



SRE

SOLAER RENEWABLE ENERGIES
מצגת שוק הון לשנת 2023

מצגת זו הוכנה על ידי סולאיר אנרגיות מתחדשות בע"מ ("החברה" או "סולאיר") כמצגת כללית אודות החברה והתאגידים המוחזקים על ידה ("הקבוצה"). מצגת זו אינה מהווה הצעה לרכישת או מכירת ניירות ערך של החברה או הזמנה לקבלת הצעות כאמור, אלא מיועדת למסירת מידע בלבד.

המידע הכלול במצגת ("המידע") מוצג למטרות נוחות בלבד ואינו מהווה בסיס לקבלת החלטות השקעה, המלצה או חוות דעת ואינו מהווה תחליף לשיקול דעת המשקיע. המצגת אינה מתיימרת להקיף או להכיל את כל המידע העשוי להיות רלבנטי לצורך קבלת החלטה כלשהי בנוגע להשקעה בניירות הערך של החברה, היא אינה ממצה את מלוא הנתונים אודות הקבוצה ופעילותה, אינה מחליפה את הצורך לעיין בדיווחים שפרסמה החברה ובייחוד בתשקיף החברה שפורסם ביום 1.2.2021 (נושא תאריך 2.2.2021), מס' אסמכתא 2021-01-013620 ("התשקיף"), ובדוח התקופתי של החברה לשנת 2023, אשר מפורסם בד בבד עם מצגת זו ("הדוח התקופתי").

האמור במצגת בכל הקשור לניתוח פעילות החברה הינו תמציתי בלבד. על מנת לקבל תמונה מלאה של פעילות החברה ושל הסיכונים עימם החברה מתמודדת יש לעיין בתשקיף החברה, בדוח התקופתי, בדוחות הרבעוניים ובדיווחים השוטפים של החברה המפורסמים באתר הבורסה לניירות ערך בתל אביב בע"מ ובאתר ההפצה של המגנ"א. בכל מקום בו מצוין החברה, הכוונה לחברה ולתאגידים המוחזקים על ידי החברה, במישרין או בשרשרת. כמו כן, למעט אם צויין במפורש אחרת הנתונים במצגת הינם לפי נתוני הפרויקטים 100%, ללא התחשבות בשיעור החזקות החברה בפרויקטים אלו. יודגש כי מצגת זו כוללת מידע מהווה מידע צופה פני עתיד (כהגדרת המונח בחוק ניירות ערך), התשכ"ח-1968, המבוסס במידה רבה על ציפיות והערכות החברה לגבי התפתחויות כלכליות וענפיות, ועל הוצאתן לפועל של תוכניות החברה במועדים המוערכים על ידה, ועל השתלבותן של אלה באלה. מידע כאמור ניתן לראות במצגת, בין היתר במקומות הבאים: בתמצית מנהלים ויעדי החברה לשנת 2024 (שקפים 3 ו-4); מפת פעילות החברה (שקף 5); מקורות הכנסה מגוונים בטווחי זמן קצרים וארוכים (שקף 6); שילוב אגירה בצבר הקיים (שקף 7); ספרד- דו"ח מצב וצ'ילה - דו"ח מצב (שקפים 8-10); פרויקטי קנקיניה, קצ'יווי, קלבוکو ואנפק (שקפים 12-16); פעילות החברה וצבר הפרויקטים בארץ ובחו"ל, לרבות עלויות הקמה צפויות, קיבולת אגירה צפויה, יתרת ההון העצמי הנדרש להקמתם, רמת מינוף צפויה, רווח קבלני צפוי, תחזית הכנסות ונתונים פיננסיים צפויים - EBITDA ו-FFO בגין פרויקטים בהנחת שנת פעילות מלאה של אותם פרויקטים (שקפים 18-19).

מידע כאמור הנו מהווה מידע צופה פני עתיד כהגדרתו בחוק ניירות ערך, והערכות החברה אשר הובאו ביחס לכלל המידעים שצוינו לעיל נעשו בשים לב ועל פי ניסיון העבר הידע המקצועי שצברה החברה אשר על אף שהחברה סבורה שהנן סבירות, הרי שהן בלתי ודאיות מטבען ומתבססות בחלקן על הערכות סובייקטיביות בלבד. המידע כאמור עשוי לא להתממש, כולו או חלקו או להתממש באופן שונה מהותית מזה הנחזה על ידי החברה, הן ביחס לתחזיות החברה לגבי גורמי המקרו והן ביחס ליתר הנתונים הנקובים בה, וזאת בשל גורמים רבים, שמרביתם אינם בשליטת החברה, כדוג': קושי באיתור מקורות מימון הדרושים לפיתוח פעילות החברה ו/או עליה בהוצאות מימון; אי קבלת כלל האישורים הנדרשים לבניית המערכות, הן בעצם קבלתם והן במועד הנחזה לכך על ידי החברה; קושי ועיכובים בהקמת מערכות מסוגים השונים; שינויים בהוראות הדין; קושי באיתור שותפים ו/או בהתקשרות בהסכמי שיתופי פעולה מול גורמים מקצועיים בינלאומיים; קושי באיתור קרקעות/גגות להקמת מערכות; קושי בהתקשרות עם גורמים שונים הדרושים לצורך הוצאת תוכניות ויעדי החברה לפועל; אי-פרסום הליכים תחרותיים להקמת מערכות; שינויים באסדרות; בעיות תפעוליות בפרויקטים; אי התממשות הערכות החברה ביחס לעלויות תחזוקת ותפעול המערכות וכן תפוקת החשמל הצפויה בגינם; שינוי בתנאי האקלים; עמידת בעלי הקרקעות והלקוחות בהתחייבויותיהם כלפי החברה; הרעה בתנאים המקרו כלכליים; הרעה בתעריפי החשמל המוערכים כיום על ידי החברה; היקף צריכת החשמל מהמערכות המותקנות על ידי החברה; שינוי בשערי מט"ח; שינויים בעלויות חומרי הגלם; מקום פנוי מספק ברשתות החשמל; המשך משבר הקורונה ומלחמת רוסיה אוקראינה והמגבלות שהוטלו (ויוטלו) בעקבותיהם וכיוצא"ב. לפיכך, קוראי מצגת זו מזהרים בזאת, כי תוצאותיה והישגיה בפועל של החברה בעתיד עלולים להיות שונים מהותית מאלו שהוצגו במידע צופה פני עתיד המובא במצגת זו.

הפניות (1) עד (4) המופיעות במצגת מפנות לביאורים המוצגים להלן:

(1) יודגש כי החברה בתהליך בחינה של רכישת הפרויקטים האמורים ואין כל וודאות כי הפרויקטים האמורים ימומשו על ידי החברה. הפרויקטים האמורים הם כדלקמן: Enapac PV, Fargue, Calbuco Wind, Poland 2 וכן 5 פרויקטים באי סרדיניה. סך ההספק של הפרויקטים הוא כ-1,620 מגה-וואט, עלות הקמתם החזויה היא כ-4,287 מיליוני ש"ח, סך ההכנסות החזוי הוא כ-586 מיליוני ש"ח, סך ה-EBITDA החזוי הוא כ-462 מיליוני ש"ח, וה-FFO החזוי הוא כ-258 מיליוני ש"ח.

(2) יובהר כי ביחס לרכיב האגירה בספרד, אין לחברה את כל ההיתרים הנדרשים ולא קיימת עדיין חקיקה מחייבת בנושא.

(3) למידע נוסף בקשר להסכם מכירת פרויקט גרבינה, ראו דיווח מידי מיום 28 בספטמבר, 2023 (אסמכתא: 2023-01-110802).

(4) יובהר כי החברה חתמה על הסכם השקעה מחייב בקשר לפרויקטים בספרד כולל של 300 מגה-וואט. למידע נוסף בקשר להסכמים עם קרן השקעות אירופאית, ראו דיווח מידי מיום 5 בינואר, 2023 (אסמכתא: 2023-01-002880).

כמו כן, תחזיות והערכות צופות פני עתיד הכלולות במצגת זו מתבססות על נתונים ומידע המצויים בידי החברה במועד המצגת והחברה אינה מחויבת בעדכון או שינוי כל תחזית ו/או הערכה כאמור על מנת שישקפו אירועים או נסיבות שיחולו לאחר מועד המצגת, לרבות היעדר מחויבת החברה בפרסום עדכון או שינוי של כל תחזית ו/או הערכה כאמור.

התקדמות בפרויקט ENAPAC

קבלת האישורים המהותיים להקמת הפרויקט והתקשרות עם בנק השקעות עולמי מוביל לגיוס ההון והחוב להקמתו

5

הסכמי PPA

כ-450 מגה-וואט בספרד
כ-178 מגה-וואט בצ'ילה במו"מ מתקדם

1

מימוש פרויקטים ברווח יזמי

הסכם מחייב למכירת פרויקט באיטליה בהספק של כ-140MW בפרמיה יזמית משמעותית במו"מ למכירת פרויקטים נוספים באיטליה ובספרד⁽³⁾⁽⁴⁾

6

תוספת אגירה משמעותית

כ-780 מגה-וואט שעה מאושרים להקמה בצ'ילה בתהליך להוספת מאות מגה-וואט בספרד⁽²⁾

2

השבחת צבר הגגות בישראל

התקנת אמצעים טכנולוגיים לצורך התייעלות תפעולית והגדלת התזרים הפנוי ממערכות בהספק מצטבר של כ-71 מגה-וואט

7

תנופת הקמות בספרד ובצ'ילה

באמצעות חברת EPC בשליטת החברה הנהנת מתזרים קבלני

3

שיפור בביצועים הנספיים

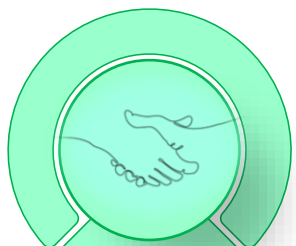
רווח תפעולי (בניכוי פחת והפחתות) - עליה של כ-400% ביחס לשנת 2022

8

חיזוק מבנה ההון

גיוס הון של כ-80 מיליון ש"ח בדצמבר 2023 מגופים מובילים

4



השלמת מכירת פרויקטים

השלמת מכירת פרויקט גרביניה באיטליה והשלמת העסקה עם קרן ההשקעות האירופאית בספרד⁽³⁾⁽⁴⁾



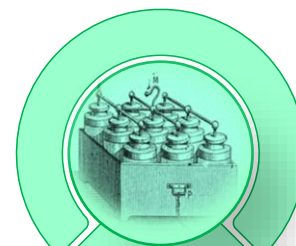
PPA

חתימת הסכמים עם גופים מדורגים למכירת החשמל בפרויקטי החברה בצ'ילה



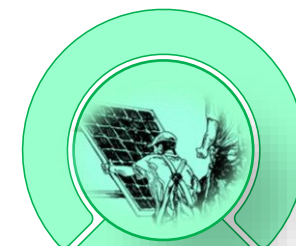
הגעה למוכנות מלאה להקמה בפרויקט אנפק

שלב א בפרויקט קיבל את כלל האישורים הנדרשים. שלב ב צפוי להסתיים במחצית השנייה של השנה



שילוב מערכות אגירה בספרד

השלמת היערכות ורישוי להוספת מערכות אגירה בפרויקטים נבחרים בספרד⁽²⁾



האצת הקמות וחיבורים

האצת הקמות בהיקף כולל של כ-700 מגה וואט, לצד מכירת פרויקטים בהספק של כ-300 מגה וואט נוספים

צ'ילה



ייצור: 334 MW⁽¹⁾
אגירה: 1,180 MWh

פולין



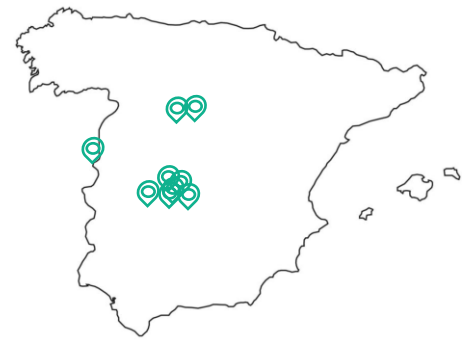
203 MW⁽¹⁾

איטליה



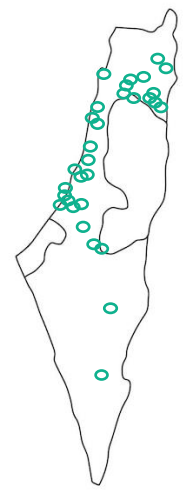
1,757 MW⁽¹⁾⁽³⁾

ספרד



ייצור: 1,383 MW
אגירה: 2,226 MWh⁽²⁾

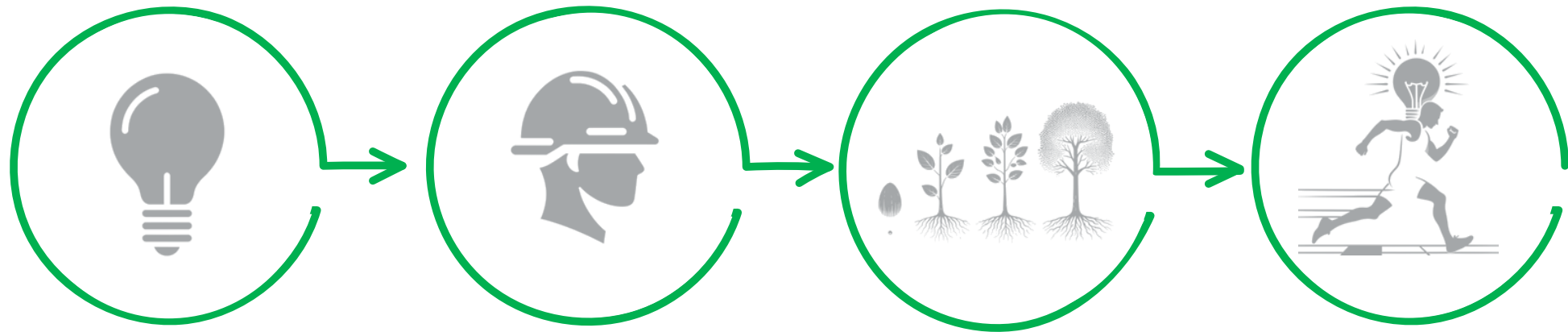
ישראל



ייצור: 329 MW
אגירה: 110 MWh



SOLAER RENEWABLE ENERGIES



רווח יזמי

כ-70-60 מיליון אירו
הצפויים להתקבל
ממכירת פרויקט גרבינה
והשקעת קרן השקעות
אירופאית בפרויקטים
בספרד⁽³⁾⁽⁴⁾

רווח קבלני

כ-130 מיליון אירו
רווח קבלני חזוי עד
2027
(חלק החברה)

הסכמי PPA

הכנסה של כ-400
מיליון אירו ביחס
לכל תקופת מכירת
החשמל
(10-15 שנים)

שירותי רשת

דמי זמינות ותשלומי
רשת נוספים
באמצעות מתקני
אגירה

ישראל



כ-110 MWh מתוכננים
נבחנת הוספת אגירה לצבר הגגות

ספרד



כ-2,200 MWh
מתוכננים⁽²⁾

צ'ילה



כ-780 MWh מאושרים להקמה
כ-400 MWh מתוכננים

✓ **לרשויות בספרד ניתנה אורכה למועדי מתן האישורים וחיבור הפרויקטים כתוצאה מהעומס הרב במשרדי התכנון**

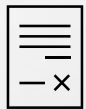
✓ **שלב א': תנופת הקמות לטובת השלמת יעד של כ-700 מגה-וואט מחוברים בספרד עד לסוף שנת 2025**

✓ **יעדי מעבר לאנרגיות מתחדשות 74% מייצור החשמל עד 2030 (כ-50% ב-2023)**

✓ **שלב ב': התחלת הקמות לשאר הצבר בספרד במהלך החציון הראשון של 2025**

✓ **ירידת מחירים בטווח הארוך בשעות היום צורך להעביר ייצור לשעות הערב באמצעות הוספת מערכות אגירה לכל הפרויקטים בשני שלבים**

✓ **כדאיות כלכלית להוספת מערכות אגירה פערי מחירים גבוהים בין יום ללילה מכירת שירותי רשת כגון BALANCING צפי לתשלומי זמינות לאגירה ב-2025**



PPA חתום ל-400 מגה וואט
10-15 שנים



טכנולוגיה
BIFACIAL + טרקרים



עלות הקמה חזויה
כ-550 מיליון אירו



הכנסות שנתיות חזויות
כ-85 מיליון אירו



EBITDA שנתי חזוי
כ-72 מיליון אירו



מיקום
SPAIN 7 LOCATIONS



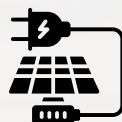
סטטוס
בהקמה ולקראת הקמה



הספק וכמות אגירה
כ-650 מגה-וואט + כ-800
מגה-וואט שעה אגירה(2)



שעות שמש (ממוצע)
2,000 Kwh/Kwp



מרחק חיבור לרשת
תלוי פרויקט

סטטוס פרויקטים בתחום האנרגיה

136 מגה-וואט מוכנים להקמה בתוספת **780 MWh** אגירה

כוונה למימוש רווח יזמי משמעותי לפני ההקמה

פעילות באמצעות חברת בת המנוהלת על ידי צוות

מקצועי מקומי

פרויקטים בתשואה יזמית דו ספרתית

מו"מ מתקדם להשגת PPA מול גופים מדורגים

Qanqiña

84 MW PV, 450 MWh
Storage

ENAPAC PV

150 MW, 400 MWh
Storage

Cachiyuyo

46 MW PV, 330 MWh
Storage

Esmaralda and Hortencias

6 MW PV

Calbuco

48 MW Wind
Project

SRE

SOLAER RENEWABLE ENERGIES

צ'ילה - דו"ח מצב

2023 - סיון שנת

השקף מתיא אידע אופה פני עתיד.

אחד מחמשת השווקים האטרקטיביים ביותר לאנרגיות מתחדשות על פי בלומברג¹

פוטנציאל ייצור מהגבוהים בעולם לסולארי ולרוח ✓

דירוג אשראי A (S&P) ויעדי פליטות אגרסיביים ✓

עומס גדול על תשתיות ההולכה מהצפון (מרבית הייצור) למרכז (הצרכנים) ✓

רגולציה תומכת מאוד באגירה – תשלומי זמינות גבוהים ומכרז קרב ✓

פערים גבוהים במחירי האנרגיה בין יום ללילה (אפשרות לארביטרז') ✓

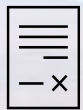
שוק PPA פרטי משמעותי, כיום במגמה ברורה להסכמים הכוללים
אגירה ✓

מכירת חשמל לחברות בעלות דירוג אשראי גבוה



רשת ההולכה

הארוכה והצרה של צ'ילה



PPA (במו"מ)

10-15 שנים



טכנולוגיה

BIFACIAL + טרקרים



עלות הקמה חזויה

כ-145 מיליון דולר



הכנסות שנתיות חזויות

כ-21 מיליון דולר



EBITDA שנתי חזוי

כ-19 מיליון דולר



מיקום

TARAPACA, CHILE



סטטוס

מוכן להקמה



הספק וכמות אגירה

84 MWp + 450 MWh



שעות שמש

2,700 Kwh/Kwp



מרחק חיבור לרשת

כ-1 ק"מ

פרויקט Qanqiña



PPA (במו"מ)
10-15 שנים



מיקום
VALLENAR, CHILE



טכנולוגיה
BIFACIAL + טרקרים



סטטוס
מוכן להקמה



עלות הקמה חזויה
כ-95 מיליון דולר



הספק וכמות אגירה
46 MWp + 330 MWh



הכנסות שנתיות חזויות
כ-11.6 מיליון דולר



שעות שמש
2,500 Kwh/Kwp



EBITDA שנתי חזוי
כ-10.5 מיליון דולר



מרחק החיבור לרשת
כ-1 ק"מ

פרויקט Cachiyuyo



PPA (במו"מ)

10-15 שנים



מיקום
LOS LAGOS, CHILE



טכנולוגיה

8 טורבינות 6 MW



מועד מוכנות לקמה צפוי
חציון 2, 2024



עלות הקמה חזויה

כ-58 מיליון דולר



הספק וכמות אגירה

48 MW



הכנסות שנתיות חזויות

כ-11 מיליון דולר



שעות רוח

2,900 Kwh/Kw



EBITDA שנתי חזוי

כ-10 מיליון דולר



מרחק חיבור לרשת

כ-1 ק"מ

פרויקט
Calbuco



השקף מכיל מידע אופה פני עתיד

SRE

SOLAER RENEWABLE ENERGIES

פרויקט התפלה אנפק

15 - סיכום שנת 2023



עלות הקמה חזויה
כ-1.5 מיליארד דולר



הכנסות חזויות (שנה ראשונה)
כ-227 מיליון דולר



EBITDA (שנה ראשונה)
כ-171 מיליון דולר



סטטוס הקמה
מוכן להקמה ברבעון 4



כמות מים והספק סולארי
1,750 l/s
150 מגה-וואט



WPA (מזכרי הבנות)
11 מכרות, מו"מ
על הסכמים ל-15-20 שנים

סטטוס

- הסכם עם בנק השקעות גלובלי לצורך מימון החוב וההון בפרויקט
- התקבלו כל האישורים המהותיים לשלב הראשון
- צפי לקבלת אישור סביבתי לשלב השני בהמשך השנה
- הסכם שת"פ עם חברת EPC גלובלית לטובת הקמת הפרויקט

פרויקט
ENAPAC

מדיניות אנרגטית וסביבתית תומכת

- הסדרת אגירת אנרגיה, פתיחת שירותי רשת שונים בפני מתקני אגירה, פוטנציאל למקורות הכנסה חדשים
- סגירת תחנות פחמיות מייצרת הזדמנויות להקמת פרויקטי אנרגיות מתחדשות

צווארי בקבוק בקבלת אישורים וחיבורי חשמל

- עומס רב בקרב רשויות התכנון והאנרגיה, במיוחד בספרד ובאיטליה, המביא לעיכובים בקבלת היתרים
- ספרד – הוארך המועד האחרון לחיבור מ-5 ל-8 שנים
- היעדר קיבולת ברשת החשמל – העמסת הספקים גדולה יותר על חיבורי רשת קטנים תוך התמקדות באגירה ומכירת חשמל בשעות הערב, כפתרון אפשרי

פערים במחירי החשמל בין יום ללילה

- מגמת ירידה במחירי החשמל בשעות היום בטווח הארוך
- הזדמנות להגדלת הכנסות באמצעות סוללות, מארביטרז', דמי זמינות, דמי איזון וכד'

מחירי התשומות בירידה

- מחירי הסוללות בשפל היסטורי, פחות מ-200 דולר לקוּוט"ש.
- מחירי הפאנלים בטווח של כ-14-11 סנט לווואט
- מועדי האספקה התקצרו לאור הגדלת קיבולת הייצור העולמית
- ממירים ושנאים מוסיפים להיות מוצרים מבוקשים עם זמני אספקה ארוכים

FFO	EBITDA	הכנסות	רווח קבילני צפוי (חלק) (החברה)	יתרת הון עצמי להשקעה (חלק) (החברה)	הון עצמי שהושקע	צפי עלויות הקמה	רמת מינוף צפויה	חלקה של סולאיר	קיבולת אגירה (MWh)	הספק (MW)	שם הפרויקט	צפי לחיבור	מדינה	סטטוס		
מיליוני ש"ח																
8	12	16	-	-	-	-	-	71.3%	-	50	Alizarsun	מחובר	ספרד	מחובר		
19	22	33	-	-	-	-	-	93.0%	-	71	פורטפוליו גגות		ישראל			
2	3	3	1	1	-	7	85%	47.4%	-	6	Alizarsun 1b	2024	ספרד	בהקמה/ לקראת הקמה		
8	10	12	3	2	-	60	70%	11.9%	-	25	(1)Fargue					
8	10	12	3	-	3	60	70%	11.9%	-	25	Cacin					
3	4	5	3	3	1	29	85%	100.0%	10	8	אשדות יעקב				ישראל	
1	1	2	1	-	5	15	85%	47.4%	-	6	Esmeralda + Hortencias				צ'ילה	
1	1	1	-	4	2	6	0%	70.0%	-	3	Poland 1a				פולין	
13	19	22	6	-	31	118	85%	47.4%	-	49	Villena&Calasparra				2025	ספרד
33	47	56	15	5	35	302	85%	47.4%	-	125	Mequinenza					
5	8	9	2	4	-	48	85%	51.0%	-	20	Elche 1					
68	96	113	32	88	55	800	70%	47.4%	400	200	(2)Alfonso El Sabio 1					
69	97	113	32	91	48	800	70%	47.4%	400	200	(2)Alfonso El Sabio 2					
20	38	42	11	15	20	347	85%	47.4%	330	46	Cachiyuyo					
42	69	76	17	27	21	523	85%	47.4%	450	84	Qanqina					
26	37	40	5	14	2	209	85%	47.4%	-	48	(1)Calbuco Wind Gravinia de (3)(1)Puglia	איטליה				
30	47	53	17	19	13	360	85%	47.4%	-	140						
356	521	608	148	273	236	3,684	71%	50.3%	1,590	1,106				סה"כ		



SOLAER RENEWABLE ENERGIES

³ FFO	³ EBITDA	הכנסות ³	רווח קבלני צפוי (חלק החברה)	יתרת הון עצמי להשקעה (חלק החברה)	הון עצמי שהושקע	צפי עלויות הקמה	רמת מינוף צפויה	חלקה של סולאיר** של	קיבולת אגירה (MWh)	הספק (MW)	שם הפרויקט	צפי לחיבור	מדינה	סטטוס
מיליוני ש"ח														
15	23	29	8	9	8	180	85%	47.4%	-	70	Ferrandina	2025	איטליה	פיתוח מתקדם
20	32	41	12	7	22	255	85%	47.4%	-	99	Genzano Energia			
35	61	73	21	30	19	553	85%	47.4%	266	133	Toledo	2026	ספרד	
72	101	118	32	92	56	832	70%	47.4%	400	200	(2)Alfonso El Sabio 3			
15	24	28	8	14	-	200	85%	47.4%	100	50	Alizarsun 2		איטליה	
36	53	65	18	16	20	364	85%	47.4%	-	151	Matera Energia			
37	63	73	21	41	-	541	85%	51.0%	260	130	(2)Elche 2+3	2026	ספרד	ייזום
29	48	56	16	31	-	400	85%	51.0%	200	100	(2)Elche 4+5			
29	48	56	16	31	-	400	85%	51.0%	200	100	(2)Elche 6			
151	297	398	154	223	-	3,133	85%	47.4%	-	1,297	(1)Sardinia		איטליה	
16	27	35	12	25	-	242	85%	70.0%	-	100	Poland 1		פולין	
16	27	35	12	25	-	242	85%	70.0%	-	100	(1)Poland 2			
57	91	101	24	44	10	643	85%	51.0%	400	150	(1)ENAPAC PV	צ'ילה		
118	156	165	32	89	3	750	85%	81.0%	100	250	עיט	2027	ישראל	
646	1,051	1,273	386	677	135	8,735	84%	52%	1,929	2,930				

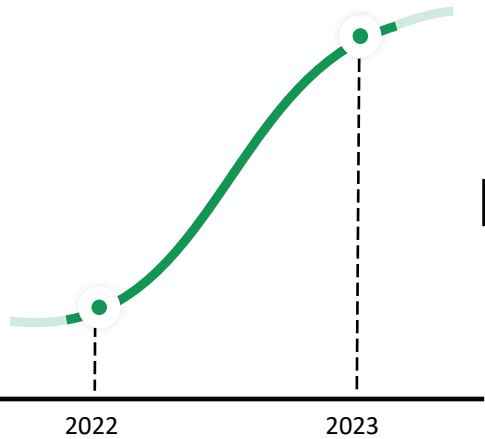
עיקרי הדוחות המאוחדים על רווח או הפסד כולל

2021	2022	2023	אלפי ש"ח
15,733	38,694	47,670	הכנסות
(7,697)	(11,352)	(10,604)	אחזקת מערכות ונלוות
(3,548)	(1,895)	(1,782)	הוצאות פיתוח פרויקטים
(8,769)	(8,079)	(10,123)	שכר ונלוות
(11,146)	(14,880)	(12,691)	מנהלה, מטה ואחרות
(15,427)	2,488	12,470	רווח (הפסד) לפני מיסים, מימון, פחת, הפחתות ורווחי חברות מוחזקות
-	71	102	חלק החברה ברווחי חברה מוחזקת המטופלת בשיטת השווי המאזני
(15,427)	2,559	12,572	רווח (הפסד) לפני מיסים, מימון, פחת והפחתות
(5,941)	(21,549)	(24,027)	פחת, הפחתות וירידת ערך מערכות
(21,368)	(18,990)	(11,455)	הפסד לפני מיסים ומימון
(15,040)	(23,151)	(22,063)	הוצאות מימון, נטו
4,755	(916)	4,280	הכנסות (הוצאות) מיסים על הכנסה
(31,653)	(43,057)	(29,238)	הפסד לשנה
4,932	24,521	26,339	סך כווח כולל אחר לשנה
(26,721)	(18,536)	(2,899)	הפסד כולל לתקופה נטו ממס

עיקרי הדוחות המאוחדים על המצב הכספי

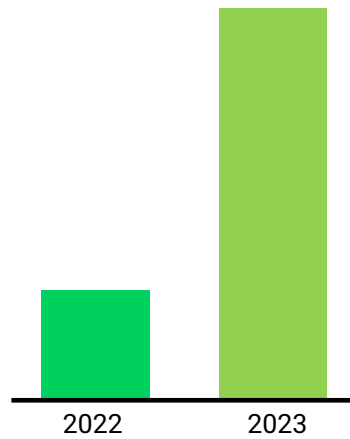
31.12.2022	31.12.2023	אלפי ש"ח
69,616	152,578	מזומנים ושווה מזומנים
67,801	118,274	נכסים שוטפים אחרים
896,916	1,002,842	נכסים לא שוטפים
1,034,333	1,273,694	סה"כ נכסים
18,032	23,134	ספקים + זכאים
47,921	63,522	אשראי + חלויות שוטפות אג"ח
225,200	238,072	אגרות חוב
125,299	133,074	התחייבויות בגין חכירה
379,059	489,399	התחייבויות לתאגידים בנקאיים ונותני שירותים אחרים
882	880	התחייבויות אחרות
44,123	53,194	התחייבות מיסים נדחים
849,535	1,011,344	סה"כ התחייבויות
184,798	262,350	סה"כ הון

גידול בהכנסות



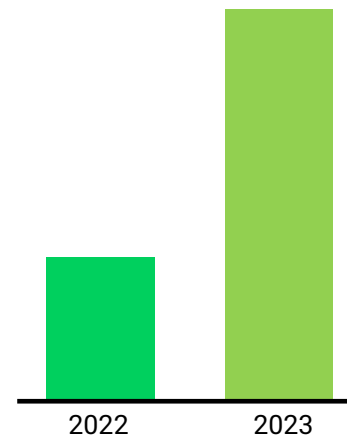
+23%

גידול ברווח התפעולי (בנטרול פחת והפחתות)



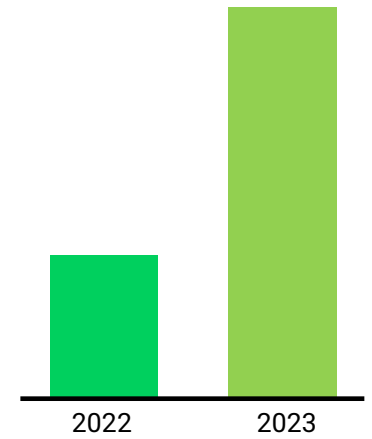
+401%

גידול בהון העצמי

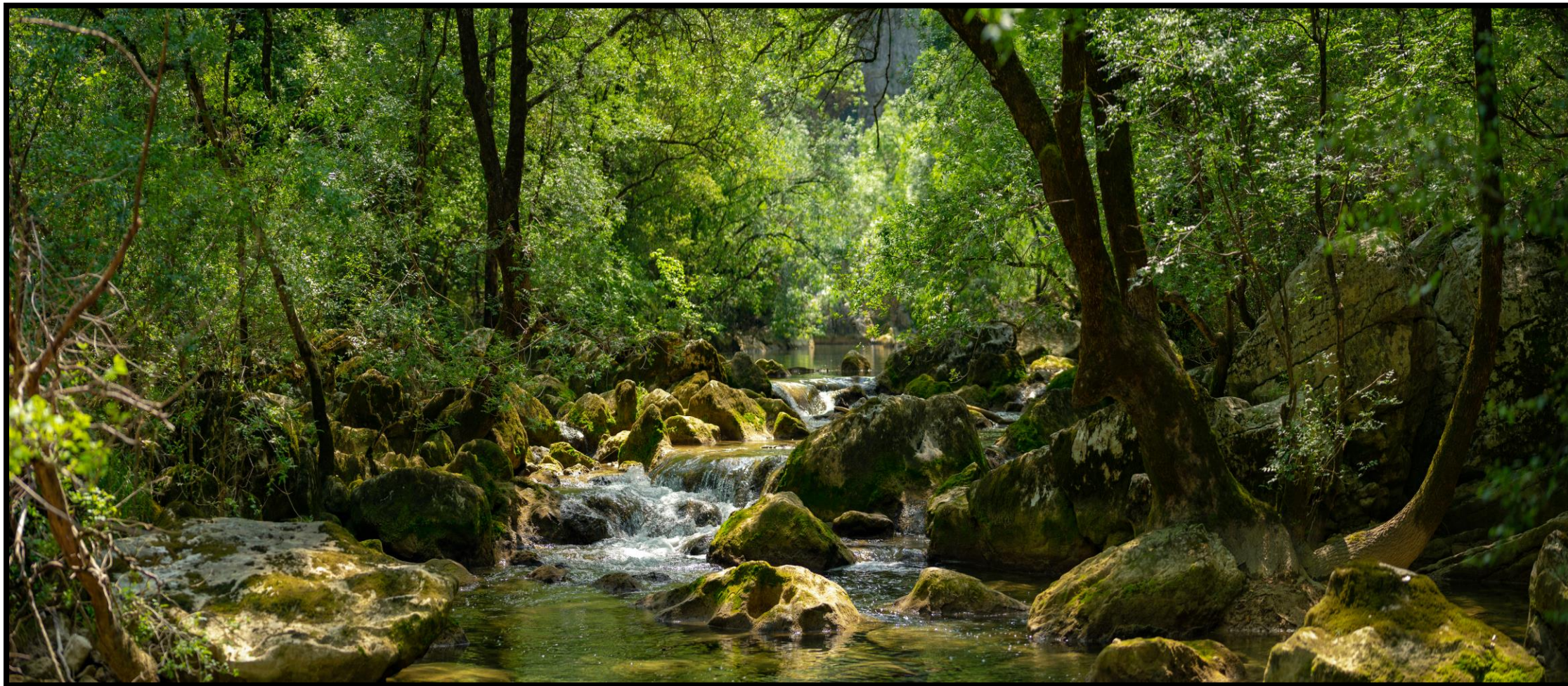


+42%

גידול בהון החוזר



+179%



SRE

SOLAER RENEWABLE ENERGIES

תודה על ההקשבה