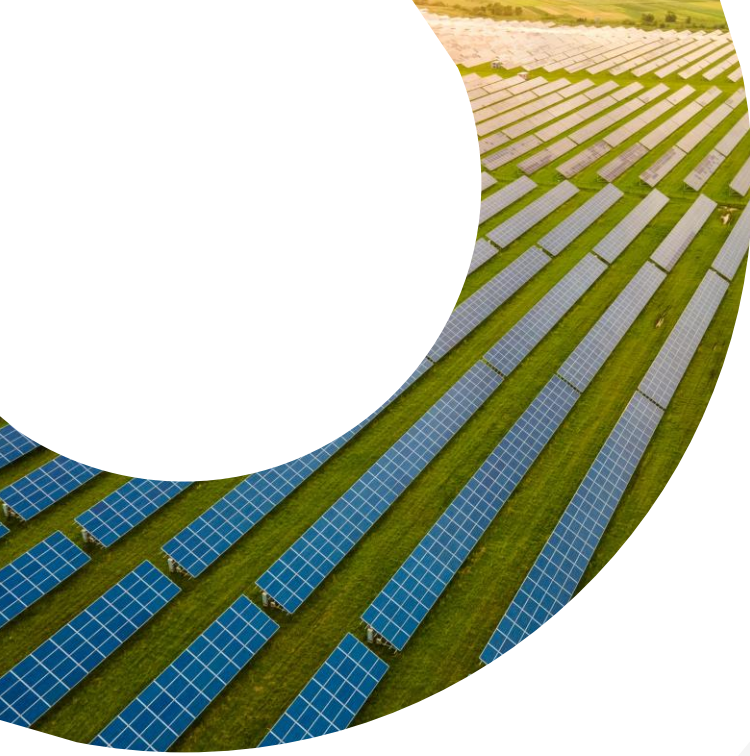


אקונורג'י אנרגיה מתחדשת

מצגת לשוק ההון | רבעון 2, 2024

אוגוסט 2024



מטרת מצגת זו להציג את אקונורג'י 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 30.06.2024.

המידע הכלול במצגת מוצג בתמצית, למטרות נוחות בלבד, והיא אינה נועדה להחליף את הצורך לעיין בתשקיף החברה ובהודעה המשלימה, דיווחי החברה ו/או בדוחותיה הכספיים של החברה. כמו כן, המידע אינו מהווה בסיס לקבלת החלטת 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 המצגת 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, 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.

פלטפורמת אנרגיה מתחדשת מובילה באירופה



צבר פרויקטים גדול

צבר פרויקטים גדול ומגוון בהפעלה
ופיתוח הכולל 8.2GW פרויקטי PV
ורוח ועוד 10.6GWh פרויקטי אגירה
באנגליה, פולין ואיטליה.



102 מיליון אירו*

הכנסות חזויות לשנת 2024



407mw+102mwh

בהפעלה מסחרית ומוכנות לחיבור



תזרימי הכנסות מגוונים

ממכירת חשמל, דמי מימוש ייזום,
דמי ניהול והקמה (EPCm) ודמי
ניהול נכסים לטווח ארוך



שיתופי פעולה אסטרטגיים

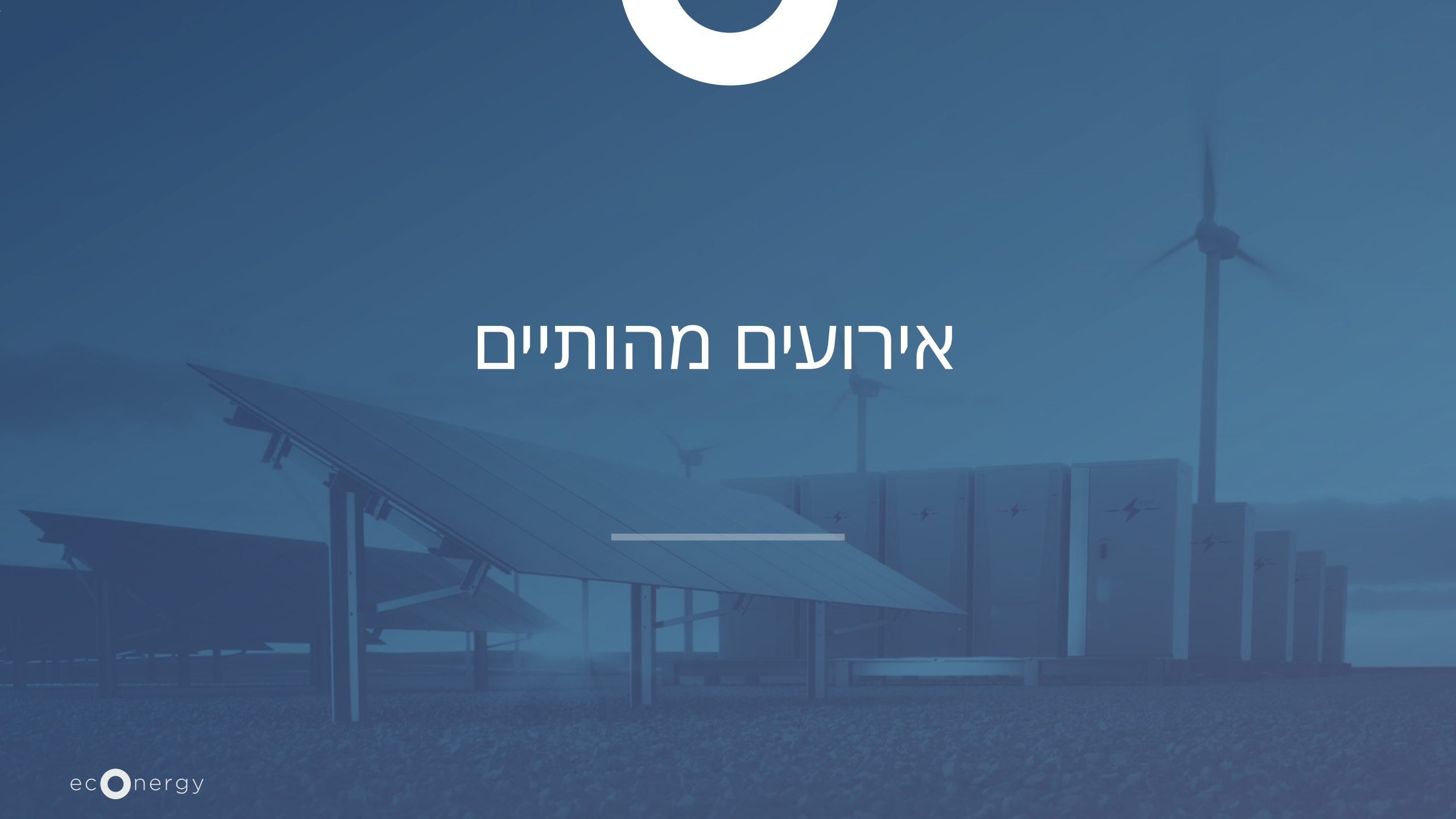
שיתופי פעולה ארוכי טווח מצד
גופים פיננסיים מהמובילים בעולם:



כ-680 מיליון אירו

גויסו משנת 2021 (שנת ההנפקה)
בדרך של גיוסי הון, אג"ח להמרה, חוב
Corporate והון מושקע בחברות
הפרויקט





אירועים מהותיים

מימוש יעד Q1/2024, הצפת ערך משמעותית



תהליך מכירה של פרויקט פוטו-וולטאי נוסף

העמדה למכירה של פרויקט נוסף ברומניה
בהספק של 75MW עד סוף שנת 2024⁽²⁾



הסכם מחייב למכירת פרויקט פוטו-וולטאי

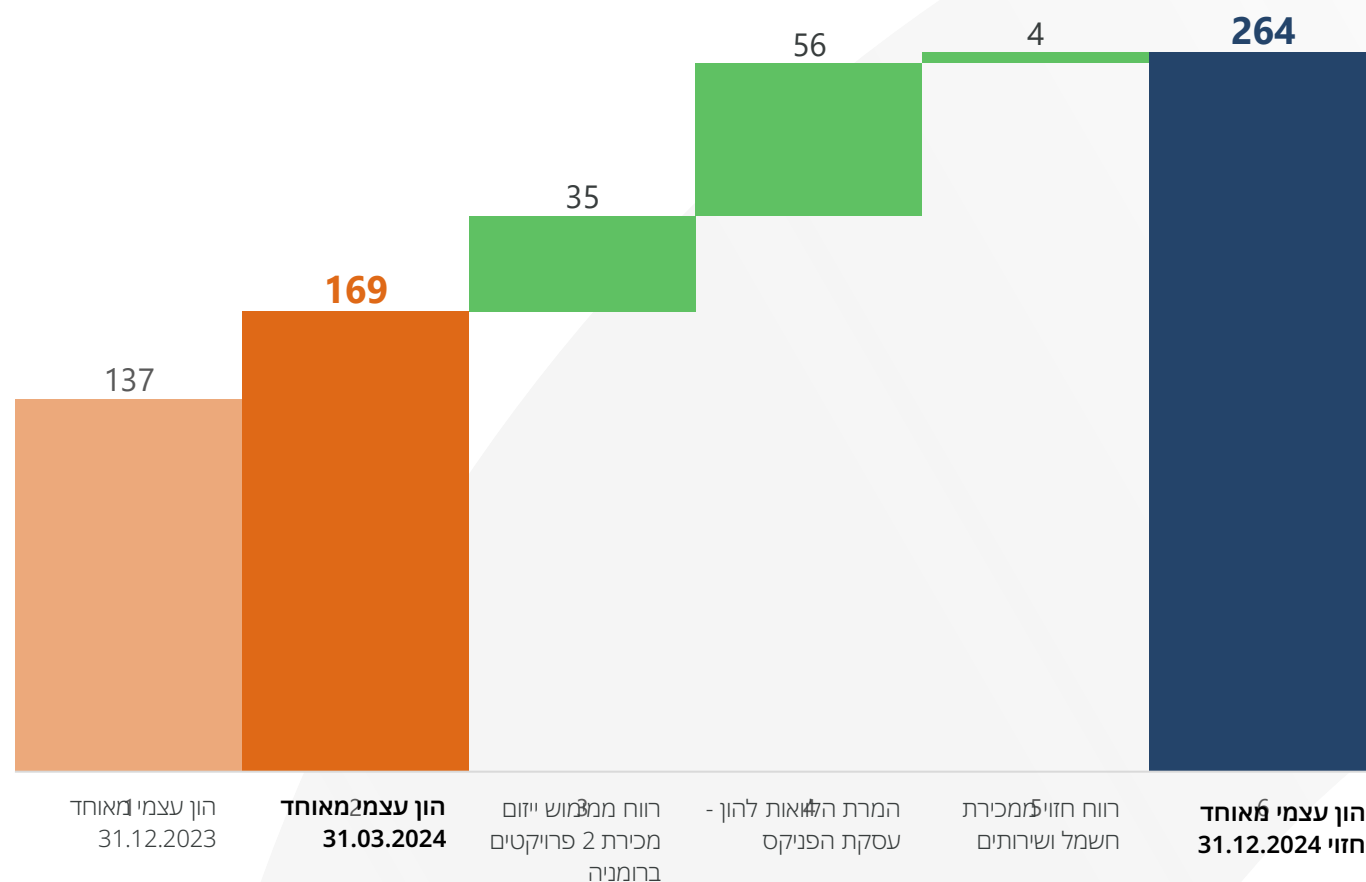
פרויקט Niculesti, 214MW
נמכר בסכום כולל של כ-33 מיליון אירו
מייצג תמורה כוללת של 145,000 MW-ל אירו
ותוספת עבור רכיב הקרקע⁽¹⁾

רווח צפוי של כ-35 מיליון אירו* ממכירת שני הפרוייקטים

לאקונרג'י פעילות משמעותית ברומניה, עם צבר פרויקטים של מעל ל-2GW,
מתוכם 691MW הצפויים להיות מחוברים, מוכנים לחיבור ו/או בהקמה עד סוף שנת 2024

צפי לגידול מהותי בהון העצמי בשנת 2024*

תחזית גידול בהון העצמי במיליוני אירו (מאוחד, כולל חלק המיעוט) *



רווח של כ-37 מיליון אירו נרשם ברבעון ראשון 2024
מעלייה לשליטה באקונורג' Archmore בשל רכישת חלקה של UBS בפרויקטים באיטליה⁽¹⁾

צפי לרווח ממימוש ייזום: רווח של כ-35 מיליון אירו ממכירת שני פרויקטים ברומניה בהיקף של כ-289MW⁽²⁾

צפי להמרת הלוואות להון, אשר ניתנו על ידי שותף אסטרטגי "הפניקס" בפרויקטים Oradea ו-Resko בסך של כ-56 מיליון אירו בשנת 2024⁽³⁾

רווח נקי חזוי ממכירת חשמל ושירותים של כ-4 מיליון אירו⁽⁴⁾



אסטרטגיה פיננסית ותחזיות כספיות

שותפויות אסטרטגיות והסכמי מימון

שותף/מממן	היקף ההשקעה (מיליוני €)	שוק יעד	עיקרי ההסכם	הערות נוספות
RIVAGE INVESTMENT	€150m	רומניה 🇷🇴	הלואה מסוג "בלון" לתקופה של חמש שנים כאשר הריבית השנתית בגובה 9-9.5% משולמת אחת לרבעון. מסגרת ראשונה בהיקף של 100 מיליון אירו: תועמדה בשנתיים הקרובות, בהתאם לצרכי הפיתוח וההקמה של פרויקטים מסגרת שנייה בהיקף של 50 מיליון אירו: תועמד החל מסוף המחצית הראשונה של 2024 בריבית שלא תעלה על ריבית Mid Swap בתוספת של 6% - 6.5% לשנה.	הערות נוספות
		איטליה 🇮🇹		
		אנגליה 🇬🇧		
		יוון 🇬🇷		
		ספרד 🇪🇸		
		פולין 🇵🇱		
RGREEN INVEST מימון פרויקטלי	€163.3m	רומניה 🇷🇴	מימון הקמת פרויקטים של אקונורג'י בכל מדינות הפעילות שותפות בפרויקטים: החזקה בחלקים שווים בהון מניות הפרויקט בין אקונורג'י ו-Rgreen Rgreen תזרים 75% מסך ההשקעה הנדרשת להקמת הפרויקט כהון עצמי וכהלוואת טווח קצר	הכנסות מימוש ייזום דמי ניהול והקמה (EPCm) דמי ניהול נכסים ל-10 שנים לפחות
		איטליה 🇮🇹		
		אנגליה 🇬🇧		
		יוון 🇬🇷		
		ספרד 🇪🇸		
		פולין 🇵🇱		
RGREEN INVEST השקעה הונית	€87.5M	ספרד 🇪🇸	השקעה בהון חברת הבת Econergy International Limited UK תמורת 20% לפי שווי של €350m לפני הכסף	
Phoenix	€150m	רומניה 🇷🇴	מימון פרויקטלי: מימון עלויות ההקמה של פרויקטי אקונורג'י ברומניה ובפולין שותפות בפרויקטים: לפניקס זכות להמיר חלק מההלוואה שניתנה לפרויקט ל-49% מהון המניות במועד הגעת הפרויקט לשלב ה-COD	הכנסות מימוש ייזום דמי ניהול והקמה (EPCm) דמי ניהול נכסים ל-10 שנים לפחות
		פולין 🇵🇱		

משנת 2021 גויסו כ-680 מיליון אירו בדרך של גיוסי הון, אג"ח להמרה, חוב Corporate והון מושקע בחברות הפרוייקט, התומכים ביעדי הצמיחה של החברה לטווח קצר

שותפויות אסטרטגיות והסכמי מימון

גוף מממן

היקף ההלוואה (מיליונים)

שוק יעד

עיקרי ההסכם

פרויקט מממן: Swangate, פרויקט האגירה הראשון של החברה, בהיקף 102MWh.

תמצית עסקת המימון:

- מועד פירעון ההלוואה 31.12.31
- הקרן תיפרע בתשלומים רבעונים החל מיום 31.03.2025, בתשלום קבוע שנתי בשיעור של כ-10%-12% מסכום ההלוואה הראשוני, בתוספת תשלום בלון בשנה ה-7 ממועד העמדת ההלוואה בשיעור של כ-30% מסכום ההלוואה הראשוני.
- הריבית תיפרע בתשלומים רבעוניים החל מיום 30.9.24.
- שיעור הריבית הינו על פי שיעור "SONIA - שלושה חודשים" בתוספת מרווח שנתי בטווח של כ-3%-3.5% לגבי המסגרת הכללית, ולגבי מסגרת המע"מ בתוספת מרווח שנתי של כ-2%-2.5%.

אנגליה 

£27m

Goldman Sachs

החזר הוצאות הקמה והלוואות בעלים שהועמדו לצורך רכישה והקמת הפרויקט.

פרויקט מממן: Ratesti בהיקף 155MW, הגדול ביותר בהפעלה מסחרית ברומניה.

סגירת המימון הראשונה ברומניה על בסיס מכירת חשמל בשוק (Merchant) ללא צורך מחייב הסכם PPA*.

תמצית עסקת המימון:

- הקרן והלוואה צפויים להיפרע עד 31.12.2033
- הקרן והריבית נפרעים בתשלומים רבעוניים החל מיום 31.12.2023 ו-30.9.2024
- ריבית: מרווח בטווח שבין 3%-4% מעל ריבית הבסיס (EURIBOR 3 חודשים)

רומניה 

€60m

 **Raiffeisen Bank**

החזר הלוואות בעלים שהועמדו לצורך רכישת והקמת הפרויקט - חלקה של החברה (50%)
כ-€30m.

מימון פרויקטלי משמעותי

388 מיליוני אירו למימון פרויקטים במספר מדינות פעילות במקביל, חתומים ובמו"מ מתקדם*.

מדינה	שם הפרויקט	טכנולוגיה	הספק מותקן (MWp,MWh)	סטטוס	סך מימון (במיליוני €)	סטטוס
 רומניה	Ratesti	PV	155MW	בהפעלה מסחרית	60	הסכם חתום
 אנגליה	Swangate	אגירה	102MWh	מוכן לחיבור	30	הסכם חתום
 רומניה	Parau	PV	92MW	בהפעלה מסחרית	39	במו"מ מתקדם
 רומניה	Oradea	PV	87MW	מוכן לחיבור	40	
 רומניה	Iancu Jianu	PV	58MW	בהקמה	24	
 רומניה	Salbatica 3	רוח	35MW	לקראת הקמה	30	
 אנגליה	Dalmarnock	אגירה	82MWh	בהקמה	19	
 אנגליה	Inmingham	אגירה	163MWh	לקראת הקמה	28	
 פולין	Resko	PV	52MW	מוכן לחיבור	29	
 פולין	Konin	אגירה	98MWh	לקראת הקמה	26	
 איטליה	Guarini	PV	99MW	לקראת הקמה	44	
 איטליה	צבר של 10 פרויקטים	PV	26MW	בהפעלה מסחרית, מוכן לחיבור ובהקמה	19	
סה"כ הסכמי מימון					€388	

להערכת החברה מרבית הסכמי המימון צפויים להסגר עד סוף שנת 2024*



דוגמא - מימון הקמה של פרויקט Parau

במיליוני אירו⁽¹⁾

השקעה נדרשת	71.8	100%	
הלואה למימון ההקמה	35.9	50%	מימון גישור טווח קצר (עד 5 שנים) ע"י השותף Rgreen Invest, גמיש להחלפה במימון ארוך טווח, ללא קנס יציאה
הון נדרש להשלמת ההקמה	35.9		
השקעת הון חלק השותף	17.9	25%	תמורת הקצאת 50% ממניות חברת הפרויקט
חלקה של אקונרג'י בהשקעה	17.9		אקונרג'י תורמת 2 נכסים:
			1. הפרויקט על פי שווי מחושב על בסיס 140 א' אירו ל MWp, סך ההספק המותקן 91.54MWp.
שווי הייזום משוייך לאקונרג'י	(12.8)		2. השקעת מזומן של 5.1 מיליון אירו ולכן תשואה אפקטיבית של אקונרג'י על ההון המושקע גבוהה מאוד - מוערך בעשרות אחוזים.
השקעות נטו של אקונרג'י	5.1	7%	ההשקעה הינה בשלב ההקמה
הכנסות חזויות, שנתי (2)	10.5		ממוצע הכנסות 5 שנים ראשונות מלאות של הפעלה, בהנחה של PPA 70% ל 10 שנים החל ממחצית השנייה של 2025
EBITDA צפוי (2)	8.5		
EBITDA צפוי, חלק אקונרג'י (50%)	4.2		

בנוסף, אקונרג'י זכאית לתשלום מחברת הפרויקט בגין השירותים הבאים:

ניהול ההקמה EPCm בגובה 1.5% מההשקעה נטו, תשלום חד פעמי כ- 0.9 מ' אירו



ניהול שוטף של הנכס Asset Management ל 10-20 שנים בגובה כ- 4% מההכנסות כ- 0.4 מ' אירו בשנה



ההשקעה הנדרשת מצד אקונרג'י היא רק כ 7%⁽³⁾ מסך עלות ההקמה עבור החזקת 50% בפרויקט

פרויקטים מחוברים, מוכנים לחיבור ו/או בהקמה וצפויים להתחיל הקמה בשנת 2024*

הנתונים הכספיים באלפי אירו

פרויקטים מחוברים ומוכנים לחיבור		פרויקטים בהקמה		פרויקטים צפויים להתחיל הקמה בשנת 2024		סך פרויקטים מחוברים, מוכנים לחיבור ו/או בהקמה וצפויים להתחיל הקמה בשנת 2024	
							
סה"כ	חלק החברה ⁽¹⁾	סה"כ	חלק החברה ⁽¹⁾	סה"כ	חלק החברה ⁽¹⁾	סה"כ	חלק החברה ⁽¹⁾
406	207	178	91	310	157	894	455
102	102	82	82	98	98	282	282
330,967	133,566	143,161	53,422	267,488	77,581	741,617	264,568
50,073	28,447	26,226	15,860	45,843	28,190	122,142	72,497
41,212	23,242	22,089	13,188	38,952	24,081	102,253	60,152
הספק מותקן PV ורוח (MWp)		היקף אגירת אנרגיה (MWh)		סך עלויות הקמה חזויות		הכנסות חזויות שנה מייצגת ⁽²⁾⁽³⁾	
EBITDA שנה מייצגת ⁽³⁾							

צפי לסוף שנת 2024*: **461MW+102MWh** בהפעלה ומוכנים לחיבור

432MW+180MWh פרויקטים בהקמה

צפי הכנסות שנה מייצגת מפרויקטים ברמת ודאות גבוהה⁽⁴⁾:

122 מיליון אירו

72 מיליון אירו חלק החברה

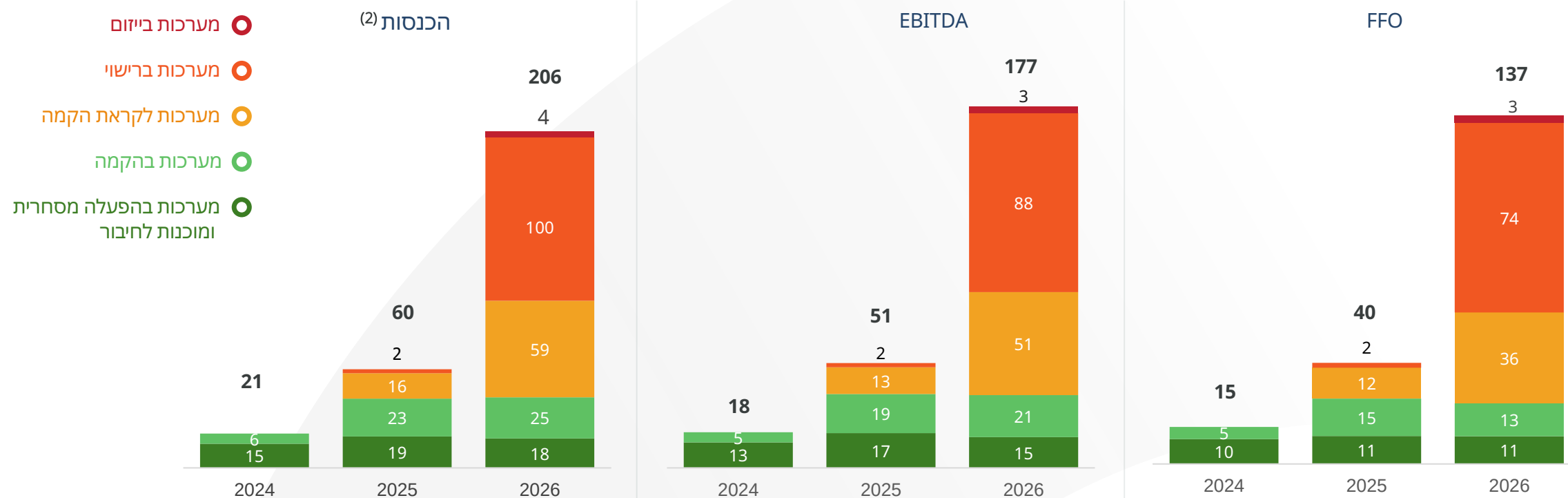
לחברה יש את סך ההון הנדרש להקמת הפרויקטים



*הערכת חברה, מידע צופה פני עתיד. החברה מאשררת את תחזיותיה כפי שפורסמו ברבעון ראשון 2024

תחזית תוצאות עסקיות לפי שלבי פיתוח | חלק החברה במיליוני אירו*

תחזית תוצאות עסקיות ממכירת חשמל בלבד ללא הכנסות נטו ממימוש ייזום פיתוח פרויקטים ושירותים⁽¹⁾



בנוסף, לאקונורג' צפויות הכנסות משמעותיות של כ-112 מיליון אירו ממימוש ייזום פיתוח פרויקטים ושירותים עד שנת 2026⁽³⁾

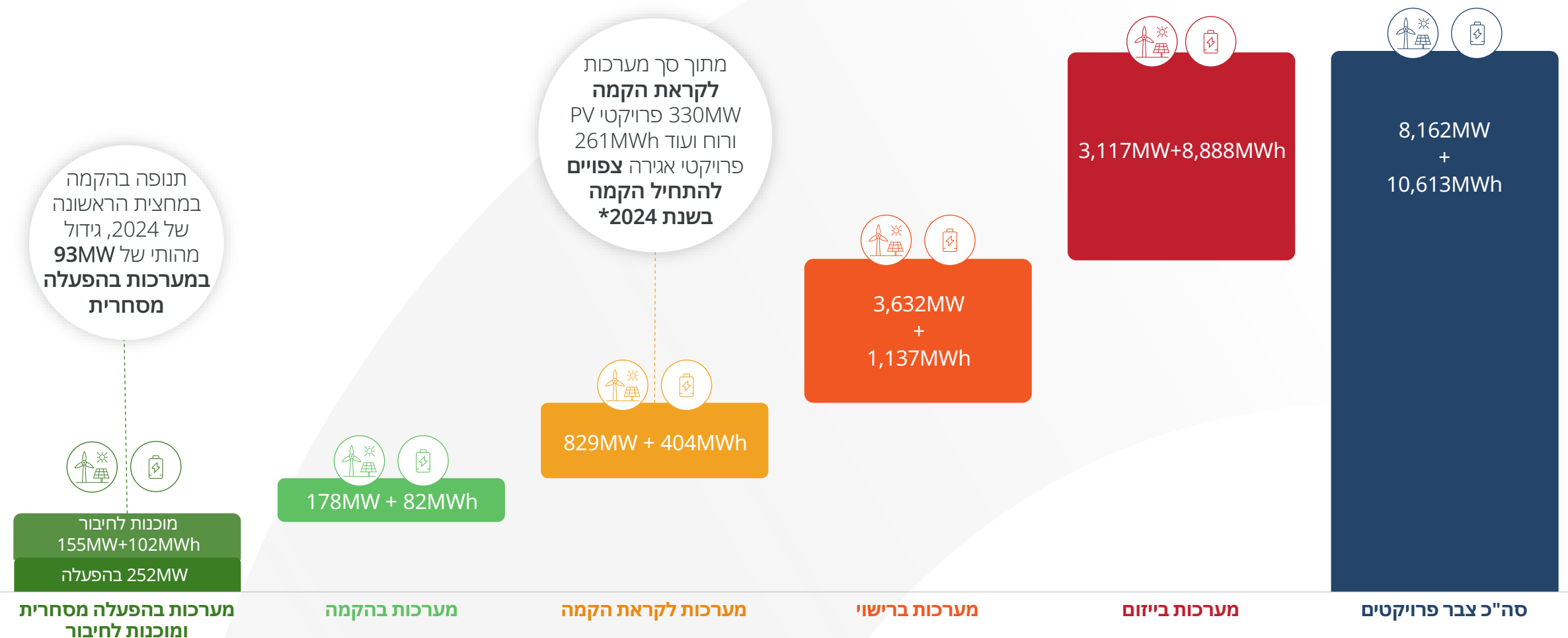
יותר מ-40% מצפי ההכנסות, EBITDA, ו-FFO נובעים ממכירות לקראת הקמה, בהקמה, מכירות מוכנות לחיבור וממכירות בהפעלה מסחרית שלגביהן להערכת החברה, סבירות ההתממשות הינה גבוהה מאוד (85%-100%)*

צבר פרויקטים גדול ומגוון

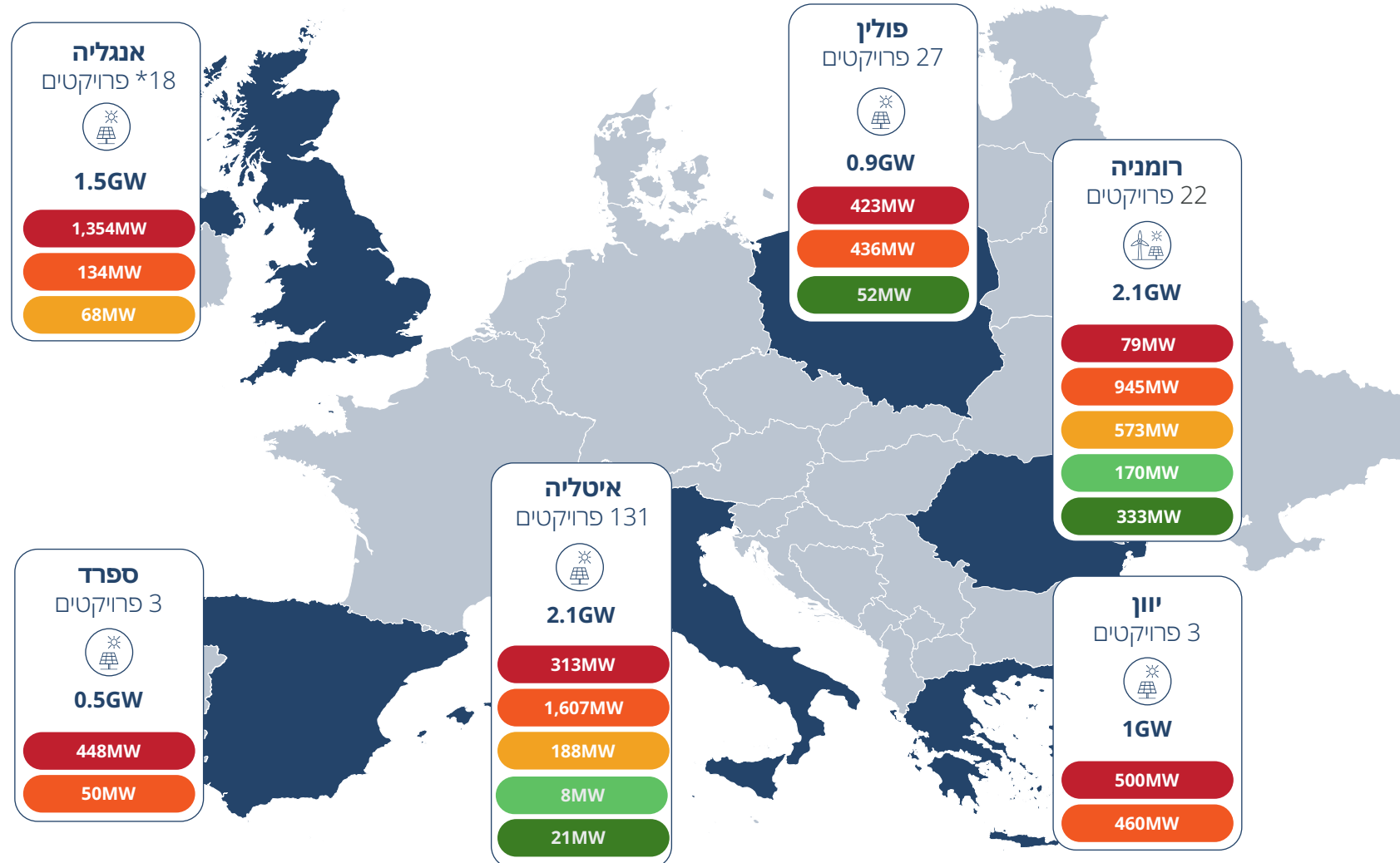
אקונורג'י בונה את עצמה
כ-IPP מוביל באירופה

סה"כ צבר הפרויקטים של החברה | רבעון 2, 2024

הספק PV ורוח, MW  היקף אגירה, MWh 



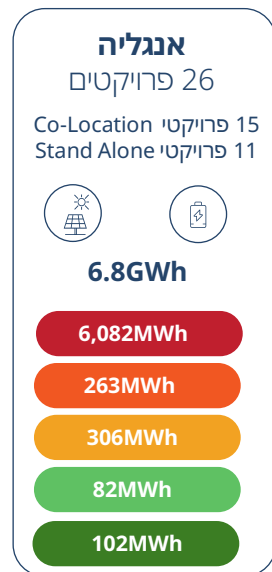
פרויקטים בפיתוח | PV ורוח 8.2GW



- מערכות בייזום
- מערכות ברישוי
- מערכות לקראת הקמה
- מערכות בהקמה
- מערכות בהפעלה מסחרית ומוכנות לחיבור

הספק PV ורוח, MW

פרויקטים בפיתוח | אגירה 10.6GWh



- מערכות בייזום
- מערכות ברישוי
- מערכות לקראת הקמה
- מערכות בהקמה
- מערכות בהפעלה מסחרית ומוכנות לחיבור

היקף אגירה, MWh

אקונורג'י פעילה בתחום האגירה באנגליה, פולין והחל מהרבעון הנוכחי, גם באיטליה. בנוסף, מקדמת כניסה לתחום האגירה בשווקים האחרים בהם פועלת

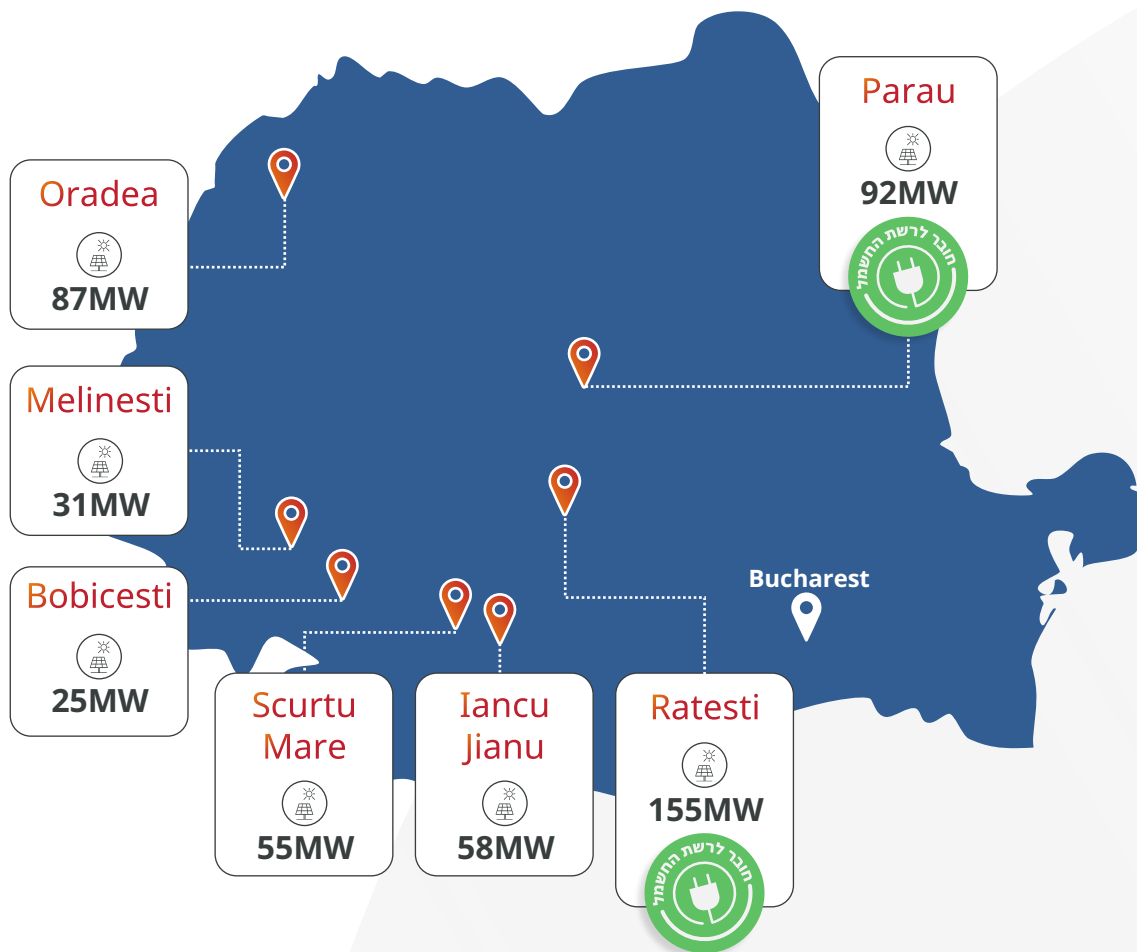


פרויקטים מחוברים, בהקמה וצפויים להתחיל הקמה בשנת 2024



רומניה | פרויקטים מחוברים, מוכנים לחיבור ובהקמה

פרויקטים מחוברים ובהקמה



IPP מוביל ברומניה, עם צבר פרויקטים גדול בפיתוח של מעל ל-2GW והפעלה מסחרית של הפרויקט הגדול במדינה, Ratesti הספק של 155MW



מימוש פרויקטים - הסכם מחייב למכירת פרויקט פוטו-וולטאי Niculesti, 214MW והעמדת פרויקט נוסף למכירה, הספק של כ-75MW⁽¹⁾



מימון פרויקט Ratesti - 60 מיליון אירו, בנק Raiffeisen S.A, מהמובילים במרכז אירופה.



עד סוף שנת 2024, החברה צפויה להחזיק ברומניה פרויקטים בהפעלה ומוכנים לחיבור בהספק כולל של 413MW*.



גידול משמעותי בצוות הפיתוח המקומי ל-15 עובדים מנוסים לאור האצה בהיקף הפעילות.



תמריצים ממשלתיים: אישור תוכנית מכרזים ממשלתית באמצעות חוזי CFD (תעריף מובטח) עבור טכנולוגיה פוטו וולטאית ורוח בהיקף מתוכנן של 5GW עד סוף 2025⁽²⁾.





רומניה | פרויקטים מחוברים, מוכנים לחיבור ו/או בהקמה

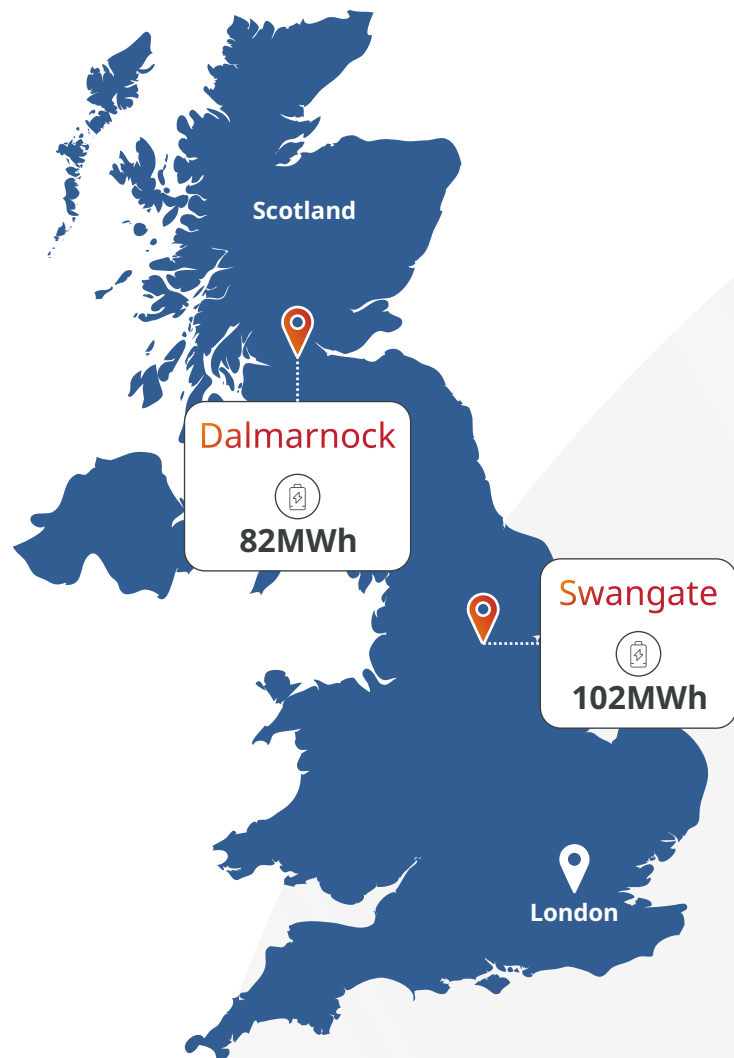
הנתונים הכספיים במיליוני אירו, במונחי 100%*



סה"כ	פרויקטים מוכנים לחיבור ו/או בהקמה					פרויקטים מחוברים		שם הפרויקט
	Iancu Jianu	Melonesti	Bobicesti	Scurtu Mare	Oradea	Parau	Ratesti	
502	58	31	25	55	87	92	155	הספק מותקן (MWp)
	51%	51%	51%	51%	51%	50%	50%	שיעור אחזקה ⁽¹⁾
341	31.5	23.3	17.7	39	62.3	65	102	עלות הקמה ⁽²⁾
57	7	3.6	3	6.5	8.8	10.5	17.4	הכנסות שנה מייצגת ⁽³⁾
48	6	3	2.7	5.6	7	8.5	15	EBITDA שנה מייצגת ⁽⁴⁾
	Q2/2025	Q2/2025	Q4/2024	Q4/2024	Q4/2024	חובר	חובר	הפעלה מסחרית צפויה ⁽⁵⁾



אנגליה | פרויקטים בהקמה



מימון פרויקט Swangate – 27 מיליון ליש"ט על ידי בנק Goldman Sachs,
היקף אגירה של 102MWh. צפוי להתחבר לרשת החשמל ב-Q3/2024*.



זכיה במכרז ממשלתי – פרויקט Swangate זכה בתשלומי זמינות בהיקף מצטבר של 8.4 מיליון ליש"ט, לפני הצמדה למדד, למשך 15 שנים.



פרויקט Dalmarnock החל הקמה: 82MWh, צפוי להתחבר לרשת החשמל ברבעון השלישי של שנת 2025*.



חיבור שני הפרויקטים לרשת צפויים להניב יחדיו **הכנסה שנתית בגובה של כ-11 מיליון אירו*.**



צוות פיתוח מקומי משמעותי המונה 11 עובדים מנוסים.



שינוי רגולטורי – ממשלת ה-Labour החדשה הציבה יעד **לשלש את הספק המתקנים הפוטו-וולטאים** עד שנת 2030⁽¹⁾.





אנגליה | פרויקטים מחוברים, מוכנים לחיבור ו/או בהקמה

הנתונים הכספיים במיליוני אירו, במונחי 100%*



Swangate, 102MWh

סה"כ	פרויקטים מוכנים לחיבור ו/או בהקמה		שם הפרויקט
	Dalmarnock	Swangate	
184	82	102	הספק אגירת אנרגיה (MWh)
	100%	100%	שיעור אחזקה ⁽¹⁾
66	25.2	41	עלות הקמה ⁽²⁾
11	5	6	הכנסות שנה מייצגת ⁽³⁾
8.6	4	4.6	EBITDA שנה מייצגת ⁽⁴⁾
	Q3/2025	Q3/2024	הפעלה מסחרית צפויה ⁽⁵⁾



פולין | פרויקטים בהקמה



פרויקט Resko - 52MW, צפוי להתחבר* לרשת החשמל ב-Q3/24
הפרויקט הראשון מתוך צבר גדול בפיתוח של מעל ל-900MW.



אגירה - ייזום פרויקטי אגירה ראשונים בשוק הפולני בהספק מותקן של 2,403MWh



צמיחה משמעותית במהלך 2023 - פולין חוותה גידול חסר תקדים של כ- 48% בהיקף ההתקנות של מערכות פוטו-וולטאיות⁽¹⁾.
עד 2030 צפוי גידול ממוצע של 2GW בשנה לרמה של כ-33GW⁽²⁾.



צוות פיתוח מקומי המונה 8 עובדים מנוסים.



ייצור החשמל ממתקנים פוטו-וולטאים גדל במחצית הראשונה של 2024 ב-37% לעומת תקופה מקבילה אשתקד⁽³⁾.



פולין דורגה במקום השישי באירופה בהיקף עסקאות ה-PPA לאחר גרמניה, ספרד, צרפת בריטניה והולנד⁽⁴⁾.





פולין | פרויקט מוכן לחיבור

הנתונים הכספיים במיליוני אירו, במונחי 100%*



Resko, 52MWp



Resko, 52MWp

פרויקט מוכן לחיבור	
שם הפרויקט	Resko
הספק מותקן (MWp)	52
שיעור אחזקה ⁽¹⁾	51%
עלות הקמה ⁽²⁾	41.5
הכנסות שנה מייצגת ⁽³⁾	4.5
EBITDA שנה מייצגת ⁽⁴⁾	3.7
הפעלה מסחרית צפויה ⁽⁵⁾	Q3/2024



איטליה | פרויקטים מחוברים, מוכנים לחיבור ובהקמה

Leini Doneddu
6MW

Rivarolo
11MW

Cumiana
4MW
חבר לרשת החשמל

Rome

Sicily

מקבץ של 7 פרויקטים



8MW

7 פרויקטים⁽¹⁾, סה"כ 17MW, מתוך צבר כולל בפיתוח של מעל ל-2GW, צפויים להתחבר עד סוף שנת 2024*



אגירה - ייזום פרויקטי אגירה ראשונים בשוק האיטלקי בהספק מותקן של 1,376MWh.



התרחבות לפעילות ב-Utility Scale - תחילת הקמה של פרויקט Guarini, הספק מותקן 99MW במחצית השנייה של 2024*



צוות פיתוח מקומי רחב המונה מעל 30 עובדים בעלי ניסיון, ידע וקשרים משמעותיים בתחום האנרגיה המתחדשת



מדיניות תומכת אנרגיה מתחדשת - יעד ממשלתי מעודכן למערכות פוטו-וולטאיות של 79.9GW עד שנת 2030, הגדול בכ-50% לעומת היעד הקודם⁽²⁾



שיא למתחדשות - ייצור חשמל מאנרגיות מתחדשות עקף בפעם הראשונה את ייצור החשמל מדלקים מזהמים ב- H1/2024⁽³⁾





איטליה | פרויקטים מחוברים, מוכנים לחיבור ו/או בהקמה

הנתונים הכספיים במיליוני אירו, במונחי 100%*



Cumiana, 4MWp



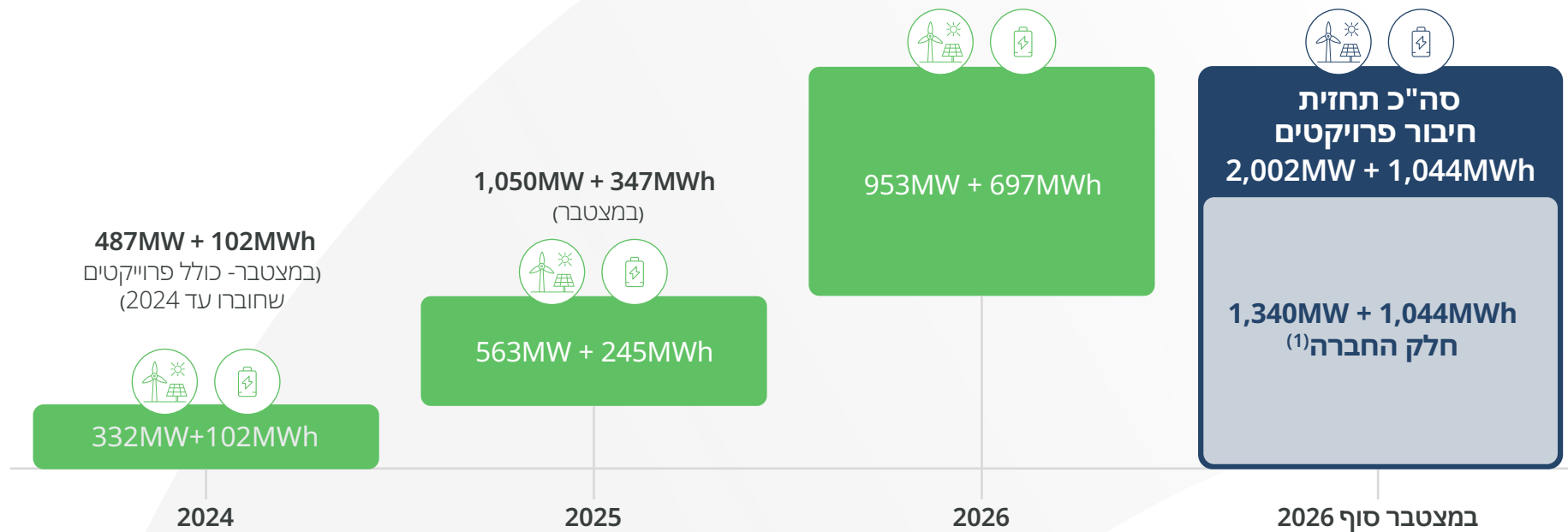
Gallo Assunta, 1MWp

פרויקטים מחוברים	פרויקטים מוכנים לחיבור ו/או בהקמה	סה"כ	שם הפרויקט
Cumiana	תשעה פרויקטים**		
4	25	29	הספק מותקן (MWp)
100%	50%		שיעור אחזקה ⁽¹⁾
3.4	21	24.4	עלות הקמה ⁽²⁾
0.5	3.2	3.7	הכנסות שנה מייצגת ⁽³⁾
0.4	2.6	3	EBITDA שנה מייצגת ⁽⁴⁾
חובר	Q3/2024-Q1/2025		הפעלה מסחרית צפויה ⁽⁵⁾

*הערכת חברה, מידע צופה פני עתיד.
**הצבר כולל את פרויקט Palmeri, הספק מותקן 1MW שחובר לרשת החשמל ב-Q2/2024

תחזית חיבור פרויקטים על בסיס צבר קיים

מתוך צבר הפרויקטים בפיתוח של החברה בסך 8.2GW PV ורוח ועוד כ-10.6GWh אגירה ועל פי הסתברויות הצלחה להשלמת תהליך הפיתוח שהחברה פרסמה בדוחותיה, **תחזית חיבור פרויקטים עד 2026 ב-MW, MWh (במונחי 100%)*:**



היקף אגירה, MWh
 הספק PV ורוח, MW

אקונרג'י | ESG - אבני דרך ויעדים

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

אנחנו תומכים בשבעה יעדי האום לפיתוח בר-קיימא (SDG) עד שנת 2030



דוח אחריות תאגידית שנתי
מותאם לסטנדרטים הבינלאומיים:



שומרים על דירוג A במדד מעלה 2024



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.



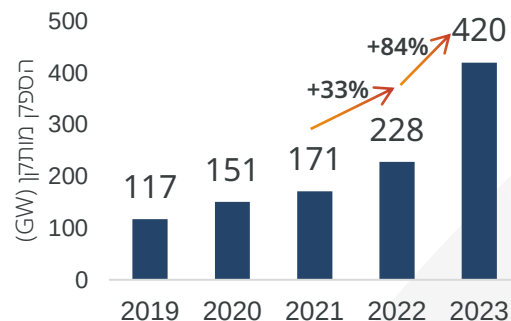
איכות הסביבה

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.

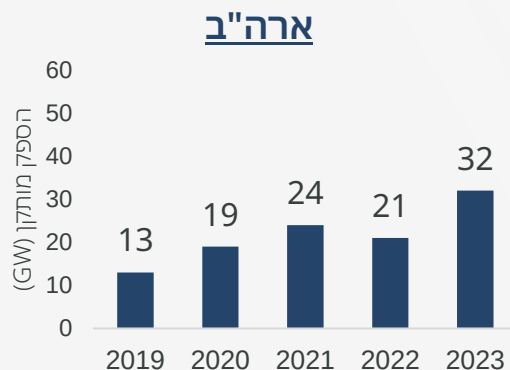
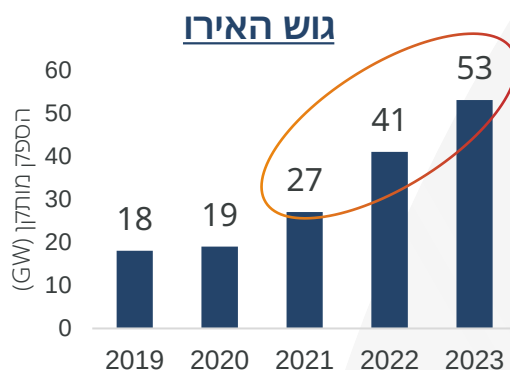
מגמות מאקרו

מגמת ההאצה בקצב ההתקנות של פרויקטים פוטו-וולטאים באירופה נמשכת

היקף ההתקנות העולמי בסגמנט הפוטו-וולטאי
שבר שיא בשנת 2023 (2)

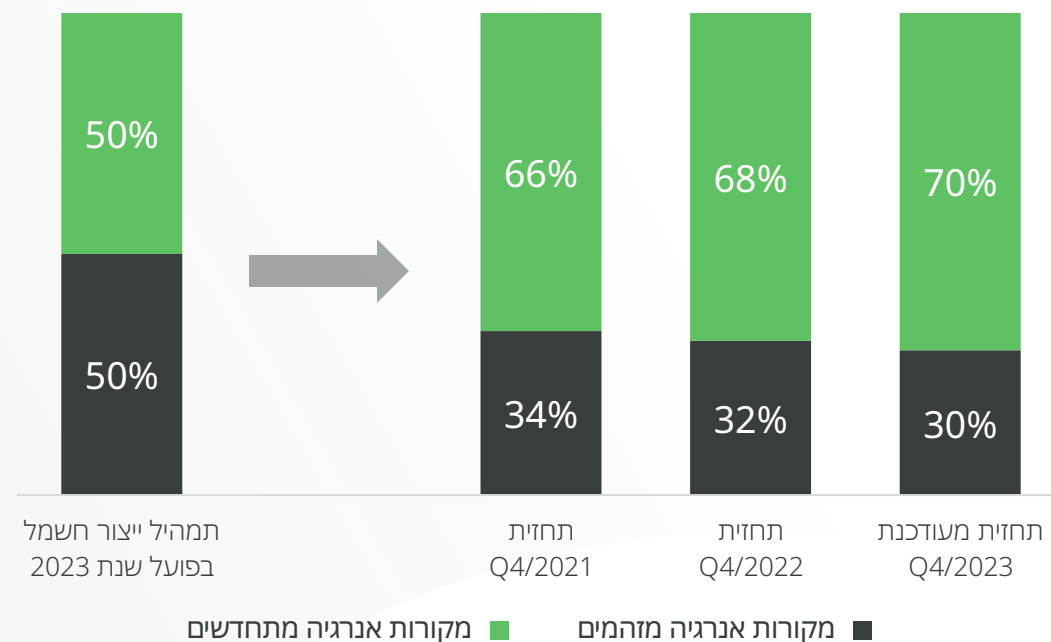


היקף ההתקנות בגוש האירו עוקף את היקף ההתקנות
בארה"ב זו השנה השלישית ברציפות



שינוי בתחזית תמהיל ייצור החשמל לשנת 2030:

השוואה בין נתונים בפועל לעומת תחזית מעודכנת Q4/2023 (1)



מקורות אנרגיה מתחדשים צפויים להוות מעל 70% מתמהיל ייצור החשמל באירופה בשנת 2030

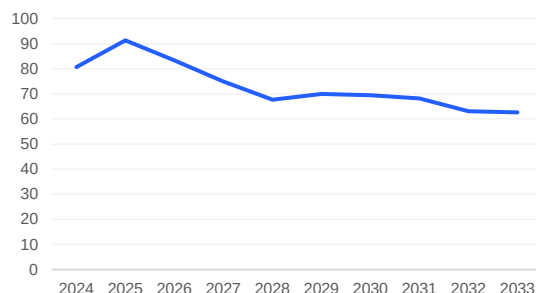
שוק האנרגיה המתחדשת | שינויים והשפעות בסביבת המאקרו

תחזית לירידה במחירי החשמל ל- PV באירופה בעשור הקרוב

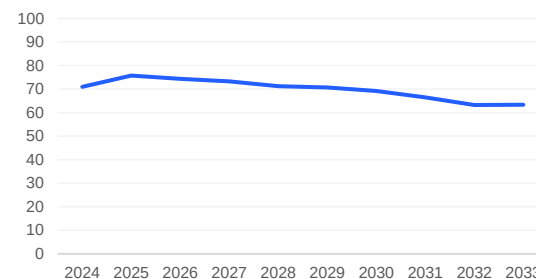
בעיקר עקב צפי להמשך ירידה במחירי הגז והפחם וחדירה משמעותית של אנרגיות מתחדשות*.

הצפי לירידת מחירי החשמל
בשווקי הפעילות כבר מגולם בתחזית ההכנסות וריווחיות החברה.

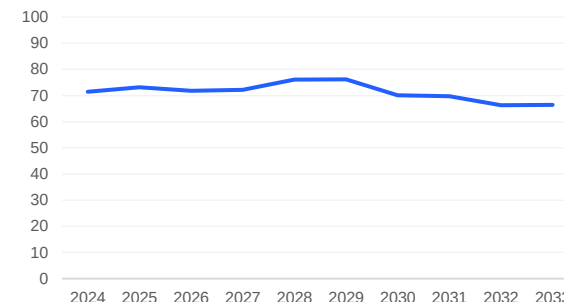
תחזית מחירי החשמל ל-PV ברומניה
יורו ל-MWh*



תחזית מחירי החשמל ל-PV באיטליה
יורו ל-MWh*



תחזית מחירי החשמל ל-PV בפולין
יורו ל-MWh*



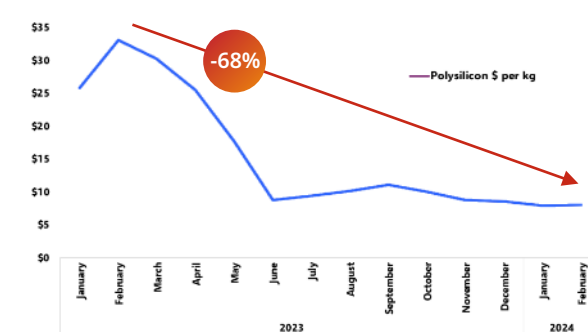
ירידה חדה באינפלציה בגוש האירו



מקור:

Annual inflation down to 2.5% in the euro area - Eurostat (europa.eu)

ירידת מחירי הפוליסייליקון בשנת 2023



מקור:

Rethink Energy Research : יועץ שוק

ירידת מחירי הליתיום בשנת 2023



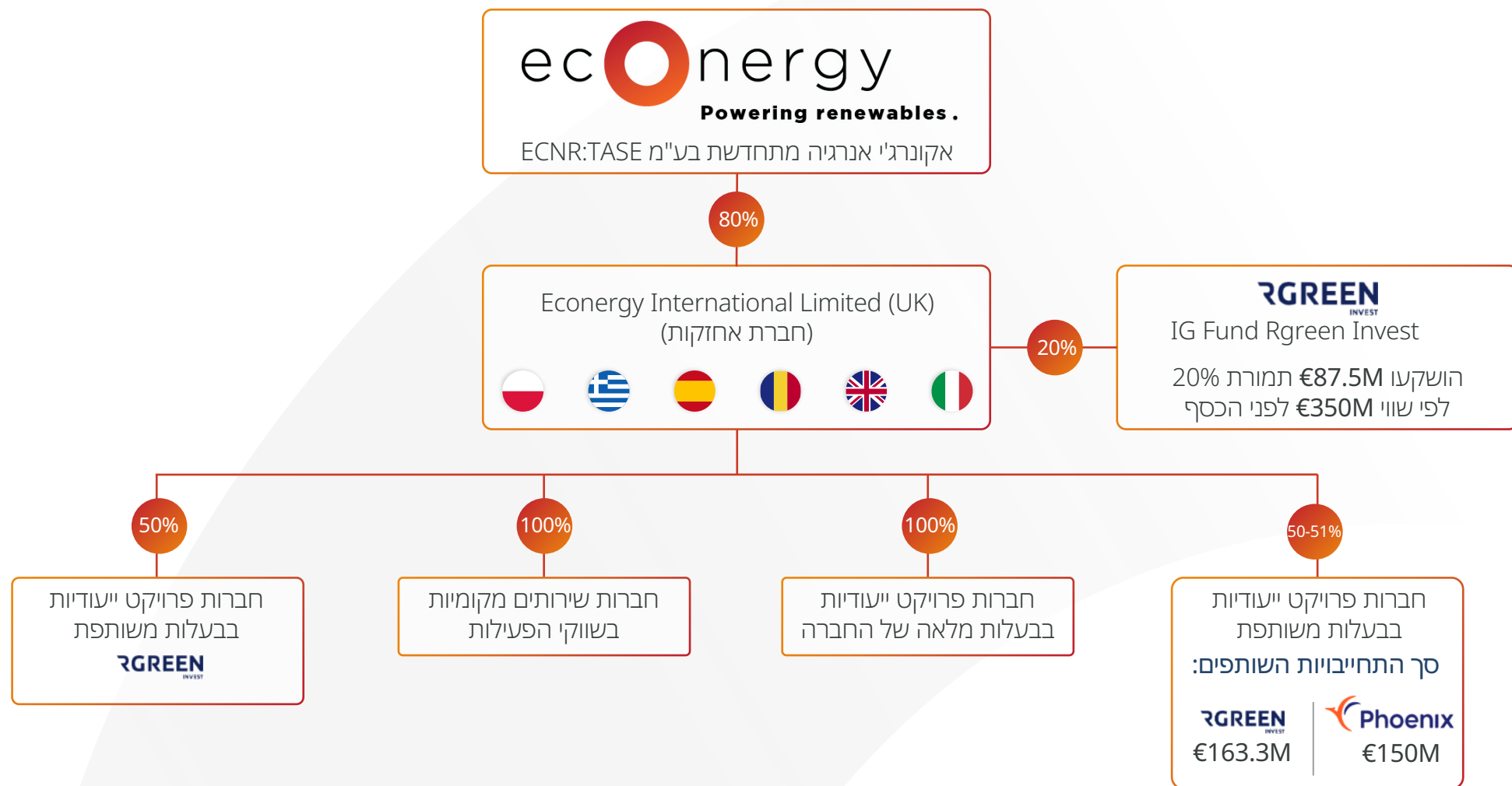
מקור:

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

**השילוב בין ירידת מחירי הציוד וצפי לירידת עלויות המימון
לאורך זמן ישפר את תשואות פרויקטים וריווחיותם**

נספחים

מבנה אחזקות כולל השקעות שותפים אסטרטגיים





מחירי חשמל חזויים במדינות הפעילות

לפי טכנולוגיה בשנים הקרובות*

מדינה	טכנולוגיה	מחיר צפוי (1) 2024	מחירי שוק ב-10 שנים הראשונות	
			(2) MAX	(2) MIN
 איטליה	רוח	76 €/MWh	90	79
 איטליה	PV	72 €/MWh	76	63
 אנגליה	PV	73 €/MWh	67	53
 אנגליה	BESS	106 ⁽³⁾ €/kW/year	125	106
 רומניה	רוח	82 €/MWh	97	86
 רומניה	PV	73 €/MWh	91	63
 ספרד	PV	54 €/MWh	74	38
 פולין	PV	74 €/MWh	58	48
 פולין**	BESS	7.ל. €/Kw/year	299	98
 יוון	PV	78 €/MWh	108	48

* מידע צופה פני עתיד, על פי תחזיות יועצי שוק לרבעון ראשון 2024. המחירים מוצגים בשיעורם הריאלי, ללא הצמדה.
המחירים המצוינים בטבלה לעיל נקובים באירו. המחירים באנגליה מתורגמים מפאונד לאירו לפי תחזית שער החליפין המתקבלת מיועץ שוק.
**החל משנת 2025

מאזן ליום 30.06.2024 (אלפי אירו)

31.12.2022	31.12.2023	30.06.2024	
32,599	76,806	91,834	סה"כ נכסים שוטפים
168,975	295,332	417,383	סה"כ נכסים לא שוטפים
201,574	372,138	509,217	סה"כ נכסים
15,072	155,131	178,016	סה"כ התחייבויות שוטפות
74,389	80,149	160,048	סה"כ התחייבויות לא שוטפות
89,461	235,280	338,064	סה"כ התחייבויות
112,113	136,858	171,153	סה"כ הון
201,574	372,138	509,217	סה"כ התחייבויות והון

פרויקטים בהקמה ומוכנים לחיבור*

הנתונים הכספיים באלפי אירו

מדינה	שם הפרויקט	טכנולוגיה	סטאטוס פרויקט	הספק מותקן MWp	הספק BESS Mwh	חלק החברה (1)	שנת חיבור צפויה	שנה מלאה ראשונה של פעילות	סך עלויות הקמה (2) חזויות	סך עלויות הקמה שהושקעו נכון ליום 30.6.2024	שיעור מינוף צפוי	KWh/ KWp/ (4)Year	תוצאות פרויקט חזויות לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה (5)	FCF
													EBITDA (2)	הכנסות חזויות (3),(2)
איטליה	Indovina 2	PV	מוכן לחיבור	1	-	50%	2024	2025	995	866	60%	2,008	146	125
איטליה	Baldacchino Benedetto	PV	מוכן לחיבור	1	-	50%	2024	2025	1,573	786	60%	2,060	147	126
איטליה	Gallo Assunta	PV	מוכן לחיבור	1	-	50%	2024	2025	1,195	462	60%	2,044	147	126
איטליה	Societa Verde	PV	מוכן לחיבור	1	-	50%	2024	2025	913	790	60%	2,056	146	126
איטליה	Rivarolo Canavese	PV	מוכן לחיבור	11	-	50%	2024	2025	9,103	9,103	60%	1,587	1,343	1,111
איטליה	Casucci Giuseppa	PV	בהקמה	2	-	50%	2025	2025	1,621	531	60%	2,015	295	254
איטליה	Favari	PV	מוכן לחיבור	1	-	50%	2024	2025	873	831	60%	1,949	142	122
איטליה	Leini Doneddu	PV	בהקמה	6	-	50%	2025	2025	4,718	823	60%	1,553	682	558
פולין	Resko	PV	מוכן לחיבור	52	-	51%	2024	2025	41,513	38,589	60%	1,143	4,518	3,678
רומניה	Oradea	PV	מוכן לחיבור	87	-	51%	2024	2025	62,325	56,577	55%	1,264	8,792	7,105
רומניה	Melinesti-Goesti	PV	בהקמה	31	-	51%	2025	2026	23,352	1,900	60%	1,507	3,601	3,077
רומניה	Bobicesti	PV	בהקמה	25	-	51%	2024	2025	17,772	4,563	60%	1,528	3,110	2,694
רומניה	Scurtu Mare	PV	בהקמה	55	-	51%	2024	2025	38,935	11,316	60%	1,480	6,552	5,647
רומניה	Iancu Jianu	PV	בהקמה	58	-	51%	2025	2026	31,507	6,341	76%	1,545	6,896	5,918

פרויקטים בהקמה ומוכנים לחיבור - המשך*

הנתונים הכספיים באלפי אירו

מדינה	שם הפרויקט	טכנולוגיה	סטאטוס פרויקט	הספק מותקן MWp	הספק BESS MWh	חלק החברה (1)	שנת חיבור צפויה	שנה מלאה ראשונה של פעילות	סך עלויות הקמה (2)	סך עלויות שהושקעו נכון ליום 30.6.2024	שיעור מינוף צפוי (4)	KWh/ KWp/ Year	תוצאות פרויקט חזויות לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה (5)			
													הכנסות חזויות (3),(2)	EBITDA (2)	FFO (2)	FCF (2)
אנגליה	West Melton	אגירה	מוכן לחיבור -	-	102	100%	2024	2025	41,032	16,503	60%	-	6,063	4,655	3,369	540
אנגליה	Dalmarnock	אגירה	בהקמה	-	82	100%	2025	2026	25,256	5,014	60%	-	5,090	3,941	1,816	35
סה"כ					325				302,683	154,995			47,670	39,263	27,195	15,894
חלק החברה					166								29,746	24,211	16,392	8,377

פרויקטים לקראת הקמה*

הנתונים הכספיים באלפי אירו

מדינה	שם הפרויקט	טכנולוגיה	הספק מותקן MWp	הספק BESS MWh	חלק החברה (1)	שנת תחילת הקמה	שנת חיבור צפויה	שנה מלאה ראשונה של פעילות	סך עלויות הקמה חזויות (2)	סך עלויות הקמה שהושקעו נכון ליום 30.6.2024	שיעור מינוף צפוי	KWh/ KWp/ Year	תוצאות פרויקט חזויות לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה (4)	FCF	FFO	EBITDA (2)	הכנסות חזויות (3),(2)
איטליה	צבר של 16 פרויקטים עד 10MWp	PV	70	-	50%-100%	2024-2026	2025-2026	2026-2027	53,042	7,064	60%	1,464-2,033	8,689	3,464	5,109	7,216	8,689
איטליה	Lombardore Benigno	PV	19	-	50%	2024	2025	2026	14,163	329	60%	1,520	2,074	755	1,168	1,677	2,074
איטליה	Guarini	PV	99	-	50%	2024	2025	2026	76,756	1,291	60%	1,768	12,679	4,851	7,527	10,598	12,679
פולין	Konin	BESS		98	100%	2024	2025	2026	32,116	65	60%	-	9,902	4,465	6,531	8,688	9,902
רומניה	ASRA Baneasa	PV	33	-	50%	2024	2025	2026	24,729	953	60%	1,435	3,662	1,596	2,196	3,103	3,662
רומניה	ASRA Mircea Voda	PV	34	-	50%	2024	2025	2026	25,551	1,583	60%	1,391	3,628	1,656	2,193	3,057	3,628
רומניה	ASRA Vanatori	PV	27	-	50%	2024	2025	2026	22,839	1,488	60%	1,425	2,987	1,205	1,797	2,527	2,987
רומניה	Ovidiu		60	-	50%	2024	2025	2026	49,636	592	70%	1,572	7,256	2,599	4,315	6,247	7,256
רומניה	Mihailesti	PV	54	-	50%	2024	2025	2026	25,754	1,760	60%	1,524	6,348	3,125	3,987	5,436	6,348
רומניה	Salbatica 3	Wind	35	-	50%	2025	2025	2026	61,044	7,365	60%	3,025	8,833	2,954	4,900	7,858	8,833
רומניה	Rosiori	PV	40	-	50%	2024	2025	2026	24,561	1,319	60%	1,459	4,527	2,088	2,777	3,848	4,527

פרויקטים לקראת הקמה-המשך*

הנתונים הכספיים באלפי אירו

מדינה	שם הפרויקט	טכנולוגיה	הספק מותקן MWp	הספק BESS MWh	חלק החברה ⁽¹⁾	שנת תחילת הקמה	שנת חיבור צפויה	שנה מלאה ראשונה של פעילות	סך עלויות הקמה ⁽²⁾	סך עלויות שהושקעו נכון ליום 30.6.2024	שיעור מינוף צפוי	KWh/ KWp/ Year	תוצאות פרויקט חזויות לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה ⁽⁴⁾			
													הכנסות חזויות ^{(3),(2)}	EBITDA ⁽²⁾	FFO ⁽²⁾	FCF ⁽²⁾
אנגליה	Exton	PV	47	-	50%	2025	2026	2026	32,658	342	55%	1,129	4,197	3,262	2,229	780
אנגליה	Immingham	BESS		163	100%	2024	2025	2026	60,000	4,124	62%	-	10,181	7,882	4,436	86
אנגליה	Orrell	BESS		143	100%	2025	2026	2027	43,234	326	60%	-	9,245	7,194	5,799	2,706
אנגליה	Berrington	PV	21		50%	2025	2026	2027	13,852	597	60%	1,131	1,873	1,455	935	356
סה"כ																
40454029,198559,93696,08080,04955,89832,687																
חלק החברה																
40427863,72552,76936,94820,448																

הערות שוליים למצגת רבעון ראשון שנת 2024

שקף 5

- (1) לפרטים נוספים ראו דיווח מידי מיום 16 ביוני 2024 (מס' אסמכתא: 2024-01-060870)
- (2) לפרטים נוספים ראו דו"ח דירקטוריון רבעון שני 2024 סעיף 1.4.1 ח'

שקף 6

- (1) לפרטים נוספים ראו סעיף 1.4.1 ו' בדו"ח הדירקטוריון ל-30.06.2024
- (2), (3), (4) ראו סעיף 1.4.5 תחזית תוצאות עסקיות לדו"ח הדירקטוריון ל-31.03.2024

שקף מספר 12

- (1) סה"כ חלק החברה בטבלה שלעיל משקף הערכות של הנהלת החברה ביחס לשותפויות קיימות ועתידיות, שפרסמה החברה, ולא שיעור החזקה בפועל נכון למועד פרסום הדוח.
- (2) ממוצע הכנסות ו- EBITDA ממכירת חשמל בלבד, חזויות לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה.
- (3) תחזית ההכנסות היא על בסיס תחזית מחירים רבעון ראשון 2024. הכנסה שנתית צפויה לאחר הפעלה מסחרית: ברומניה - ממוצע חזוי לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה. תחזית הכנסות מחושבת על בסיס הנחת סגירת עסקאות לרכישת חשמל קבוע (PPA) לתקופה של 10 שנים החל ממחצית שנייה של 2025 ול- 70% מהתפוקה והשאר במחירי שוק צפויים על פי יועצי השוק של החברה. מחירי ה- PPA בשווקים השונים מבוססים על הערכות החברה ויועציה. באנגליה - ממוצע חזוי לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה. בפולין ואיטליה - ממוצע חזוי לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה. תחזית הכנסות מחושבת על בסיס הנחת סגירת עסקאות לרכישת חשמל קבוע (PPA) לתקופה של 10 שנים החל משנת הפעלה מלאה ראשונה ול- 70% מהתפוקה והשאר במחירי שוק צפויים על פי יועצי השוק של החברה. מחירי ה- PPA בשווקים השונים מבוססים על הערכות החברה ויועציה.
- (4) הערכת חברה, מידע צופה פני עתיד: מפרוייקטים מחוברים, מוכנים לחיבור, בהקמה וצפויים להתחיל הקמה במהלך 2024.

שקף 13

- (1) מדדי ההכנסות, EBITDA, FFO מבטאות את חלקה של החברה בת באנגליה בה החברה מחזיקה ב-80%.
- (2) תחזית ההכנסות היא על בסיס תחזית מחירים רבעון ראשון 2024. ההכנסות ממכירת חשמל ממערכות בההכנסות מחושבות על בסיס הנחת סגירת עסקאות לרכישת חשמל במחיר קבוע (PPA) לתקופה של 10 שנים החל משנת הפעלה מלאה ראשונה ול- 70% מהתפוקה והשאר במחירי שוק צפויים על פי יועצי השוק של החברה.

- ברומניה ההכנסות מחושבות על בסיס הנחת סגירת עסקאות לרכישת חשמל במחיר קבוע (PPA) לתקופה של 10 שנים החל ממחצית השנייה של שנת 2025. מחירי ה- PPA בשווקים השונים מבוססים על הערכות החברה ויועציה. יצוין כי תחזית ההכנסות ממכירת חשמל וכן מדדי FFO, EBITDA הינם מדדי Non-GAAP קרי אינם מדדים חשבונאיים, ובהתאם מדדים אלו לא נבנו על פי הכללים המקובלים והתקנים החשבונאיים.
- (3) מידע צופה פני עתיד כהגדרתו בחוק ניירות ערך.

שקף 17

- (1) הנתונים כוללים מע"מ.
- (2) תחזית ההכנסות היא על בסיס תחזית מחירים רבעון ראשון 2024. מידע צופה פני עתיד, מדד EBITDA החזוי ממכירת חשמל בלבד.
- (3) עלות הפיתוח בפועל לחברת אקונרג' בוצעה בעבר ומשתקפת במאזן החברה וברווח ההוני שיוצג בדוחות החברה

שקף 19

- (1) דיווח מידי מיום 16.06.2024 (מס' אסמכתא 2024-01-060870), דו"ח דירקטוריון ל-30.06.2024 סעיף 1.4.1 ח'
- (2) <https://legislatie.just.ro/Public/DetaliuDocument/286539>

שקפים מספר 20,22,24,26

- (1) לחברה שותפויות אסטרטגיות עם קרן Rgreen Invest, הפניקס ו-Rivage Investment- ראו הרחבה בשקף מספר 8. שיעור האחזקה שלעיל משקף הערכות של הנהלת החברה ביחס לשותפויות קיימות ועתידיות, שפרסמה החברה, ולא שיעור החזקה בפועל נכון למועד פרסום הדוח.
- (2) במונחי 100%, לא כולל מע"מ.
- (3) תחזית ההכנסות היא על בסיס תחזית מחירים רבעון ראשון 2024. הנתון משקף ממוצע מוערך של כל אחת מחמש שנות ההפעלה מלאות ראשונות.

הערוות שוליים למצגת רבעון ראשון שנת 2024 - המשך

INTERNATIONAL ENERGY AGENCY(IEA) : Clean Energy Market Monitor, March 2024 (2)

שקף 34

- (1) תחזית מחירי החשמל על פי תחזיות יועצי שוק לרבעון ראשון 2024. מחירי החשמל הצפויים במהלך שנת 2024 מחושבים על בסיס הנחת סגירת עסקאות לרכישת חשמל במחיר קבוע PPA לתקופה של 10 שנים בגין 70% מהתפוקה, והשאר (30%) במחירי שוק צפויים על פי יועצי השוק של החברה. מחירי ה- PPA בשווקים השונים מבוססים על הערכות החברה ויועציה.
- (2) מחירי מקסימום ומינימום בטבלה מייצגים מחירים בשנת 2024 ו-2033 בהתאמה, כלומר תקופת ההתכנסות ממחיר מקסימום למינימום היא עשר שנים.
- (3) תחזית מחירים עבור מערכות אגירה כוללת תעריפים בהם זכתה החברה במסגרת מכרזים ממשלתיים באנגליה לאספקת חשמל החל משנת 2027. עבור פרויקט אגירה לא קיימת הנחה של סגירת עסקאות למכירת חשמל במחיר קבוע.

שקף 36+37

- (1) חלק החברה בטבלה שלעיל משקף הערכות של הנהלת החברה ביחס לשותפויות קיימות.
- (2) הנתון מוצג בטבלה שלעיל לפי 100% ולא לפי חלקה של החברה (למעט ביחס לסיכום חלק החברה הנכלל בטבלה).
- (3) תחזית ההכנסות היא על בסיס תחזית מחירים רבעון ראשון 2024. ההכנסות פרויקט PV מחושבות על בסיס הנחת סגירת עסקאות לרכישת חשמל במחיר קבוע (PPA) לתקופה של 10 שנים החל משנת הפעלה מלאה ראשונה (ברומניה החל ממחצית השנייה 2025) ול-70% מהתפוקה והשאר במחירי שוק צפויים על פי יועצי השוק של החברה. מחירי ה- PPA בשווקים השונים מבוססים על הערכות החברה ויועציה. ההכנסות פרויקט אגירה מחושבות על בסיס תחזית מחירים של יועצי החברה.
- (4) טרם נחתמו הסכמי PPA.
- (5) הנתון משקף ממוצע מוערך של כל אחת מחמש שנות הפעלה מלאה הראשונות.

שקף 38+39

- (1) חלק החברה בטבלה שלעיל משקף הערכות הנהלת החברה ביחס לשותפויות קיימות ועתידיות שפרסמה החברה ולא שיעור החזקה בפועל למועד פרסום הדוח.
- (2) הנתון מוצג בטבלה שלעיל לפי 100% ולא לפי חלקה של החברה (למעט ביחס לסיכום חלק החברה הנכלל בטבלה).
- (3) תחזית ההכנסות היא על בסיס תחזית מחירים רבעון ראשון 2024. ההכנסות פרויקט PV מחושבות על בסיס הנחת סגירת עסקאות לרכישת חשמל במחיר קבוע (PPA) ל-10 שנים החל משנת הפעלה מלאה ראשונה (ברומניה החל ממחצית השנייה 2025) ול-70% מהתפוקה והשאר במחירי שוק צפויים על פי יועצי השוק של החברה. מחירי ה- PPA בשווקים השונים מבוססים על הערכות החברה ויועציה. ההכנסות פרויקט אגירה מחושבות על בסיס תחזית מחירים של יועצי החברה.
- (4) הנתון משקף ממוצע מוערך של כל אחת מחמש שנות הפעלה מלאה הראשונות.

הכנסה שנתית צפויה לאחר הפעלה מסחרית: ברומניה - ממוצע חזוי לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה. תחזית הכנסות מחושבת על בסיס הנחת סגירת עסקאות לרכישת חשמל קבוע (PPA) לתקופה של 10 שנים החל ממחצית שנייה של 2025 ול-70% מהתפוקה והשאר במחירי שוק צפויים על פי יועצי השוק של החברה. מחירי ה- PPA בשווקים השונים מבוססים על הערכות החברה ויועציה. באנגליה - ממוצע חזוי לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה. בפרולין ואיטליה - ממוצע חזוי לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה. תחזית הכנסות מחושבת על בסיס הנחת סגירת עסקאות לרכישת חשמל קבוע (PPA) לתקופה של 10 שנים החל משנת הפעלה מלאה ראשונה ול-70% מהתפוקה והשאר במחירי שוק צפויים על פי יועצי השוק של החברה. מחירי ה- PPA בשווקים השונים מבוססים על הערכות החברה ויועציה. הנתון משקף ממוצע מוערך של כל אחת מחמש שנות הפעלה מלאה הראשונות

- (4) מדד EBITDA החזוי ממכירת חשמל בלבד. הנתון משקף ממוצע מוערך של כל אחת מחמש שנות הפעלה מלאה הראשונות.
 - (5) הערכת חברה, מידע צופה פני עתיד נכון למועד פרסום הדוח.
- הערוות שוליים (3), (4) ו- (5) הינם מידע צופה פני עתיד.

שקף 21

- (1) <https://labour.org.uk/change/make-britain-a-clean-energy-superpower>

שקף 23

- (1) Source: Snapshot of Global PV Markets 2024, IEA Photovoltaic Power Systems Program
- (2) Aurora Poland Power and Renewables Market Forecast - April 2024 update, Central Scenario
- (3) <https://ember-climate.org/insights/research/eu-wind-and-solar-overtake-fossil-fuels/>
- (4) <https://www.ey.com/content/dam/ey-unified-site/ey-com/en-gl/insights/energy-resources/documents/ey-gl-recal-63-report-06-2024.pdf>

שקף 25

- (1) הצבר כולל את פרויקט Palmeri, הספק מותקן 1 מגה וואט שחובר לרשת החשמל בQ2/2024.
- (2) https://commission.europa.eu/publications/italy-draft-updated-necp-2021-2030_en
- (3) <https://www.terna.it/en/media/press-releases/detail/electricity-consumption-first-six-months-2024-renewables-overtake-production-fossil-fuels>

שקף 27

- (1) חלק החברה בגרף שלעיל משקף הערכות הנהלת החברה ביחס לשותפויות קיימות ועתידיות שפרסמה החברה ולא שיעור החזקה בפועל למועד פרסום הדוח

שקף 30

- (1) יועץ שוק ברינגה, Baringa Power Market Outlook 2024: Faster but more costly, February 2024



תודה רבה!