



**רשות החשמל**

## **התכנית הרב שנתית לעמידה ביעדי הצריכה מאנרגיות מתחדשות**



**רשות החשמל**

**מאי 2022**

## הקדמת יושב ראש רשות החשמל

באוקטובר 2020 אימצה ממשלת ישראל את עקרונות המדיניות לפיהן ייקבע יעד של 30% צריכת חשמל מאנרגיה מתחדשת עד סוף שנת 2030. כמו כן, קבעה הממשלה יעד ביניים שיעמוד על 20% צריכת חשמל מאנרגיה מתחדשת עד סוף שנת 2025.

השנים הקרובות הן שנים קריטיות ליכולת לעמוד ביעדים שנקבעו. הפעולות וההחלטות שיתקבלו בשנתיים הקרובות יהוו את הבסיס לעמידה ביעד לשנת 2030, קל וחומר ביחס ליעד לשנת 2025. הרשות מאמינה כי תנאי לקידום האנרגיות המתחדשות הוא שקיפות וודאות לבעלי עניין רלוונטיים לטובת יצירת אופק רגולטורי בנקודת הזמן הנוכחית. לפיכך, בעבודה זו הרשות תציג את תמונת המצב הנוכחית וההספק הנדרש לעמידה ביעד, את המתווה האסדרתי אותו הרשות מובילה ואת ההליכים אותם היא מתכננת לקיים, לצד נושאים נוספים הדורשים מענה מצד הרשות כדי להתמודד עם האתגרים הנובעים משילוב משמעותי של אנרגיות מתחדשות במשק.

התכנית כוללת מפת דרכים מפורטת להקמה של הספק מותקן בהיקף שמבטיח עמידה ביעד לשנת 2025, לצד צעדים רבים אחרים הנדרשים לשם עמידה ביעד לשנת 2030. כל הצעדים המתוכננים מפורטים לצד לוחות זמנים מוערכים ליישומם.

רשות החשמל מחויבת לפעול לשם עמידה ביעדי הממשלה ואנו סבורים כי בעזרת התגייסות ממשלתית רחבה של הגופים הנוגעים לדבר, לצד מתווה הפעולה שהרשות מתכננת כפי שמתואר במסמך זה, ניתן יהיה יהיה לעמוד באתגר משמעותי זה, תוך שמירה על אמינות ויעילות אספקת החשמל, לרווחת כלל צרכני החשמל בישראל

**בברכה,**



יואב קצבוי  
מ"מ יו"ר רשות החשמל

### 1.1. מדיניות והחלטות ממשלה בתחום

יעדי הייצור באנרגיות מתחדשות וצעדי מדיניות לצורך עמידה בהם נקבעו במספר החלטות ממשלה לאורך העשורים האחרונים - בהן בנובמבר 2002,<sup>1</sup> ינואר 2009,<sup>2</sup> ספטמבר 2015<sup>3</sup> ואפריל 2016.<sup>4</sup> החלטות השונות כללו יעדים לייצור באנרגיה מתחדשת וצעדים אופרטיביים למימוש היעדים, לרבות כשבתחום אחריותה של רשות החשמל.

במקביל, לאורך העשור האחרון אושרו החלטות נוספות על ידי הממשלה וכן על ידי שר האנרגיה אשר קבעו מכסות לטכנולוגיות השונות - תרמו סולארי, פוטו-וולטאי, רוח, ביוגז וביומאסה, כאשר לאורך השנים שונו המכסות בהתאם לצורך. כפי שיפורט בהמשך, לאורך השנים פרסמה רשות החשמל החלטות רבות על מנת לתמוך בהגעה ליעדים שנקבעו, בהן החלטות על אסדרות כלכליות ועל הליכים תחרותיים להקמת מתקני יצור ואגירה והחלטות בתחומים אחרים כמו פיתוח הרשת, מיצוי הרשת הקיימת, ועוד.

### 1.2. הגדלת יעדי ייצור החשמל באנרגיות מתחדשות לשנת 2030

ביום 17 בדצמבר 2019 פנה שר האנרגיה לרשות החשמל לצורך קיום היוועצות טרם קביעת עקרונות מדיניות בנושא הגדלת יעדי ייצור חשמל באנרגיות מתחדשות לשנת 2030.

עבודת הרשות, שפורסמה באוגוסט 2020, כללה בחינה מקיפה של המשמעויות הנובעות מהגדלת היעדים, לרבות בחינה של פוטנציאל השטחים המתאימים להקמת מתקני הייצור הנדרשים, ההשפעה על פיתוח הרשת ועל פיתוח והפעלת מערך הייצור, הערכת העלויות והתועלות שינבעו מקבלת החלטה על הגדלת היעד וצעדי מדיניות נדרשים על מנת לממש מדיניות זו. לאחר פרסום העבודה קבע שר האנרגיה עקרונות המדיניות לפיהן יעד ייצור החשמל מאנרגיות מתחדשות יעמוד על שיעור של 30% מסך כל צריכת החשמל בשנת 2030.

אחת מהתובנות המשמעותיות בעבודה שפרסמה הרשות טרם קביעת עקרונות המדיניות היא שעמידה ביעד תתבסס רובה ככולה על הטכנולוגיה הפוטו-וולטאית בתמהיל של מתקנים גדולים, בינוניים וקטנים הן במתקנים קרקעיים והן במתקנים בדו-שימוש בקרקע.

### 1.3. החלטת ממשלה 465 – קידום אנרגיה מתחדשת במשק החשמל ותיקון החלטות ממשלה

לאור עקרונות המדיניות שקבע שר האנרגיה, אימצה ממשלת ישראל בתאריך 25 לאוקטובר 2020 את עקרונות המדיניות של השר ליעד של 30% ייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת בסוף שנת 2030. כמו כן, קבעה הממשלה יעד ביניים שיעמוד על 20% ייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת בסוף שנת 2025.<sup>5</sup> כחלק מהחלטה זו, הוטל על שר האנרגיה לבחון עדכון היעד בסוף שנת 2024 ועל רשות החשמל הוטל לבחון קידום אסדרות נדרשות לעמידה ביעד, בהתאם לצרכי משק החשמל ובהתאם לכלל דין.

<sup>1</sup> מספר החלטה 2664 לעידוד הקמתם והפעלתם של מתקני חשמל ותחנות כוח שפועלות באמצעות אנרגיות מתחדשות  
<sup>2</sup> קביעת יעד מנחה וגיבוש כלים לקידום אנרגיות מתחדשות בפרט באזור הנגב והערבה | מספר החלטה 4450  
<sup>3</sup> הפחתת פליטות גזי חממה וייעול צריכת האנרגיה במשק | מספר החלטה 542  
<sup>4</sup> תכנית לאומית ליישום היעדים להפחתת פליטות גזי חממה ולהתייעלות אנרגטית | מספר החלטה 1403  
<sup>5</sup> קידום אנרגיה מתחדשת במשק החשמל ותיקון החלטות ממשלה | מספר החלטה 465

## 1.4. מטרת התכנית ועקרונותיה

בהמשך לעקרונות המדיניות ולהחלטת הממשלה, לאור הניסיון הרב שנצבר בשנים האחרונות ולאור האתגרים המשמעותיים הנוגעים לעמידה ביעדים שנקבעו, מציגה הרשות את תכנית העבודה שלה לצורך עמידה ביעדים. התכנית היא תכנית אופרטיבית אשר כוללת את עיקרי הצעדים המתוכננים של הרשות, לרבות לוחות זמנים מוערכים וכן פירוט של היקף ההספק הצפוי שצעדים אלו נועדו לתמוך בהקמתו עד שנת 2025. התכנון הכמותי נעשה ביתירות, על מנת לוודא עמידה ביעדים. היתירות באה לידי ביטוי בהנחות השונות שנקלחו, כפי שיפורט בהמשך. בהמשך תעדכן הרשות את התכנית, כך שתכלול גם התייחסות מפורטת להיקף ההספק הנדרש בשנת 2030, זאת בהתאם להתממשות ההנחות השונות שנקלחו בתכנית זאת. התכנית נועדה גם לספק שקיפות וודאות לבעלי עניין רלוונטיים לאופק רגולטורי בנקודת הזמן הנוכחית, וכמובן כלי נוסף לניהול מעקב ובקרה אחר העמידה ביעד.

## 2. ההספק המותקן הנדרש לעמידה ביעדי 2025

כפי שפורט בדוח מצב אנרגיות מתחדשות שפרסמה הרשות ביום 8.3.2022<sup>6</sup>, היכולת לקדם עמידה ביעדים מתבטאת בעיקר ביכולת לעודד הקמה ושילוב של הספק ברשת החשמל. מכיוון שהיעד נקבע כשיעור האנרגיה המתחדשת מסך הצריכה השנתית, על מנת להבין כמה הספק מותקן יידרש לקום על בכדי לעמוד ביעד, יש לחזות את היקף הצריכה השנתית בשנת 2025 (או את קצב הגידול בביקוש לחשמל בכל שנה) ואת היקף הייצור השנתי של ההספק המותקן (כמות שעות הייצור בכל טכנולוגיה). להלן מספר הנחות מרכזיות ששימשו את הרשות לשם הכנת התכנית:

א. שעות ייצור לפי טכנולוגיה:

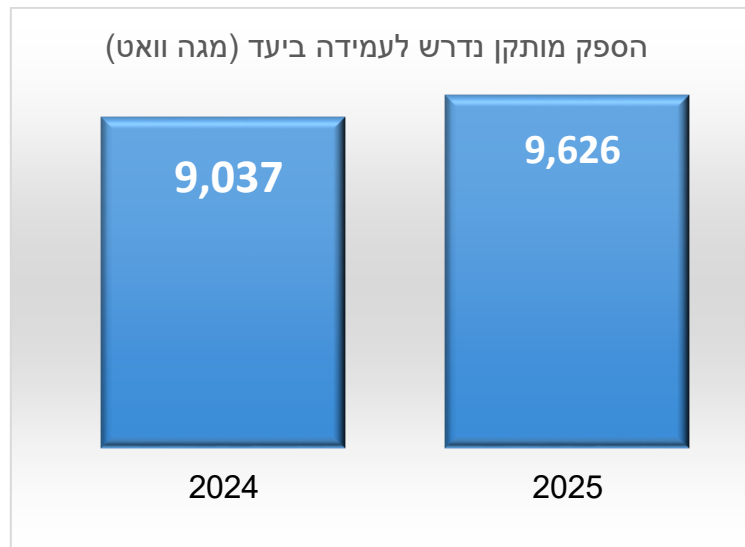
| שעות ייצור בשנה |                            |
|-----------------|----------------------------|
| 1,677           | פוטו וולטאי דו-שימוש       |
| 1,677           | פוטו וולטאי קרקעי          |
| 2,000           | תרמו סולאר PLOT A          |
| 3,470           | תרמו סולאר PLOT B          |
| 3,014           | רוח                        |
| 6,132           | ביוגז הידרו ביומסה ומטמנות |

<sup>6</sup> דו"ח מצב - יעדי אנרגיה מתחדשת במשק החשמל

ב. הביקוש לחשמל - התחזית ארוכת הטווח של יחידת תכנון ופיתוח טכנולוגי בחברת ניהול המערכת, מניחה עלייה ממוצעת של כ- 2.8% בביקוש לחשמל. עם זאת, לשם עבודה זאת, הרשות מניחה כי הביקושים לחשמל בשנים 2022-2025 יגדלו ב- 3.4% בכל שנה, כך שצריכת החשמל בשנת 2025 תעמוד על 78.0 TWH. תחזית זאת מבוססת על הנחה שלאחר שנתיים של עליה מתונה בביקושים, בשל משבר הקורונה, הגידול בביקוש יכלול מרכיב פיצוי כך שהביקושים יגדלו באופן שיתאים לתחזית ארוכת טווח של תפ"ט.

ג. לשם הבטחת העמידה ביעד 20% בשנת 2025 נלקח בתכנית מקדם ביטחון נוסף – תוספת של 5% לשם יתירות תכנונית.

בהתאם להנחות אלו, על מנת לעמוד ביעדים שנקבעו לשנת 2025<sup>7</sup>, סך ההספק המותקן בסוף אותה שנה יידרש לעמוד על כ-9,600 מגה וואט, כאשר מתוכו יש להשלים התקנה של כ-9,000 מגה וואט עד סוף שנת 2024. כפי שצוין במבוא ויפורט בהמשך, רובו המוחלט של ההספק יהיה בטכנולוגיית פוטו-וולטאית.



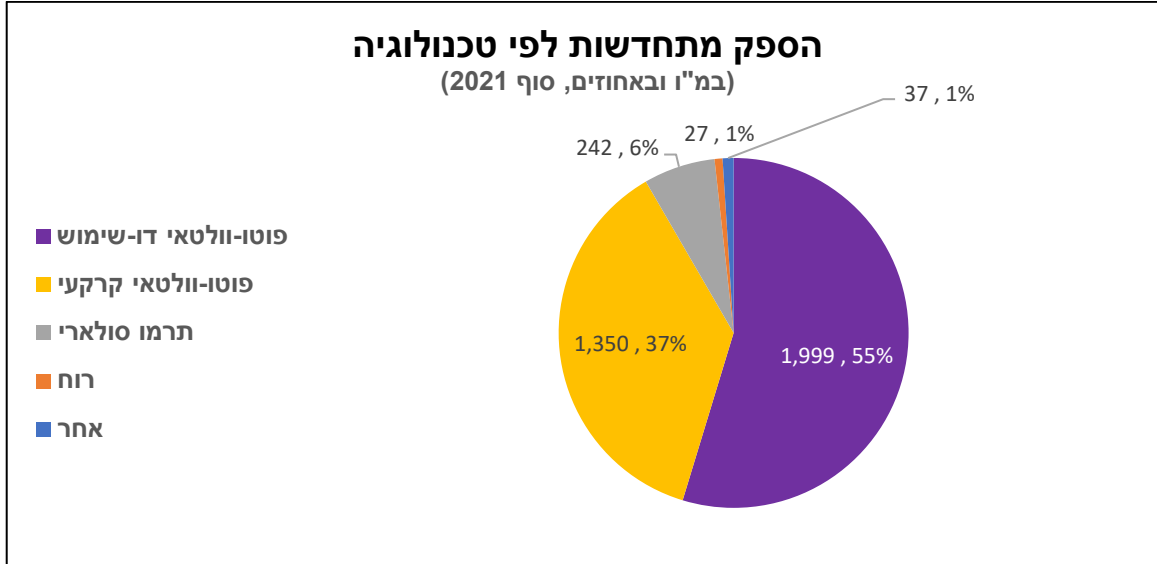
### 3. ההספק המשולב והמתוכנן נכון להיום

פרק זה יסקור את היקף ההספק המותקן נכון לסוף 2021 ואת היקף ההספק הצפוי להשתלב עד שנת 2025 כתוצאה מאסדרות והליכים שכבר יצאו לדרך.<sup>8</sup>

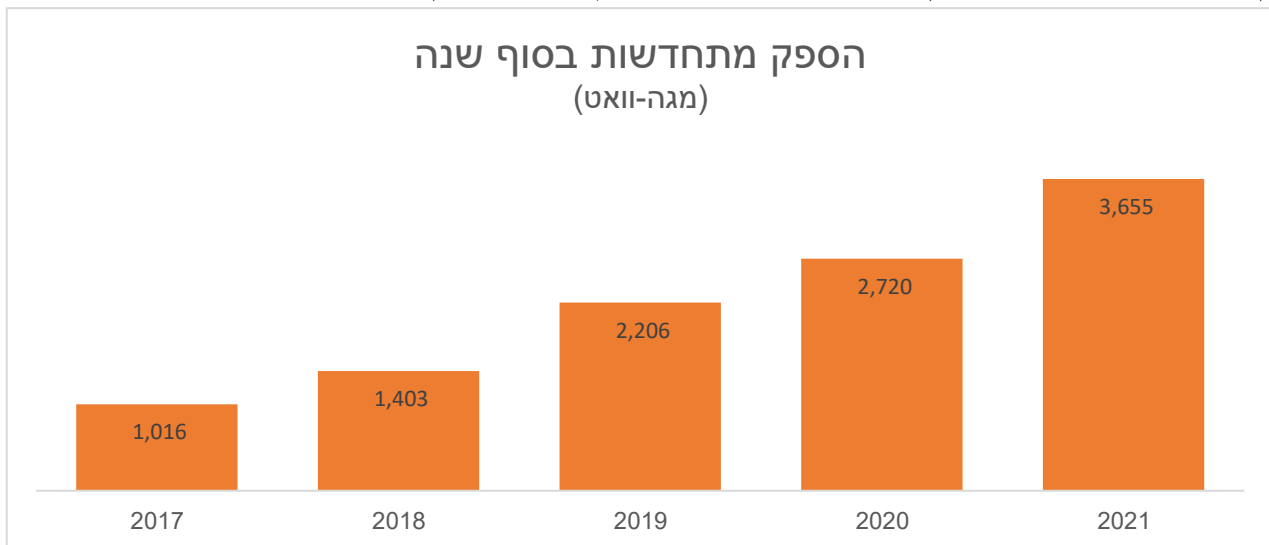
<sup>7</sup> על פי מדד שיעור צריכה בפועל מאנרגיה מתחדשת - הצריכה בפועל מאנרגיה מתחדשת בשנת 2025 ביחס לצריכה הכוללת בפועל בשנה זו <sup>8</sup> הספק שיתממש מאסדרות והליכים שכבר שפורסמו על ידי הרשות. לא כולל הספק מאסדרות והליכים שעדיין לא פורסמו.

### 3.1. הספק מותקן בסוף שנת 2021

נכון לסוף שנת 2021, ההספק המותקן המצטבר של מתקני יצור באנרגיה מתחדשת עמד על 3,655 MW כמוצג בתרשים הבא:



קצב השילוב של ההספק גדל בשנים האחרונות, כפי שניתן ללמוד מהתרשים הבא:



### 3.2. מימוש הספק מותקן באסדרות והליכים קיימים

בשנים האחרונות פעלה רשות החשמל באינטנסיביות רבה על מנת להניע ייזום והקמה של מתקני ייצור באנרגיות מתחדשות. לשם כך, פרסמה רשות החשמל אסדרות שונות וכן מספר רב של הליכים תחרותיים

אשר מיועדים להקמת מתקני ייצור חשמל באנרגיות מתחדשות. ניתן לציין כמה סוגים עיקריים של אסדרות / הליכים שפורסמו:

- א. **אסדרות תעריפיות** – קביעת מכסות ותעריפי הזנה ייעודיים לסוגי טכנולוגיה שונים. תעריף האנרגיה למתקני ייצור נקבע על ידי הרשות על בסיס מודלים נורמטיביים להערכת העלויות השונות להקמה, תפעול וייצור של המתקנים. התעריפים משתנים מעת לעת בהתאם לשינויים בתשומות היצרנים או בהתאם לצורך להאיץ את קצב הרישום. נכון להיום קיימות 2 אסדרות עיקריות בשיטה זאת – אסדרה להקמה של חוות רוח גדולות ואסדרה להקמה של מתקנים פוטו-וולטאים בדו שימוש במתח נמוך (עד 630 קילוואט).
- ב. **הליכים תחרותיים** – התעריף עבור האנרגיה נקבע בהתאם לעקומת היצע המבוססת על הצעות המחיר של המתמודדים בהליך התחרותי. במרבית ההליכים התחרותיים, המתמודדים מציעים מחיר עבור כמות כוללת של הספק, ללא תנאי סף, ובאפשרותם לממש את הזכייה באופן גמיש (אין התחייבות לגודל מתקן ספציפי או למיקום). ככלי להבטיח עמידה בהתחייבויות הזוכים, הם נדרשים להעמיד ערבות הקמה שמחולטת באופן יחסי במקרה של הספק שלא מומש. במספר מקרים פרסמה הרשות גם אסדרות עוקבות להליכים תחרותיים. באסדרות אלו נקבע תעריף לאנרגיה על בסיס תוצאות ההליך התחרותי (לרוב מעט נמוך יותר) ונקבעו לוחות זמנים בהתאם להליך התחרותי.
- ג. **מכרזים בשיתוף פעולה עם החשב הכללי** – החשב הכללי, מתוקף סמכותו, קיים מספר מכרזים להקמה של מתקנים גדולים באנרגיה מתחדשת על קרקעות מדינה, בשיתוף עם רשות החשמל.

אסדרות והליכים אלו הובילו להיקף משמעותי של הספק בנמצא כיום בהליכי תכנון והקמה. כלומר, מעבר להספק שכבר שולב במסגרת אסדרות והליכים אלו, קיים עוד הספק משמעותי שטרם החל לפעול מסחרית, אך צפוי להתחיל לפעול בשנים הקרובות כתוצאה מהרישום לאסדרות או מזכייה בהליכים תחרותיים. להלן טבלה המתארת את סך **פוטנציאל** ההספק שיכול לקום עד סוף שנת 2025 כתוצאה מהליכים ואסדרות קיימים:

| תאריך מימוש מרבי | סך ההספק הזוכה / רשום (DC) | אסדרה   |
|------------------|----------------------------|---|
| 2022             | 1,255                      | אסדרה תעריפית דו שימוש – תשובות חיוביות                 |
| 2024-2023        | 720                        | אסדרה תעריפית דו שימוש – טרם קיבלו תשובת מחלק*          |
| יול-22           | 265                        | הליך תחרותי גגות ומאגרים מס' 1**                        |
| אוק-22           | 82                         | הליך תחרותי גגות ומאגרים מס' 2                          |
| יול-23           | 522                        | הליך תחרותי גגות ומאגרים מס' 3                          |
| אוק-22           | 360                        | אסדרה למתקני גגות ומאגרים שאינם נכללים בהליכים תחרותיים |
| אוק-22           | 312                        | הליך תחרותי קרקעי מס' 3                                 |
| אוק-22           | 256                        | הליך תחרותי קרקעי מס' 4                                 |
| אוק-22           | 390                        | אסדרה למתקנים קרקעיים שאינם נכללים בהליכים תחרותיים     |
| ספט-24           | 312                        | הליך תחרותי מתח עליון                                   |
| אוק-23           | 336                        | הליך תחרותי PV + אגירה מס' 1                            |
| מרץ-24           | 1,218                      | הליך תחרותי PV + אגירה מס' 2                            |
| יול-24           | 978                        | הליך תחרותי דואלי מס' 1                                 |

|                  |              |        |
|------------------|--------------|--------|
| מכרז אשלים - PV2 | 52           | אוק-23 |
| רוח - עמק הבכא   | 109          | מרץ-22 |
| רוח בראשית       | 189          | פבר-23 |
| מתחדשות – אחר    | 41           |        |
| <b>סך הכל</b>    | <b>7,397</b> |        |

\*הערכה

\*\*בניכוי מתקנים מחוברים

חלק מצעדי הרשות שיפורטו בהמשך נועד על מנת להגדיל את אחוזי המימוש מהפוטנציאל המפורט בטבלה לעיל. לצד זאת, על מנת לתכנן באופן מעשי עמידה ביעדים, יש להניח מה יהיה אחוז המימוש של הפוטנציאל ומה צפוי להיות סך ההספק המותקן בסוף שנת 2025 כתוצאה מהליכים ואסדרות שכבר יצאו לדרך. הליך הייזום וההקמה של מתקני הייצור כולל מספר שלבים, החל משלב הייזום ואיתור השטח, דרך תכנון סטטוטורי, רישום לאסדרה / הליך תחרותי, הבטחת מקום ברשת החשמל (סקר חיבור), ועד הקמה וחיבור לרשת. ההספק המפורט בטבלה לעיל הוא כאמור הספק רשום לאסדרה קיימת, כלומר מובטח לו הסדר כלכלי אך לא בהכרח זכות להתחבר לרשת. עם זאת, לרשות מידע בדבר היקף ההספק שלו מובטח מקום ברשת עבור כל אסדרה / הליך (תשובת מחלק חיובית / סקר חיבור חיובי). לכן, עבור הליכים מוקדמים יותר, צומצם פוטנציאל המימוש להספק עברו התקבלו תשובות חיוביות בלבד אולם נקבע להם אחוז מימוש גבוה יחסית. עבור הליכים מאוחרים יותר, בהם לחלק משמעותי מההספק טרם התקבלו תשובות, הפוטנציאל חושב בהתאם לרישום / זכייה אך נקבע להם אחוז מימוש נמוך יותר.



בהתאם לכך, להלן טבלה מסכמת של סך ההספק שצפוי לקום בשנים 2022-2025 במסגרת כל אסדרה / הליך שכבר יצא לדרך. הטבלה מפרטת את סך הפרוטנציאל עבור כל אסדרה, סך ההספק שכבר קיבל תשובת חיבור חיובית לרשת וההנחה בדבר אחוז המימוש מתוך סך ההספק:

| תאריך מימוש מרבי | סך ההספק הממומש הצפוי | אחוז מימוש מוערך | הספק זוכה בהליך/מכסה (DC) | יחס AC DC | הספק זוכה בהליך/מכסה (AC) | הספק תשובות חיוביות <sup>9</sup> (DC) | סך ההספק הזוכה / רשום (DC) | אסדרה   |
|------------------|-----------------------|------------------|---------------------------|-----------|---------------------------|---------------------------------------|----------------------------|---|
| 2022             | 816                   | 65%              |                           |           |                           | 1,255                                 | 1,255                      | אסדרה תעריפית דו שימוש - תשובות חיוביות                 |
| 2023-2024        | 396                   | 55%              | 720                       | 1.2       | 600                       |                                       | 720                        | אסדרה תעריפית דו שימוש - טרם קיבל תשובה                 |
| יול-22           | 160                   | 85%              |                           |           |                           | 188                                   | 265                        | הליך תחרותי גגות ומאגרים מס' 1                          |
| אוק-22           | 63                    | 85%              |                           |           |                           | 74                                    | 82                         | הליך תחרותי גגות ומאגרים מס' 2                          |
| יול-23           | 366                   | 70%              | 522                       | 1.2       | 435                       |                                       | 522                        | הליך תחרותי גגות ומאגרים מס' 3                          |
| אוק-22           | 58                    | 85%              |                           |           |                           | 68                                    | 360                        | אסדרה למתקני גגות ומאגרים שאינם נכללים בהליכים תחרותיים |
| אוק-22           | 117                   | 85%              |                           |           |                           | 138                                   | 312                        | הליך תחרותי קרקעי מס' 3                                 |
| אוק-22           | 94                    | 85%              |                           |           |                           | 110                                   | 256                        | הליך תחרותי קרקעי מס' 4                                 |
| אוק-22           | 22                    | 85%              |                           |           |                           | 26                                    | 390                        | אסדרה למתקנים קרקעיים שאינם נכללים בהליכים תחרותיים     |
| ספט-24           | 312                   | 100%             | 312                       | 1.3       | 240                       |                                       | 312                        | הליך תחרותי מתח עליון                                   |
| אוק-23           | 233                   | 85%              |                           |           |                           | 274                                   | 336                        | הליך תחרותי PV + אגירה מס' 1                            |
| מרץ-24           | 418                   | 85%              |                           |           |                           | 492                                   | 1,218                      | הליך תחרותי PV + אגירה מס' 2                            |
| יול-24           | 684                   | 70%              | 978                       | 1.2       | 815                       |                                       | 978                        | הליך תחרותי דואלי מס' 1                                 |
| אוק-23           | 52                    | 100%             | 52                        | 1.3       | 40                        |                                       | 52                         | מכרז אשלים - PV2  |
| מרץ-22           | 109                   | 100%             |                           |           |                           | 109                                   | 109                        | רוח - עמק הבכא  |
| פבר-23           | 189                   | 100%             |                           |           |                           | 189                                   | 189                        | רוח בראשית  |
|                  | 35                    | 85%              |                           |           |                           | 41                                    | 41                         | מתחדשות - אחר   |
|                  | <b>4,124</b>          |                  | <b>2,584</b>              |           |                           | <b>2,965</b>                          | <b>7,397</b>               | <b>סך הכל</b>   |

<sup>9</sup> תשובות חיוביות וחלקיות נלקחו במלואן, תשובות חיוביות מוגבלות נלקחו עם מקדם של 0.5.

המספרים בטבלה חושבו תחת ההנחות הבאות:

**א. הקמת מתקני רוח במסגרת האסדרה התעריפית הקיימת**

תחום הרוח בישראל עומד בפני קשיים רבים – בהיבטי התכנון, התנגדויות מקומיות ושל גורמים ירוקים, קשיי תיאום מול מערכת הביטחון ועוד. על אף שהאסדרה התעריפית קיימת כבר שנים רבות עד כה הוקמו חוות רוח בהיקף של 136 מגה וואט (לרבות חוות 'עמק הבכא' שהחלה לפעול מסחרית בחודש מרץ 2022), ובוצעה סגירה פיננסית להספק נוסף בהיקף של כ- 190 מגה וואט. זאת מתוך מכסה של 730 מ"ו שפרסמה הרשות במסגרת האסדרה. הרשות מניחה כי עד סוף שנת 2025, לא ישתלב הספק מותקן מעבר להספק שעבורו כבר בוצעה סגירה פיננסית ועל כן סך ההספק המותקן בטכנולוגיית הרוח יעמוד על כ- 325 מ"ו סה"כ.

**ב. מימוש אסדרה תעריפית – שימושים דואליים במתח נמוך**

מתקני פי וי בשימושים דואליים המשולבים ברשת מתח נמוך קמים במסגרת אסדרה תעריפית שהוארכה לאחרונה עד סוף שנת 2023 ואינה מוגבלת בהיקף. הרישום לאסדרה זו אינו כרוך בעלות משמעותית לזום ועל כן קיים תמריץ להירשם לשם שמירת זכאות לתעריף גם אם הזום מעריך שיתקשה לעמוד בזמני ההקמה הנדרשים. על כן מניחה הרשות כי רק 65% מההספק שבגיננו ניתנו תשובות חיוביות יקום במסגרת לוחות הזמנים הקבועים באסדרה. בכל הנוגע להספק שטרם התקבלו בגינו תשובות מחלק במסגרת האסדרה הקיימת (הספק רשום שטרם קיבל תשובה ו/או הספק שטרם נרשם אצל המחלק), הרשות מניחה רישום בהיקף של 300 מגה וואט בשנה ואחוז מימוש של כ- 55%<sup>10</sup>.

**ג. מימוש הליכים תחרותיים שכבר בוצעו**

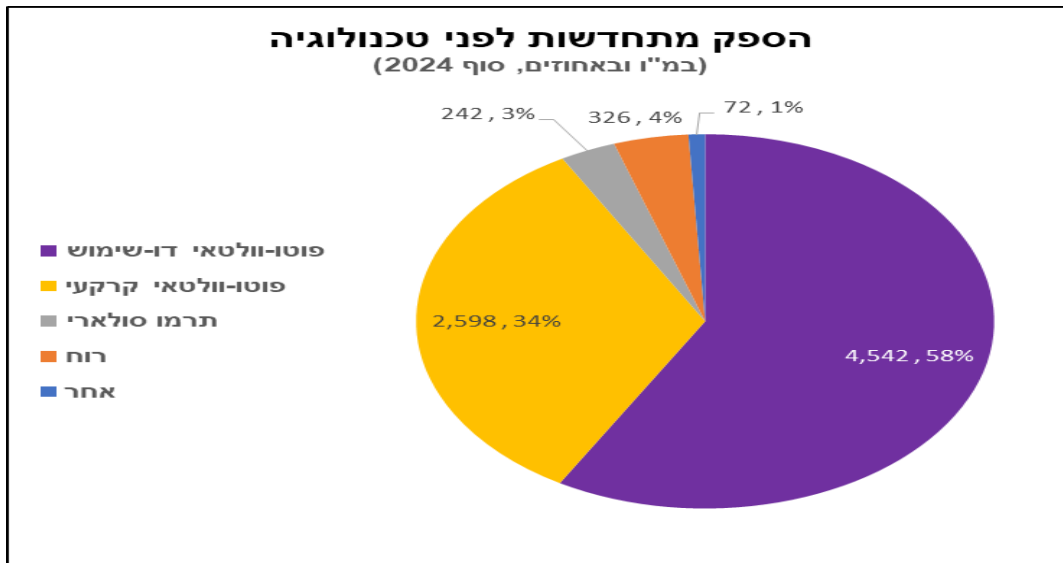
הרשות מעריכה כי אחוז המימוש בהליכים תחרותיים במתח גבוה יעמוד על 85% בכל הנוגע להספק זוכה שקיבל תשובת מחלק חיובית, ועל 70% בכל הנוגע להספק זוכה שטרם קיבל תשובת מחלק. שיעורים אלה נמוכים בהשוואה לנתונים בפועל בהליכים האחרונים וזאת על רקע ההנחה כי החיבור לרשת יהפוך לחסם משמעותי יותר בשנים הקרובות. באשר להליכים במתח עליון, התכנית מבוססת על הערכה שכל הזוכים בהליך התחרותי יממשו את זכיותם בין היתר מכיוון שלכולם שמור מקום ברשת ומכיוון שידוע לרשות כי המתקנים הזוכים כבר נמצאים בשלבי הקמה.

**ד. מתקן "דימונה" ו"אשלים פיו 3"**

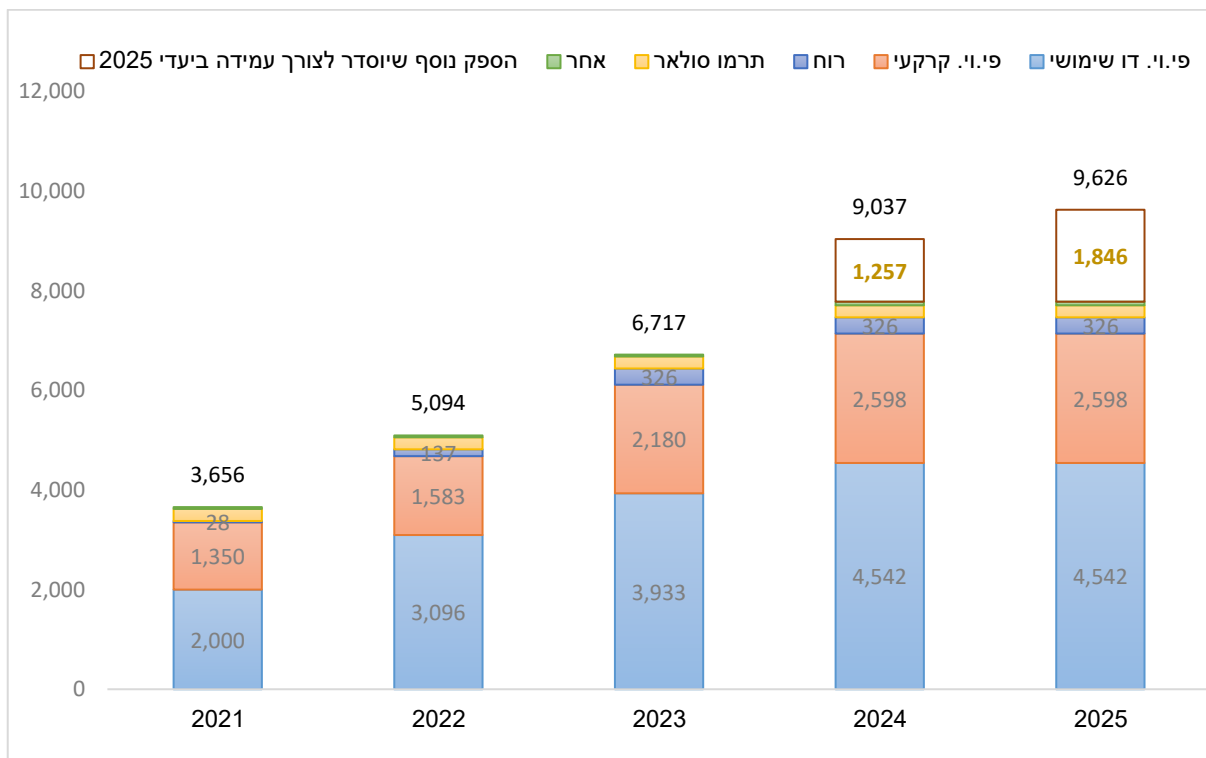
כיום, מקדם החשב הכללי במשרד האוצר הליך מכרזי להקמת מתקן פוטו-וולטאי בהספק 180 מגה-וואט (AC) הכולל אגירה במתח עליון באתר "דימונה". למכרז נבחר כבר זוכה וככל שההליך יתקיים כמתוכנן המתקן יוקם במהלך שנת 2025. על אף האמור ומטעמי שמרנות לצורך תכנית זו, הרשות אינה מסתמכת על מתקן זה לעמידה ביעדי 2025. באופן דומה מניחה הרשות כי המתקן הפוטו-וולטאי השלישי באשלים לא יושלם עד סוף שנת 2025.

<sup>10</sup> יצוין כי הרשות הרחיבה לאחרונה את האסדרה לשימושים דואליים נוספים ולא רק לגנות ומאגרים כפי שהיה בעבר, ועידכנה את מדרגות התעריף באופן מתמרץ יותר הקמה בהליך זה. סביר כי שינויים אלו יביאו להגדלת קצב המימוש אך בכל הנוגע לתכנון לשם עמידה ביעד, הרשות מעדיפה לנקוט בגישה שמרנית ולהניח כי הקצב יישמר ולא יתגבר.

לפיכך, בסוף שנת 2025 צפוי כי סך ההספק המותקן כתוצאה מהליכים קיימים של הרשות יעמוד על כ- 7,800 מגה וואט. בכל הנוגע להתפלגות לפי טכנולוגיות, להלן ההתפלגות הצפויה בהתאם להנחות:



בהתאם לכל האמור לעיל, להלן תרשים המתאר את תוספת ההספק הצפויה עד סוף שנת 2025 כתוצאה מאסדרות והליכים קיימים ואת הפער שנדרש להשלים על מנת להגיע להספק הנדרש:



## 4. הספק נוסף לשם עמידה ביעד

כאמור, על מנת להגיע להספק הנדרש לשם עמידה ביעד לשנת 2025, נדרש לוודא הקמה של מתקנים פוטו-וולטאיים בהיקף של כ- 2,020 מגה וואט (1,850 מגה וואט בתוספת 170 מגה וואט כפיצוי על דגדגציה) מעבר להספק המשולב כיום ומעבר להספק הצפוי לקום כתוצאה מרישום לאסדרות קיימות ולזכייה בהליכים שכבר התקיימו.

מרגע הרישום לאסדרה / זכייה בהליך תחרותי, יש לקחת בחשבון את זמני ההקמה של המתקנים השונים. הזמנים שנלקחו בחשבון במסגרת עבודה זאת הם 36 חודשים למתקנים במתח עליון, 24 חודשי למתקנים במתח גבוה, הן קרקעיים והן מתקנים בדו שימוש, ו-18-12 חודשים למתקנים בדו שימוש במתח נמוך.<sup>11</sup> פועל יוצא של כך הוא שעל מנת להבטיח שההספק הנוסף הנדרש יתחיל לפעול מסחרית במועדים רלוונטיים לשם חישוב העמידה ביעד, קרי בעיקר עד סוף שנת 2024 (וחלק קטן יותר במהלך שנת 2025), יש להבטיח רישום לאסדרות או לחילופין זכייה בהליך תחרותי במהלך השנה הקרובה.

### הספק נוסף – מתווה אסדרה

כפי שפורט בפרק 3, רשות החשמל נהגה לתמוך בהקמה של מתקני ייצור באנרגיה מתחדשת באמצעות אסדרות ייעודיות לסוגים שונים של מתקנים. האסדרות היו לרוב מוגבלות במכסה ובמסגרתן נקבע, בין אם ישירות על ידי הרשות או באמצעות הליך תחרותי, תעריף הזנה ייעודי לכל אסדרה / הליך שהובטח למתקנים לתקופה ממושכת. בשנים האחרונות, ובפרט לאחר החלטת הממשלה בעניין השינוי המבני במשק החשמל, החלה הרשות ליישם, בשורה של החלטות, שוק חשמל מודרני יותר, המבוסס על כללים רוחביים ושוויוניים וכולל, בין היתר, מסחר סיטונאי של חשמל באמצעות חברת ניהול המערכת העצמאית ובאמצעות כניסה של מספקים חדשים לשוק.

2 פרסומים משמעותיים בהקשר זה הם ההחלטה על שילוב של מתקני אנרגיה מתחדשת ברשת ההולכה באסדרת השוק,<sup>12</sup> והשימוע על קביעת אסדרת שוק למתקני ייצור ואגירה ברשת החלוקה.<sup>13</sup> למעשה, עם כניסתם לתוקף של שתי החלטות אלו, מתקני ייצור באנרגיה מתחדשות ומתקני אגירה, יוכלו להשתלב באופן חופשי על בסיס תחרותי ועל בסיס מכירת החשמל למנהל המערכת או למספקים, ללא תלות בפרסום מכסה או בקיום הליך תחרותי על ידי הרשות.

מתווה זה יהווה את הבסיס האסדרתי להקמה של הספק נוסף במתח גבוה ובמתח עליון בשנים הקרובות. עם זאת, על מנת להבטיח הקמת הספק בהיקפים ובזמנים הנדרשים לשם עמידה ביעדים, בכוונת הרשות לבצע הליכים תחרותיים ייעודיים לקביעת הגנות או פרמיות. במסגרת הליכים אלו יציעו המתמודדים הצעות לתעריף הגנה או לפרמיה והזוכים יתחייבו להקים את ההספק המוצע בלוחות הזמנים שייקבעו בהליך.

בכוונת הרשות לבצע 2-3 הליכים כאלו במהלך השנה הקרובה, כאשר המטרה היא שבאמצעות הליכים אלו תובטח הקמה של הספק בהיקף של כ- 1,590 מגה וואט עד אמצע שנת 2025. יתרת ההספק הנדרש (כ- 430

<sup>11</sup> יש לציין כי זמני ההקמה שנלקחו בחשבון הם קצרים מזמני ההקמה בפועל של חלק מהמתקנים בהליכים ובאסדרות בשנים האחרונות. זאת בעיקר עקב פרוץ מגפת הקורונה שאילצה את הרשות להאריך את המועדים במרבית האסדרות וההליכים. בהנחה שלא צפוי אירוע אקסוגני נוסף בסדר גודל של פרוץ מגפת הקורונה, בכוונת הרשות להקפיד על עמידה בלוחות הזמנים באסדרות ובהליכים הבאים, בין היתר על מנת להבטיח עמידה ביעדי 2025.

<sup>12</sup> החלטה מס' 62704 - אסדרה ליצרנים באנרגיה מתחדשת המחברים לרשת מתח עליון להליכים לא תחרותיים – ברירת מחדל

<sup>13</sup> שימוע- מודל שוק למתקני ייצור ואגירה המחברים או משולבים לרשת החלוקה

מגה וואט) תקום במסגרת אסדרת המשך למתקנים בדו שימוש במתח נמוך אשר תפורסם לקראת סוף שנת 2023. בשל זמני ההקמה הקצרים יחסית של מתקנים אלו, הרשות תבחן האצה של הקמת מתקנים במסגרת אסדרה זאת, במקרה של פיגור באפיקים אחרים.

בנוסף ראוי לציין שני מתווים אסדרתיים נוספים שאמנם קיים ספק אם ישפיעו על יעדי 2025 אך יש בהם לתרום ליעדים לשנת 2030, וצעדים רלוונטיים צפויים להיות מיושמים בזמן הקרוב:

א. **מכרזי חש"ל** – הרשות תמשיך לקדם יחד עם החשכ"ל פרויקטים בעלי הספק משמעותי, דוגמת פרויקט פוטו-וולטאי במקבץ מאגרי מים באחריות חברת מקורות באזורי מרכז וצפון הארץ לצד המשך קידום של שני מתקנים פוטו-וולטאים נוספים באשלים ובדימונה ויוזמות נוספות המצויות בבחינה בהספק מצטבר של מאות מגה-וואטים שיתנו מענה ליעד לשנת 2030.

ב. **ייבוא חשמל ירוק** – בכוונת הרשות לפרסם עקרונות לשילוב ואסדרה כלכלית לייבוא חשמל שמקורו במתקנים באנרגיות מתחדשות המוקמים במדינות שכנות, זאת בהמשך למזכר ההבנות שנחתם בין ישראל לירדן בנושא.

להלן טבלת המסכמת את הצעדים הצפויים בתחום האסדרה, לצד לוחות זמנים מתוכננים ליישום:

| שנה<br>חציין  | 2022 |   | 2023 |   | 2024 |   | 2025 |   | 2026 |   |
|---|------|---|------|---|------|---|------|---|------|---|
|   | 1    | 2 | 1    | 2 | 1    | 2 | 1    | 2 | 1    | 2 |
| אסדרת שוק למתקנים ברשת החלכה                        | ▲    | ■ |      |   |      |   |      |   |      |   |
| החלת כללי השוק על מתקני אנרגיות מתחדשות             | ▲    |   | ■    |   |      |   |      |   |      |   |
| אסדרת שוק למתקנים ברשת החלוקה                       | ●    |   | ■    |   |      |   |      |   |      |   |
| הליך תחרותי להגנה למתקנים קרקעיים ברשת החלוקה       | ■    | ▲ |      |   |      |   |      |   |      |   |
| הליך תחרותי מס' 1 להגנה למתקנים דואליים ברשת החלוקה | ■    | ▲ |      |   |      |   |      |   |      |   |
| הליך תחרותי מס' 2 להגנה למתקנים דואליים ברשת החלוקה |      |   | ■    | ▲ |      |   |      |   |      |   |
| אסדרה תעריפית למתקנים בשימושים דואליים במתח נמוך    |      |   | ●    | ▲ | ■    |   |      |   |      |   |
| הליך תחרותי להקמת מתקני ייצור בשטחי מקורות          |      |   |      | ▲ |      |   |      |   |      |   |
| הליך תחרותי להקמת מתקן אשלים 3                      |      |   |      |   |      |   |      |   |      | ■ |
| הקמת מתקן דימונה                                    |      |   |      |   |      |   |      |   |      | ■ |
| ייבוא חשמל ירוק                                     | ●    |   |      |   |      |   |      |   |      |   |

| פרסום לשימוע | החלטה | תחילה | צפי הקמה |
|--------------|-------|-------|----------|
| ●            | ▲     | ■     | ■        |

## 5. אתגרים וצעדים משלימים

### 5.1. רשת החשמל

אחד האתגרים בשילוב מתקני יצור פוטו-וולטאיים קרקעיים ודואליים בהיקף נרחב הוא שפוטנציאל השטחים העיקרי מצוי בדרום הארץ ובצפונה, רחוק מאזורי הצריכה במרכז הארץ. בנוסף, קצב מימוש הפוטנציאל הקיים במרכז הארץ נמוך לאין שיעור ביחס לזה בדרום הארץ ובצפונה. ייצור חשמל באזורים אלה מחייב הולכה של החשמל למרכז הארץ תוך שימוש ברשת ההולכה והחלוקה אשר נמצאת גם היא במחסור וקצב הפיתוח שלה אינו מהיר מספיק בכדי לתמוך במתקני הייצור הצפויים לקום באזורים אלה. לפיכך, ככל שגובר קצב השילוב של המתקנים, המחסור במקום פנוי ברשת גדל ופרויקטים רבים אינם מצליחים להבטיח לעצמם מקום ברשת המתחייב לשם הקמת המתקן והפעלתו. רשות החשמל פועלת במספר מישורים על מנת להתמודד עם אתגר זה ומתוכננים מספר צעדים בשנים הקרובות:

- א. **תכניות פיתוח לרשתות ההולכה והחלוקה** – בטווח הארוך נדרש לשדרג ולפתח את רשתות החשמל על מנת להתאימן ליעדים שנקבעו לשנת 2030. בכוונת הרשות להביא לאישור כבר השנה את תכנית הפיתוח לרשת ההולכה שהוכנה על ידי חברת ניהול המערכת ולראשונה לוודא הכנת תכנית פיתוח לרשת החלוקה על ידי חברת החשמל. תכניות אלו רלוונטיות יותר ליעדי 2030 ופחות משפיעות על היכולת לעמוד ביעדי 2025, אך חשיבותן רבה והן כלולות בתכנית העבודה של השנים הקרובות.
- ב. **הוספת מתקני אגירה** – יכולת אגירה ברשת יכולה לשפר משמעותית את כושר הקיבולת של הרשת. מתקני אגירה המשולבים באזורים בהם קיים גודש ברשת בשעות הייצור של המתקנים הסולאריים, יכולים לקלוט את האנרגיה העודפת בשעות הצהריים ולפרוק את האנרגיה בשעות הערב והלילה, כאשר הרשת פנויה יותר. בכוונת הרשות לבצע כבר השנה הליך תחרותי אחד, להקמת מתקני אגירה ברשת ההולכה באזורים ייעודיים. בנוסף, הרשות פרסמה החלטה לשימוע על עקרונות להקמה ותפעול של מתקני אגירה על ידי חברת החשמל, שתכליתם מענה לגודש ברשת. צעד נוסף מתוכנן הוא הליך תחרותי להוספה של מתקני אגירה במתקנים סולאריים קיימים, כך שאותם מתקנים שכיום תופסים מקום ברשת במלוא היקף ההספק שלהם, יסיטו ייצור לשעות הערב וכך יפנו מקום ברשת למתקנים חדשים. לבסוף, ההחלטה בדבר אסדרת השוק לייצור מבוזר תומכת גם בהקמה של מתקני אגירה. אמנם האסדרה לא ייעודית לאזורים גדושים אך ההנחה היא שחלק מקיבולת האגירה שתוקם במסגרת האסדרה תהיה באזורים רלוונטיים.
- ג. **אסדרות אזריות** – בהתחשב בתועלות של מתקני הייצור המוקמים במרכזי הצריכה במרכז הארץ בכל הנוגע לניצול מיטבי של רשת החשמל הקיימת ובשל קצב המימוש הנמוך של פוטנציאל השטחים באזורים אלו, הרשות בוחנת תשלום פרמיה למתקני ייצור באנרגיה מתחדשת המוקמים באזורי הצריכה במרכז הארץ. לאסדרות אלו צפויה להיות תרומה משמעותית לעמידה

ביעד לאור זמינות הרשת במרכז והאפשרות להקים מתקנים בשימוש דואלי ברשת החלוקה שזמני ההקמה שלהם קצרים יותר.

ד. **מיצוי הרשת הקיימת** – הרשות פועלת יחד עם חברת החשמל וחברת נגה במסגרת פורום עבודה משותף למקסם את חיבורי המתקנים תוך מיצוי מרבי של הרשת הקיימת. זאת, בין היתר על ידי קביעת מנגנונים אסדרתיים להורדת עומס ממתקנים מנוהלים, עדכון ההנחות בסקרי החיבור, מתן תשובות מחלק חלקיות ומוגבלות כאשר הרשת אינה מאפשרת הזרמה מלאה מהמתקן, מסלול ירוק לחיבור מתקנים בהספק נמוך, ועוד.

ה. **הנגשה ושקיפות** – הרשות פועלת באופן שוטף מול חברת נגה וחברת החשמל להנגשת מצב רשת החשמל ושקיפות הרשת על מנת לתת אינדיקציות לגבי היכולת להתחבר לרשת. בהתאם לכך הרשות קידמה אמת מידה שתאפשר בעוד כשנה ליזמים להיכנס לאתר החברה ולקבל אינדיקציה עדכנית לגבי האפשרות לחיבורם לרשת על בסיס הזנת כתובת מתקן הייצור ופועלת לפרסום דו"חות עתיים אודות מצב הרשת ותשובות מחלק ומעקב אחר תכנית הפיתוח.

להלן טבלה המסכמת את הצעדים הצפויים בנושא הרשת, לצד לוחות זמנים מתוכננים:

| שנה חציון                               | 2022 |   | 2023 |   | 2024 |   | 2025 |   | 2026 |   |
|---|------|---|------|---|------|---|------|---|------|---|
|   | 1    | 2 | 1    | 2 | 1    | 2 | 1    | 2 | 1    | 2 |
| תכנית פיתוח לרשת ההולכה                 |      | ▲ | ■    |   |      |   |      |   |      |   |
| תכנית פיתוח לרשת החלוקה                 |      |   | ▲    | ■ |      |   |      |   |      |   |
| הליך להקמת מתקני אגירה ברשת ההולכה      | ●    | ■ |      |   |      | ■ |      |   |      |   |
| הליך תחרותי להוספת אגירה במתקנים קיימים |      | ● | ▲    |   |      | ■ |      |   |      |   |
| עקרונית לשילוב חח" באגירה               | ●    | ▲ |      |   |      |   |      |   |      |   |
| פרמיה אזורית                            |      | ■ | ▲    |   |      |   |      |   |      |   |
| פעולות למיצוי הרשת                      |      |   |      |   |      |   |      |   |      |   |
| צעדים לשקיפות והנגשת המידע              |      |   |      |   |      |   |      |   |      |   |

| פרסום לשימוע | החלטה | תחילה | צפי הקמה |
|--------------|-------|-------|----------|
| ●            | ▲     | ■     | ■        |

## 5.2 תפעול המערכת ויציבותה

הסתמכות על מקור אנרגיה מתחדשת סירוגי אחד (שמש), שאינו מבטיח אספקה רציפה ואינו ניתן לשליטה מלאה של מנהל המערכת או המחלק יוצרת מורכבות רבה בניהול מערכת החשמל בשל הקושי להבטיח אמינות אספקה וביטחון אנרגטי כמפורט להלן:

- א. שינויים חדים בעקום הביקוש נטו, המוגדר כסך הביקוש בניכוי ייצור אנרגיה מתחדשת – בשעות הבוקר יש ירידה חדה בעקום הביקוש נטו שנובעת מכניסת הייצור הסולארי, ואילו בשעות אחה"צ יש עלייה חדה בעקום שנובעת מהירידה בהיקף הייצור הסולארי שמלווה בעלייה בביקוש המשקי ("עקום הברווז", Duck Curve).
- ב. שינויים פתאומיים בהספק המיוצר – שינויים במזג האוויר, בעיקר עננות, יכולים להביא לשינויי הספק מהירים בייצור המתחדש ולפגוע ביציבות התדר במערכת. על מנת להתמודד עם שינויי העומס החדים נדרשת גמישות במערך הייצור שתאפשר לתמוך בשינויים חדים בזמן אמת.
- ג. פגיעה באינרציה – האינרציה ברשת החשמל מבטאת את עמידותה של מערכת החשמל בפני שינויים חדים בהספק המיוצר. האינרציה במערכת גדלה ככל שישנו הספק גדול יותר של טורבינות המייצרות חשמל בזרם חילופין, קרי טורבינות מסתובבות. יחידות פוטו-וולטאיות אינן מסתובבות (א-סינכרוניות) ולכן אינן מגדילות את האינרציה של המערכת. שילובן של יחידות ייצור א-סינכרוניות בהיקף נרחב על חשבון טורבינות סינכרוניות מקטין את סך האינרציה במערכת, ובכך מחליש את עמידותה בפני שינויי הספק פתאומיים.

מספר צעדים משלימים מתוכננים על ידי הרשות כדי לתת מענה לאתגר זה:

- א. **שינוי משטר ההפעלה של המערך הקונבנציונלי** – עדכון של האסדרות במסגרתן פועלים חלק מהמתקנים הקונבנציונאליים במשק, באופן שמאפשר גמישות הפעלה גבוהה יותר למנהל המערכת, לרבות הורדת עומס והתנעות מרובות. החלטה בנושא פורסמה ביום 6.3.2022 והיישום שלה צפוי בספטמבר 2023.
- ב. **שילוב מתקני אגירה** – מעבר לתועלת שפורטה בהקשר של הרשת, מתקני אגירה גם מוסיפים גמישות רבה למערכת החשמל ושילובם תורם רבות ליציבות מערכת המאופיינת בשילוב משמעותי של מתקנים סירוגיים. בין היתר, מתקני האגירה מוסיפים לביקוש נטו בשעות הייצור הקונבנציונלי ומוסיפים ייצור בשעות הערב, וכך מפחיתים את האתגר הנובע מ'עקומת הברווז'; ביכולתם לתת מענה מהיר לשינויים פתאומיים בעומס; לתת מענה לעודפי ייצור סולארי ועוד. הצעדים המתוכננים בתחום האגירה פורטו בתת הפרק הקודם.
- ג. **עדכון התעו"ז** – הרשות פרסמה לשימוע בנוגע לעדכון תעריפי עומס וזמן (תעו"ז). עדכון התעו"ז מתחייב לאור הגידול החד הצפוי בייצור הפוטו-וולטאי בישראל ובין היתר נועד לעודד צריכה בשעות הייצור הסולארי ובכך להפחית את האתגר הנובע מ'עקומת הברווז' ולצמצם עודפי ייצור. בנוסף, התעו"ז המעודכן צפוי להגדיל את הכדאיות הכלכלית לאגירת אנרגיה.
- ד. **פיתוח שוק שירותים נלווים** – עדיין לא קיים שוק לשירותים נלווים ואלו מסופקים היום בעיקר על ידי יחידות של חברת החשמל ומתקני ייצור פרטיים ברשת ההולכה. לאחר ביסוסו של שוק האנרגיה בכוונת הרשות לפעול בשיתוף עם חברת ניהול המערכת על מנת לפתח שווקים



לשירותים נלווים בכדי לשקף נכונה את הערך והעלות של השירותים וכדי להוזילם. הצורך ברכישת השירותים הנלווים במנגנון שוק מתעצם על רקע הגברת הייצור באנרגיות מתחדשות הצפויה בשנים הבאות. לרשות קשה להעריך בשלב זה את קצב היישום של צעד זה, אך תפעל כאמור מול חני"מ להתחיל ליישם עיקרון זה בהקדם.

להלן טבלה מסכמת של הצעדים הצפויים בנושא יציבות המערכת, לצד לוחות זמנים מתוכננים ליישום:

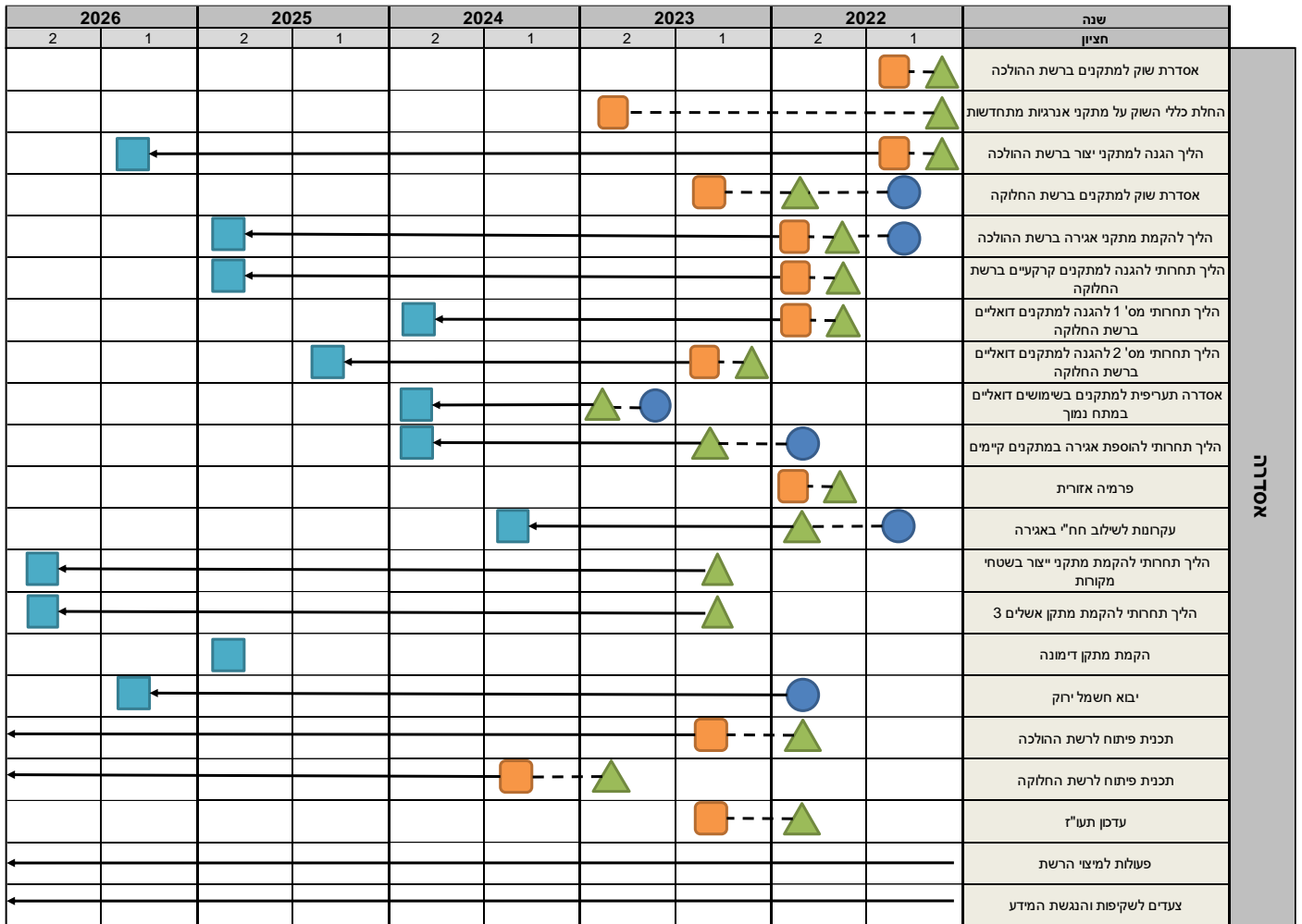
| 2026 |   | 2025 |   | 2024 |   | 2023 |     | 2022 |   | שנה                                     |
|------|---|------|---|------|---|------|-----|------|---|---|
| 2    | 1 | 2    | 1 | 2    | 1 | 2    | 1   | 2    | 1 | חציון                                   |
|      |   |      |   |      |   | ■    | --- | ---  | ▲ | החלת כללי השוק על מתקני אנרגיות מתחדשות |
|      |   | ■    | ← |      |   |      |     | ■    | ▲ | הליך להקמת מתקני אגירה ברשת ההולכה      |
|      |   |      |   | ■    | ← |      | ▲   | ●    |   | הליך תחרותי להספת אגירה במתקנים קיימים  |
|      |   |      |   |      |   | ■    | ←   | ▲    | ● | עקומת לשילוב חח" באגירה                 |
|      |   |      |   |      |   |      |     | ■    | ▲ | עדכון תט"ז                              |
| ←    |   |      |   |      |   |      |     |      |   | פיתוח שוק שירותים נלווים                |

| צפי הקמה | תחילה | החלטה | פרסום לשימוע |
|----------|-------|-------|--------------|
| ■        | ■     | ▲     | ●            |



6. סיכום – גאנט תכנית עבודה

להלן, באופן מרוכז, הצעדים העיקריים הצפויים להיות מיושמים על ידי הרשות לשם עמידה ביעדי 2025, והמועדים המוערכים ליישומם. כמובן, כל הצעדים רלוונטיים גם לעמידה ביעדי 2030 אך בכוונת הרשות לפרסם תכנית עבודה משלימה לשם עמידה ביעדים אלו, על סמך הניסיון והפקת הלקחים מתכנית זאת.



אסדרה

|              |       |       |          |
|--------------|-------|-------|----------|
| פרסום לשימוע | החלטה | תחילה | צפי הקמה |
| ●            | ▲     | ■     | ■        |



## 6.1. מעקב ובקרה

כחלק מארגז הכלים של הרשות לניהול מעקב ובקרה אחר יעד האנרגיות המתחדשות וקצב מימושו, הרשות השלימה בשנה האחרונה בניית מערכת BI המתעדכנת על בסיס חודשי. המערכת מסייעת לרשות באופן שוטף בהצפת סוגיות המצריכות התערבות וביכולת לקדם רגולציה מבוססת נתונים לטובת המשק ועמידה ביעד באופן מושכל ומיטבי.

הרשות מפרסמת מדי שנה נתונים על הייצור והעמידה ביעדי האנרגיות המתחדשות בשנה הקודמת במסגרת דו"ח מצב משק החשמל, בכוונת הרשות להמשיך ולפרסמו. בנוסף, הרשות תבחן את הצורך בפרסום דו"חות נוספים בדומה לדו"ח אנרגיה מתחדשת לשנת 2021 שפורסם לאחרונה.

בכוונת הרשות לנהל מעקב אחר העמידה ביעד האנרגיות המתחדשות הלכה למעשה ביחס לתחזית ולמימוש ההנחות המפורטות במסמך זה. הרשות תבחן את הצורך בעדכון תכנית העבודה בהתאם לנתונים העדכניים באותה העת. תכנית עבודה זו תשמש כמצפן לרשות למעקב אחר העמידה ביעד ביחס לתחזית, כאשר הרשות רואה את העמידה ביעד בכללותו ולא את העמידה בכל אסדרה או הליך בנפרד.

ככל ויימצא שקצב המימוש נמוך יותר מהחזוי בתכנית, לרשות מספר כלים להאיץ את קצב כניסת המתחדשות ביחס לתכנית המקורית. בין היתר הרשות היא שקובעת את כמות ההספק הזוכה בהליכים התחרותיים ובאפשרותה להגדיל את ההספק הזוכה בהליכים הבאים. הגדלת ההספק הזוכה לא רק מגדילה את פוטנציאל ההספק הממומש אלא אף מגדילה את התעריף הזוכה במכרז ומכאן שגם את הסתברות המימוש של הפרויקטים הזוכים שהופכים כלכליים יותר. יחד עם זאת להגדלת ההספק הזוכה גם השפעה מנוגדת על הסתברות המימוש בשל תחרות רבה יותר על משאב הרשת.

בנוסף, הרשות קובעת את התעריף למתקנים דואליים במתח נמוך. בסוף שנת 2023 תידרש הרשות לעדכון התעריף למתקנים אלה ותוכל באמצעותו לתמרץ רישום והקמה של מתקנים באסדרה זו. בנוסף לאמור לעיל, יכולה הרשות לקיים הליכים תחרותיים נוספים, לעדכן תעריפים באסדרות קיימות ולקבוע אסדרות חדשות על מנת לתמרץ הקמה של מתקנים בשנים הקרובות.

