

Nofar

מצגת לשוק ההון – Q2 2022

דיסקליימר

מצגת זו הוכנה על ידי ע.י. נופר אנרגי בע"מ ("החברה") כמצגת כללית אודות החברה והתאגידים המוחזקים על ידה (לרבות חברות כלולות) ("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 8.12.2020 נושא תאריך 9.12.2020 (מס' אסמכתא 01133446-2020; "התשקיף"), בדוח התקופתי של החברה לשנת 2021, אשר פורסם ביום 29-3-2022 (מס' אסמכתא 031419-01-2022 "הדוח השנתי ל-2021"), בדוח התקופתי של החברה לרבעון הראשון של שנת 2022, אשר פורסם ביום 31-3-2022 (מס' אסמכתא 031428-01-2022; "דוח רבעון ראשון 2022"), ובדוח התקופתי של החברה למחצית הראשונה של שנת 2022, אשר פורסם ביום 31-8-2022 (מס' אסמכתא 111361-01-2022; "דוח מחצית ראשונה 2022").

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 השנתי ל-2021, בדוח רבעון ראשון 2022, בדוח מחצית ראשונה 2022 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 (לרבות חברות כלולות). הערכות החברה בדבר הספקי המערכות (שקפים 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 21, 22, 23, 26 ו-28 עד 32), צפי סיום הקמה ו/או הפעלה מסחרית (שקפים 3, 12, 14, 19, 21, 22, 23, 26 ו-28 עד 32), צפי הכנסות ממכירת חשמל מפרויקטים (שקפים 3, 7, 9, 12, 14, 16, 17, 18, 19, 22, 23, 26 ו-28 עד 32), צפי EBITDA של תוצאות הפרויקטים (שקפים 7, 9, 10, 12, 14, 16, 17, 18, 19, 22, 23, 26 ו-28 עד 32), צפי FFO של תוצאות פרויקטים (שקפים 7, 9, 10, 12, 14, 16, 17, 18, 19, 22, 23, 26 ו-28 עד 32), ההון העצמי הדרוש לפרויקטים, שיעור מינוף, ריבית ותקופת הלוואה (שקפים 30 עד 34), כמו גם תוכניות ויעדי החברה (שקפים 3, 4, 5, 6, 7, 11, 12, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 21, 23, 26 ו-28 עד 32) מהוות "מידע צופה פני עתיד" (כהגדרת המונח בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968), המבוססות במידה מהותית על ציפיות והערכות לגבי התפתחויות כלכליות, ענפיות ואחרות, כמו גם על הוצאתן לפעול של תוכניות החברה במועדים המוערכים על ידי החברה ועל השתלבותן אלה באלה. **יובהר כי התוצאות בפועל ביחס למידע כאמור עלולות להיות שונות באופן מהותי מהתוצאות המוערכות או המשתמעות מהאמור במצגת זו, בשל גורמים שונים**

שאינם בשליטת החברה לרבות, התממשות גורמי סיכון המאפיינים את פעילות החברה, כמו גם ההתפתחויות בסביבה הכלכלית והרגולטורית ובגורמים חיצוניים המשפיעים על פעילות החברה, אשר לא ניתן להעריכם מראש והם אינם מצויים בשליטת החברה, כגון: עיכובים בקבלת היתרים הנדרשים להקמת המערכות, שינוי בעלויות הקמת המערכת, עיכובים בהקמה, עיכובים בקבלת האישורים הנדרשים לתחילת הפעלה מסחרית, שינויים בהוראות הדין ו/או באסדרות, עליה בהוצאות המימון, שינויי מט"ח, הוצאות בלתי צפויות, ליקויים במערכת, שינויים במזג האוויר, שינויים בתעריפי החשמל לצרכן או בעלויות המערכתיות, שינויים בהיקפי צריכת החשמל על ידי הצרכנים, שינויים בשיעורי ומשטר המס, קשיים ובעליה בהוצאות ההובלה, קושי באיתור שותפים, קושי באיתור שותפי מס המשך משבר הקורונה והמגבלות שהוטלו (ויוטלו) בעקבותיו וכיוצ"ב.

לפיכך, **קוראי מצגת זו מוזהרים בזאת, כי תוצאותיה והשיגיה בפועל של החברה בעתיד עלולים להיות שונים מהותית מאלו שהוצגו במידע צופה פני עתיד המובא במצגת זו.** כמו כן, תחזיות והערכות צופות פני עתיד 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.

לפרטים בדבר ההנחות ששימשו את החברה למידע ונתונים הכלולים במצגת ראו עמוד 33 להלן.

יצוין כי שקפים 7, 12 ו-28 עד 32 כוללים מידע חדש המפורסם לראשונה במצגת זו על ידי החברה.

יודגש כי הערכות החברה באשר לתחזיות נעשו בשים לב ועל פי ניסיון העבר והידע המקצועי שצברה החברה. 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.

נופר אנרגיה

תעודת זהות

נתוני 100%, בסוגריים חלק החברה

- Developer ו-IPP גלובלי של אנרגיה מתחדשת
- התמחות ב-C&I, Utility ו-Storage
- פעילה ב-7 מדינות - 170 עובדים
- יעדים מעודכנים 2025: 5 GW ו-2 GWh מחוברים שיניבו בשנה 2 מיליארד ₪ הכנסות¹

1,496

הון עצמי,
מלש"ח

65%

הון עצמי
לסך מאזן

667

מזומנים ופקדונות
ז"ק, מלש"ח



סולארי

650

MW

מחוברים ומוכנים
לחיבור

758

MW

בהקמה ולקראת
הקמה

אגירה

920

MWh

מחוברים, מוכנים לחיבור,
בהקמה ולקראת הקמה

1,096

מלש"ח

הכנסות שנתיות ממכירת חשמל
בשנה ראשונה מייצגת

הישגים מרכזיים 2022



סחר בחשמל

PPA באולמדייה
ובסבינר 1

100% מהפרויקטים
המחוברים בעלי חוזה
למכירת חשמל



צמיחה גלובאלית

הגדלת הפורטפוליו באירופה
בכ-1.1 GW נוספים²

תנופת הקמות ב-7
מדינות ב-2022



תנופת הקמות וחיבורים

השלמת הקמה של למעלה
מ-400 MW ב-4 מדינות

הפעלה מסחרית
של 350 MW ב-3
חודשים האחרונים

נופר ממקסמת את עליית מחירי החשמל באירופה

פורטפוליו החברה במדינות אירופה



ספרד²

בהפעלה מסחרית: **MW 325**
בהקמה ולקראת הקמה: **MW 83**



בריטניה²

בהקמה ולקראת הקמה:
MWh 758
יזום:
MW 200



רומניה²

בהקמה ולקראת הקמה:
MW 324
יזום מתקדם:
MW 255



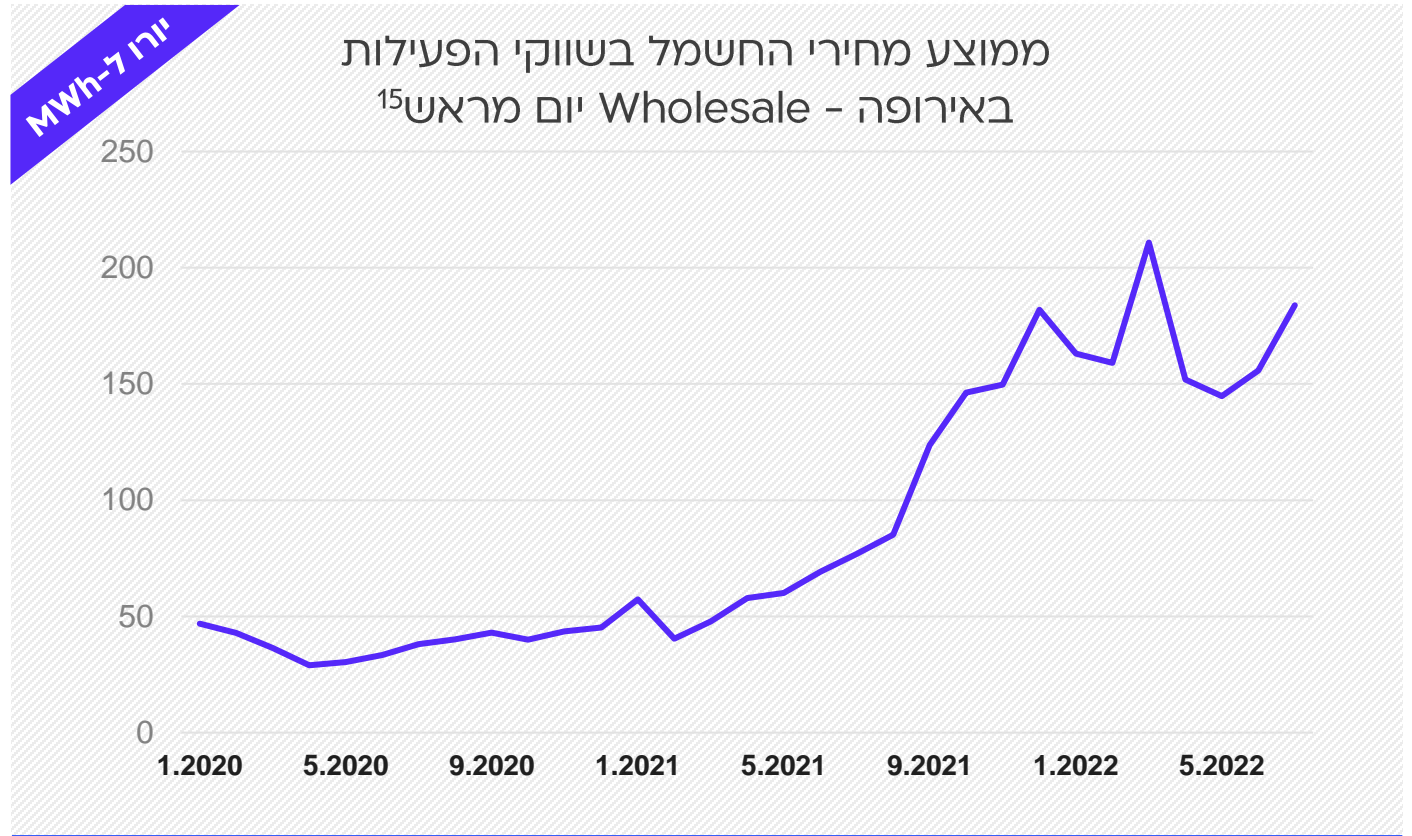
פולין²

סך פורטפוליו:
MWh 200 ; MW 591



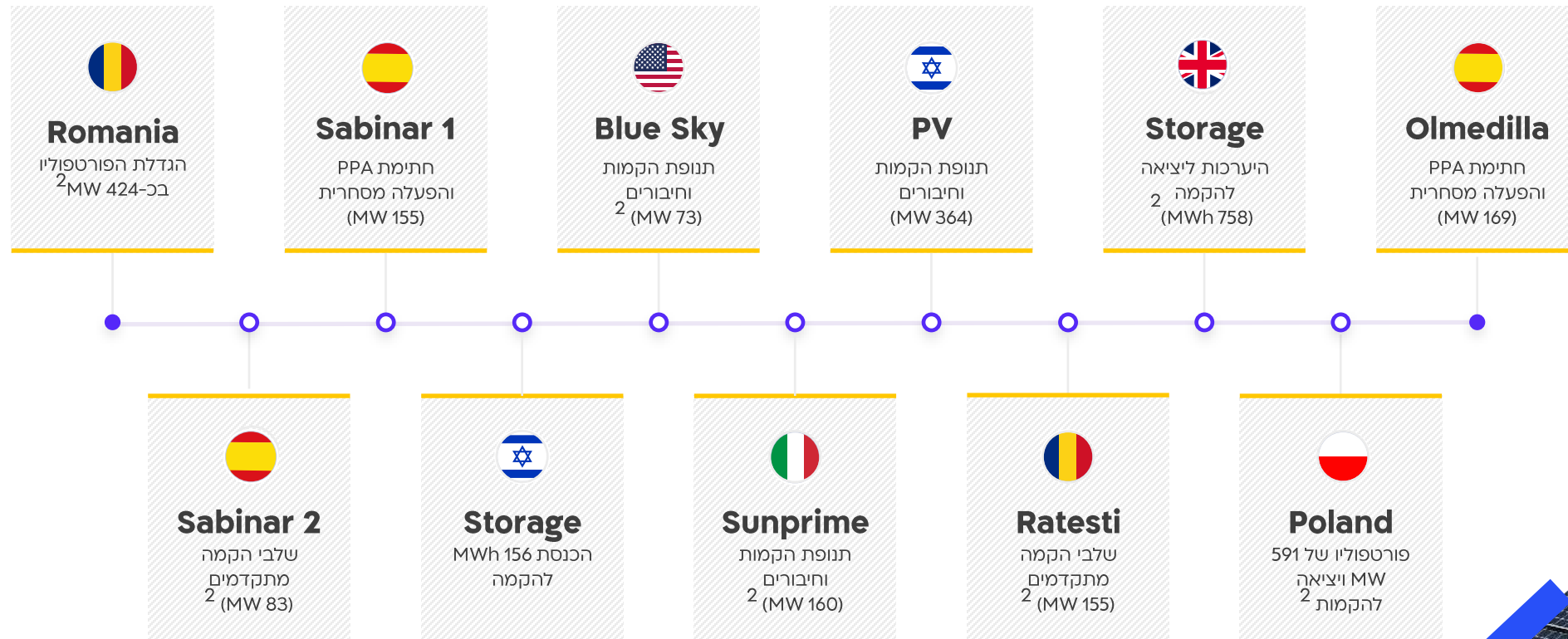
איטליה²

מחובר, בהקמה ולקראת
הקמה: **MW 160**
יזום מתקדם ויזום: **MW 187**



עליית מחירי החשמל במאות אחוזים בשווקי הפעילות

פעילות החברה ב-2022



פרויקטים מניבים ולקראת הנבה

נתוני 100%, בסוגריים חלק החברה

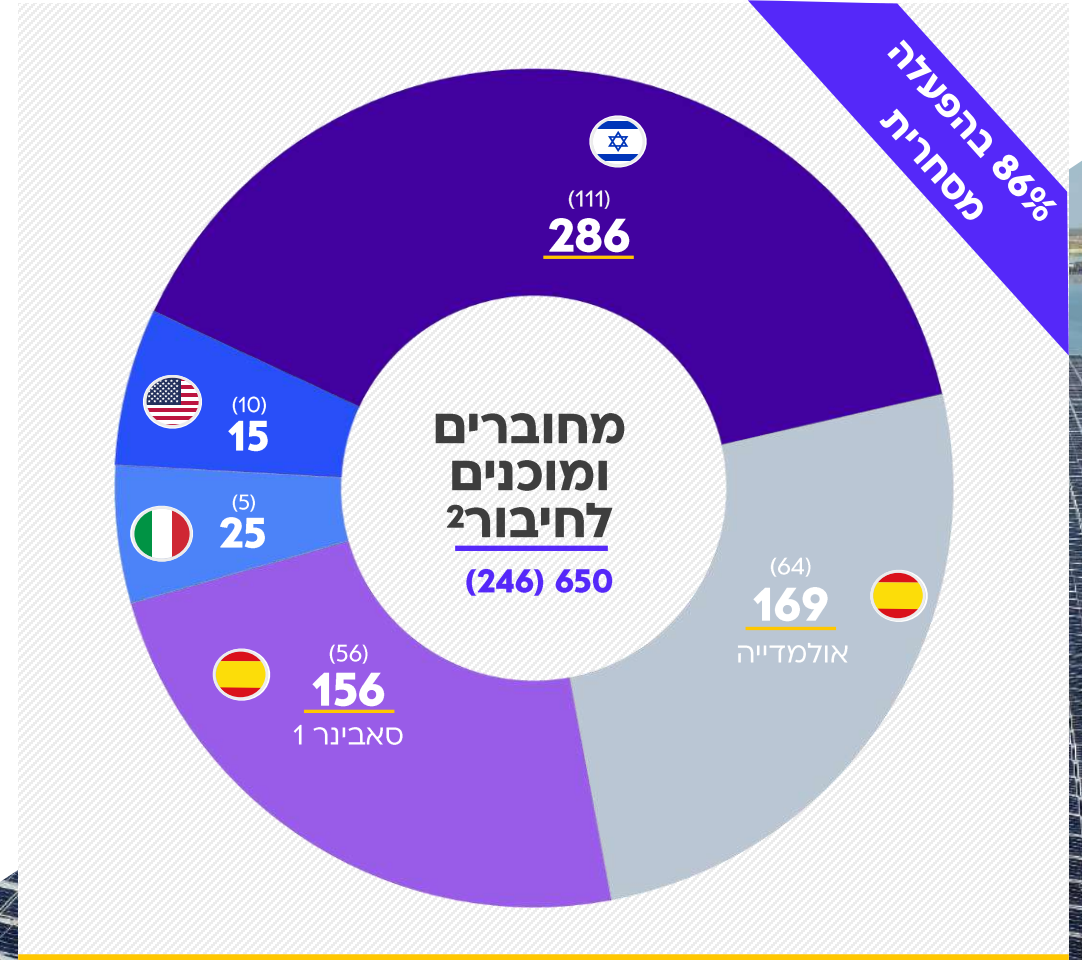
נתונים פיננסיים, מלש"ח²

צפי ממכירת חשמל
שנה ראשונה מייצגת

FFO	EBITDA	הכנסות	עלות הקמה
295 (110)	355 (134)	430 (163)	2,373 (923)

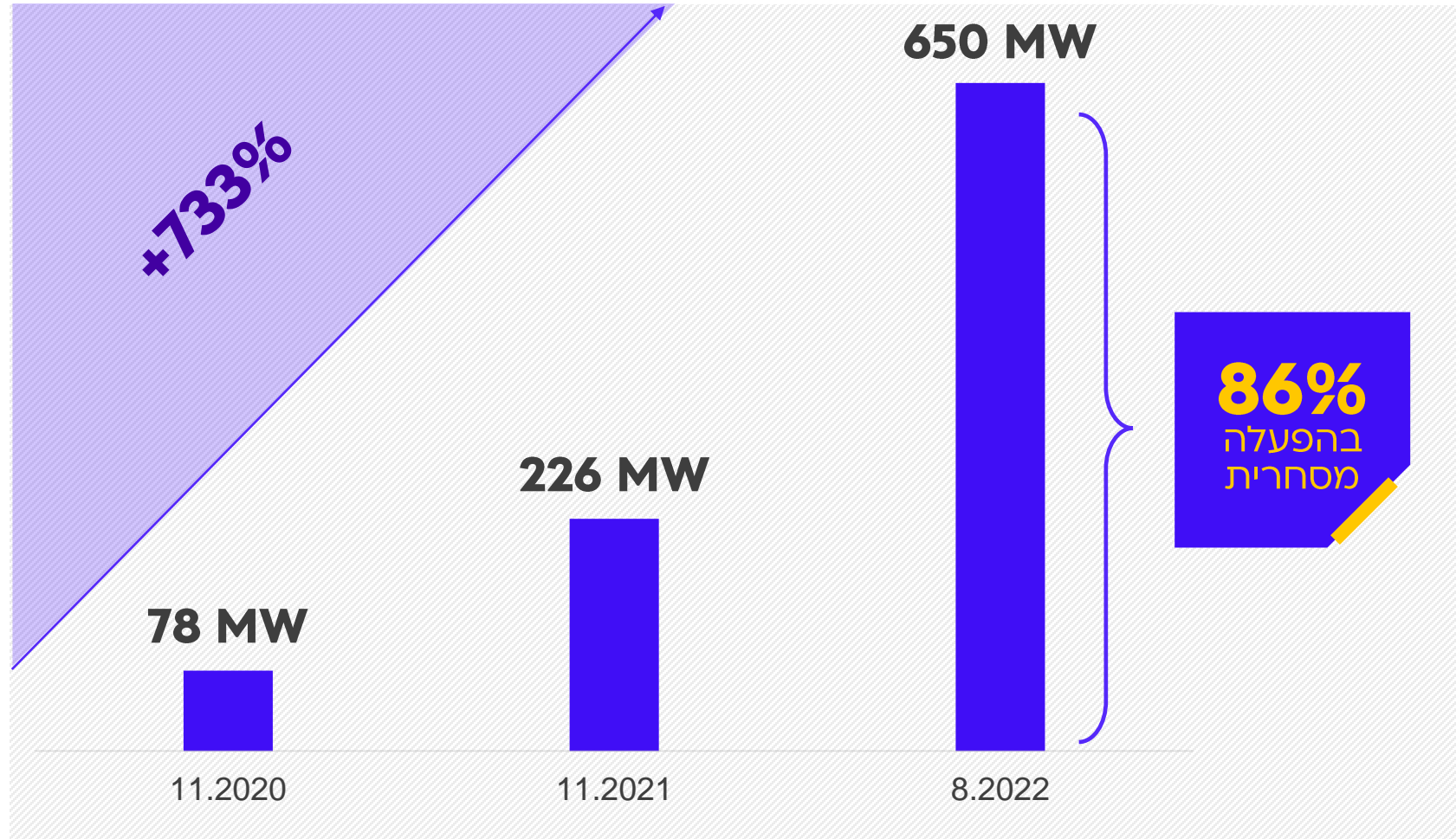
EBITDA = 15%
עלות הקמה

*לפני מינוף Project Finance



פרויקטים מניבים | צמיחה מואצת ועקבית

גידול דרמטי בהספק הפרויקטים
המחוברים ומוכנים לחיבור²



צבר משמעותי של פרויקטים מניבים, בהקמה ולקראת הקמה המאופיין בתעריפים גבוהים², 5, 10

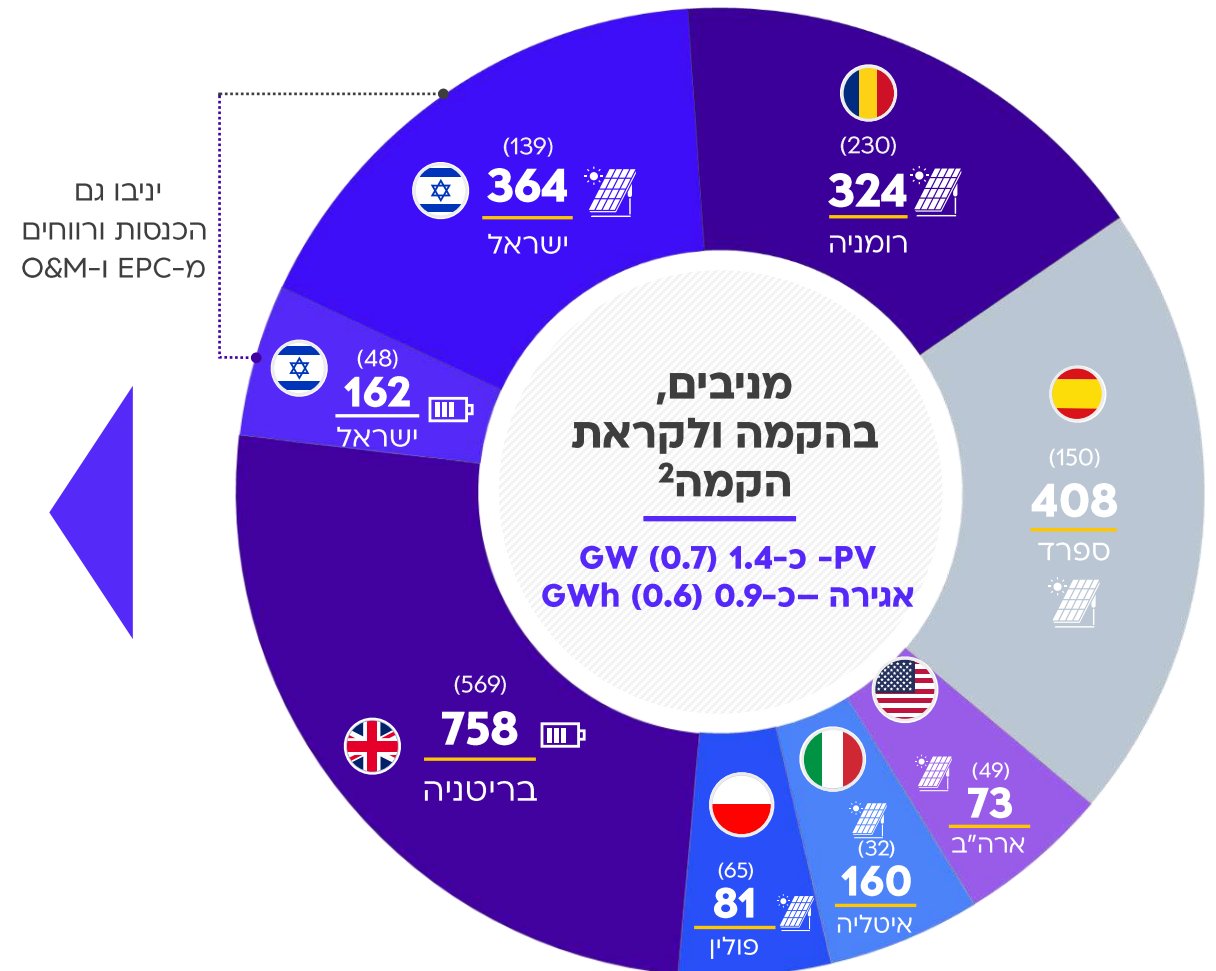
נתוני 100%, בסוגריים חלק החברה

נתונים פיננסיים מלש"ח

צפי ממכירת חשמל

בשנה ראשונה מייצגת

FFO	EBITDA	הכנסות	עלות הקמה	מחברים ומוכנים לחיבור
295 (110)	355 (134)	430 (163)	2,373 (923)	
483 (292)	567 (340)	666 (399)	3,823 (2,239)	הקמה ולקראת הקמה
778 (403)	921 (474)	1,096 (562)	6,195 (3,163)	סה"כ



צבר משמעותי של פרויקטים מניבים, בהקמה ולקראת הקמה המאופיין בתעריפים גבוהים^{2,5,10}

נתוני 100%, בסוגריים חלק החברה

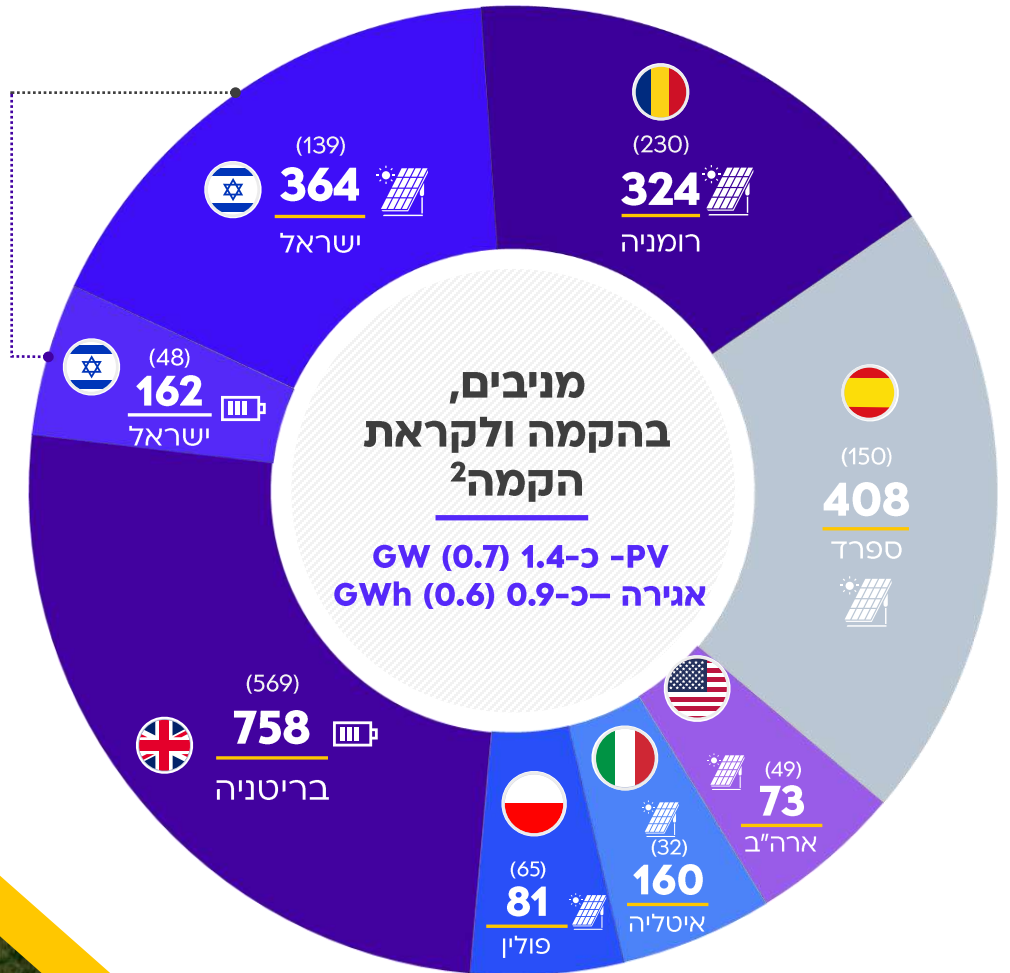
EBITDA
(474) **921**

עלות הקמה
(3,163) **6,195**

= 15%

*לפני מינוף Project Finance

יניבו גם
הכנסות ורווחים
מ-EPC ו-O&M



קבוצת נופר אנרגיה

C&I, Utility, Storage

נתוני 100%



ספרד²

סגמנט: Utility
פורטפוליו בשל: MW 408



ארה"ב²

סגמנט: C&I
פורטפוליו בשל: MW 121



ישראל²

סגמנט: C&I, Storage
פורטפוליו בשל:
MWh 766, MW 531



רומניה²

סגמנט: Utility
פורטפוליו בשל: MW 579



פולין²

סגמנט: Utility
פורטפוליו בשל: MW 491



איטליה²

סגמנט: C&I
פורטפוליו בשל: MW 247

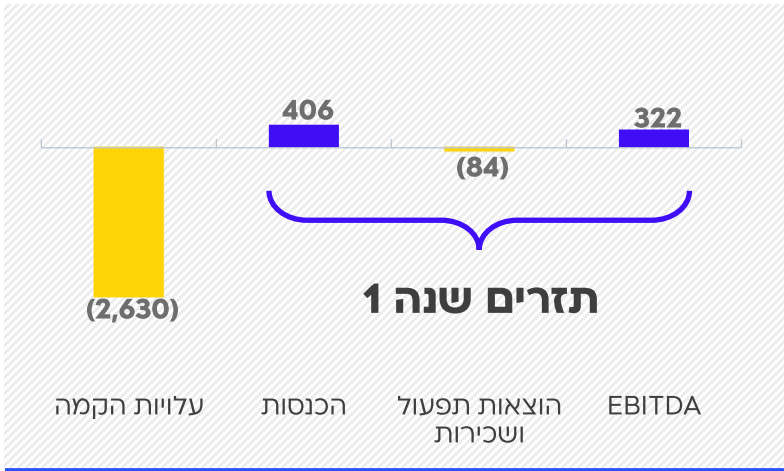


בריטניה²

סגמנט: Storage
פורטפוליו בשל: MWh 758

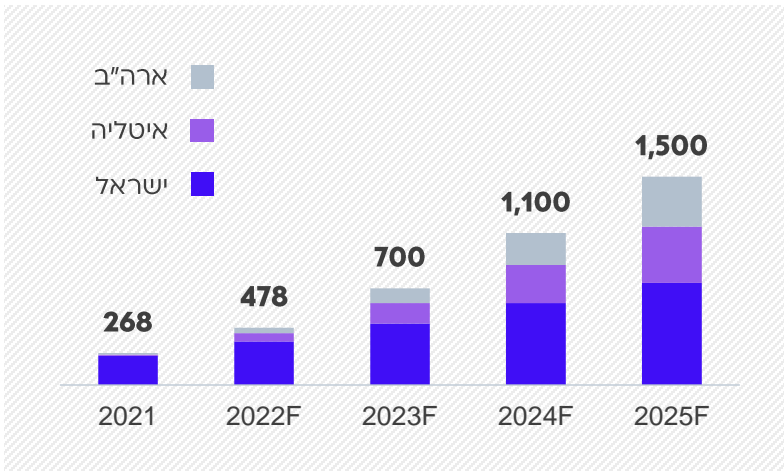


נתונים פיננסיים – ישראל, ארה"ב ואיטליה - 597 MW
 פרויקטים מחוברים, מוכנים לחיבור, בהקמה ולקראת הקמה, 100% אחזקות, מלש"ח



תמונת מצב ויעדים¹

פרויקטים מחוברים ומוכנים לחיבור, 100% אחזקות, MW



חברת C&I גלובאלית

ישראל 🇮🇱

- אסדרת תעריפי FIT גבוהים גם בשנים הקרובות^{10,5}
- מערך שותפויות ותשתית כבסיס להמשך ההתרחבות
- MW 364 מחובר, מוכן לחיבור ובהקמה²

ארה"ב 🇺🇸

- PPA בתעריפי Retail גבוהים^{10,5}
- חיזוק מערך ההסכמים עם קרנות REIT ו-Tax Equity
- החלת זיכוי מס בשיעור של 30% יאפשר צמיחה מואצת¹²

איטליה 🇮🇹

- תעריפי FIT גבוהים^{10,5}
- 5 זכויות רצפות במכסה הגדולה ביותר במרכזי GSE
- צמיחה מואצת ועקבית בהקמות וחיבורים - MW 160²

תנופת הקמות וחיבורים C&I



אור הנר, ישראל



קליפורניה, ארה"ב



איטליה, Massalengo



קליפורניה, ארה"ב



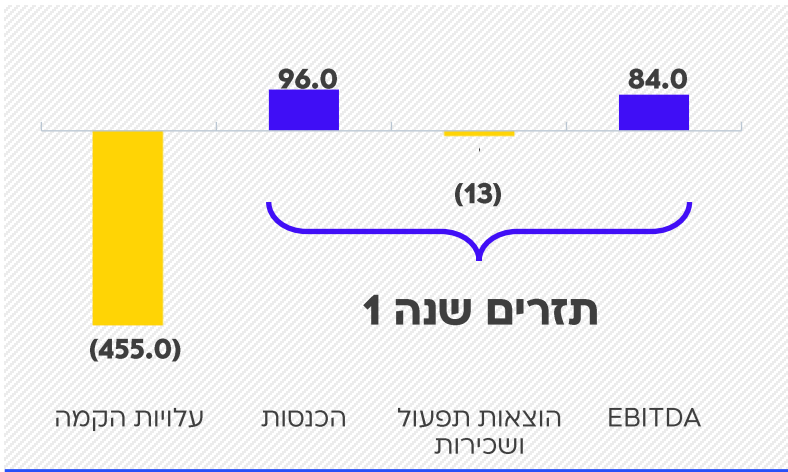
מאגר כפר רופין, ישראל



Sant'Alessio con Vialone
איטליה

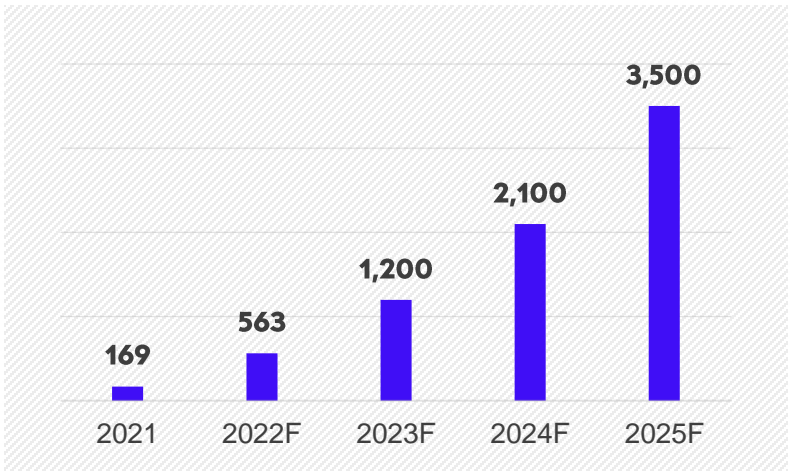
נתונים פיננסיים – Ratesti ו-Sabinar, Olmedilla

100% אחזקות, מיליוני יורו



תמונת מצב ויעדים¹

פרויקטים מחוברים ומוכנים לחיבור, 100% אחזקות, MW



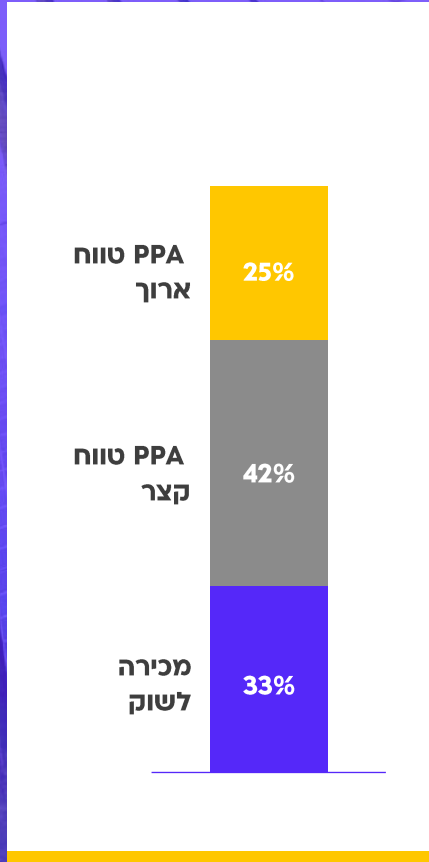
פרויקטים סולאריים Utility Scale

- פלטפורמות פיתוח מקומיות לקידום פרויקטים בבריטניה, רומניה, פולין וספרד
- עלייה דרמטית במחירי החשמל באירופה¹
- צפי לצמיחה משמעותית בהיקף ההספק מאנרגיות מתחדשות במדינות הפעילות¹
- מודל עסקי המשלב ייזום עצמי וכניסה לפרויקטים בשלבי ייזום
- 325 MW בהפעלה מסחרית ו-488 MW בהקמה ולקראת הקמה²
- בניית התמחות גלובאלית בסחר בחשמל



אסטרטגיית מכירת חשמל בספרד¹³

מיצוי מחירי החשמל הגבוהים לצד בניית תמהיל הכנסות מאוזן



Sabinar 2	Sabinar 1	Olmedilla			
83	52	103	84.5	84.5	הספק MW
מכירה לשוק	מכירה לשוק	9	5	3	תקופת PPA (שנים) / מכירה לשוק
117.7	117.7	51	63.8	82.5	תעריף חזוי 2023 <small>10,2 (MWh-7 €)</small>

פוטנציאל לשיפור המימון ומשיכה מההון העצמי



רוכש מוכר בעל איתנות פיננסית חזקה



תעריף משוקלל 82.3 €-7 MWh





פרויקט Olmedilla²

הספק: 169 MW

עלות הקמה: 470 מלש"ח

סטטוס: בהפעלה מסחרית

נחתם PPA

נתוני מכירת חשמל, שנה ראשונה

מייצגת, מלש"ח

הכנסות: 96

EBITDA: 81

FFO: 74



פרויקט 1 Sabinar²

הספק: 156 MW

עלות הקמה: 501 מלש"ח

סטטוס: בהפעלה מסחרית

נחתם PPA

נתוני מכירת חשמל,

שנה ראשונה מייצגת, מלש"ח

הכנסות: 88

EBITDA: 76

FFO: 64



פרויקט Ratesti²

הספק: 155 MW

עלות הקמה: 388 מלש"ח

סטטוס: בהקמה

נתוני מכירת חשמל,

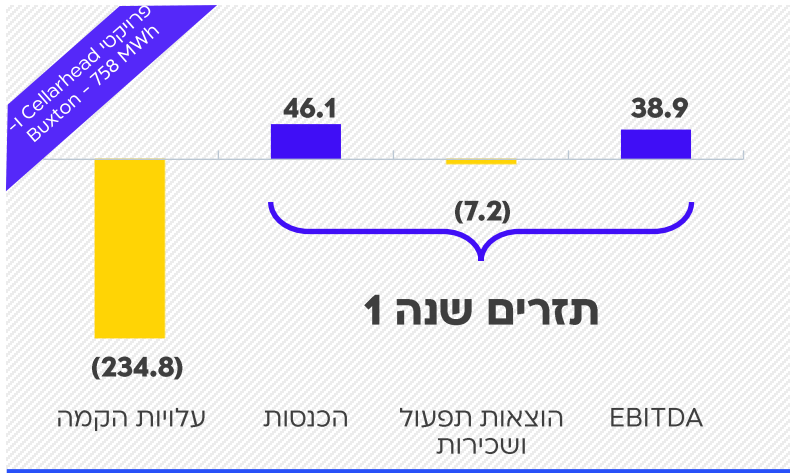
שנה ראשונה מייצגת, מלש"ח

הכנסות: 92

EBITDA: 78

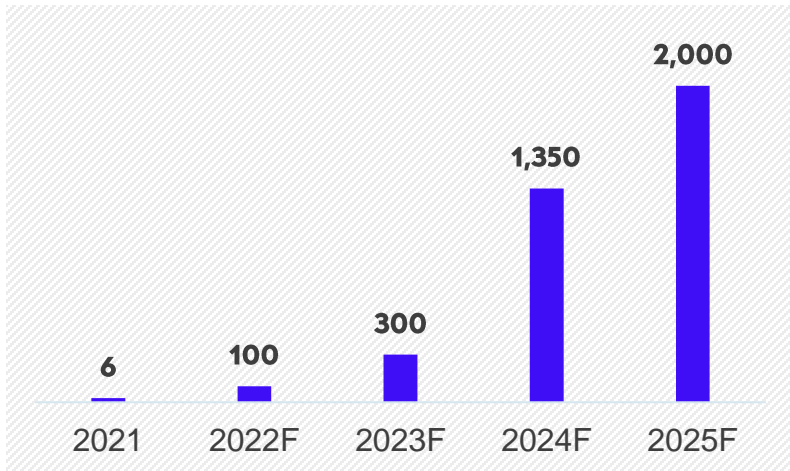
FFO: 69

נתונים פיננסיים 
 100% אחזקות, מיליוני פאונד



תמונת מצב ויעדים¹

פרויקטים מחוברים ומוכנים לחיבור, 100% אחזקות, MWh



פרויקטי אגירה

- הובלת אגירה מאחורי המונה בישראל
- זיהוי הצורך - הסכם מסגרת עם Tesla
- השלמת הקמה של 100 MWh השנה^{2,1}
- מינוף הניסיון להטמעת הידע והיכולות בקרב פלטפורמות החברה
- פלטפורמה לפרויקטי אגירה בבריטניה:
 - Cellarhead - פרויקט האגירה הגדול בבריטניה - 698 MWh²
 - Buxton - 60 MWh²

ישראל - מערכות אנגרה



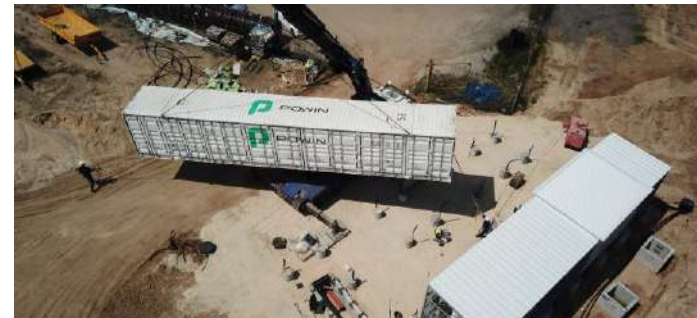
קיבוץ ניר יצחק



קיבוץ שובל



קיבוץ גבים



קיבוץ אור הנר

יעדי סוף 2022¹

100% אחזקות



1 GW מחובר ומוכן לחיבור בסוף 2022¹

נתונים פיננסיים 2,3,9

שנה ראשונה מייצגת, מלש"ח, בסוגריים חלק החברה

880 (409)

הכנסות
ממכירת חשמל

4,963 (2,347)

עלות הקמה

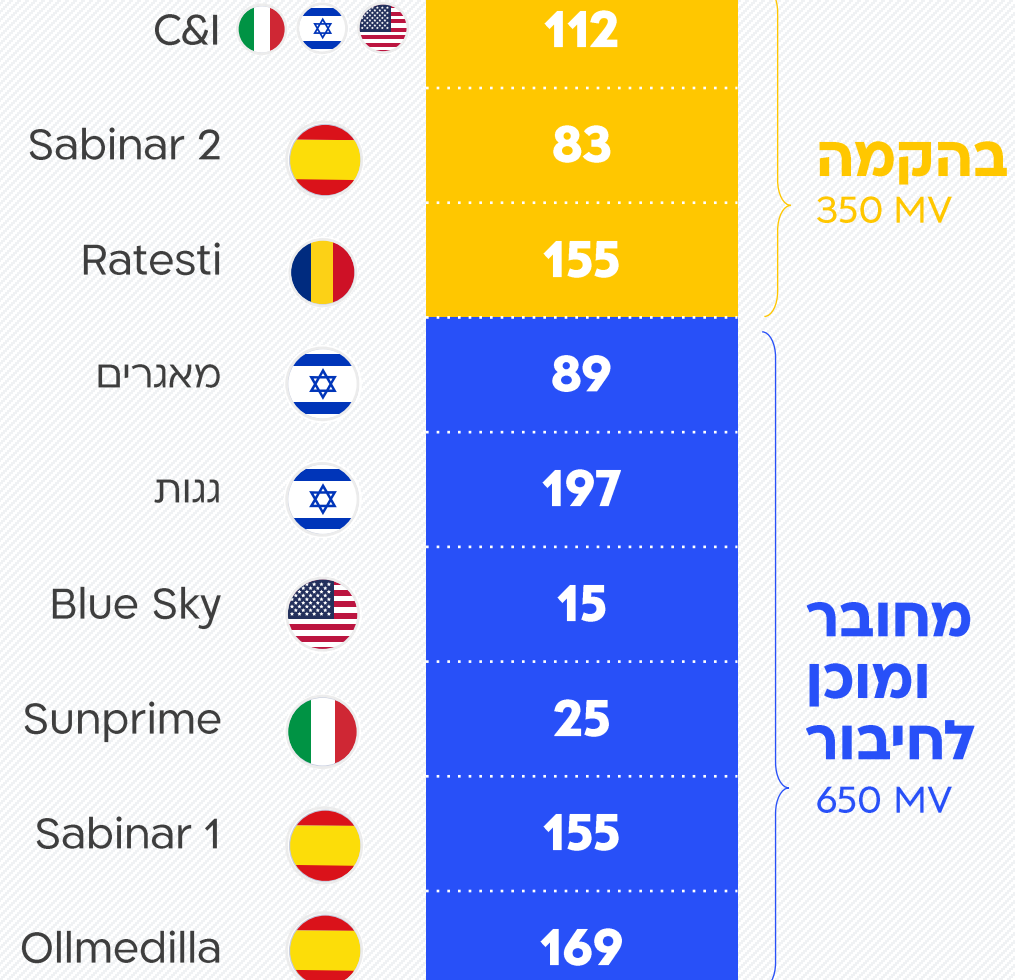
620 (291)

FFO
ממכירת חשמל

737 (344)

EBITDA
ממכירת חשמל

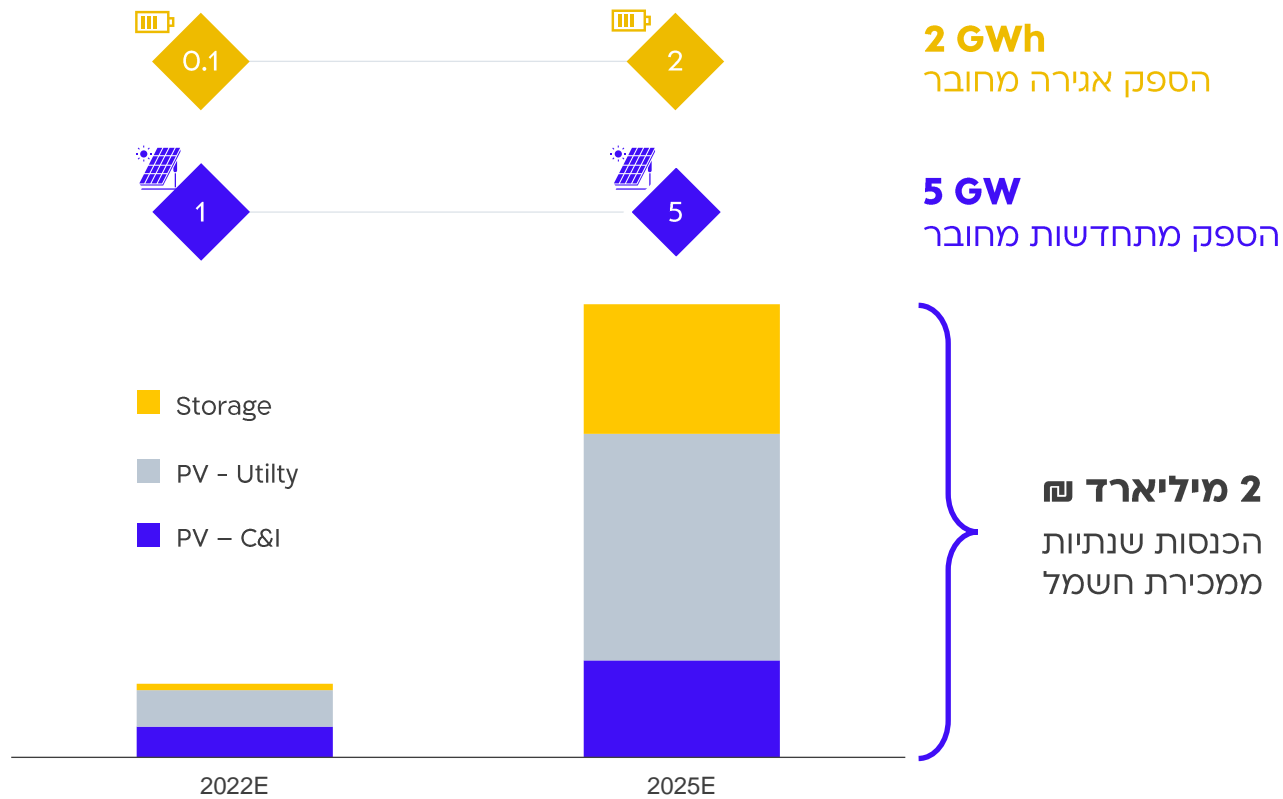
1,000MW



תמונת
מצב
נוכחית

יעדי החברה 2025¹

100% אחזקות

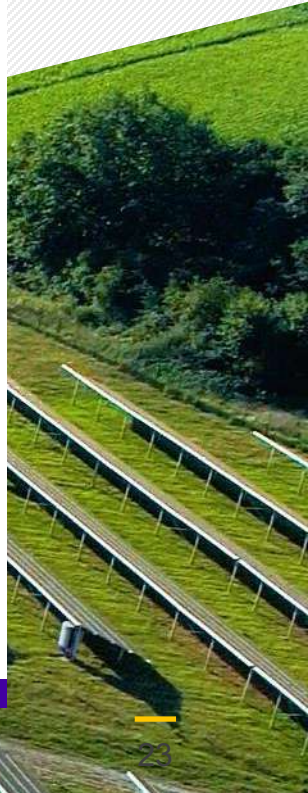


2 GWh
הספק אנג'רה מחובר

5 GW
הספק מתחדשות מחובר

**פרויקטים
מחוברים
ומוכנים
לחיבור
MW/MWh**

2 מיליארד ₪
הכנסות שנתיות
ממכירת חשמל



תמצית נתוני דוחות כספיים

נתוני רבעון 2, מאוחד, אלפי ש"ח

מאזן	
566,432	מזומנים ושווי מזומנים
536,268	נכסים שוטפים אחרים
1,195,120	נכסים לא שוטפים
2,297,820	סה"כ נכסים
160,630	התחייבויות שוטפות
641,464	התחייבויות לא שוטפות
802,094	סה"כ התחייבויות
1,495,726	הון עצמי (כולל מיוחס לזכויות מיעוט)
2,297,820	סה"כ התחייבויות והון

דוח רווח והפסד	
92,926	הכנסות
2,245	רווח גולמי
(6,122)	רווח תפעולי
(1,924)	רווח לתקופה
45,086	רווח כולל לתקופה
43,162	סה"כ רווח כולל לתקופה

עוצמה פיננסית



65%

הון עצמי לסך מאזן

כ-1.5

הון עצמי
מיליארד ש"ח

6.53

יחס זילות מיידית

2.3

סך מאזן
מיליארד ש"ח

0.62

אמצעים זילים ברוטו
מזומנים ושווי מזומנים, מסגרות שלא
נוצלו ומלאי, מיליארד ש"ח

חוב פיננסי נטו שלילי

כרית המזומנים גבוהה
משמעותית מסך כל החוב
הפיננסי הקיים הן בטווח הקצר
והן בטווח הארוך

כ-34%

גידול בהיקף הרכוש
הקבוע בחציון

300

היקף ההשקעות בחציון
מיליון ש"ח

סיכום

מחירי חשמל גבוהים
וביקוש משמעותי
לאנרגיות מתחדשות
בשווקי הפעילות

הגדלת הפורטפוליו
ב-1.1 PV GW ו-1.7
GWh אגירה ב-
2022²

ניהול ופלטפורמות
מקומיות המייצרות
תנופת צמיחה ב-7
טריטוריות

650 MW מחוברים
ומוכנים לחיבור²
YoY +353%

כ-920 MWh²
פרויקטי אגירה
מחוברים, בהקמה
ולקראת הקמה

גיבוש מומחיות
בסחר בחשמל תוך
מקסום התשואה
ומזעור החשיפות

1 GW מחובר ומוכן
לחיבור בסוף 2022



נספח פרויקטים

 Nofar

נספח – פרויקטים מחוברים⁷

(מצרפי, מיליוני ש"ח)

פירוט נתוני פרויקטים לשנת פעילות מלאה

שיעור החזקה	יתרת חיי הפרויקט (שנים)	מועד השלמת הקמה	Tax Equity בהשקעה	יתרת תקופת שיעור ה-Tax	יתרת ההלוואה - חוב בכיר	EBITDA חזיה	עלות תפעול שנתית כוללת	סך עלויות הקמה	הכנסות שנתיות צפויות	שעות ייצור שנתיות חזויות (kWh/kWp)	תעריף משוקלל ¹⁰ (ש"ח)	קיבולת אגירה (MWh)	הספק (MW)	סגנון / מדינה
43%	22	2020	----	18	204.7	26.3	10.1	261.3	36.4	1,704	0.39	----	54.8	מונה נטו 
34%	20	2020	----	18	387.5	96.9	15.3	494.7	112.3	1,727	0.64	----	100.8	תעריפיות 
41%	20	2021 - 2022	----	18	106.0	12.5	6.3	135.3	18.8	1,748	0.25	----	42.5	מכרזיות 
20%	30	2021	0%	19	8.6	1.1	0.4	11.4	1.51	1,100	0.37	----	3.7	Sunprime 
67%	27-30	2021	37%	17-20	42.5	11.5	2.2	146.3	13.65	1,685	0.56	----	14.6	Blue Sky 
38%	24	2021	----	15	5.8	0.7	0.1	7.3	0.8	----	----	5.9	----	אגירה מאחורי המונה 
----	----	----	----	----	755.1	149.0	34.3	1,056.3	183.4	----	----	5.9	216.4	

נספח – פרויקטים שחוברו לאחר מועד הדו"ח ומוכנים לחיבור⁷

(מצרפי, מיליוני ש"ח)

פירוט נתוני פרויקטים לשנה ראשונה מייצגת

שיעור החזקה	אורך חיי הפרויקט (שנים)	שיעור ה-Tax Equity בהשקעה ממועד החיבור (שנים)	יתרת תקופת ההלוואה (שנים)	שיעור מינוף חזוי (חוב בכיר)	EBITDA חזויה	עלות תפעול שנתית כוללת	סכום ההון העצמי שהושקע ל-31.03.2022	סך עלויות הקמה	הכנסות שנתיות צפויות	שעות ייצור שנתיות חזויות (KWh/KWp)	תעריף משוקלל ¹⁰ (ש)	הספק (MWp)	סגמנט / מדינה
38%	24	----	20 - 24	85%	27.8	8.6	100%	133.6	36.4	1,750	0.45	46.3	תעריפיות 
43%	25	----	20 - 24	85%	12.8	5.6	97%	137.5	18.4	1,750	0.25	41.8	מכרזיות 
20%	20	----	19	75%	7.6	1.1	100%	73.8	8.7	1,153	0.35	21.5	Sunprime 
38%	30	----	18	55%	81.4	14.6	100%	470.2	95.9	2,180	0.26	169.0	Ollmedilla 
36%	30	----	22	60%	76.1	11.4	100%	501.1	87.5	2,123	0.27	155.5	Sabinar 1 
----	----	----	----	----	205.7	41.2	----	1,316.3	247.0	----	----	434.1	סה"כ

נספח - פרויקטים בהקמה ולקראת הקמה⁷

(מצרפי, מיליוני ש"ח)

החזקה	אורך חי"י הפרויקט ממועד החיבור (שנים)	מועד השלמת הקמה	שיעור ה- Tax Equity בהשקעה	יתרת תקופת ההלוואה (שנים)	שיעור מינוף חזוי (חוב בכיר)	EBITDA חזוי	עלות תפעול שנתית כוללת	סכום ההון העצמי שהושקע ל- 31.03.2022	סך עלויות הקמה	הכנסות שנתיות צפויות	שעות ייצור (MWh) שנתיות חזויות (KWh/KWp)	תעריף משוקלל ¹⁰	קיבולת אגירה (MWh)	הספק (MWp)	סגמנט/פרויקט	מדינה
32%	25	2022 - 2023	----	20 - 24	85%	19.5	6.5	57%	98.5	25.9	1,750	0.43	----	34.3	תעריפיות	ישראל
39%	25	2022 - 2023	----	20 - 24	85%	12.5	5.5	59%	134.8	18.0	1,750	0.24	----	43.4	מכרזיות	ישראל
36%	30	H2/2022	----	22	60%	69.4	6.1	100%	295.4	75.4	2,123	0.43	----	83.0	Sabinar 2	ספרד
50%	35	H1/2023	----	15	50%	77.6	14.1	70%	387.5	91.7	1,370	0.43	----	155.0	Ratesti	רומניה
90%	30	2024	----	15	50%	78.8	8.3	12%	468.0	87.1	1,400	0.37	----	169.0	Iepuresti	רומניה
20%	20	2022 - 2023	----	19	75%	48.6	8.0	10%	464.7	56.6	1,231	0.34	----	134.9	Sunprime	איטליה
67%	30	2022 - 2023	40%	20	40%	45.3	14.3	5%	538.0	59.6	1,663	0.62	----	58.0	Blue Sky	ארה"ב ⁸
90%	30	H2/2023	----	17	65%	14.7	2.2	6%	85.0	16.9	1,046	0.40	----	40.0	Cybinka	פולין
72%	25	H2/2024	----	17	65%	7.9	1.1	19%	62.7	9.0	1,059	0.43	----	20.0	Krzywinski	פולין
72%	25	H2/2024	----	17	65%	8.8	1.1	21%	62.9	9.9	1,128	0.43	----	20.7	Dziewoklucz	פולין
75%	30	H2/2024	----	10	60%	149.5	28.0	0%	907.4	177.4	----	----	698.0	----	Cellarhead	בריטניה
75%	30	H2/2023	----	10	60%	15.2	2.6	0%	87.2	17.7	----	----	60.0	----	Buxton	בריטניה
29%	25	2022 - 2023	----	15	80%	19.0	1.3	35%	230.6	20.3	----	----	156.3	----	אגירה מאחורי המונה	ישראל
----	----	----	----	----	----	566.6	99.1	----	3,822.6	665.7	----	----	914.3	758.3		סה"כ

נספח - פרויקטים בייזום מתקדם⁷

(מצרפי, מיליוני ש"ח)

שיעור החזקה	אורך חיי הפרויקט ממועד החיבור (שנים)	מועד השלמת הקמה	שיעור ה- Tax Equity בהשקעה	תקופת הלוואה חזויה (שנים)	שיעור מינוף חזוי (חוב בכיר)	EBITDA חזויה	עלות תפעול שנתית כוללת	סך עלויות הקמה	הכנסות שנתיות צפויות	שעות ייצור שנתיות חזויות (KWh/KWp)	תעריף משוקלל ¹⁰ (מ)	קיבולת אנרגיה (MWh)	הספק (MWp)	סגמנט	מדינה
33%	25	2023	----	20 - 24	85%	30.3	9.4	146.1	39.7	1,750	0.45	----	50.5	תעריפיות	ישראל
46%	25	2023 - 2024	----	20 - 24	85%	25.7	12.9	310.1	38.6	1,750	0.20	----	109.5	מכרזיות	ישראל
40%	25	2023 - 2024	----	20 - 24	85%	2.6	0.9	23.7	3.5	1,750	0.28	----	7.2	ברירת מחדל	ישראל
67%	30	2023 - 2024	40%	20	40%	32.5	11.8	447.1	44.3	1,485	0.62	----	48.2	Blue Sky	ארה"ב ⁹
20%	20	2023 - 2024	----	19	75%	27.6	5.2	299.7	32.8	1,150	0.33	----	87.0	Sunprime	איטליה
90%	30	H2/2024	----	17	65%	17.1	2.4	109.0	19.5	1,026	0.38	----	50.0	Jozefin	פולין
90%	30	H2/2024	----	17	65%	23.5	3.2	137.2	26.8	1,026	0.38	----	68.7	Swierczewo	פולין
90%	30	H2/2024	----	17	65%	6.5	1.1	43.9	7.6	1,026	0.38	----	19.5	Thumos Small Projects	פולין
65%	25	H2/2024	----	17	65%	52.5	7.1	346.1	59.6	1,046	0.38	----	150.0	Bakalarzewo	פולין
72%	25	H2/2024	----	17	65%	17.2	2.9	148.4	20.1	1,138	0.29	----	62.0	Bartodzieje	פולין
72%	25	H2/2024	----	17	65%	16.6	2.9	143.6	19.5	1,140	0.29	----	60.0	Kemienice	פולין
90%	35	H2/2024	----	15	50%	89.1	11.3	588.0	100.3	1,300	0.30	----	255.0	Corbi Mari	רומניה
36%	25	2023- 2024	----	15	80%	73.3	5.1	890.4	78.5	----	----	603.7	----	אנרגיה מאחורי המונה	ישראל
----	----	----	----	----	----	414.6	76.2	3,633.3	490.8	----	----	603.7	967.6		סה"כ

נספח - פרויקטים בפיתוח ונתונים פיננסיים נוספים^{2,7}

(מצרפי, מיליוני ש"ח)

שיעור החזקה	קיבולת אגרה (MWh)	הספק (MWp)	סגמנט	מדינה
25%	----	323.0	קרקעי	ישראל 
30%	----	159.6	נגות	ישראל 
50%	----	156.0	מאגרים	ישראל 
20%	----	100.0	Sunprime	איטליה 
67%	----	236.9	Blue Sky	ארה"ב 
72%	200.0	100.0	Electrum Pipeline	פולין 
80%	----	200.0	Noventum Power	בריטניה 
----	200	1,275		סה"כ

370

שווי הוגן אג"ח, מיליוני ש"ח

(71.4)

הפסדים מועברים לצורכי מס, מיליוני ש"ח

106.6

הלוואות פרויקטליות המופיעות בדוחות המאוחדים של נופר, מיליונים ש"ח

0.92

מזומנים, מלאי, מסגרות שלא נוצלו ופקדונות, מיליארד ש"ח

