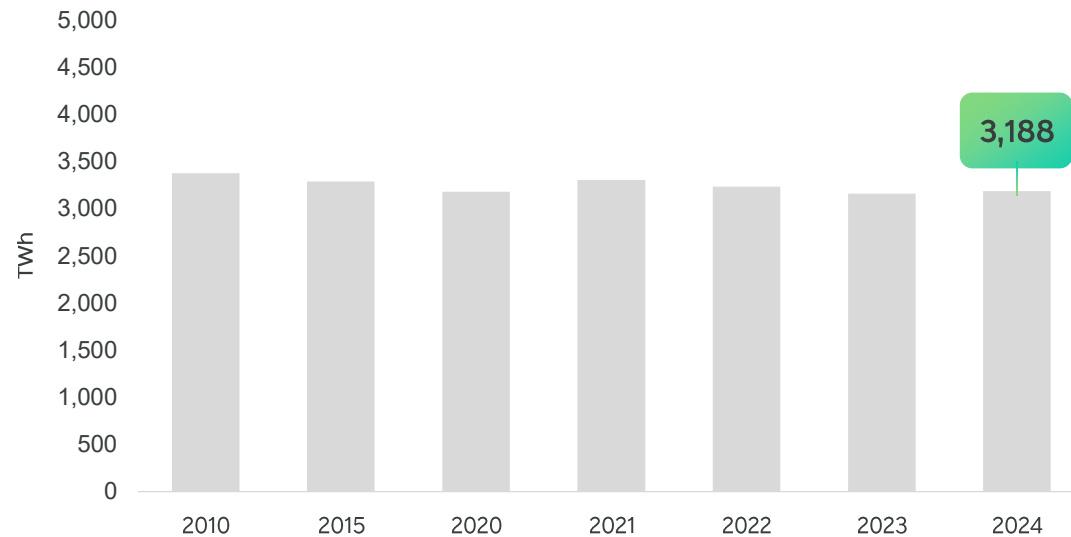


הביקוש לחשמל ב-EU (TWh)

ביקוש היסטורי

ביקוש חזוי (14)

- Storage load
- Heat pumps
- Electrolysis
- EVs
- Data centers
- Conventional



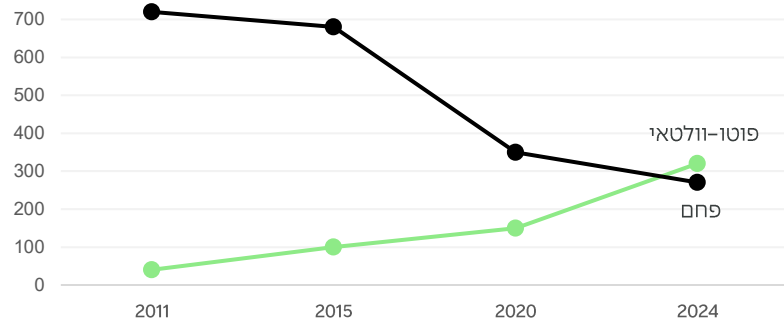
AI ודאטה סנטרים –
תוספת של כ-300 TWh לביקוש הכולל

תעשייה ותהליכי ייצור –
גידול בביקוש לאנרגיה לחימום ו-Electrolysis

צמיחה מואצת בשימוש ב-EV

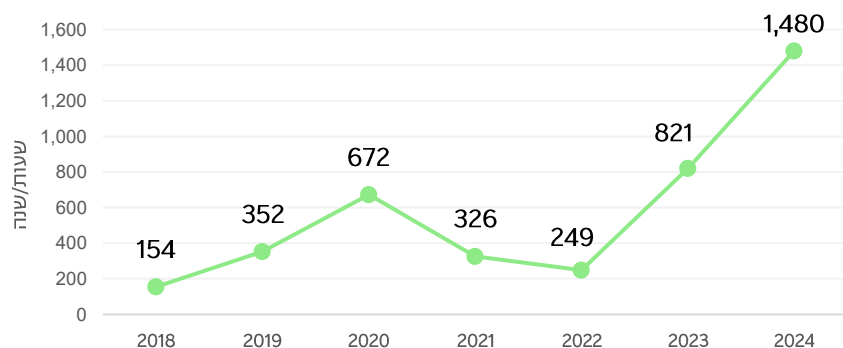
גורמי מאקרו התומכים בפיתוח פרויקטי אגירה באירופה

ייצור חשמל באירופה (טרה-וואט שעה)



Ember: European Electricity Review 2025

מספר השעות בהן היו מחירי חשמל שליליים באירופה (Day ahead)



Eurelectric: Understanding ultra low and negative power prices



**שכיחות מחירי החשמל
האולטרה נמוכים והשליליים
מעודדת פיתוח פתרונות אגירה**



**חדירה של מתחדשות וירידה
בגז ובפחם
מייצרת תנודתיות ברשת וצורך
בפתרונות אנרגיה גמישים**

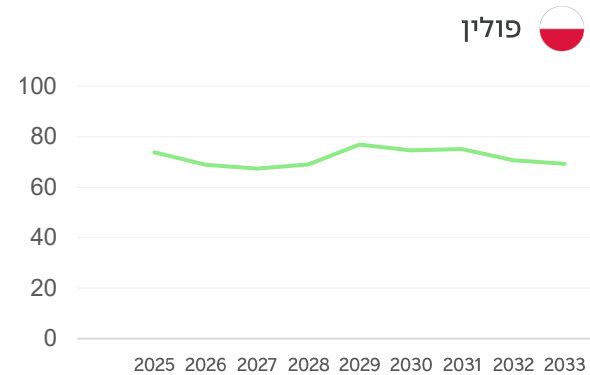
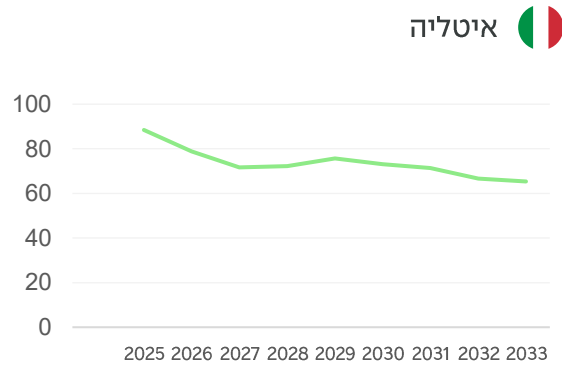
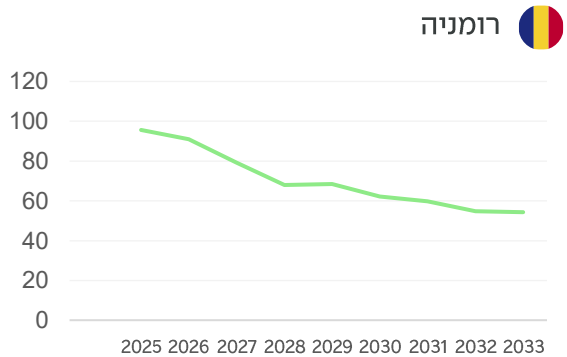


**רגולציה תומכת אגירה
מדיניות סיוע ממשלתית –
רומניה, פולין ואיטליה
בסכום של למעלה מ-€5.1B**



**ירידה בעלויות הקמת
מערכות אגירה
מחיר הליתיום ירד בשנת
2024 בכ-25%**

תחזית מחירי החשמל ל-PV ביורו ל-MWh⁽¹⁵⁾



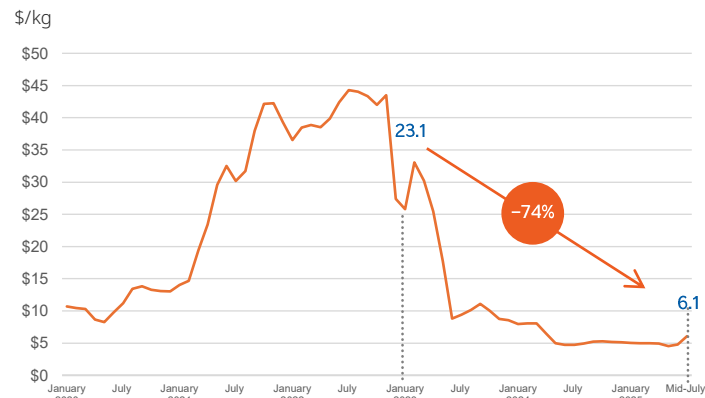
↓
תחזית לירידה במחירי חשמל ל-PV באירופה בעשור הקרוב, בשל ירידת מחירי דלקים וחדירת אנרגיה מתחדשת.
הצפי מגולם בתחזית ההכנסות והרווחיות.

ירידה בשיעור הריבית בגוש האירו וצפי קדימה



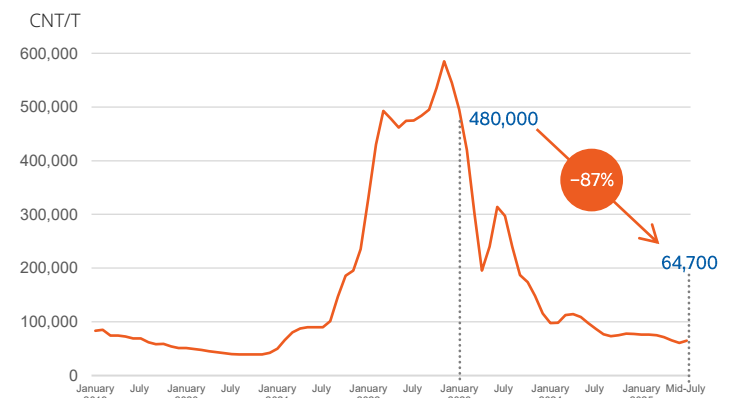
מקור: ציפיות השוק לריבית החזויה על פי מערכת בלומברג נכון ל-13.07.2025

ירידת מחירי הפוליסיליקון ינואר 23 – יולי 25



מקור: יועץ שוק; Rethink Energy Research

ירידת מחירי הליתיום ינואר 23 – יולי 25



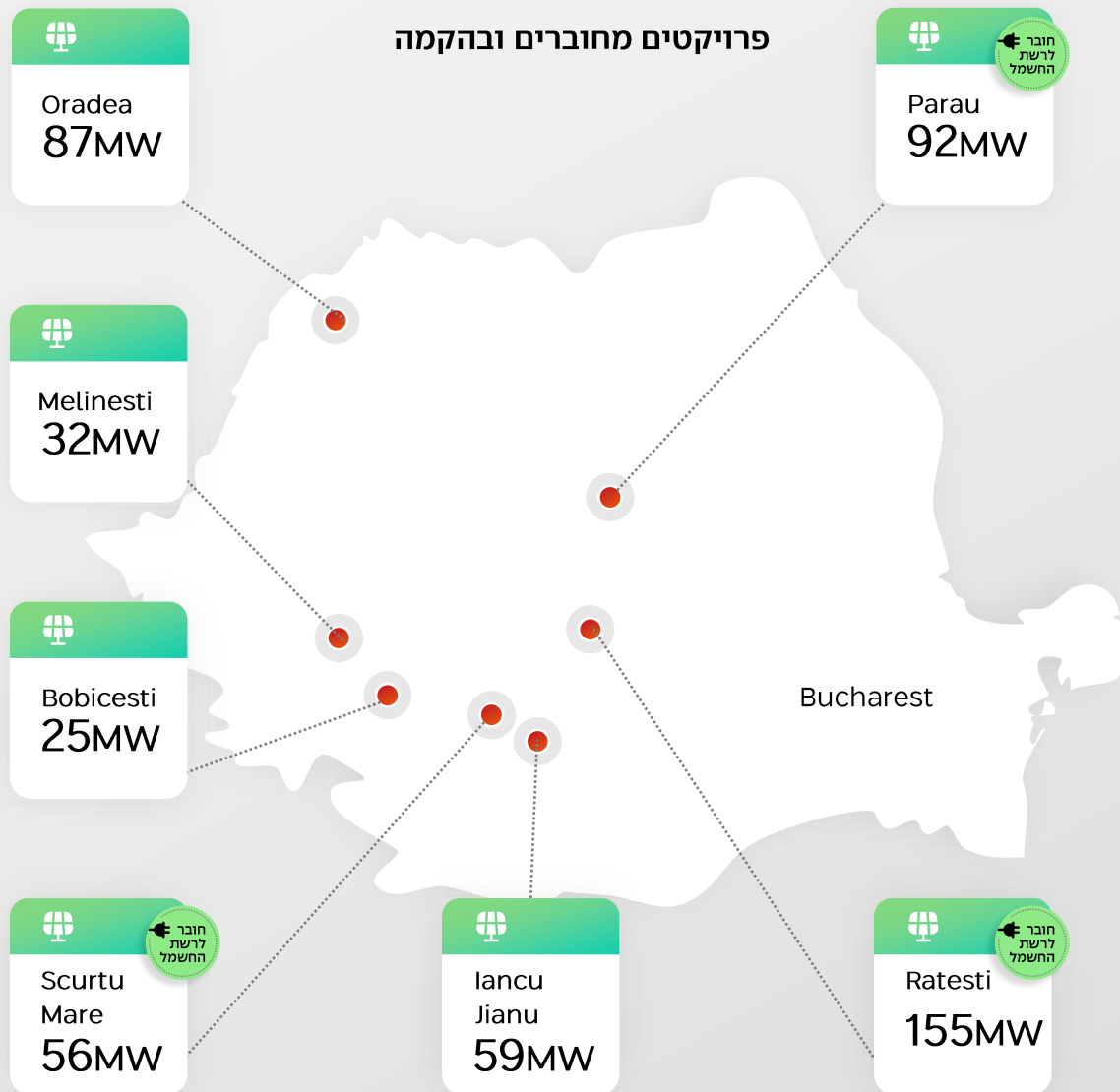
מקור: <https://tradingeconomics.com/commodity/lithium>



פרויקטים, מחברים, בהקמה וצפויים להתחיל הקמה

בשנת 2025





פרויקטי PV

- 3 פרויקטים PV מחוברים בסך 302MW
- Ratesti, 155MW, הפרויקט הגדול במדינה
- 0.5GW בהפעלה עד סוף 2025⁽²⁾
- פרסום מכרז CfD ממשלתי שני עבור כ-1.5GW PV⁽¹⁶⁾

מימון פרויקטלי

- סגירה פיננסית – €126M אירו עבור 3 פרויקטים
- מו"מ מתקדם – €418M עבור צבר בהיקף 1,254MW

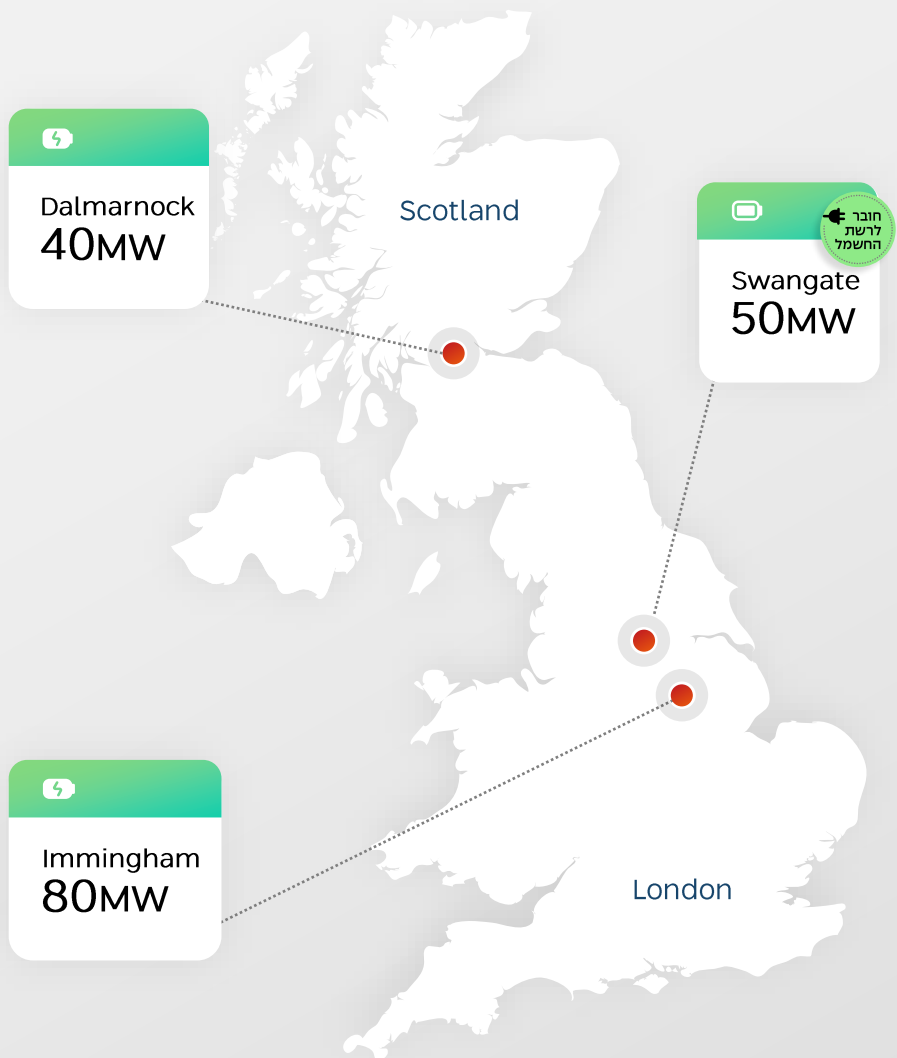
סגמנט אגירה

- גידול של 996MW מול Q4-2024
- 1,348MW פרויקטי Co-Location אגירה בפיתוח
- מדיניות ממשלתית תומכת פטור מ-Grid Fees (טעינה בלבד)⁽¹¹⁾

הנתונים הכספיים במיליוני אירו, במונחי 100%



סה"כ	פרויקטים בהקמה צפויים להתחבר אחרי 2025	פרויקטים מוכנים לחיבור ובהקמה הצפויים להתחבר עד סוף 2025	פרויקטים מחוברים			שם הפרויקט
			Scurtu Mare	Parau	Ratesti	
1,236	731	202	56	92	155	הספק מותקן (MWp)
	50%-100%	51%-100%	51%	100%	50%	שיעור אחזקה ⁽¹⁷⁾
703	368	131	37	65	102	עלות הקמה ⁽¹⁸⁾
124	76	19	5.5	9	14.5	הכנסות שנה מייצגת ^{(9),(10)}
100	61	15.5	4.5	7	12	EBITDA שנה מייצגת ⁽⁹⁾



פרויקטי אגירה

- Swangate 50MW מחובר
- Immingham ו-Dalmarnock בהקמה היקף מצטבר 120MW ,
COD Q2-Q3/26
- תמיכה רגולטורית – אישור רפורמת החיבור – הקדמת מועד חיבור הפרויקטים לרשת החשמל⁽¹⁹⁾

מימון פרויקטלי

Goldman Sachs

- סגירה פיננסית – €33M עבור Swangate ע"י
- מו"מ מתקדם – €85M עבור ארבעה פרויקטים (PV+BESS) בהיקף של 211MW

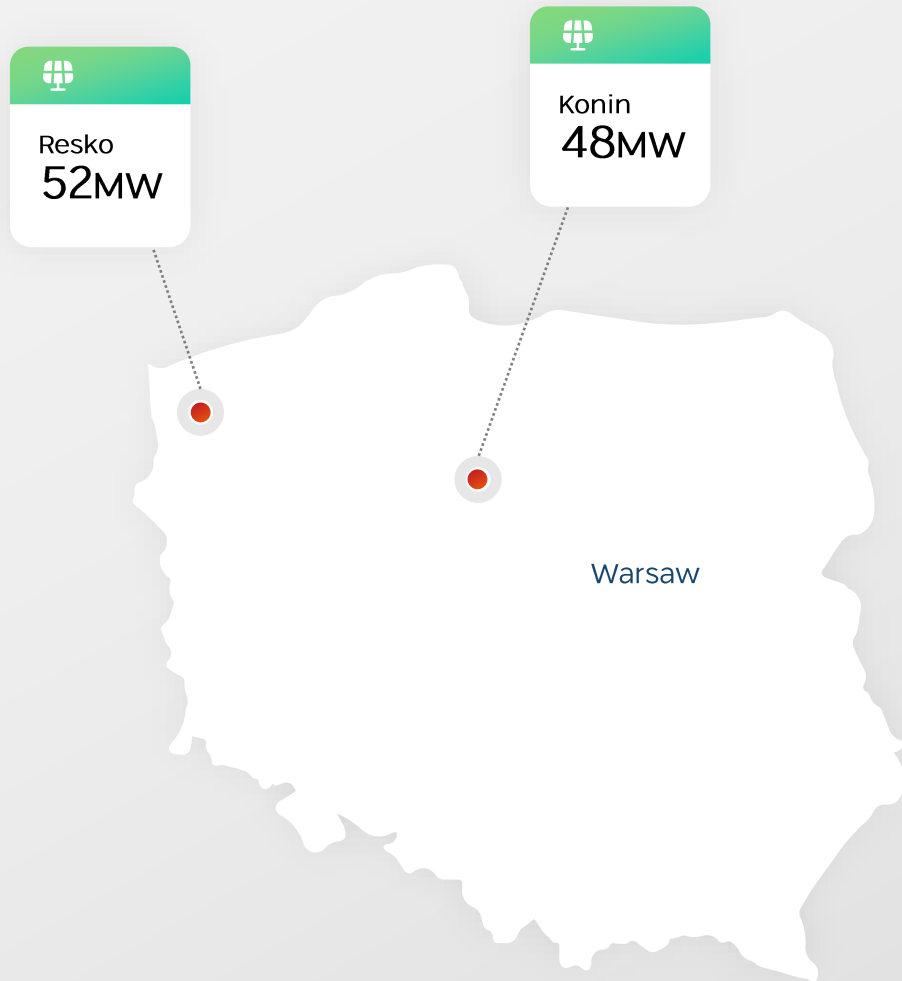
הכנסות קבועות לטווח ארוך

- זכיה במכרז ממשלתי – פרויקט Swangate ו-Immingham זכו בתשלומי זמינות בסך £21.8M לפני הצמדה למדד, למשך 15 שנים

הנתונים הכספיים במיליוני אירו, במונחי 100%

סה"כ	פרויקטים בהקמה צפויים להתחבר אחרי 2025	פרויקטים מחוברים	שם הפרויקט 	
			Swangate	
170	120	50	הספק אגירת אנרגיה ^(MW) 	
	100%	100%	שיעור אחזקה ⁽¹⁷⁾ 	
117	74	43	עלות הקמה ⁽¹⁸⁾ 	
19.3	14.3	5	הכנסות שנה מייצגת ^{(9),(10)} 	
15.5	11.5	4	EBITDA שנה מייצגת ⁽⁹⁾ 	





Resko, 52MW PV 🏠

- ⁽²⁾COD Q4/25
- vPPA עם חברה רב-לאומית מהגדולות בעולם – 19 שנים עבור 75% מסך
- כושר ייצור שצפוי להניב כ- €81.2M⁽²⁾
- סגירה פיננסית – €33M ע"י Bank Polski
- שותפות פיננסית – המרת הלואה של €4.2M ל-49% בזכויות הוניות Phoenix

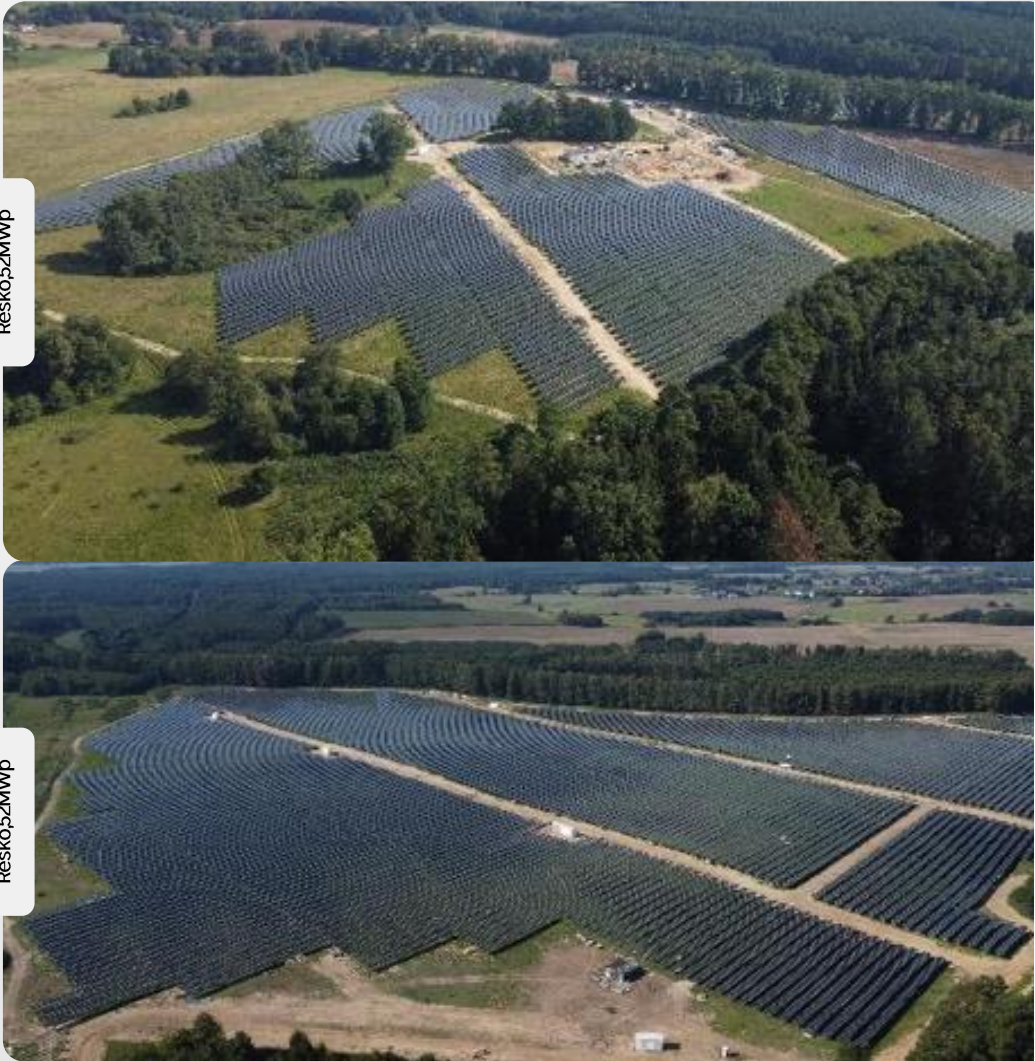
Konin, 48MW BESS 🏠

- תחילת הקמה Q4/25
- זכאי להכנסות קבועות, 17 שנה, צפי הכנסות של כ-€40M⁽²⁾

צמיחה בסגמנט האגירה 📈

- סה"כ צבר אגירה בפיתוח של כ-1.7GW הכולל 11 פרויקטי אגירה Stand-alone
- השתתפות של פרויקטי החברה במכרז ממשלתי לסבסוד עד כ-45% מעלות ההקמה (Capex) בסכום של 4.15 מיליארד זלוטי⁽²⁰⁾

הנתונים הכספיים במיליוני אירו, במונחי 100%



פרויקט מוכן לחיבור

Resko

52

51%

44.6

4.5

3.6

Q4/2025

שם הפרויקט



הספק מותקן (MWp)



שיעור אחזקה⁽¹⁷⁾



עלות הקמה⁽¹⁸⁾



הכנסות שנה מייצגת^{(9),(10)}



EBITDA שנה מייצגת⁽⁹⁾



הפעלה מסחרית צפויה⁽²⁾





פרויקטי PV

- חיבור של 2 פרויקטים לרשת, סה"כ 7MW
- 30MW מחוברים עד Q4/25⁽²⁾

מימון פרויקטלי

- מו"מ מתקדם עבור 12 פרויקטים, 65MW בסך €33M^{(2),(3)}

פרויקטי אגירה

- ייזום פרויקטי אגירה ראשונים בשוק האיטלקי בהספק מותקן של 0.8GW

רגולציה תומכת

- Transitory FER-X : מכרזים ממשלתיים בשיטת CFD ל-20 שנה עם הצמדה למדד, הספק של 10GW ל-PV⁽²¹⁾

הנתונים הכספיים במיליוני אירו, במונחי 100%

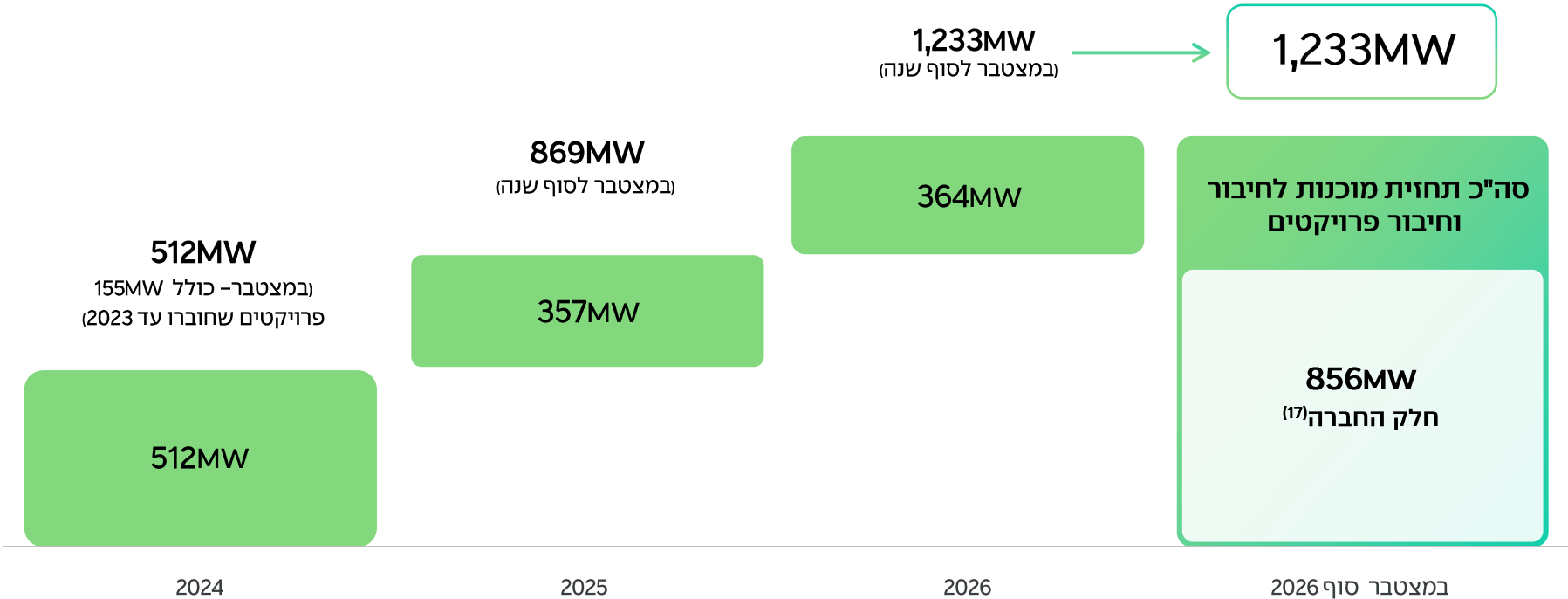


סה"כ	פרויקטים צפויים אחרי 2025	פרויקטים צפויים עד סוף 2025	פרויקטים מחוברים	שם הפרויקט
	Casucci Maria Giuseppa	Sessa Aurunca 12	9 פרויקטים	
33	2	3	28	הספק מותקן (MW)
	50%	100%	50%-100%	שיעור אחזקה ⁽¹⁷⁾
24.4	1.7	2.7	20	עלות הקמה ⁽¹⁸⁾
3.9	0.3	0.3	3.3	הכנסות שנה מייצגת ^{(9),(10)}
3.2	0.25	0.25	2.7	EBITDA שנה מייצגת ⁽⁹⁾

תחזית חיבור פרויקטים על בסיס צבר קיים

מתוך צבר הפרויקטים בפיתוח של החברה בסך כ- 13GW פוטו-וולטאי, רוח ואגירה ועל פי הסתברויות הצלחה להשלמת תהליך הפיתוח שהחברה פרסמה בדוחותיה*

להלן תחזית מוכנות לחיבור וחיבור פרויקטים עד 2026 (במונחי 100%)⁽²⁾



*הנתונים בשקף כוללים תחזית חיבור פרויקטים שהחברה פרסמה בחודש מרץ 2025, לא חלו שינויים מהותיים בתחזיותיה החל ממועד זה



דוח אחריות תאגידית שנתי מותאם
לסטנדרטים הבינלאומיים



עליה לדירוג AA במדד מעלה 2025 – ציון
דרך ביישום המדיניות



אקונרג'י ובעלי העניין בחברה מחויבים להטמעת מדיניות אחריות תאגידית
בהיבט סביבתי, כלכלי וחברתי, המהווים גורם מפתח לפיתוח עסקי וצמיחת החברה:

מדיניות חברה 🏛️

הטמעת תרבות של אמון
והצבת ערך האמינות כאבן דרך
של החברה. קביעת נהלי רכש
אחראיים ועבודה עם ספקים
מהשורה הראשונה שפוגשים
את ערכי החברה.

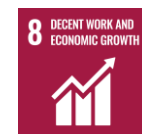
היבט חברתי 👥

יצירת סביבת עבודה בטוחה,
תומכת ומאפשרת התפתחות
מיקוד בחשיבות תחום העיסוק
של פיתוח וקידום שימוש
באנרגיה מתחדשת במפעלים
במדינות הפעילות

איכות הסביבה 🌱

תחום פעילות ייצור וצריכת אנרגיה
מתחדשת משקף את המחויבות
לצמצום ומיתון הסיכונים שבמשבר
האקלים על ידי דה-קרבוניזציה של
משק האנרגיה.
הטמעת עקרונות תומכי איכות
סביבה בתהליכי עבודה פנימיים
וחיצוניים.

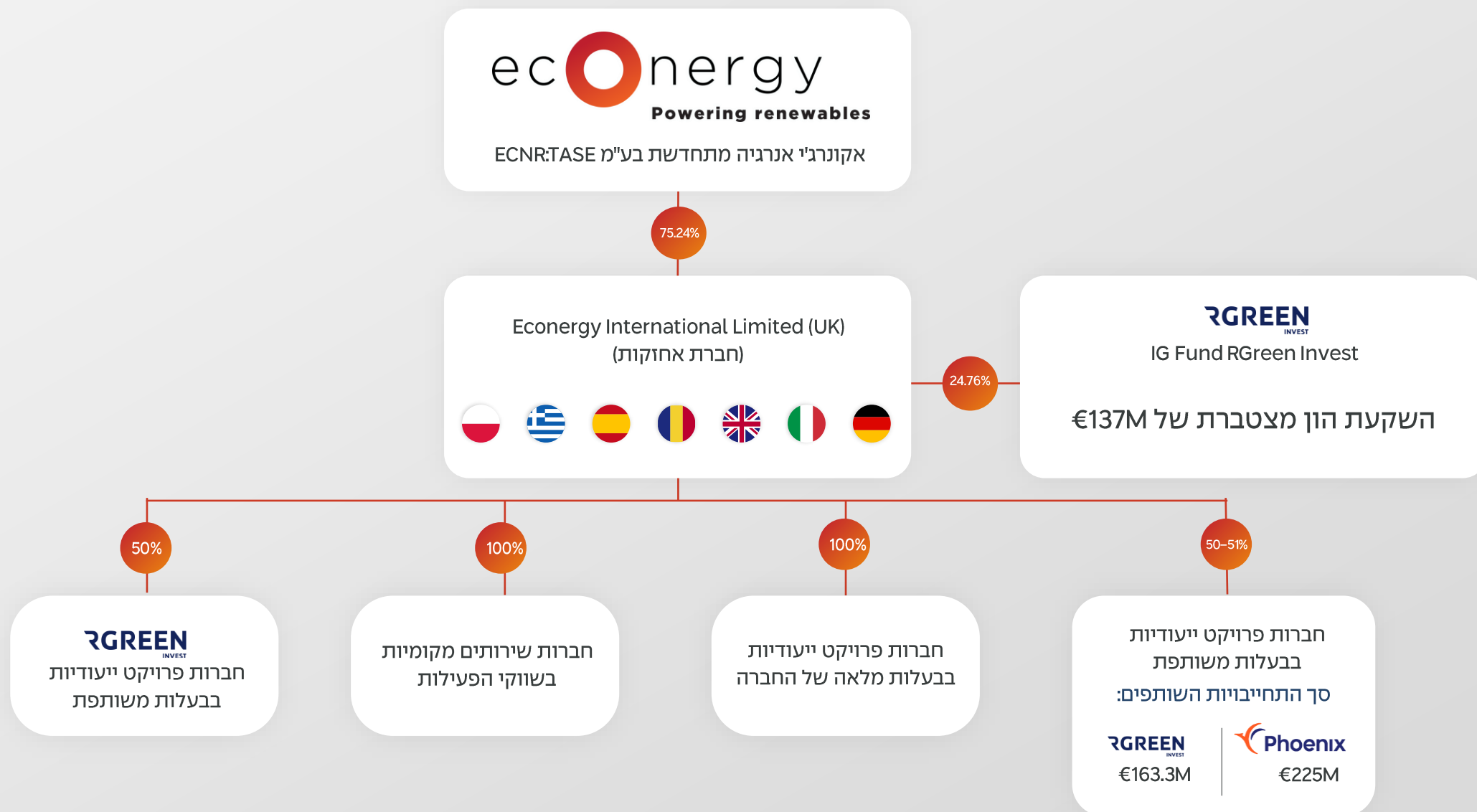
תמיכה בשבעה יעדי האו"ם לפיתוח בר-קיימא (SDG) עד שנת 2030





נספחים |





לפי טכנולוגיה בשנים הקרובות⁽²²⁾

מדינה	טכנולוגיה	יחידות	משך האגירה (שעות)	⁽²³⁾ MIN	⁽²³⁾ MAX
 רומניה	PV	€/MWh		53	81
 פולין	PV	€/MWh		65	76
 איטליה	PV	€/MWh		62	75
 בריטניה	PV	€/MWh		70	78
 רומניה	רוח	€/MWh		86	110
 איטליה	רוח	€/MWh		81	89
 בריטניה	BESS	€/KWh/Year	2	36	55
 בריטניה	BESS	€/KWh/Year	3	25	36
 פולין	BESS	€/KWh/year	5	19	40
 רומניה	BESS	€/kWh/year	2	40	74
 רומניה	BESS	€/KWh/year	4	32	54
 גרמניה	BESS	€/Kwh/year	2	41	102



31.12.2024

220,239

563,433

783,672

198,462

372,965

571,427

212,245

783,672

30.06.2025

176,203

633,350

809,553

125,553

285,041

410,594

398,959

809,553

סה"כ נכסים שוטפים

סה"כ נכסים לא שוטפים

סה"כ נכסים

סה"כ התחייבויות שוטפות

סה"כ התחייבויות לא שוטפות

סה"כ התחייבויות

סה"כ הון

סה"כ התחייבויות והון

מדדי ה-EBITDA, ה-FFO וה-FCF של פרויקטי החברה הינם מדדים פיננסיים Non-GAAP, קרי אינם מדדים חשבונאיים, ובהתאם מדדים אלו לא נבנו על פי התקנים החשבונאיים.

חלק מהחברות מוחזקות / צפויות להיות מוחזקות להערכת החברה, על ידי צד ג' כמפורט בביאור 2 לדוחותיה הכספיים של החברה לשנת 2024. מתווי ההתקשרות המקובלים בקבוצה ביחס למערכות שאינן בשליטת החברה מטופלים בשיטת השווי המאזני. על-פי שיטה זו, תוצאות התאגידים המוחזקים אינן באות לידי ביטוי באופן מפורט בדוחותיה הכספיים של החברה (הכנסות, הוצאות וכיו"ב), אלא באמצעות סכום "נטו" בודד, אשר אינו מאפשר לקורא הדוחות לחשב את המדדים הנ"ל מתוך הדוחות הכספיים. לפיכך, להערכת החברה, קיימת חשיבות בהצגת סך ההכנסות והמדדים הפיננסיים כאמור, באופן שיאפשר לקוראי הדוחות להתרשם ולנתח את תוצאות המערכות השונות.

EBITDA (earnings before interest, taxes, depreciation, and amortization) – המדד מחושב כהכנסות של פרויקט בניכוי כל ההוצאות למעט מימון, מיסים, פחת והפחתות.

FFO (funds from operations) – המדד מחושב על בסיס מדד ה-EBITDA, בהתחשב בהוצאות המיסים והמימון למעט הוצאות מימון בגין הלוואת בעלים.

FCF (free cash flow) – התזרים הפנוי לבעלים לאחר שירות החוב מחושב על בסיס ה-FFO בניכוי תשלומים בגין קרן הלוואה, למעט קרן הלוואת בעלים.

תשואה אפקטיבית, לא ממונפת לחברה – התשואה מחושבת כיחס שבין חלקה של החברה ב-EBITDA בתוספת הכנסות משירותי ניהול הנכס, לבין חלקה הלא ממונף של החברה בסך העלויות של הפרויקט, בניכוי הכנסות משירותי ניהול הקמה.

מדינה	שם הפרויקט	טכנולוגיה	הספק מותקן MW	הספק BESS Mwh	חלק החברה ⁽²⁴⁾	שנת תחילת הקמה	שנת חיבור צפויה	שנה מלאה ראשונה של פעילות	תוקף הסכם מכירת חשמל או הסכם קיבולת	תעריף מובטח מותקף הסכם או וכיה במכרז	יתרת השקעות על ידי החברה	יתרת השקעות על ידי השותף	סך עלויות הקמה חוזיות ⁽²⁵⁾	סך עלויות הקמה שהושקעו נכון ליום 30.06.2025	יתרת הלוואות פרויקטליות	שיעור מינוף צפוי	KWh/ KWhp/ Year	סך ההכנסות משירותי ניהול הקמה ⁽²⁷⁾	הכנסות משירותי ניהול הנכס ⁽²⁸⁾	EBITDA ממכירת חשמל	FFO ממכירת חשמל	FCF ממכירת חשמל ⁽²⁹⁾⁽³⁰⁾
איטליה	Sessa Aurunca12	PV	3	-	100%	2025	2025	2027	-	-	976	-	2,718	976	-	60%	1,666	-	-	251	171	50
איטליה	Casucci Giuseppa	PV	2	-	50%	2024	2026	2027	-	-	1,073	652	1,655	906	-	60%	2,066	24	12	251	182	138
פולין	Resko	PV	52	-	51%	2022	2025	2027	2044	PPA ⁽³¹⁾	10,175	7,948	44,639	39,817	27,094	69%	1,143	591	179	3,632	4,289	2,839
רומניה	ASRA Baneasa	PV	34	-	51%	2024	2026	2027	-	-	7,842	-	21,521	7,842	-	56%	1,419	290	116	2,682	1,970	1,307
רומניה	ASRA Mircea Voda	PV	34	-	51%	2024	2026	2027	-	-	8,829	-	22,018	8,829	-	64%	1,586	293	119	3,133	2,249	1,474
רומניה	ENPOWER Ovidiu	PV	60	-	51%	2024	2026	2027	-	-	20,996	-	43,037	20,996	-	58%	1,485	571	208	5,078	3,586	2,167
רומניה	Melinesti-Goesti	PV	32	-	51%	2024	2025	2027	-	-	10,822	12,985	21,410	16,750	-	65%	1,510	300	109	2,560	1,749	919
רומניה	Bobicesti	PV	25	-	51%	2024	2025	2027	-	-	9,518	9,800	16,189	15,654	-	68%	1,554	227	87	2,122	1,491	853
רומניה	Iancu Jianu	PV	59	-	100%	2024	2025	2027	-	-	8,309	-	31,339	27,875	23,574	84%	1,534	-	-	4,843	3,336	1,881
רומניה	Oradea	PV	87	-	51%	2022	2025	2027	-	-	29,832	34,300	62,355	61,236	-	55%	1,264	787	299	5,980	4,001	1,319
רומניה	Rosiori	PV	40	-	51%	2024	2026	2027	-	-	6,974	-	26,935	6,974	-	63%	1,490	365	140	3,429	2,388	1,408
רומניה	Parau 2 Hybrid	PV + BESS	493	300	50%	2025	2027	2029	2042	49 אירו	9,914	-	233,091	9,914	-	71%	1,459	2,230	1,997	39,763	27,868	19,687
רומניה	Parau 1 BESS	BESS	70	140	100%	2025	2026	2027	-	-	3	-	21,000	3	-	48%	-	-	-	7,240	5,828	5,878
אנגליה	Immingham	BESS	80	240	100%	2024	2026	2028	-	-	9,725	-	45,326	9,725	-	71%	-	-	-	7,848	6,001	3,040
אנגליה	Dalmarnock	BESS	40	120	100%	2024	2026	2027	-	-	14,559	-	28,919	14,559	-	62%	-	-	-	3,715	2,669	1,446
סה"כ פוטו וולטאי			771																			
חלק החברה פוטו וולטאי			420																			
סה"כ אגירה			340	800																		
חלק החברה אגירה			265	650																		
סה"כ			1,111	800																		
סה"כ חלק החברה			685	650																		
						50,668	242,056	622,152	65,685	149,547												
						5,678	3,266	114,597	92,527	67,778	44,406											
								72,409	58,498	43,109	28,473											

תוצאות פרויקט חוויות לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה ⁽²⁷⁾						KWh/ KWp/ Year	שיעור מינוף צפוי	יתרת הלוואות פרויקטליות	סך עלויות הקמה שהושקעו נכון ליום 30.06.2025	סך עלויות הקמה חזויות ⁽²⁸⁾	יתרת השקעות על ידי השותף	יתרת השקעות על ידי החברה	תעריף מובטח מתוקף הסכם או זכיה במכרז	תוקף הסכם מכירת חשמל או הסכם קיבולת	שנה מלאה ראשונה של פעילות	שנת חיבור צפויה	שנת תחילת הקמה	חלק החברה ⁽²⁴⁾	הספק BESS MWh	הספק מותקן MWp	טכנולוגיה	שם הפרויקט	מדינה
FCF ממכיר ת חשמל	FFO ממכירת חשמל	EBITDA ממכירת חשמל	הכנסות חזויות ממכירת חשמל ⁽²⁶⁾	הכנסות משירותי ניהול הנכס (28)(29)	סך ההכנסות משירותי ניהול ⁽²⁹⁾																		
2,969	4,490	6,400	7,832			1,488-2,084	60%	-	9,277	46,958	3,598	5,680	-	-	2027-2029	2026-2027	2025-2026	-50% 100%	-	66	PV	צבר של 15 פרויקטים עד 10 MWp	איטליה
505	1,047	1,565	1,957	78	189	1,525	71%	-	877	13,383	438	438	-	-	2028	2026	2026	50%	-	18	PV	Lombardore Benigno	איטליה
6,403	8,189	11,086	13,160	-	-	-	60%	-	185	71,896	-	185	-	-	2028	2027	2025	100%	200	100	BESS	Senftenberg	גרמניה
575	2,927	4,508	5,614	-	-	-	60%	-	415	52,439	-	415	245 ולט ⁽³⁰⁾	2,044	2028	2027	2025	100%	240	48	BESS	Konin_BESS	פולין
2,632	4,387	6,299	7,336	121	864	2,486	48%	-	7,534	67,046	-	7,534	-	-	2029	2028	2026	51%	-	35	Wind	Salbatica 3	רומניה
7,387	8,087	10,454	12,895	516	391	1,545	48%	-	5,321	50,896	-	5,321	-	-	2028	2026	2025	50%	98	114	PV + BESS	Crizbav	רומניה
7,871	9,278	11,640	14,819	593	-	-	55%	-	21	34,086	-	21	-	-	2028	2026	2025	50%	240	120	BESS	BESS Ratesti	רומניה
3,789	3,458	4,344	5,435	145	-	-	55%	-	3	11,907	-	3	-	-	2027	2026	2025	51%	84	42	BESS	BESS – ANSTHALL – Scurtu Mare	רומניה
2,300	2,160	2,715	3,397	91	-	-	55%	-	-	7,442	-	-	-	-	2027	2026	2025	51%	53	26	BESS	BESS – ASRA – Baneasa	רומניה
2,300	2,160	2,715	3,397	91	-	-	55%	-	3	7,442	-	3	-	-	2027	2026	2025	51%	53	26	BESS	BESS – ASRA – Mircea Voda	רומניה
6,158	5,619	7,059	8,832	236	-	-	55%	-	3	19,349	-	3	-	-	2027	2026	2025	51%	137	68	BESS	BESS – PNE Oradea	רומניה
947	865	1,086	1,359	36	-	-	55%	-	-	2,977	-	-	-	-	2027	2026	2025	51%	21	11	BESS	BESS Alpin Bobicesti	רומניה
2,269	2,131	2,679	3,352	90	-	-	55%	-	-	7,343	-	-	-	-	2027	2026	2025	51%	52	26	BESS	BESS Alpin Melinesti-Goesti	רומניה

תוצאות פרויקט חוויות לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה ⁽²⁷⁾						KWh/ KWP/ Year	שיעור מינוף צפוי	יתרת הלוואות פרויקטליות	סך עלויות הקמה שהושקעו נכון ליום 30.06.2025	סך עלויות הקמה חוויות ⁽²⁸⁾	יתרת השקעות על ידי השותף	יתרת השקעות על ידי החברה	תעריף מובטח מותקף הסכם או זכיה במכרז	תוקף הסכם מכירת חשמל או הסכם קיבולת	שנה מלאה ראשונה של פעילות	שנת חיבור צפויה	שנת תחילת הקמה	חלק החברה ⁽²⁴⁾	הספק BESS MWh	הספק מותקן MWp	טכנולוגיה	שם הפרויקט	מדינה
FCF ממכירת חשמל	FFO ממכירת חשמל	EBITDA ממכירת חשמל	הכנסות חוויות ממכירת חשמל ⁽²⁶⁾	הכנסות משירותי ניהול הנכס ⁽²⁸⁾⁽²⁹⁾	סך ההכנסות משירותי ניהול ⁽²⁹⁾ הקמה ⁽²⁹⁾																		
4,133	3,892	4,887	6,114	-	-	-	55%	-	3	13,395	-	3	-	-	2027	2026	2025	100%	95	47	BESS	BESS JLL Iancu Jianu	רומניה
2,760	2,592	3,258	4,076	109	-	-	55%	-	6	8,930	-	6	-	-	2027	2026	2025	51%	63	32	BESS	BESS- CBSOL Future Energy – Rosiori	רומניה
4,263	3,890	4,887	6,114	163	-	-	55%	-	3	13,395	-	3	-	-	2027	2026	2025	51%	95	47	BESS	BESS- ENPOWER – Ovidiu	רומניה
543	2,265	3,601	4,575	-	-	1,129	55%	-	702	43,913	-	702	-	-	2028	2027	2026	100%	-	47	PV	Exton	אנגליה
5,367	6,823	9,723	12,274	-	-	1,080	60%	-	1,001	55,293	-	1,001	-	-	2029	2027	2026	100%	100	115	PV + BESS	Hayton	אנגליה
4,201	5,079	7,141	8,948	-	-	1,071	58%	-	1,375	36,071	-	1,375	-	-	2029	2027	2026	100%	98	80	PV + BESS	Woolpots	אנגליה
3,581	5,321	6,810	8,423	-	-	-	53%	-	2,011	46,927	-	2,011	-	-	2028	2027	2026	100%	140	70	BESS	Orrell	אנגליה
198	927	1,490	1,925	-	-	1,073	62%	-	782	16,132	-	782	-	-	2028	2026	2025	100%	-	21	PV	Berrington	אנגליה
71,151	85,587	114,347	141,834	2,269	1,444				29,522	627,220	4,036	25,486							1,766	1,159			סה"כ
48,737	61,337	82,933	102,822																1,325	855			סה"כ חלק החברה

מדינה	שם הפרויקט	טכנולוגיה	הספק מותק MW	הספק BESS MWh	חלק החברה ⁽²⁴⁾	שנת תחילת הקמה	שנת חיבור צפויה	שנה מלאה ראשונה של פעילות	תוקף הסכם מכירת חשמל או זכיה במכרז	תעריף מובטח מתוקף הסכם או זכיה במכרז	יתרות השקעה על ידי החברה	יתרות השקעה על ידי השותף	סך עלויות הקמה שהושקעו נכון ליום 30.06.2025	סך עלויות הקמה חזויות ⁽²⁵⁾	סך עלויות ק"בול ת ⁽²⁷⁾	יתרת הלוואות פרויקטליות	שיעור מינוף צפוי	KWh/ KWP/ Year	סך תוצאות פרויקט חזויות לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה ⁽²⁷⁾	הכנסות מכירות חשמל ⁽²⁶⁾	הכנסות משרותי ניהול ^{(28), (29)}	הכנסות חזויות מכירות חשמל ⁽²⁶⁾	EBITDA מכירת חשמל	FFO מכירת חשמל	FCF מכירת חשמל	
איטליה	Pecetto Valenza	PV	6	-	100%	2026	2028	2030	-	-	341	-	4,231	-	-	-	-	60%	1,481	-	-	-	710	563	405	278
פולין	Selvazzano	PV	5	-	100%	2026	2027	2028	-	-	246	-	3,494	-	-	-	-	60%	1,487	-	-	-	573	456	323	217
פולין	Nadziejewo (POL_SUN)	PV	28	-	100%	2026	2027	2029	-	-	1,029	-	25,706	-	-	-	-	60%	1,118	-	-	-	2,157	1,663	1,049	-
פולין	Osieczna	PV + BESS	117	116	100%	2026	2027	2029	-	-	455	-	51,827	-	-	-	-	60%	1,208	-	-	-	9,577	8,540	6,427	5,268
פולין	Janiszewko (POL_SUN)_BESS	PV + BESS	155	200	100%	2026	2027	2028	-	-	9	-	61,912	-	-	-	-	60%	1,110	-	-	-	12,526	11,575	8,727	7,872
פולין	Nadziejewo (POL_SUN)_Bess	BESS	29	59	100%	2026	2027	2029	-	-	3	-	23,711	-	-	-	-	60%	-	-	-	-	2,396	1,706	1,079	305
פולין	Sun Green Renewables	PV + BESS	694	1,296	50%	2026	2028	2029	-	-	533	-	357,300	-	-	-	-	55%	1,504	2,478	3,849	96,237	80,864	61,833	55,449	
רומניה	GF Mihailesti 2	PV + BESS	209	240	50%	2026	2027	2028	-	-	-	-	107,108	-	-	-	-	47%	1,550	1,022	1,071	26,784	22,585	17,555	16,314	
סה"כ			1,244	1,911							2,616	-	635,289	-	-	-	-			3,500	4,920					
סה"כ חלק החברה			793	1,143																						

17. לחברה שותפויות אסטרטגיות עם קרן RGreen Invest והפניקס. בפרויקטים מחוברים חלק החברה בטבלה שלעיל הינו בפועל, למעט חלק החברה בפרויקט Parau המשקף הערכות הנהלת החברה ביחס להשלמה של רכישת מלוא ההחזקות בפרויקט. בפרויקטים מוכנים לחיבור ובהקמה הצפויים להתחבר עד סוף 2025 ובפרויקטים בהקמה הצפויים להתחבר אחרי שנת 2025, חלק החברה משקף הערכות הנהלת החברה ביחס לשותפויות קיימות ועתידיות שפרסמה החברה, ולא שיעור החזקה בפועל למועד פרסום הדוח.
18. במונחי 100%, לא כולל מע"מ.
19. לפרטים נוספים ראו סעיף 2.1.1 בדו"ח הדירקטוריון שצורף לדוחות החברה רבעון ראשון 2025
20. לפרטים נוספים ראו סעיף 2.4.1 בדו"ח הדירקטוריון שצורף לדוחות החברה רבעון ראשון 2025 וסעיף 1.11.1.2 בפרק א' לדו"ח השנתי של החברה לשנת 2024.
21. לפרטים נוספים ראו סעיף 2.2.1 בדו"ח דירקטוריון לרבעון שני 2025.
22. לצורך חישוב הכנסות החברה בשנים הקרובות, הניחה החברה, בהתבסס על הערכות יועצי שוק חיצוניים, בטבלה מצויינים מחירי חשמל חזויים לפי טכנולוגיה בשנים הקרובות. המחירים מוצגים בשיעורם הריאלי נכון לינואר 2024, ללא הצמדה. המחירים נקובים באירו. המחירים באנגליה מתורגמים מפאונד לאירו לפי תחזית שע"ח המתקבלת מיועץ שוק.
23. המחירים בטבלה שלעיל הם בין השנים 2026 ל-2035.
24. חלק החברה בטבלה שלעיל משקף הערכות של הנהלת החברה ביחס לשותפויות קיימות.
25. הנתון מוצג בטבלה שלעיל לפי 100% ולא לפי חלקה של החברה (למעט ביחס לסיכום חלק החברה הנכלל בטבלה).
26. ההכנסות מחושבות על בסיס הנחת סגירת עסקאות לרכישת חשמל במחיר קבוע (PPA לתקופה של 10 שנים החל משנת הפעלה מלאה ראשונה ל- 70% מהתפוקה והשאר במחירי שוק צפויים על פי יועצי השוק של החברה. מחירי ה- PPA בשווקים השונים מבוססים על הערכות החברה ויועציה.
27. הכנסות משירותי ניהול הקמה והכנסות משירותי ניהול הנס מוצגות לפי 100% ולא לפי חלק החברה.
28. הנתון משקף ממוצע מוערך של כל אחת מחמש שנות ההפעלה המלאות הראשונות
29. עלויות הקמה, הכנסות חזויות, EBITDA, FFO ו-FCF מוצגים לפי 100% ולא לפי חלק החברה.
30. לפרטים ראו סעיף 1.11.5 לפרק א' לדוח השנתי לשנת 2024.
31. הפרויקט זכה במכרז שירותי זמינות עם הכנסות קבועות לתקופה של 17 שנה. סך הכל צפי הכנסות לתקופה משירותי הזמינות עומד על סך של כ-40 מיליון אירו.

1. הכנסות ממכירת חשמל בלבד. התוצאה מבטאת את חלקה של החברה בת באנגליה בה החברה החזיקה ב-72% נכון ל-30.06.2025. הנתונים הכספיים מוצגים בדיווח Non-GAAP.
2. הערכת חברה מידע צופה פני עתיד נכון למועד פרסום הדו"ח כהגדרתו בחוק ני"ע.
3. הערכות החברה בדבר השלמת עסקאות המימון המפורטות לעיל, התגבשות מו"מ לכדי הסכם מחייב היקפן, תנאיהן, ומועד ההתקשרות בהן, הינן בגדר מידע צופה פני עתיד, כהגדרת מונח זה בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968, התממשות ואינה ודאית ואינה בשליטתה הבלעדית של החברה.
4. לפרטים נוספים ראו דיווח מידי מיום 15.06.2025 מס' אסמכתא 010482-01-2025
5. אירוע לאחר תאריך המאזן, לפרטים נוספים ראו דו"ח הצעה פרטית מיום 15.7.2025 מס' אסמכתא: 052346-01-2025
6. נכון למועד פרסום הדו"ח, גרמניה בעלת דירוג אשראי AAA ע"י סוכנויות הדירוג Fitch –IS&P Global, ע"י סוכנות הדירוג Moody's מדורגת Aaa.
7. יעד ממשלת גרמניה לשנת 2030 לפי תוכנית ה- EEG2023, הספק מותקן צפוי לטכנולוגיה פוטו-וולטאית וחווות רוח יבשתיות וימיות (Onshore+Offshore Wind)
8. לפרטים נוספים ראו סעיף 3.6 בדו"ח הדירקטוריון לרבעון שני 2025 ודיווח מיידי מיום 11.6.2025 מס' אסמכתא 041683-01-2025
9. ממוצע הכנסות, EBITDA ו- FFO ממכירת חשמל בלבד, חזויות לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה.
10. תחזית ההכנסות היא על בסיס תחזית מחירים רבעון שני 2025. תחזית ההכנסות מחושבות על בסיס הנחת סגירת עסקאות לרכישת חשמל במחיר קבוע (PPA לתקופה של 10 שנים החל משנת הפעלה מלאה ראשונה ל- 70% מהתפוקה (למעט פרויקט Resko בפולין עם 75% PPA) והשאר במחירי שוק צפויים על פי יועצי השוק של החברה. מחירי ה- PPA בשווקים השונים מבוססים על הערכות החברה ויועציה. הנתונים הכספיים מוצגים בדיווח Non-GAAP
11. לפרטים נוספים ראו סעיף 1.10.1.2 בפרק א' לדו"ח לשנת 2024 וסעיף 2.3.2 בדו"ח דירקטוריון לרבעון שני 2025
12. התחזית מבטאת את חלקה של החברה בת באנגליה בה מחזיקה החברה ב-75.24%.
13. לפרטים נוספים ראו דיווח מיום 05.11.2024 מס' אסמכתא 6143776-01-2024
14. תחזית יועץ שוק ברינגה: Bringa Demand outlook: Historical and projected EU power demand –Reference Case–Update Q1–2025 לפרטים נוספים ראו סעיף 8.3 בדו"ח הדירקטוריון שצורף לדוחות החברה לשנת 2024
15. על פי תחזיות מחירים יועץ שוק Aurora Energy Research, עדכון רבעון שני 2025
16. לפרטים נוספים ראו סעיפים 2.3.2 לדו"ח דירקטוריון לרבעון שני 2025.

תודה
רבה

ecOenergy
Powering Renewables.

