



SOLAER
RENEWABLE ENERGIES

מחויבים לצמיחה ירוקה

מצגת רבעון 3 - 2022

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"), בדוח התקופתי של החברה לשנת 2021, אשר פורסם ביום 31 במרץ 2022, מס' אסמכתא 2022-01-034743 ("הדוח התקופתי") ובדוחות הרבעוניים שפורסמו ביום 1 ביוני 2022, מספר אסמכתא 2022-01-068584, ביום 30 באוגוסט, מספר אסמכתא 2022-01-110635 וביום 30 בנובמבר 2022, מספר אסמכתא 2022-01-144958 ("הדוחות הרבעוניים").

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 בשרשר. 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 המהווה 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: תקציר מנהלים (שקף 3); אירועים עיקריים עד למועד פרסום הדו"ח (שקף 4); ניתוח השוק ומגמת ירידה במחירי הקמה (שקפים 5-6); אסטרטגיה (שקף 7); פעילות החברה וצבר הפרויקטים בארץ ובחו"ל, לרבות עלויות הקמה צפויות, יתרת ההון העצמי הנדרש להקמתם, רמת מינוף צפויה (חוב בכיר+מזנין), רווח קבלני צפוי, תחזית הכנסות ונתונים פיננסיים צפויים – EBITDA ו-FFO בגין פרויקטים בהנחת שנת פעילות מלאה של אותם פרויקטים (שקפים 8-10); פרויקט ENAPAC, לרבות התקשרות עם שותף אסטרטגי, עלויות הקמה צפויות, הכנסות, EBITDA ו-FFO צפויים (שקף 12); ניהול סיכונים שוק ויעדים לשנת 2023 (שקפים 16-17). 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, חזת 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 מהסוגים 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 (ויטלו) בעקבותיהם וכיוצ"ב. לפיכך, קוראי מצגת זו מחהרים בזאת, כי תוצאותיה והישגיה בפועל של החברה בעתיד עלולים להיות שונים מהותית מאלו שהוצגו במידע צופה פני עתיד המובא במצגת זו.

הפניות (1) עד (3) המופיעות במצגת מפנות לביאורים המוצגים להלן:

(1) יובהר כי ביחס לחלק מהפרויקטים בהקמה ולקראת הקמה, בפיתוח מתקדם וביזום המוצגים בשקפים 8 ו-9, קיימת לחברה זכות בלעדית, אך טרם הושלמה רכישתם. יודגש כי אין כל וודאות שהפרויקטים האמורים ימומשו ע"י החברה. היקפי פרויקטים אלו הם כדלקמן: איטליה – 1,297 מגה-וואט, פולין – 120 מגה-וואט וצ'ילה 6 מגה-וואט. הפרויקטים האמורים הם כדלהלן: Hortencias, Esmaralda, 5 פרויקטים בסרדיניה ופרויקט פולין 2.

(2) למידע נבשקף 10 החלק הנמצא בהפעלה מסחרית מופיע בסוגריים.

(3) למידע נוסף אודות פרויקט ENAPAC ראו דיווח מיום 4 בספטמבר 2022, מספר אסמכתא 2022-01-091677.

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.

- 01** **אירועים עיקריים עד למועד פרסום הדוח**
- PPA עבור כ-400 מגה-וואט הספק לקראת הקמה*
 - מימון בכיר עבור פרויקטים בספרד בהספק של כ-175 מגה-וואט *
 - רכישת הזכויות בפרויקט התפלה מהגדולים באמריקה הלטינית

- 02** **ניתוח שוק**
- מחירי אנרגיה גבוהים יוצרים ביקוש צרכני לגידור ארוך טווח המייצר הזדמנות לתנאי PPA משופרים
 - סביבת ריבית עולה ואינפלציה גבוהה מחייבת האצת תהליכים לקיבוע תנאי מימון וגידור הוצאות והכנסות

- 03** **אסטרטגיה**
- מימוש חלקי של פרויקטים בסטטוס הקמה ולקראת בפרמיה משמעותית
 - הבטחת הכנסות לטווח ארוך באמצעות PPA עם לקוחות מדורגים
 - יצירת יתרון תחרותי באמצעות גיוון לפרויקטים היברידיים למשל הפקת מים ואגירת אנרגיה

- 04** **צבר הפרויקטים**
- 120MW צבר מניב
 - 175MW בסגירה פיננסית
 - 1,358MW לקראת הקמה
 - 1,967MW בפיתוח מתקדם וייזום

- 05** **פרויקט ENAPAC ותחום המים**
- בפיתוח מתקדם - פרויקט התפלה דו-שלבי בהספק 35-70 מיליון קוב עם שדה פוטו-וולטאי בהספק 150 מגה-וואט

- 06** **נתונים כספיים**
- **31 מיליון \$ הכנסות** ממכירת חשמל ב-9 חודשים ראשונים בשנת 2022
 - **כ-12 מיליון \$ תזרים חיובי** מפעילות שוטפת ברבעון 3 2022
 - **כ-81 מיליון ש"ח יתרת מזומנים** ושווה מזומנים
 - **כ-109 מיליון ש"ח יתרת הלוואת בעלים** עבור חלק השותפים המגדילה את התזרים האפקטיבי של החברה מהפרויקטים

- 07** **ניהול סיכונים**
- ייצוב הכנסות באמצעות PPA ארוך טווח
 - קיבוע ריביות חוב בכיר ומזנין
 - גידור חלקי של אג"ח סדרה א
 - פריסת הוצאות פיתוח על פני אבני דרך

- 08** **יעדים לשנת 2023**
- מעבר להקמה של מרבית הצבר בהספק כולל של כ-1.1 GW
 - מימוש חלק משמעותי מהצבר לטובת חיזוק ההון העצמי
 - גיוס שותף אסטרטגי לפרויקט ENAPAC וסגירה פיננסית

01 אירועים עיקריים עד למועד פרסום הדו"ח

- התקשרות בהסכמים למכירת חשמל מפרויקטים בספרד בהספק של כ-400 מגה-וואט לתקופות של 10 שנים עם שתי חברות גלובאליות מובילות*
- התקשרות בהסכמי מימון בכיר עבור פרויקטים בספרד בהספק כולל של כ-175 מגה-וואט**
- רכישת הזכויות בפרויקט ההתפלה ENAPAC בצ'ילה, בתפוקה שנתית צפויה של כ-35-70 מיליון קו"ב בתוספת שדה סולארי ותשתית הולכת המים

02 ניתוח השוק

01 מחירי האנרגיה¹

- מחירי האנרגיה מוסיפים להיות גבוהים, אך לצבירת עודפי גז וצעדים רגולטוריים היו אפקט ממתן
- נקבעה תקרת מחירים למתחדשות בשוק האירופי אשר לא צפויה להשפיע על מודל ההכנסות החזויות של החברה, משום שהיא גבוהה משמעותית מהתעריפים החזויים לפרויקטים של החברה

02 מחירי הקמה

- התמתנות במחירי הסחורות והשינוע²
- מחירי הסוללות נותרו גבוהים³

03 אינפלציה

- קצב שנתי גבוה עם סימנים להאטה בקצב העלייה בחלק ממדינות היעד של החברה⁴
- גידור טבעי מהצמדת מכירת החשמל לאינפלציה במרבית הפרויקטים

04 עלויות מימון

- עליות הריבית האחרונות מייקרות את עלויות המימון ומשפיעות על תשואות הפרויקטים
- מחירי האנרגיה ותנאי ה-PPA המשופרים בשוק ממתנים את השפעת הריבית על תחזיות החברה⁶
- גידור חלקי להתחייבויות החברה לטווח ארוך

¹ על פי נתוני בורסת DAY-AHEAD האיברית לחשמל OMIE + בורסת הגז הספרדית MIBGAS, החלטת המועצה האירופית EC

² [Freight Rate Index / Freightos Baltic Container Index](#), מדד ארגון המטבע העולמי (IMF) למחירי סיליקון וסחורות

³ על פי ציטוטים המצויים בידי החברה + PPI: Storage Battery Manufacturing – St. Louis Fed

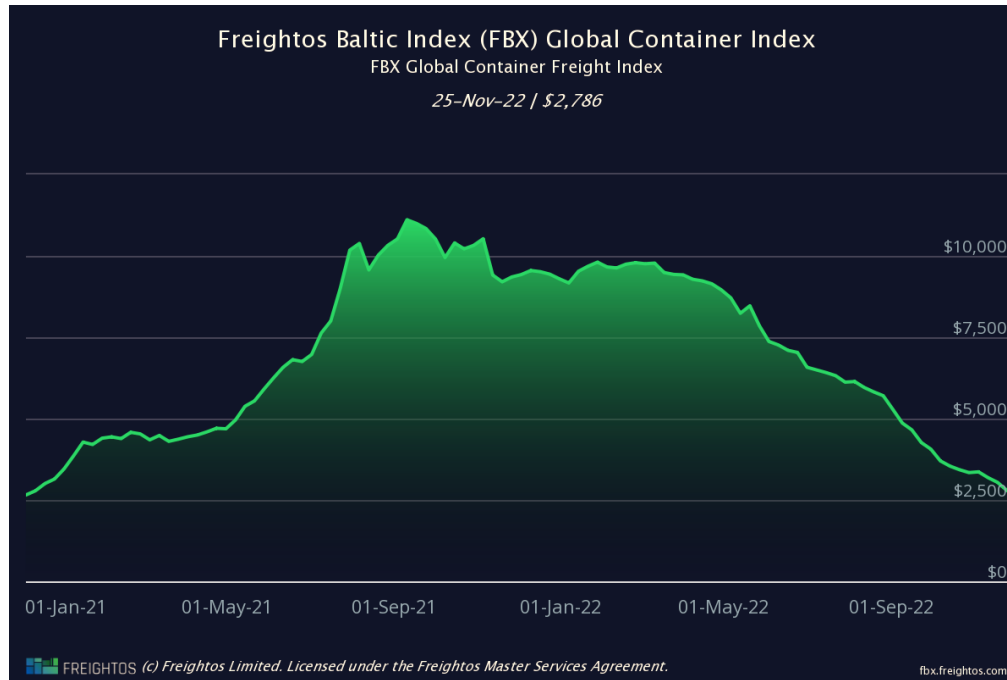
⁴ [Financial Times 27/11/22](#), מדד המחירים של צ'ילה St. Louis Fed

⁶ על פי הצעות המצויות בידי החברה

מגמת התמתנות וסימנים לירידה בעלויות ההקמה*

עלויות הקמה ישירות (אירו לואט, לא כולל רווח קבלני ועלויות חיבור לרשת)

- עלויות השינוע חזרו לרמתם לפני הקורונה
- ירידה חזויה במחירי הפאנלים
- שיפור בעלויות ההקמה



מקור: Freightos Limited FBX / Freight Rate Index / Freightos Baltic Container Index

מספר סידורי	רכיב	2021	2022	חזוי 2023
0	פאנלים סולאריים	0.25	0.27	0.23
1	עוקבים	0.1	0.09	0.08
2	ממירים	0.04	0.05	0.06
3	עבודות אזרחיות	0.03	0.03	0.04
4	כבילה חשמלית	0.04	0.04	0.05
5	שינוע	0.06	0.02	0.01
6	שונות	0.01	0.01	0.01
	סה"כ	0.53	0.52	0.48

* על פי ניסיון החברה וציטוטים המצויים בידיה יחד עם

מדד ארגון המטבע העולמי (IMF) למחירי סיליקון וסחורות + הבנק האירופי סחורות

השקף מכיל מידע צופה פני עתיד. לביאורים ראה שקף 2

03 אסטרטגיה

□ הסכמי אספקה ארוכי טווח

- תנאי השוק כיום מאפשרים חתימה על PPA אטרקטיבי מול צרכנים בינלאומיים גדולים הזקוקים לגידור מחירי חשמל
- לקוח "איכותי" לטווח ארוך מאפשר סגירת תנאי מימון אטרקטיביים ומקנה וודאות ויציבות תזרימית לטווח הארוך

□ מימוש רווח יזמי מפיתוח פרויקטים

- **מכירת חלק מצבר הפרויקטים** : מתודולוגיה מפותחת לזיהוי מוקדם וניהול סיכונים המאפשרת לייצר ערך כבר בשלב הפיתוח לצורך הצפת ערך ביחס לשווי ההשקעה המקורי ומימוש חלקי לטובת מקסום רווחים וחזוק ההון העצמי

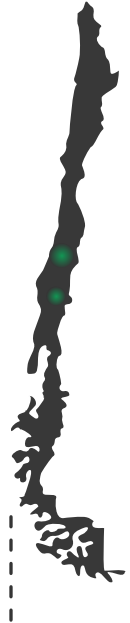
□ גיבוש יתרון תחרותי יזמי

- פיתוח תחומי פעילות ופרויקטים מורכבים ומבוססי ידע לעומת מגמת שחיקת רווחיות בפרויקטים גנריים.
- לדוגמה, שילוב של אנרגיות מתחדשות עם אספקת מים, ייצור מימן ומכירת שירותי רשת

04 צבר הפרויקטים

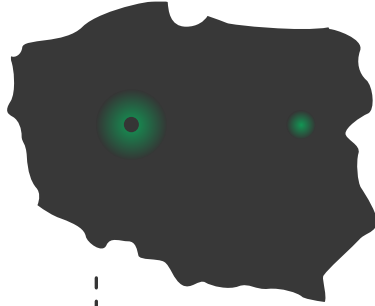
הספק מותקן ב-100% אחזקה (חלק החברה בסוגריים)

CHILE



(1)293MW*
(119 MW)

POLAND



(1)170MW
(119 MW)

ITALY



(1)1,723MW
(817 MW)

SPAIN



1,362MW
(790 MW)

ISRAEL



413MW
(366 MW)

צבר פרויקטים פוטו-וולטאים בחו"ל

סטטוס	מדינה	צפי לחיבור	שם הפרויקט	הספק (MW)	חלקה של סולאיר	רמת מינוף + (חוב בכיר + מזנין)	צפי עלויות הקמה	הון עצמי שהושקע	יתרת הון עצמי להשקעה	רווח קבלני	הכנסות	EBITDA	FFO
		ביחס ל-100% החזקה		חלק החברה		מיליוני ₪							
מחובר	ספרד	2023	Alizarsun	50	71.3%	-	131	-	-	-	21	16	14
			Calasparra&Villena	48	47.4%	85%	126	17	1	5	29	25	19
			Alizarsun 1b	6	47.4%	85%	14	-	1	1	4	3	2
			Mequinenza (RE 11)	125	47.4%	85%	317	15	15	14	66	56	41
			Elche 1	50	51.0%	85%	116	4	7	5	27	22	17
			Alfonso El Sabio 1 (RE 9)	200	47.4%	85%	487	40	16	22	113	96	73
			Alfonso El Sabio 2 (RE 10)	200	47.4%	85%	487	37	17	22	113	96	73
			Alizarsun 2	50	47.4%	85%	117	-	8	5	27	23	17
			Toledo (RE 14)	133	47.4%	85%	331	16	16	14	70	59	42
			Cachiyuyo	53	47.4%	85%	137	7	6	6	21	17	10
/בהקמה לקראת הקמה	צ'ילה	2023	(1)Esmeralda + Hortencias	6	47.4%	85%	18	-	1	2	2	1	
			Qanqina	84	47.4%	85%	217	-	15	9	37	32	20
			Ferrandina (RE 7)	70	47.4%	85%	174	7	9	8	33	27	18
			Gravinia de Puglia (RE 6)	140	47.4%	85%	345	10	20	15	94	84	67
			Genzano Energia (RE 3)	99	47.4%	85%	244	9	13	11	59	51	39
			Matera Energia (RE 1)	117	47.4%	85%	294	11	16	13	67	58	44
			Elche 2+3	100	51.0%	85%	232	2	16	11	60	53	42
			Alfonso El Sabio 3 (RE 13)	200	47.4%	85%	487	40	16	22	113	96	73
			Poland 1	50	70.0%	85%	110	-	12	5	15	10	4
			Elche 4+5	100	51%	85%	232	2	14	11	48	39	28
ייזום	איטליה	2025	Elche 6	100	51%	85%	232	-	16	11	48	39	28
			(1)Sardenia (EI 12)	1,297	47.4%	85%	3,229	-	230	140	342	262	101
			(1)Poland 2	120	70.0%	85%	285	-	30	13	36	27	12
סה"כ				3,398	48.9%	85%	8,362	217	497	362	1,445	1,193	785

השקף מכיל מידע צופה פני עתיד. לביאורים ראה שקף 2

FFO	EBITDA	הכנסות	יתרת הון עצמי להשקעה	צפי עלויות הקמה	תעריף ממוצע לקוט"ש (אגורות)	צפי לחיבור	חלק החברה	מס' מערכות	הספק	אסדרה/ פרויקט	סטטוס
ביחס ל-100% החזקה			חלק החברה								
מיליוני ש"ח											
2	4	4	-	-	44.4	מחובר או מוכן לחיבור	96%	48	5.2	מונה נטו	מחובר/ מוכן לחיבור (2)
4	7	7	-	-	45		95%	68	9.8	תעריפיות	
12	17	22	-	-	23.8		93%	61 (57)	54.5 (49.5)	הליך תחרותי	
2	3	3	4	24	21	2023	100%	1	8.0	צריכה עצמית	בפיתוח מתקדם
10	18	24	32	210	20	2023 - 2026	100%	2	70.0	שקיעת אנרגיה 1+2	ביזום
2	4	5	7	45	20		100%	1	15.0	ישע	
31	57	77	91	750	18		80.10%	1	250.0	עיט	
64	105	141	133	1,291			86.8%	180	412.5		סה"כ



- תעשיית המכרות מהווה למעלה מ- 50% מהייצוא של צ'ילה
- מדיניות מים מחמירה, המגבילה את צריכת מי התהום ובולמת את התפתחות התעשייה
- כתוצאה, קיים ביקוש עצום למים מותפלים
- החברה **אינה** מתכננת להשקיע בפרויקט סכום מהותי ממקורותיה הקיימים ומטרתה איתור שותף אסטרטגי בעל מקורות פיננסיים משמעותיים והפקת רווח יזמי ממכירת חלק ו/או כל הזכויות

מרכיבי הפרויקט

03	02	01
צנרת הולכה באורך כ- 230 ק"מ בשלב ראשון ועוד כ-200 ק"מ בשלב 2	מתקן התפלה בהספק 35-70 מיליון מ"ק בשנה	שדה פוטו-וולטאי בהספק 150MW

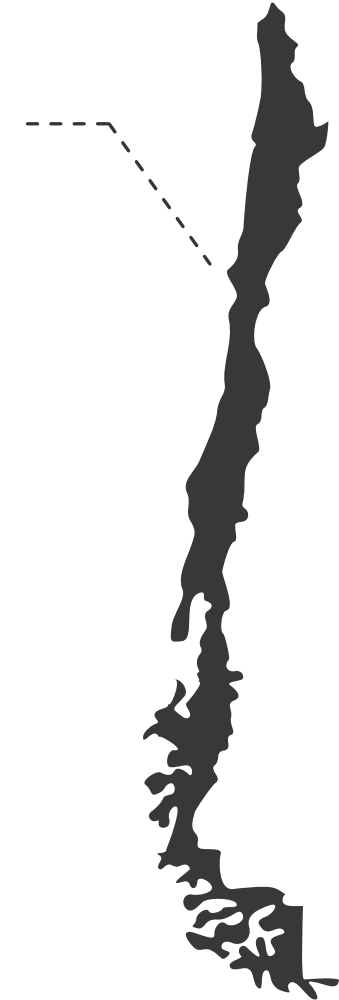


עלות הקמה משוערת
1.5 מיליארד דולר

נתונים פיננסיים חזויים

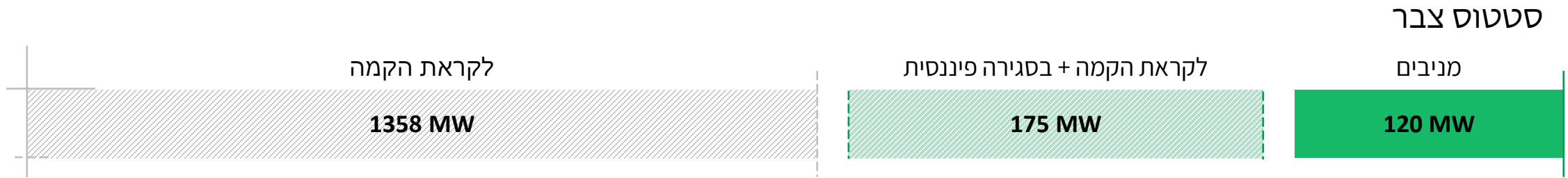
FFO	EBITDA	הכנסות
120 מיליון דולר	170 מיליון דולר	225 מיליון דולר

מיקום: קופיאפו, צ'ילה
 בפיתוח מתקדם לאחר קבלת חלק ניכר מהאישורים הנדרשים להקמת הפרויקט
 אנרגיה, התפלה והולכת מים למספר מכרות וקהילות מקומיות
 יעד מרכזי לשנת 2023 – **התקשרות עם שותף אסטרטגי**

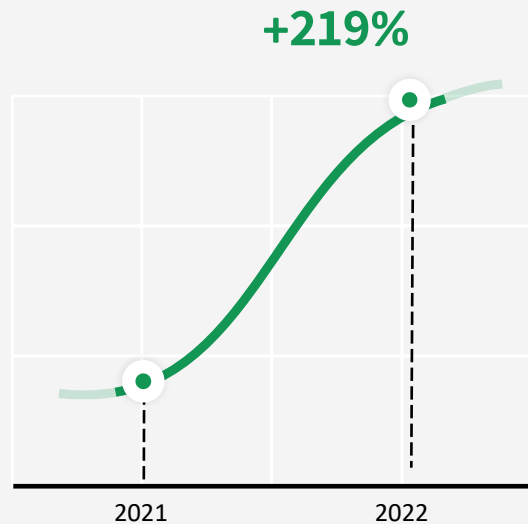


06 נתונים כספיים

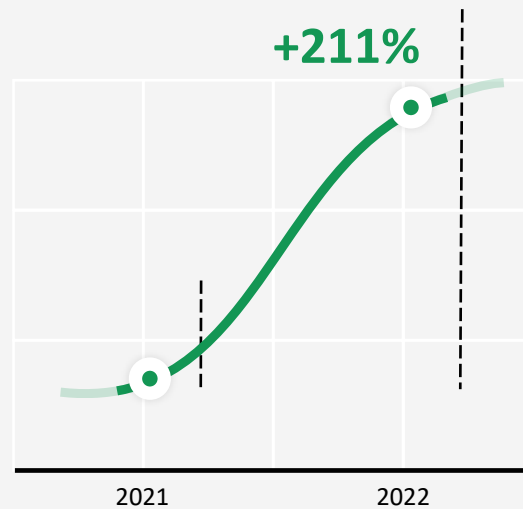




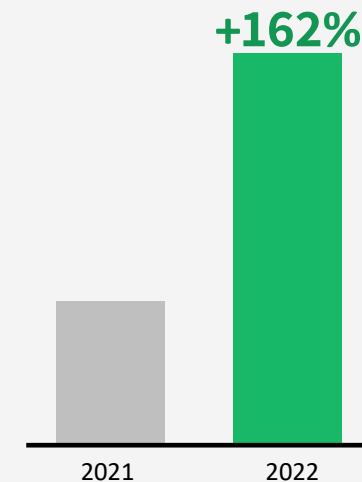
9 חודשים ראשונים - 2022 לעומת 2021



הספק מותקן



גידול בהכנסות



שיפור בשיעור הרווח הגולמי*

* בניכוי פחת והפחתות וירידת ערך מערכות

תמצית מידע פיננסי - רבעון 3 2022

עיקרי הדוחות המאוחדים על רווח או הפסד

2021	Q3 2021	Q3 2022	1-9/2021	1-9/2022	אלפי ש"ח
13,741	2,530	12,840	9,956	30,984	הכנסות
(9,090)	(1,800)	(3,519)	(7,408)	(9,940)	עלות ההכנסות
(4,324)	(1,122)	(4,375)	(2,911)	(11,351)	פחת והפחתות
(429)	-	(2,116)	(175)	(4,832)	ירידת ערך מערכות
(102)	(392)	2,830	(538)	4,861	רווח (הפסד) גולמי
(5,560)	(600)	(434)	(4,625)	(2,786)	הוצאות פיתוח
(17,728)	(2,251)	(4,699)	(12,116)	(13,661)	הוצאות הנהלה וכלליות
1,992					הכנסות אחרות, נטו
(15,010)	(6,871)	(24,084)	(14,147)	(34,116)	הוצאות מימון, נטו
-	(372)	441	(372)	15	חלק החברה ברווחי (הפסדי) חברה מוחזקת
4,755	134	538	1,869	3,699	הכנסות מיסים
(31,653)	(9,980)	(25,408)	(29,557)	(41,988)	רווח (הפסד) לתקופה
14,507	1,468	11,556	4,871	17,978	רווח מהערכה מחדש של מערכות לייצור חשמל מחוברות
1,133	-	(1,013)	284	(882)	חלק הקבוצה ברווח כולל אחר של חברות מוחזקות
(117)	(3)	(4)	(9)	(12)	הפסד ממדידה מחדש בגין תכניות להטבה מוגדרת
(10,591)	(2,502)	(3,005)	(4,819)	(590)	הפרשים מתרגום דוחות כספיים של פעילויות חוץ
-	-	918	-	918	שינוי נטו בשווי ההוגן של מכשירים פיננסיים המשמשים לגידור תזרימי מזומנים
(26,721)	(11,017)	(16,956)	(29,230)	(24,576)	הפסד כולל לתקופה נטו ממס

עיקרי הדוחות המאוחדים על המצב הכספי

30.09.2021	30.9.2022	אלפי ש"ח
27,943	80,808	מזומנים ושווה מזומנים
40,076	47,879	נכסים שוטפים אחרים
608,383	851,223	נכסים לא שוטפים
676,402	979,920	סה"כ נכסים
17,052	18,657	חלויות שוטפות
24,790	27,128	התחייבויות שוטפות אחרות
-	248,282	אגרות חוב
330,035	352,967	התחייבויות לתאגידים בנקאיים ונותני שירותים אחרים
107,396	154,960	התחייבויות אחרות
437,431	756,209	סה"כ התחייבויות
197,129	177,926	סה"כ הון

07 ניהול סיכוני שוק

01 קיבוע ריבית

קיבוע חלק משמעותי מהלוואות החברה בריבית קבועה

02 פריסת הוצאות פיתוח

התמקדות בפרויקטים בסטטוס הקמה ולקראת הקמה וכן פריסת הוצאות הפיתוח על-פני אבני דרך

03 PPA עם לקוחות בינלאומיים בעלי דירוג גבוה

PPA לטווח קצר וארוך עם לקוחות מדורגים

04 מכירה ישירה ללקוחות קצה

חסכון בפערי תיווך באמצעות חברת בת ספרדית בעלת רישיון למסחר ומכירת חשמל קמעונאית

05 חיזוק ההון העצמי והורדת המינוף

הצפת ערך באמצעות מכירת חלק מהצבר בפרמיית ייזום משמעותית

08 יעדים לשנת 2023

- מימוש של כ-300-400 מגה-וואט מהצבר בפרמיה משמעותית
- הקמה ותחילת הקמה של כ-1,100 מגה-וואט
- גיוס שותף אסטרטגי וסגירה פיננסית לפרויקט ENAPAC
- שילוב אגירה בפרויקטים מסוימים