

רשות החשמל, החלטה מישיבה מס' 751, מיום 18.10.2026

שימוע – הארכת תוקף ועדכון האסדרה והתעריפים למתקני יצור חשמל באנרגיה מתחדשת
המתחברים לרשת המתח הנמוך וקביעת מנגנון כלכלי להקצאת מקום ברשת עבורם

שלום רב,

למסמך זה מצורפים החלקים הבאים:

1. דברי הסבר לשימוע

2. השימוע המלא

דברי הסבר לשימוע

הארכת תוקף ועדכון האסדרה והתעריפים למתקני יצור חשמל באנרגיה מתחדשת המתחברים לרשת המתח הנמוך עד ליום 31.12.2030, תוך קביעת מנגנון כלכלי להקצאת מקום ברשת עבורם.

שימוע – הארכת תוקף ועדכון האסדרה והתעריפים למתקני ייצור חשמל באנרגיה מתחדשת
המתחברים לרשת המתח הנמוך לרשת וקביעת מנגנון כלכלי להקצאת מקום ברשת עבורם

בתוקף סמכותה לפי חוק משק החשמל, התשנ"ו – 1996 ועל פי כל דין, ובהמשך להחלטה 70103 מיום 13.1.2025 בעניין עדכון האסדרה התעריפית (להלן: "**החלטה 70103**") ולהחלטה 71004 מיום 15.5.2025 בעניין הוספת מסלולי תעריף (להלן: "**החלטה 71004**") מבקשת בזאת רשות החשמל (להלן: "**הרשות**") את התייחסות הציבור להארכת תוקף ועדכון האסדרה והתעריפים למתקני ייצור חשמל באנרגיה מתחדשת המתחברים לרשת המתח הנמוך (להלן: "**האסדרה**") כדלקמן:

- (1) הארכת תוקף האסדרה הקבועה בהחלטה 70103 ובהחלטה 71004 עד ליום 31.12.2030, בשינויים המפורטים בהחלטה זו.
- (2) תיקון לוח תעריף מס' 5-6.7 בנוסח המצורף בנספח א' להחלטה זו.
- (3) עדכון אמות מידה א, 175, 176 ו-235 בנוסח המצורף בנספח ב' להחלטה זו.
- (4) תחילה ותחולה – תחילת התיקונים ביום 1.1.2027, למעט עדכון אמת מידה 235 שיכנס לתוקף ביום 1.1.2028, בנוסחם הסופי כפי שיפורסם ברשומות, והם יחולו רק על בקשות חיבור שיוגשו לאחר יום התחילה ועד ליום 31.12.2030.

ביאורים:

נתוני השילוב

1. נכון להיום מחוברים במסגרת האסדרה כ-2,323 מגהזאט: כ-496 מגהזאט במתקנים עד 15 ק"ו, כ-807 מגהזאט במתקנים בהספק של 15–100 ק"ו, כ-885 מגהזאט במתקנים בהספק של 100–200 ק"ו וכ-135 מגהזאט במתקנים מעל 200 ק"ו. נתונים מפורטים לעניין המתקנים המחוברים ובקשות החיבור מצורפים בנספח ג' להחלטה זו.

מתווה תעריף

2. בהתאם להחלטת ממשלה 465 מיום 25.10.2020 בדבר היעד לאנרגיות מתחדשות לשנת 2030 ומדיניות השר בנושא, הרשות קובעת אסדרות להקמת מתקני אנרגיה מתחדשת במתח נמוך. התעריף שנקבע למתקנים אלה נועד לתמרץ הקמה של מתקני ייצור במתח הנמוך, כאשר גובה התעריף נקבע בין היתר באמצעות שקלול עלויות ההקמה המוערכות על-ידי הרשות להקמת המתקנים, בתוספת תשואה נאותה.

3. בשנים האחרונות חלה ירידה בעלויות ההתקנה של מתקנים סולאריים. ממועד העדכון האחרון של התעריף בהחלטה 70103 ועד למועד החלטה זו, בשילוב תחזית להמשך מגמת ירידה בעלויות גם בשנים הקרובות, הרשות קובעת מתווה הפחתה לתעריפים המשולמים למתקנים אלו בשים לב לעלויות המעודכנות. הפחתת העלויות נדרשת בכדי לצמצם את העלויות העודפת במשק החשמל הנובעות מסבסוד אנרגיות מתחדשות, ובכך למתן את ההשפעה על התעריף שלכל צרכני החשמל.

4. בהתאם, קובעת הרשות מנגנון לעדכון רציף של התעריף עד תום שנת 2030, באמצעות נוסחת הפחתה לפיה יופחתו התעריפים הקבועים בהחלטה 70103 בכל שנה ב-5% ויוצמדו לשער החליפין של הדולר ויורו בשיעור של 40%, בהתאם לעלויות הציוד המיובא, וזאת במטרה לקשר את גובה התעריף לעלויות בפעול בהתאם לשינויים בשערי שער החליפין (להלן: "נוסחת הפחתה").

5. הרשות סבורה כי אף שההפחתה בתעריף משקפת, בין היתר, את השינוי בתנאי השוק ואת הירידה בעלויות הרלוונטיות, ירידה משמעותית ומיידית בתעריף עלולה ליצור קושי בהסתגלות עבור יזמים וגורמי מימון, בפרט עבור פרויקטים הנמצאים בשלבי תכנון ופיתוח מתקדמים.

6. לפיכך, ההפחתה הצפויה בתעריף תתפרס על פני שני חציונים במהלך שנת 2027, כך שהמעבר לתעריף הנגזר מנוסחת ההפחתה המעודכנת ייעשה באופן הדרגתי. פריסה זו תאפשר לשוק להיערך לשינוי בתנאי האסדרה, להתאים את המודלים הכלכליים של הפרויקטים ואת הסכמי המימון, ולצמצם את הסיכון ליצירת זעזוע חד בתנאי הכדאיות של מתקנים חדשים. להלן חישוב לתעריפי האסדרה המעודכנים לפי מועד הרישום של כל מתקן:

שנה	תעריף משוקלל KW15	תעריף משוקלל KW100	תעריף משוקלל KW300	תעריף משוקלל KW410	תעריף משוקלל KW520	תעריף משוקלל KW630
2027 H1	45.44	36.84	33.97	32.09	30.99	30.29
2027 H2	42.89	34.77	32.06	30.28	29.25	28.58
2028	40.75	33.03	30.46	28.77	27.78	-
2029	38.71	31.38	28.93	27.33	-	-
2030	36.77	29.81	27.49	-	-	-

*יובהר כי התעריפים בטבלה הם להמחשה בלבד והתעריפים המחייבים יחושבו בהתאם לנוסחת התעריף שבלוח התעריף המצורף לשימוע.

7. בשנים הקרובות, תחת ההנחה שכמות החיבורים ותמהיל החיבורים בין המדרגות השונות יישאר דומה לכמות החיבורים ותמהיל שחוברו לרשת ב-12 החודשים האחרונים – העלות

העודפת של אסדרה זו מול עלות של מתקנים באסדרה קונבנציונלית (כפי שנקבעה במתודולוגיית בסיס התעריף המערכתי בהחלטה 57206 מיום 23.12.2019) היא כ- 150-180 מיליון ₪ לשנה (בדומה לעלויות שנמצאו בשנים 2025-2026).

8. הרשות קובעת תקופת סיום הפעלה מסחרית (להלן: **"תקופת תעריף"**) אחידה לכלל המיתקנים שיוקמו במסגרת אסדרה זו - עד לסוף שנת 2047, וזאת לשם התמריץ להקמה מהירה של המיתקנים. הרשות סבורה כי מועד קביעת מועד סיום ידוע ואחיד לאסדרה מחזק את הקשר בין קבלת הזכות במסגרת האסדרה לבין מימושה בפועל, ובכך מעודד יזמים להביא את המיתקנים להקמה ולחיבור לרשת בפרק זמן קצר ככל הניתן. היינו – כיון שכל המיתקנים יסיימו את תקופת התעריף באותו מועד וללא קשר למועד תחילת הפעלתם המסחרית, ישנו תמריץ להירשם לאסדרה כמה שיותר מוקדם כדי לקבל התחייבות לחיבור מוקדמת יותר וגם תמריץ להשלים את הקמת המיתקנים מוקדם יותר בתוך פרק הזמן שנקבע עבורם, ובכך לזכות בתקופת תעריף ארוכה יותר.

מנגנון מעבר למודל השוק

9. הרשות מרחיבה את האפשרויות העומדות בפני מבקשי חיבור של מתקני ייצור באנרגיה מתחדשת במתח נמוך, ומאפשרת למתקנים אלה להשתלב במודל השוק באמצעות התקשרות עם מספק ובשילוב קבלת פרמיה (להלן: **"מסלול מודל שוק בתוספת פרמיה"**).
10. הרשות סבורה כי בשלב זה נדרש תמריץ שיסייע ביצירת שוק פעיל של התקשרויות בין מתקני ייצור לבין מספקים. לפיכך, נקבע מנגנון שלפיו מספק שהתקשר עם מבקש החיבור יהיה זכאי לפרמיה בגין האנרגיה המיוצרת במתקן ומשווקת באמצעותו. הפרמיה נועדה לצמצם את חסם הכניסה הראשוני להתקשרויות מסוג זה וליצור למספק תמריץ כלכלי לבחון התקשרות עם מתקני ייצור חדשים, וזאת בשים לב לכך שעשויים להתקיים איזדאות, סיכונים וסיכויים, הכרוכים בחיזוי היקפי האנרגיה ומחירי החשמל במודל השוק.
11. כמו-כן, הרשות סבורה כי מסלול מודל שוק בתוספת פרמיה מוסיף למבקש החיבור חלופה ריאלית למודלים הקיימים כיום ומאפשר לו לבחון את כדאיות הקמת המתקן גם בהתאם לתנאים המסחריים שיוצגו לו בשוק.
12. אפשרות לבחירה במסלול זה זו תינתן לכל מיתקן שיוקם מכוח האסדרה, בחמש השנים הראשונות להפעלה המסחרית של המיתקן (בשונה ממסלולי התעריף הקבועים בהחלטה 71004 אותם ניתן לבחור רק במעמד הגשת בקשת החיבור), ומי שיבחר בו לא יוכל לחזור למסלול התעריפי הרגיל, כך שהבחירה במסלול זה תישאר בתוקף למשך כל שארית תקופת התעריף של המיתקן. יובהר כי מי שיבחר לעבור למסלול מודל שוק בתוספת פרמיה, יחולו עליו את התנאים והפרמיה הרלוונטיים למועד הגשת בקשת החיבור.

13. עוד סבורה הרשות כי מסלול מודל שוק בתוספת פרמיה צפוי לתמוך ביצירת אפקט מצטבר בהתפתחות השוק: ככל שיגדל מספר המספקים המוכנים להתקשר עם מתקני ייצור, יגדלו האפשרויות העומדות בפני מבקשי החיבור; וככל שיגדל מספר המתקנים והיקף האנרגיה המיוצרת במסגרת מסלול זה, יגדל גם התמריץ של המספקים לפתח פעילות מסחרית בתחום. באופן זה, הפרמיה נועדה לסייע ביצירת שוק בראשית דרכו, שבו בהמשך יוכלו תנאי ההתקשרות להתפתח ולהיקבע במידה רבה יותר באמצעות התחרות בין המספקים.

14. הפרמיה שנקבעת במסגרת אסדרה זו תשולם בתקופת התעריף של המתקנים ועד ליום 31 בדצמבר 2047. תקופת זכאות ארוכה זו נועדה לספק ודאות למתקנים ולמספקים בעת קבלת החלטות השקעה והתקשרות ארוכות טווח, בשים לב לאורך החיים ההנדסי של מתקני ייצור ולאופי ההתקשרויות המסחריות הנדרשות לצורך שילובם במודל השוק.

15. בנוסף, ככל שצרכנים ישלבו מתקני הייצור ואגירה מאחורי המונה (BTM), הם עשויים להגדיל את הערך הכלכלי והתפעולי של האנרגיה המיוצרת במסגרת מודל השוק. שילוב אגירה מאפשר למתקן להעביר את השימוש או המכירה של החשמל לשעות שבהן ערך החשמל גבוה יותר, לצמצם הזרמת חשמל לרשת בשעות שבהן קיים עודף ייצור, ולשפר את יכולתו של המתקן להתאים את פרופיל הייצור והצריכה לתנאי השוק.

16. כמו כן, האפשרות לשלב צריכה מאחורי המונה מאפשרת שימוש בחשמל המיוצר בסמוך לנקודת הייצור, במקום הזרמתו לרשת ומכירתו בלבד. מודל זה עשוי לעודד יצירת פתרונות משולבים של ייצור, אגירה וצריכה, אשר מפחיתים את העומס על הרשת, מגדילים את שיעור הצריכה המקומית של אנרגיה מתחדשת ומאפשרים למתקנים ולצרכנים להפיק ערך גבוה יותר מהחשמל המיוצר.

17. לפיכך, הרחבת האפשרות להשתלב במודל השוק אינה מתמקדת רק בהגדלת מספר האפשרויות למכירת החשמל, אלא נועדה לאפשר למתקנים לפתח מודלים עסקיים גמישים יותר, הכוללים שילוב בין ייצור, אגירה וצריכה מאחורי המונה. זאת, תוך הפחתת התלות במנגנוני תעריף או פרמיה קבועים ומתן אפשרות לכוחות השוק לקבוע את אופן השימוש היעיל ביותר באנרגיה המיוצרת.

הפחתה הדרגתית בהספק המיתקנים באסדרה

18. הרשות סבורה כי יש לעודד את השתלבותם של מתקני ייצור באנרגיה מתחדשת במודל השוק, תוך מעבר הדרגתי ממנגנון המבוסס על תעריף או פרמיה למודל המבוסס על התקשרות מסחרית עם מספק. במסגרת זו, הרשות לוקחת בחשבון את השונות בין מתקנים בהיקפים שונים בתוך המתח הנמוך ואת יכולתם להשתלב במודל השוק ועל כן קובעת הפחתה הדרגתית

ואחידה של תקרת ההספק של מתקנים הזכאים לתעריף או לפרמיה, כך שהתקרה תופחת מדי שנה ב־110 ק"ו.

19. כלומר, בשנת 2027 יוכלו מתקנים בהספק של עד 630 ק"ו לבחור במנגנון תעריפי או פרמיאלי. בשנת 2028 תופחת התקרה ל־520 ק"ו, בשנת 2029 ל־410 ק"ו, ובשנת 2030 תעמוד התקרה על 300 ק"ו בלבד. משמעות הדבר היא שמתקנים שהספקם עולה על התקרה שנקבעה לאותה שנה יידרשו להשתלב במודל השוק, ללא זכאות לתעריף או לפרמיה.

20. למתקנים גדולים קיימת, ככלל, יכולת טובה יותר להשתלב במודל השוק. היקף הייצור של מתקנים אלה מאפשר פעילות מסחרית בהיקף משמעותי יותר, מגדיל את הכדאיות להתקשרות עם מספק ומאפשר למספק לנהל את הייצור והחשיפה למחירי השוק באופן יעיל יותר. לפיכך, הרשות סבורה כי מתקנים גדולים יותר יכולים להשתלב במודל השוק בשלב מוקדם יותר, ואין צורך להמשיך ולהעניק להם לאורך זמן את ההגנה הכלכלית הנובעת מקבלת תעריף או פרמיה. לעומת זאת, ביחס למתקנים קטנים יותר, הרשות סבורה כי נכון לאפשר תקופת מעבר ארוכה יותר שבה יוכלו מתקנים אלה להמשיך ולהסתמך על מנגנון תעריפי או פרמיאלי.

21. מתווה זה יחייב מתקנים בעלי יכולת מסחרית גבוהה יותר לעבור מוקדם יותר לפעילות בשוק, בעוד שמתקנים קטנים יותר יקבלו תקופת הסתגלות ארוכה יותר. באופן זה ניתן לקדם את התפתחותו של שוק תחרותי, להגדיל את מספר המתקנים הפועלים מול מספקים ולחזק את התמריצים להתאמת אופן הפעלת המתקנים לתנאי השוק ולצרכי מערכת החשמל.

22. להלן חישוב תעריפי הפרמיה למספקים במסלול מודל שוק בתוספת פרמיה (באג' לקוט"ש) לפי מועד הרישום של כל מתקן:

שנה	תעריף משוקלל KW100	תעריף משוקלל KW300	תעריף משוקלל KW410	תעריף משוקלל KW520	תעריף משוקלל KW630
2027	16.82	14.11	12.33	11.30	10.64
2028	15.08	12.51	10.82	9.84	-
2029	13.43	10.99	9.38	-	-
2030	11.86	9.54	-	-	-

*יובהר כי הפרמיה בטבלה היא להמחשה בלבד ופרמיה המחייבת תחושב בהתאם לנוסחת התעריף שבלוח התעריף המצורף לשימוע.

קביעת מנגנון לסדר בדיקת בקשות החיבור

23. רשת החשמל היא משאב מוגבל המצוי במחסור באזורים מסוימים, בעוד שפיתוח והרחבת הרשת דורשים השקעות משמעותיות ותהליכים תכנוניים והנדסיים ממושכים. לנוכח הגידול

הצפוי בביקוש לחיבור מתקני ייצור, ובפרט מתקני ייצור מאנרגיות מתחדשות, נדרש מנגנון שיאפשר להקצות את יכולת הרשת הקיימת באופן יעיל, תוך מיצוי התשתיות הקיימות וצמצום הצורך בהשקעות חדשות ברשת ותוך מיזעור עלויות לצרכנים.

24. הרשות קובעת מנגנון כלכלי ותחרותי לקביעת סדר בחינת בקשות לחיבור מתקני ייצור לרשת החלוקה. המנגנון מבוסס על הקצאת יכולת הרשת בהתאם לתעריף שאותו מבקש היצרן לקבל עבור האנרגיה המוזרמת לרשת, כאשר הבקשות ידורגו מהתעריף הנמוך לגבוה, עד למיצוי יכולת הרשת הפנויה באזור.

25. ניסיון העבר בהליכי תחרות בתחום החשמל ובתחומים משקיים נוספים מלמד כי במקרים שבהם ניתן למספר גורמים להתחרות על הזכות לקבל תמורה מהמערכת, המחירים המתקבלים בהליך תחרותי נמוכים באופן משמעותי מהמחירים שהיו צפויים להיקבע באמצעות קביעה מנהלית. זאת, בין היתר, משום שכל יצרן נדרש במסגרת ההליך לבחון את עלויותיו, את התשואה הנדרשת לו ואת יכולתו להתייעל, ולהגיש הצעה המשקפת את המחיר שבו הוא מוכן לבצע את ההשקעה. לדוגמה, בהליכים תחרותיים שקיימה הרשות בשנים 2019–2022, נקבעו תעריפים נמוכים מהתעריפים שנקבעו באסדרות התעריפיות למתקנים בעלי מאפיינים דומים. כך, במסגרת האסדרה נקבע תעריף של 41 אגורות לקוט"ש למתקנים עד 100 קילוואט, בעוד שבהליכים התחרותיים למתקני גגות נקבעו תעריפים נמוכים בהרבה שעמדו על 18.18–23.33 אגורות לקוט"ש.

26. לפיכך, שילוב מימד תחרותי בהקצאת יכולת הרשת צפוי להביא להפחתה משמעותית של העלות שבה נדרש המשק לשאת עבור רכישת האנרגיה המתחדשת. התחרות יוצרת תמריץ ליצרנים להפחית עלויות, להתייעל ולהציע את התעריף הנמוך ביותר שבו ניתן להקים ולהפעיל את המתקן באופן כלכלי.

27. נוסף על התועלת במזעור עלויות, המנגנון צפוי ליצור תמריץ להקמת מתקני ייצור במיקומים שבהם קיימת צריכת חשמל משמעותית או שבהם קיימת יכולת רשת פנויה, וכן לעודד שילוב אמצעי אגירה במתקני הייצור. בכך ניתן להגדיל את היכולת לקלוט ייצור חדש ברשת הקיימת, מבלי להידרש בכל מקרה להרחבה מיידית של תשתיות הרשת.

28. באופן זה, המנגנון האמור מבקש למצות את היתרונות הכלכליים של תחרות גם בתחום הקצאת משאב הרשת. הוא צפוי להביא לשימוש יעיל יותר בתשתיות הקיימות, להפחית את הצורך בהשקעות רשת שאינן הכרחיות בטווח הקצר והבינוני, להוזיל את עלות רכישת האנרגיה ולצמצם את העלות הכוללת המוטלת על צרכני החשמל.

29. הרשות סבורה כי שילוב מנגנון תחרותי בהקצאת יכולת הרשת מהווה כלי מרכזי לשיפור יעילות המשק, שכן הוא מאפשר להשיג את יעדי שילוב הייצור תוך הסתמכות רבה יותר על תמריצי השוק ופחות על קביעת התעריפים בהתאם לעלויות נורמטיביות והקצאת משאבים

לפי מועד ההגשה בהתאם לקבוע היום באמות המידה. בכך נוצרת תועלת כפולה – הן ניצול יעיל יותר של משאב הרשת המוגבל והן הפחתת העלויות הכרוכות בהשגת יעדי הייצור, לטובת כלל צרכני החשמל.

30. במסגרת זו, אחת לחציון ייפתח חלון זמן של 90 ימים להגשת בקשות לחיבור או לשילוב מתקני ייצור ברשת. במסגרת בקשת החיבור יציע המבקש שיעור הפחתה מהתעריף או מהפרמיה המרביים שנקבעו על ידי הרשות לאותה עת, כאשר שיעור זה מגלם את התעריף שבו הוא מוכן למכור את האנרגיה המוזרמת לרשת. יובהר כי לעניין זה אין משמעות אם מבקש החיבור מתכוון להישאר במסלול התעריפי הרגיל או לעבור למסלול מודל שוק בתוספת פרמיה, כך ששיעור ההנחה שהוא מציע יחול עליו בין אם הוא מקבל תעריף הזנה מלא ובין אם הוא מקבל רק פרמיה (ואז שיעור ההנחה יהיה מהפרמיה שקבעה הרשות).

31. המחלק יבחן את הבקשות בהתאם לשיעור ההנחה לתעריף שהוצע על ידי המבקשים, מהגבוה לנמוך, ויקצה את יכולת הרשת הפנויה למתקנים בהתאם לדירוג זה, עד למיצוי יכולת הקליטה הזמינה באזור הרלוונטי. במהלך תקופת התעריף ישולם ליצרן עבור האנרגיה המוזרמת לרשת בהתאם לשיעור ההנחה מהתעריף שהוצע על ידו. באמצעות מנגנון זה המחלק יכול לתכנן את רשת החלוקה באופן מושכל יותר בהתאם לצבר הבקשות שיקבלו הקצאה באותו האזור ולא ידרש לבחינה הנדסית למתקנים אשר המכסה הפנויה נתפסה כבר על ידי מתקן בתעריף נמוך יותר. זאת בשונה מהמצב היום שבו המחלק בוחן הנדסית כל בקשה גם אם אין יכולת לקלוט אותו מבחינת יכולת ההשנאה בתחמ"ש.

32. לאחר בדיקת בקשות לחיבור במודל שוק ללא פרמיה, ייבדקו הבקשות אשר הציעו שיעור הפחתה במסגרת בקשת החיבור. סדר הבדיקה יהיה בהתאם לגובה התעריף המוצע, מהגבוה ביותר לנמוך ביותר. לשם פישוט הליך הגשת הבקשות והבדיקה, הוחלט שלא לאפשר בחירה חופשית של שיעור ההפחתה, אלא לקבוע מראש מספר מדרגות אחידות וברורות. לפיכך, במסגרת הגשת הבקשה יסמן המבקש בטופס הבקשה המקוון את חלופת התעריף המבוקשת: מודל השוק (ללא פרמיה), הפחתה של 50%, הפחתה של 40%, הפחתה של 30%, הפחתה של 20%, הפחתה של 10%, או תעריף מלא (0% הפחתה). הרשות מבקשת את התייחסות הציבור האם נדרש לשנות או להרחיב את תמהיל המדרגות המוצע.

33. לפיכך סדר בדיקת הבקשות יהיה כדלקמן: בקשות שהציעו מודל שוק ללא פרמיה, לאחריהן סדר בדיקת הבקשות יהיה בהתאם לתעריף שמתקבל ממכפלת תעריף המתקן בהתאם לנוסחת התעריף ושיעור ההפחתה המוצע, הנמוך תחילה.

34. ככל שקיימות מספר בקשות באותה מדרגת הפחתה הנמצאות באותו אזור ומשפיעות אחת על השנייה, ייקבע סדר בדיקתן באמצעות הגרלה שתיערך על ידי המחלק.

35. הרשות קובעת כי המנגנון התחרותי יחל ביום 1 בינואר 2028. קביעת מועד תחילה זה נועדה לאפשר למשק ולחברת החשמל תקופת היערכות מספקת ליישום המנגנון החדש, לרבות התאמת מערכות המחשב והנהלים הנדרשים לבחינת הבקשות ולהקצאת יכולת הרשת בהתאם למנגנון התחרותי.

36. תקופת ההיערכות נדרשת גם על מנת לאפשר ליזמים וליתר גורמי השוק להכיר את כללי האסדרה החדשים, לבחון את משמעותם הכלכלית ולהתאים את תוכניותיהם העסקיות וההנדסיות למנגנון זה. בכך תובטח כניסה מסודרת והדרגתית של המנגנון, תוך צמצום אי-ודאות והימנעות מפגיעה בתהליכים המצויים כבר בשלבי קידום.

37. חברת החשמל תפרסם באופן שוטף את בקשות החיבור שאושרו והתעריף שאושר לפי אזור. פרסום המידע יאפשר למבקשי חיבור ולגורמים בשוק לקבל תמונה ברורה ביחס לבקשות שאושרו, להיקף החיבורים ולרמות התעריף שנקבעו בכל אזור, ובכך יגביר את השקיפות של ההליך ויחזק את הוודאות והאמון באופן יישומו.

38. הרשות קובעת כי מתקנים בהספק של עד 15 ק"ו יוחרגו מהמנגנון התחרותי לקביעת סדר בקשות החיבור וזאת בשים לב למאפייניהם ולמטרת האסדרה לקדם הקמה מהירה ופשוטה של מתקנים בהספק נמוך, שרובם ביתיים. בקשות החיבור למתקנים עד 15 ק"ו ימשיכו להיבדק במסגרת המסלול המהיר, כך שכלל שהבקשה עומדת בתנאי המסלול, תינתן למבקש תשובת חיבור חיובית באופן אוטומטי, ללא צורך בהשתתפות במנגנון התחרותי האמור.

39. הרשות רואה חשיבות בהרחבת המסלול המהיר לחיבור מתקני ייצור לרשת החשמל, במטרה לפשט ולקצר את הליכי החיבור, לצמצם חסמים בירוקרטיים ולעודד הקמה של מתקני ייצור, ובפרט מתקנים בהספק נמוך שמהווים את פוטנציאל הגדול ביותר בדו-שימוש. לפיכך, הרשות תפעל לבחינת האפשרות להרחיב את ההספק המרבי במסלול המהיר, וזאת בשים לב ליכולת הרשת, להיתכנות הטכנית ולצורך בשימוש יעיל במשאבי הרשת.

40. יצוין כי מסלולי התעריף למיתקנים קטנים שנקבעו בהחלטה 71004 (מסלול הקדמת החזר ההשקעה הראשונית ומסלול תעריף צמוד) מוארכים אף הם במסגרת החלטה זו ונותרים ללא שינוי, למעט עדכון התעריפים בהתאם לנוסחת ההפחתה. זאת מכיוון שפוטנציאל הגגות העיקרי הוא למיתקנים קטנים והרשות רואה חשיבות רבה במימוש פוטנציאל זה.

אי הארכת התעריף המשלים

41. במסגרת החלטה 65304 מיום 3.4.2023 קבעה הרשות תעריף משלים למתקנים פוטר וולטאיים המשולבים במתקני אגירה (להלן: **"תעריף משלים"**), במטרה לעודד את שילוב

האגירה במתקנים אלה ולאפשר הזרמת חשמל לרשת בשעות שבהן ערך החשמל גבוה יותר. התעריף המשלים עודכן בהחלטה 68103 מיום 10.1.2024 והוא משולם לזכאים פעם בשנה, בראשית שנה קלנדרית.

42. הרשות סבורה כי שילוב מתקני אגירה לצד מתקני ייצור מאנרגיה מתחדשת הוא רכיב מרכזי והכרחי להמשך קידום ופיתוח משק האנרגיות המתחדשות. אגירה מאפשרת להסיט את הזרמת האנרגיה לשעות שבהן הערך המערכתי של האנרגיה גבוה יותר, משפרת את יכולת שילוב האנרגיה המתחדשת ברשת ותורמת לניצול יעיל יותר של תשתיות החשמל.

43. מאז קביעת התעריף המשלים חלו שינויים בשוק האגירה ובאפשרויות העומדות בפני יזמים להקמת מתקני אגירה. בפרט, קיימת כיום אפשרות להקמת מתקני אגירה המתחברים לרשת במתח גבוה ובמתח עליון, אשר מאפשרים יתרונות כלכליים והנדסיים משמעותיים ומתן שירותי גמישות למערכת ללא צורך בהצמדת האגירה למתקן פוטו-וולטאי.

44. מבחינה הנדסית, מתקנים אלה ניתנים לניהול ולשליטה באופן טוב יותר על ידי מנהל המערכת, תוך שימוש באגירה לצורך מתן מענה לצורכי המערכת בזמן אמת. יכולת שליטה זו עשויה לתרום לשיפור יציבות המערכת, לניהול עומסים ולהתמודדות יעילה יותר עם שינויים בייצור ובביקוש.

45. מבחינה כלכלית, ריכוז מתקני האגירה בהספקים משמעותיים ברמת המתח הגבוה והמתח העליון מאפשר ליהנות מיתרונות לגודל ומעלות הקמה נמוכה יותר ביחס לפיזור מתקני אגירה רבים בהספקים קטנים. כתוצאה מכך, ניתן להשיג את יכולת האגירה הנדרשת למערכת בעלות כוללת נמוכה יותר, תוך שימוש יעיל יותר בתשתיות הרשת ובמשאב האגירה. יתרונות אלה צפויים לבוא לידי ביטוי גם בעלות המשקית הכוללת של שילוב האגירה במערכת.

46. נוכח התפתחות חלופה זו והיתרונות שהיא מציעה הן מבחינת תפעול המערכת והן מבחינת העלות המשקית, סבורה הרשות כי יש לתת משקל הולך וגובר לאגירה המתחברת במתח גבוה ובמתח עליון אשר משתלבים במודל השוק, ובהתאם לכך מצטמצמת ההצדקה להמשך מתן תעריף ייעודי למיתקני מתח נמוך באמצעות התעריף המשלים. הרשות אף בחנה את נתוני הרישום של מתקני אגירה במתח גבוה ובמתח עליון, ומהנתונים עולה כי קיימת כמות משמעותית של בקשות המצויות בשלבים שונים של הקמה.

47. כמו כן, מאז העדכון האחרון של התעריף בהחלטה 70103 חלה ירידה משמעותית בעלויות ההקמה של מתקני אגירה. שינוי זה משפר את הכדאיות הכלכלית של שילוב אגירה לצד מתקני ייצור מאנרגיה מתחדשת ומפחית את הצורך בקביעת תעריף ייעודי בדמות התעריף המשלים.

48. לאור האמור, הרשות לא מאריכה את אפשרות קבלת התעריף המשלים עבור אנרגיה המוזרמת לרשת בשעות הפסגה זאת, מתוך בחינה מחודשת של מידת התמרוץ הנדרשת נוכח השינויים שחלו בעלויות האגירה ובכדאיות הכלכלית של שילובה במתקני ייצור. יובהר כי מיתקנים שיקבלו תשובת מחלק לפני יום 1.1.2027 יהיו זכאים לתעריף המשלים למשך כל תקופת התעריף.

49. הרשות סבורה כי אי הארכת התעריף משלים אינו צפוי להביא לביטול התמריץ הכלכלי לשילוב אגירה, אלא להתאים את היקף התמרוץ הנדרש לתנאי השוק העדכניים. בכך ניתן למנוע מצב שבו משולמת תמורה עודפת עבור שילוב אגירה, אשר אינה נדרשת עוד לצורך קבלת החלטת ההשקעה, ואשר עלותה מתגלגלת בסופו של דבר לכלל צרכני החשמל.

50. לצד זאת, הרשות תמשיך לבחון את התועלות המערכתיות הנוספות שעשויות לנבוע משילוב מתקני אגירה ברשת החלוקה, ובפרט את התועלות הייחודיות שעשויות להתקבל מאגירה המחוברת במתח נמוך. ככל שיימצא כי קיימות תועלות מערכתיות שאינן מקבלות ביטוי מספק בתמריצי השוק הקיימים, תשקול הרשות קביעת מסגרות רגולטוריות מתאימות לשם מימושן.

פרמיה אורבנית

51. בהחלטת רשות החשמל מס' 66406 מיום 6.9.2023 נקבעה הפרמיה האורבנית, שנועדה לתמרץ הקמת מתקני ייצור ואגירה בקרבת מוקדי צריכה, ובכך לקרב את הייצור לצריכה, להפחית את הצורך בהשקעות ברשת וליעל את השימוש בתשתיות הרשת הקיימות.

52. הרשות סבורה כי המנגנון התחרותי לקביעת סדר בדיקת בקשות החיבור ומתן אפשרות להציע מתקנים באזורים שבהם קיימת מגבלת רשת או תחרות על יכולת החיבור, מקדם אף הוא את אותה תכלית של הכוונת מתקני ייצור למקומות שבהם הקמתם מביאה תועלת מערכתית, מקרבת את הייצור לצריכה ומיעלת את השימוש ברשת הקיימת.

53. על אף האמור, הרשות שוקלת להאריך את הפרמיה האורבנית תוך קיצור תקופת מתן הפרמיה לזכאים. הארכת הפרמיה תבחן במסגרת שימוע נפרד שיפורסם בהמשך. יצוין כי גם אם תוארך הפרמיה האורבנית, אין בכוונת הרשות להאריך את הפרמיה עבור מתקני אגירה.

הרחבת התחולה, תחילה והבהרות

54. אמות המידה 175 ו-176, נועדו לשלב מתקני רוח קטנים ומתקני פוטו-וולטאי בחצר צרכן, מתוך הבנה שאין שוני בתועלות למשק החשמל בין סוגים שונים של טכנולוגיות ייצור באנרגיה מתחדשת. לאור זאת, הרשות קובעת כי האסדרה תחול על כל הטכנולוגיות באנרגיות מתחדשות, ולא רק על מיתקנים פוטו-וולטאיים ועל מיתקני רוח כפי שהיה עד

היום. בהתאם עודכנה הגדרת "אנרגיות מתחדשות" לעניין אסדרה זו והיא נסמכת על בחינת הגדרה זו במדינות שונות וכוללת סוגים נוספים של טכנולוגיות: גיאותרמית, הידרו אלקטרית, ימית וביו אנרגיה.

55. תחילת התיקונים הקבועים בהחלטה זו ביום 1.1.2027, למעט המנגנון התחרותי לבדיקת סדר הבקשות אשר תחילתו תידחה כאמור ליום 1.1.2028. התיקונים יחולו על כל בקשות החיבור שיוגשו לאחר יום התחילה ועד ליום 31.12.2030 ;

נספח

סימן ג': ייצור חשמל מבזר באמצעות מתקני יצור חשמל באנרגיה מתחדשת המתחברים לרשת המתח הנמוך

לצריכה עצמית והעברת עודפים לרשת

175. שילוב מיתקן ייצור ברשת על ידי מחלק

(א) הגדרות

בסימן זה –

"אנרגיה מוזרמת לרשת" – אנרגיה הנמדדת במונה הדו-כיווני בנקודת החיבור לרשת של מחלק;

"אנרגיה מתחדשת" בסימן זה: אחת מהטכנולוגיות המתוארות להלן:

- **סולארי (solar)** – טכנולוגיה הממירה אנרגיה מקרינת השמש חשמל.
- **רוח (wind)** – המרה של אנרגיה קינטית מרוח לחשמל.
- **גיאותרמי (geothermal)** – שימוש בחום התת קרקעי לייצור חשמל או לחימום
- **הידרו אלקטרי (hydroelectric)** – שימוש באנרגיה הקינטית של זרימת מים ממיקום גבוה למיקום נמוך.
- **ימי (marine/ocean)** – שימוש באנרגיה הקינטית (גלים, זרמי מים) או חום מהים לייצור חשמל.
- **ביו אנרגיה (bioenergy)** – שימוש בחומרים אורגניים (ביו-מסה/ ביו-גז) לייצור חשמל.

"אנרגיה מיוצרת במיתקן" – אנרגיה מוזרמת מהדקי המחולל, לפי קריאת מונה הייצור;

"גג" – כיסוי עליון, כיסוי צדדי או דופן, במקום צרכנות;

"המועד הקובע" – כ"ג בחשוון התשע"ט (1 בנובמבר 2018);

"הספק מותקן" – לעניין טורבינת רוח – האנרגיה הרגעית המרבית ביחידות קילו-וואט המיוצרת על ידי טורבינת רוח שנמדדת במונה הייצור במהירות רוח של 9 מטרים לשנייה, בהתאם לנתוני היצרן; לעניין מיתקן פוטו-וולטאי – ההספק הנקוב של הממיר, בהתאם לנתוני היצרן (AC);

ולעניין מיתקן ייצור פוטו-וולטאי משולב אגירה בלא מנייה נפרדת או בכל מתקן אחר באנרגיה מתחדשת – ההספק המותקן הוא גודל החיבור לייצור המבוקש ;

"חלקה א' בנחלה" – חלק מנחלה שהוא שטח רצוף של קרקע המיועד בתוכנית כהגדרתה בחוק התכנון והבנייה למגורים, למבני משק ולעיבוד חקלאי, של בעל הזכויות בנחלה ;

"טורבינת רוח" – מערכת לייצור חשמל על ידי טורבינת רוח, הכוללת, בין השאר, תורן, מערכת מניה ומתאם לרשת החשמל, בהספק מותקן שלא יעלה על 15 קילו-וואט לצרכן ביתי ו-50 קילו-וואט לכל צרכן אחר ;

"מיתקן ייצור פוטו-וולטאי משולב אגירה" – מיתקן ייצור בטכנולוגיה פוטו-וולטאית שבנקודת החיבור שלו לרשת החשמל קיים גם מיתקן אגירה ;

"מיתקן פוטו-וולטאי" – מיתקן לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית לצריכה עצמית, המותקן על גג של שטח שקיים בו שימוש נוסף והכולל, בין השאר, קולטים פוטו-וולטאים, מערכת מניה וממיר זרם ישר לזרם חלופין, בהספק מותקן שלא עולה על : 630 קילו-וואט בשנת 2027, 520 קילו-וואט בשנת 2028, 410 קילו-וואט בשנת 2029, ו-300 קילו-וואט בשנת 2030 ובכלל זה מיתקן כאמור המותקן על גג של כל אחד מאלה : בניין כהגדרתו בחוק התכנון והבנייה, חוות אחסון דלקים, מטמנה, בית עלמין, מאגר מים או מאגר מי קולחין, בריכת דגים, מחלף, חניון, מגרש חניה, מיתקן הנדסי, גדר, דרכים, מצללות, מיגון אקוסטי ; לעניין הגדרה זו, יראו מיתקן כמיתקן פוטו-וולטאי גם אם אינו מותקן על גג, אם מתקיים לגביו אחד מאלה :

(1) המיתקן מהווה גג ;

(2) המיתקן מותקן בשטח כלוא במחלף כך שלא קיים שימוש נוסף לקרקע שמתחתיו ;

(3) המיתקן מותקן על קרקע ששטחה לא יעלה על 1,000 מטרים רבועים, שהיא מצויה בחלקה א' בנחלה או בקרקע פרטית ביעוד מגורים ;

"מיתקן" – מיתקן פוטו-וולטאי, מיתקן ייצור פוטו-וולטאי משולב אגירה בלא מנייה נפרדת או טורבינת רוח או מתקן באנרגיה מתחדשת לצריכה עצמית במקום צרכנות ;

"צריכה עצמית במקום צרכנות" – אנרגיה מיוצרת במיתקן, בניכוי אנרגיה מוזרמת לרשת המחלק מאותו מיתקן ;

"קרקע פרטית ביעוד מגורים" – חלק משטח רצוף של קרקע בבעלות פרטית אשר מיועדת למגורים לפי תוכנית למגורים כהגדרתה בסעיף 145(ג1)(5) לחוק התכנון והבנייה וקיים בה מבנה מגורים שחובר לחשמל כדין, וכן קיים לגביה רישום זכויות בפנקסי המקרקעין לפי חוק התכנון והבנייה,

בהתאם לחלוקה (פרצלציה) שאושרה על ידי מוסד התכנון הנוגע לעניין, אשר בוצע ביום כ"ט בטבת התשפ"ד (10 בינואר 2024) או לפניו ;

"שילוב מיתקן" – חיבור של מיתקן לרשת החשמל הפנימית במקום צרכנות לצורך צריכה עצמית והוצאת חשמל לרשת.

(א1) רישום מיתקן

סדר בדיקת הבקשות יקבע בהתאם לתעריף שמתקבל ממכפלת תעריף הקבוע בלוח 6.7 – 5 ואחוז ההנחה המוצע, הנמוך תחילה.

(ב) שילוב מיתקן ברשת החשמל

(1) לבקשת צרכן או מיופה כוחו רשום ובהתאם לקבוע בסימן זה, ישלב המחלק מיתקן במקום צרכנות שעל שם הצרכן, לצורך צריכה עצמית והעברת חשמל לרשת החשמל, בתוך המועדים המפורטים באמת מידה זו.

(א1) לפי בקשת צרכן בבית משותף ישלב המחלק מיתקן כאמור בסעיף קטן (1) באמצעות החיבור המשותף הקיים או באמצעות חיבור משותף נוסף אחד לכל צרכני הבית המשותף, והכול בכפוף להוראות סעיפים 59טו ו-59י לחוק המקרקעין.

(2) המחלק ישלב ברשת החשמל מיתקן פוטו-וולטאי או מיתקן ייצור פוטו-וולטאי משולב אגירה בלא מנייה נפרדת בהתאם לסימן זה, אם התקיימו תנאים אלה :

(א) ההספק המותקן של כלל המיתקנים הפוטו-וולטאיים או של כלל מיתקני הייצור הפוטו-וולטאיים משולבי אגירה, לפי העניין, אשר שולבו במקום הצרכנות לפי סימן זה מיום י"ד בטבת התשע"ח (1 בינואר 2018), לרבות מיתקנים פוטו-וולטאיים כהגדרתם לפי אמת מידה זו כנוסחה ערב תחילתם של כללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני) (תיקון מס' 9), התשפ"ב-2021, אשר הבקשה לשילובם הוגשה לפני מועד תחילתם של הכללים האמורים, בתוספת הספק המיתקן שבעבורו מוגשת הבקשה, אינו עולה על 630 קילו-וואט ;

(ב) (נמחקה) ;

(ג) (בוטל).

(4) לבקשת צרכן רשום, או מיופה כוחו, מחלק יגדיל חיבור במקום הצרכנות לצורך שילוב מיתקן במקום הצרכנות, בקשה כאמור תטופל בהתאם לקבוע בפרק ג'.

(ג) תוקף ההתחייבות

(1) תוקף ההתחייבות המחלק לשילוב של מיתקן יהיה עד שנה מיום מתן ההתחייבות לשילוב המיתקן, לצרכן; חלפה שנה כאמור ולא חובר המיתקן לרשת מכל סיבה שהיא, תפוג ההתחייבות ולא יחבר המחלק את המיתקן לרשת.

(2) על אף האמור בסעיף קטן (1), אם שילוב של מיתקן פוטו-וולטאי או מיתקן ייצור פוטו-וולטאי משולב אגירה, מחייב הקמה או שדרוג של רשת מתח נמוך תת-קרקעית, כולל החלפה או הוספה של שנאי בתחנת טרנספורמציה קיימת, תוקף ההתחייבות המחלק לשילוב המיתקן יהיה לתקופה שלא תעלה על שנתיים מיום מתן ההתחייבות לצרכן.

(3) על אף האמור בסעיפים קטנים (1) ו-(2), אם שילוב המיתקן הפוטו-וולטאי או מיתקן הייצור הפוטו-וולטאי משולב האגירה מחייב עבודות במתח גבוה, לרבות הקמת תחנת טרנספורמציה חדשה, תוקף ההתחייבות המחלק לשילוב המיתקן יהיה לתקופה שלא תעלה על שלוש שנים מיום מתן ההתחייבות לצרכן.

(3א) על אף האמור בסעיף קטן 1, לבקשת צרכן, תוקף ההתחייבות המחלק לשילוב המיתקן יהיה לתקופה של שנה וחצי מיום מתן ההתחייבות לצרכן.

(4) ההתחייבות לחיבור בהתאם לסעיפים קטנים 2, 3 או 3א, למיתקנים שהספקם עולה על 50 קילו-וואט תותנה בהפקדת בטוחה למחלק הדומיננטי בסך של 150 ש"ח לקילו-וואט. הבטוחה תופקד בתוך 45 ימים ממועד אישור הסכם התיאום הטכני. תוקף הערבות יהיה עד תום 45 ימים ממועד ההתחייבות לחיבור כהגדרתו באמת מידה 1כ35; הבטוחה הנדרשת תעמוד בתנאים המפורטים בסעיף (ד)(2) לאמת מידה 50, בשינויים המחויבים; לא הופקדה בטוחה כאמור, תפקע ההתחייבות לחיבור; חלף המועד לעמידה בתנאים לסנכרון הקבוע באמת מידה 4כ35(ד) ולא עמד המיתקן בתנאים לסנכרון, מכל סיבה שהיא, יחלט המחלק את הערבות המופקדת, תפוג ההתחייבות לחיבור ולא יחבר המחלק את המיתקן לרשת.

לעניין "מבקש אחר" כמשמעו באמת מידה 4כ35(ד)(1) (ד)(2) – אם לא עמד המיתקן בתנאים הקבועים באמת מידה 4כ35(ה)(א), יחלט המחלק את הערבות המופקדת, תפוג ההתחייבות לחיבור ולא יחבר המחלק את המיתקן לרשת.

(5) חלף המועד לעמידה בתנאים לסנכרון הקבוע בסעיף (ד) לאמת מידה 4כ35 ולא עמד המיתקן בתנאים לסנכרון מכל סיבה שהיא, יחלט המחלק את הבטוחה המופקדת, תפוג ההתחייבות לחיבור ולא יחבר המחלק את המיתקן לרשת.

(6) (בוטל).

(7) על אף האמור בסעיף קטן (4), לעניין צרכן שהוא משרד ממשלתי, מערכת הביטחון או בית חולים ממשלתי, לרבות בית חולים ממשלתי בבעלות משותפת של המדינה ושל רשות מקומית, יראו כבטוחה לפי אותו סעיף קטן גם התחייבות חתומה כדין על ידי החשב של אותו גוף מבקש, שלפיה הגוף ישלם את הסכום לפי הסעיף הקטן האמור.

176. הסדרי תשלומים לצרכנים

(א) בחירה בשיטת התחשבות

(1) צרכן רשום המבקש לשלב מיתקן פוטו-וולטאי או מיתקן ייצור פוטו-וולטאי משולב אגירה בלא מנייה נפרדת ברשת החלוקה, יבחר לצורך התחשבות עם המחלק באחת מהשיטות המפורטות בסעיפים (ב), (ג) או (ג1).

(2) בחר צרכן רשום בשיטת ההתחשבות, יוכל הצרכן הרשום לעבור לשיטת התחשבות אחרת באמצעות רישום דיגיטלי אצל המחלק; בוצע הרישום שישה ימי עבודה או יותר לפני תום חודש קלנדרי, יבצע המחלק את שינוי שיטת ההתחשבות בחודש העוקב לחודש שבו בוצע הרישום; בוצע הרישום פחות משישה ימי עבודה לפני תום חודש קלנדרי, יבצע המחלק את שינוי שיטת ההתחשבות בחודש שלאחר החודש העוקב לחודש שבו בוצע הרישום; ההתחשבות בשיטה המבוקשת תבוצע לאחר עדכון השינוי.

(3) אם הצרכן נדרש להתקין מונה ייצור, לצורך ביצוע שינוי שיטת ההתחשבות, יאפשר המחלק לצרכן לבצע את הרישום לפי סעיף קטן (2) לעניין שינוי שיטת התחשבות כאמור רק לאחר התקנת המונה.

(3א) במהלך 12 החודשים שממועד שינוי שיטת התחשבות לפי סעיף קטן (2), צרכן לא יהיה רשאי לשנות שוב את שיטת ההתחשבות. בחר הצרכן הרשום בשיטת ההתחשבות הקבועה בסעיף (1ג) לא יהיה רשאי לשנות שוב את שיטת ההתחשבות.

(4) ספק שירות חיוני רשת יקבל מידי הצרכן הרשאת גישה לחשבון הצרכן לצורך תשלום בעד האנרגיה בהתאם לשיטת ההתחשבות שבחר הצרכן, וכן כתובת דואר אלקטרוני למשלוח חשבונית באופן דיגיטלי.

(ב) התחשבות בשיטת תשלום בעבור ייצור

(1) לפי שיטת התחשבות זו, המחלק יגבה מהצרכן הרשום את התעריף בעד צריכת עצמית במקום הצרכנות כקבוע בפרק ב' (צריכת חשמל) סימן ב' (חשבונות ותשלומים). נוסף על תעריף זה יגבה המחלק מאת הצרכן הרשום את התוספת לתשלום הקבוע לצרכן הרשום בעל מיתקן פוטו-וולטאי או מיתקן ייצור פוטו-וולטאי משולב אגירה בלא מנייה נפרדת הקבועה בלוח התעריפים 1-5.4.

(2) לפי שיטת התחשבות זו, המחלק ישלם לצרכן הרשום בעד האנרגיה המיוצרת במיתקן פוטו-וולטאי או מיתקן ייצור פוטו-וולטאי משולב אגירה בלא מנייה נפרדת במקום צרכנות את התעריף כמפורט בלוח תעריפים 5-6.7 או בלוח תעריפים 5-6.7א; לפי העניין, בהתאם לבחירת הצרכן הרשום; צרכן רשום יהיה רשאי לבחור בתעריף לפי מסלול הקדמת החזר ההשקעה הראשונית הקבוע בלוח תעריפים 5-6.7א אם המיתקן אינו עולה על 30 קילו-ואט ויהיה רשאי לבחור בתעריף לפי המסלול הריאלי הקבוע בלוח תעריפים 5-6.7א אם המיתקן אינו עולה על 15 קילו-ואט; בחירה במסלולי התעריף האמורים תתאפשר רק אם לא מחובר במקום הצרכנות מיתקן נוסף הפועל לפי סימן זה; (בוטל). (3)

(ג) התחשבות בשיטת תשלום בעבור הזרמה לרשת

(1) לפי שיטת התחשבות זו, מחלק יגבה מאת הצרכן הרשום תעריף בעד צריכת החשמל מהרשת במקום הצרכנות כקבוע בפרק ב' (צריכת חשמל) סימן ב' (חשבונות ותשלומים). נוסף על תעריף זה, יגבה המחלק מאת הצרכן הרשום את התוספת לתשלום הקבוע לצרכן הרשום בעל מיתקן פוטו-וולטאי או מיתקן ייצור פוטו-וולטאי משולב אגירה בלא מנייה נפרדת הקבועה בלוח התעריפים 1-5.4.

(2) לפי שיטת התחשבות זו, המחלק ישלם לצרכן הרשום תעריף בעד האנרגיה המוזרמת לרשת בהתאם לקבוע בסעיף (ב)(2).

(3) על אף האמור בסעיף (א)(2), צרכן רשום שבחר בשיטת התחשבות זו ומעוניין לעבור להתחשבות בשיטת תשלום בעבור ייצור, יוכל לעשות כן באופן חד-פעמי ובלתי חוזר, בכפוף להגשת בקשה למחלק לא יאוחר מיום י"ט בטבת התשפ"ג (31 בדצמבר 2023).

(ג) התחשבות במודל השוק

(1) לפי שיטת התחשבות זו, מחלק יגבה מאת הצרכן הרשום תעריף בעד צריכת החשמל מהרשת במקום הצרכנות כקבוע בפרק ב' (צריכת חשמל) סימן ב' (חשבוניות ותשלומים). נוסף על תעריף זה, יגבה המחלק מאת הצרכן הרשום את התוספת לתשלום הקבוע לצרכן הרשום בעל מיתקן פוטו-וולטאי או מיתקן ייצור פוטו-וולטאי משולב אגירה בלא מנייה נפרדת הקבועה בלוח התעריפים 1-5.4.

(2) לפי שיטת התחשבות זו, מנהל המערכת ישלם למספק את התעריף כמפורט בלוח תעריפים 5-6.7 בעד האנרגיה המיוצרת במתקן.

(ד) התחשבות – כללי

(1) המחלק ימסור לצרכן הרשום הודעה על זכאות לתשלום המפרטת את הקוט"ש שייצר המיתקן בתקופת החשבון ואת התמורה שלה זכאי הצרכן הרשום בעבורם.

(2) המחלק יפיק את החשבון לצרכן באופן דיגיטלי בתוך 7 ימי עבודה ממועד קריאת המונה ולגבי נקודת חיבור שמחוברים אליה מספר מיתקנים – בתוך 10 ימי עבודה; המחלק יפרע את התשלום לצרכן בתוך 15 ימי עבודה מיום קבלת החשבונית, חשבונית המס או הקבלה מהצרכן, באופן דיגיטלי, בהתאם להוראות המס החלות על הצרכן, ואם הצרכן פטור מהגשת חשבונית מס וקבלה על פי דין – בתוך 15 ימי עבודה ממועד הפקת החשבון; אם לא הופק החשבון במועד האמור, ישלם ספק שירות חיוני רשת לצרכן תשלום בשל ההפרה בעלות הקבועה בלוח תעריפים 1-12; בחר צרכן רשום לא להעביר חשבונית למחלק באופן דיגיטלי וכתוצאה מכך לא ניתן להפיק לו חשבון באופן דיגיטלי, יגבה ספק שירות חיוני רשת מהצרכן את התשלום הקבוע בשורה 30 ללוח תעריפים 2.5-4.

(3) צרכן רשום רשאי להמציא למחלק כתב הוראה בלתי חוזרת להעברת התשלום לחשבון ייעודי (באמת מידה זו – ההוראה), והמחלק יאשר את קבלת ההוראה בחתימתו עליה ויפעל לפיה. המחלק לא ימנע מהצרכן הרשום להמחות את זכויותיו לקבלת התשלומים המגיעים לו בקשר לייצור חשמל לצד שלישי, לרבות לטובת גוף מממן, על דרך שעבוד תזרים המזומנים; לא המציא צרכן רשום למחלק הרשאת גישה לחשבון, יגבה ספק שירות חיוני רשת מהצרכן את התשלום הקבוע בשורה 31 ללוח תעריפים 2.5-4. נוסף על האמור, יאפשר המחלק לצרכן הרשום להמציא הוראה נפרדת בעבור כל מיתקן שנמצא במקום הצרכנות; מחלק יאפשר לצרכן הרשום להודיע בכתב, לא יאוחר מיום עשרים בדצמבר בכל שנה, על בחירתו לעניין אופן חלוקת המחאת התשלום בנוגע לשנה העוקבת; אם לא הוגשה הודעה כאמור מטעם הצרכן עד למועד האמור תמשיך לחול

הבחירה הקיימת גם בנוגע לשנה העוקבת. המחלק לא יקזז מהתשלומים חובות של הצרכן הרשום, לא יעביר את כספי התשלומים לאחר ולא יקבל הוראה נוגדת להעברתם מגורם זולת הצרכן הרשום או מוטב ההוראה ובהתאם לנוסח ההוראה.

(4) לא שילם הצרכן הרשום בעבור צריכת החשמל, יפעל המחלק בהתאם לקבוע באמת מידה 24 (מועדי תשלום) ובלבד שאם ניתנה הוראה כאמור בסעיף קטן (3), ישלח המחלק, במקביל לשליחת תזכורת לתשלום, העתק של ההתראה לפני ניתוק שנשלחה לצרכן הרשום במסגרת התזכורת לתשלום למוטב ההוראה. אין באמור בסעיף זה כדי להשית אחריות כלשהי על המחלק כלפי מוטב ההוראה או מי מטעמו בשל כל תוצאה, מעשה או מחדל שעשויים להיגרם למוטב או לצד שלישי אחר בשל משלוח ההתראה או בשל ניתוק מקום הצרכנות.

(5) אם האנרגיה המוזרמת לרשת בשעה נתונה גבוהה ב-102.5% או יותר מההספק המקסימלי כפי שנקבע תשובת המחלק, המחלק יגבה מהצרכן את התשלום הקבוע בלוח תעריף 6.7–30 בעבור האנרגיה שהוזרמה ביתר.

(ה) הסדר התשלומים בעת החלפת צרכנים רשומים

(1) החלפת צרכנים רשומים המשתתפים בהסדר לפי סימן זה תתבצע בהתאם לקבוע באמת מידה 19 (החלפת צרכנים רשומים), ולעניין הסדר התשלומים למיתקן תהווה סיום ההסכם עם הצרכן הרשום היוצא. לאחר החלפת הצרכנים הרשומים וחתימת הצרכן הרשום החדש על הסכם לעניין הסדר התשלומים עם המחלק, ימשיך המחלק את הסדר התשלום בעבור החשמל המיוצר במיתקן עם הצרכן הרשום החדש, בכפוף לחתימת הצרכן הרשום החדש על הסכם עם המחלק.

(2) על אף האמור בסעיף קטן (1), מחלק ידרוש מצרכן רשום שהעביר את זכותו לקבלת שירות חשמל בנכס מסוים ואשר המציא למחלק כתב הוראה כאמור בסעיף (ה)(3), להגיש בתוך 45 ימי עבודה, הודעה משותפת יחד עם הצרכן הרשום החדש בנכס ומוטב ההוראה, ולפיה הם מודיעים למחלק על ביטול, הסבה או המרה של כתב ההוראה.

(3) לא קיבל המחלק הודעה כאמור בסעיף קטן (2), לא ישלם המחלק בעבור החשמל המיוצר במיתקן עד למועד קבלת ההודעה.

(ו) (בוטל)

(ז) התחשבנות לגבי בית משותף

(1) שולב מיתקן במקום צרכנות הרשום על שם נציגות בית משותף, ישלם המחלק את התעריף לחשבון נציגות הבית המשותף; לעניין אמת מידה זו, "בית משותף" ו"נציגות בית משותף" – כהגדרתם באמת מידה 29.

(2) אם שולב מיתקן במקום צרכנות שהוא על שם צרכן שאינו נציגות בית משותף לפי סעיף (א)(1) לאמת מידה 175, יתחשבן המחלק עם הצרכן בהתאם למונה הייצור שהותקן לצורך שילוב המיתקן במערכת לפי הסעיף האמור.

(ח) תוקף שיטת ההתחשבנות

(1) (בוטל).

(2) הוראות סעיף (ג) ייכנסו לתוקף במועד הקובע.

(3) שיטת ההתחשבנות, שנקבעה לפי הוראות אמת מידה זו, תהיה בתוקף עד ליום 31.12.2047; על אף האמור, לבקשת מבקש החיבור, ישלם המחלק את התעריף לתקופה קצרה יותר.

(4) הסדרי תשלומים לפי סימן זה יחולו רק על מי שביקש לשלב מיתקן לפי סימן זה, החל ביום י"ד בטבת התשע"ח (1 בינואר 2018), ולא ביקש קודם לכן לשלב את אותו מיתקן לפי סימן אחר או לפי סימן זה בנוסחו ערב תחילת תוקפם של כללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני) (תיקון), התשע"ח-2018.

(ט) רישום והתחשבנות בשיטת תשלום בעבור ייצור עם צרכן מונה ייצור

(1) לבקשת צרכן רשום אשר בחר בשיטת ההתחשבנות הקבועה בסעיף (ב), ירשום המחלק צרכן אחר על מונה ייצור שמשויך למיתקן פוטו-וולטאי או למיתקן ייצור פוטו-וולטאי משולב אגירה בלא מנייה נפרדת בחטיבת קרקע (להלן – צרכן מונה ייצור); לבקשה זו יצורף אישור צרכן מונה הייצור לרישום המונה על שמו; אם לא הוגשה בקשה כאמור ולא נרשם צרכן מונה ייצור, ייחשב הצרכן הרשום לצרכן מונה הייצור.

(2) בבקשת הצרכן הרשום לרישום צרכן מונה ייצור יאשר הצרכן הרשום לספק שירות חיוני לקבל את כל נתוני המנייה הנדרשים ממונה הצרכן הרשום לצורך ביצוע התחשבות עם צרכן מונה הייצור.

(3) לצורך ביצוע הבקשה כאמור בסעיף קטן (1), יעמיד המחלק לרשות הצרכן הרשום, באתר האינטרנט שלו, טופס בקשה דיגיטלי שאליו יצרף הצרכן הרשום את פרטי צרכן מונה הייצור, לרבות יפוי כוח מצרכן מונה הייצור המבוקש, אישור רישום, פרטים מזהים, מספר טלפון נייד וכתובת אלקטרונית לקבלת הודעות והמלצות חשבון; היה המבקש תאגיד, יצוין גם מספר התאגיד שלו ויצורף אישור מאת רואה חשבון או עורך דין בדבר המוסמכים לחתום בשם התאגיד; בלי לגרוע מהאמור, המחלק יאפשר הגשת בקשה כאמור בסעיף קטן (1) גם באמצעי דיגיטלי מהמפורטים באמת מידה 5, למעט באמצעות מסרון, ובלבד שלבקשה שהוגשה באמצעות אמצעי כאמור צירף הצרכן את הפרטים והמסמכים המפורטים בסעיף קטן זה.

(4) במועד הבקשה ועם רישום צרכן חדש, יספק המחלק לצרכן מונה הייצור את הסכם הרכישה ממיתקן הייצור ואת האסמכתה לביצוע הפעולה.

(5) בעד ביצוע רישום צרכן מונה הייצור ישלם צרכן מונה הייצור למחלק הוצאות סידור ורישום כקבוע בשורות 11 ו-12 ללוח תעריפים 5.4-2, לפי העניין.

(6) לאחר קבלת בקשת צרכן רשום לרישום צרכן מונה הייצור, יספק המחלק שירותי מנייה והתחשבות לצרכן מונה הייצור בהתאם לקבוע באמת מידה זו, והכול בכפוף להוראות החלות לעניין ההתחשבות לפי סעיף (ב).

(7) המחלק יאפשר לצרכן מונה ייצור להמחות את זכותו בהתאם להוראות סעיף (ה)(2).

(8) המחלק ישלם לצרכן מונה הייצור תשלום בעבור ייצור החשמל, לפי קוט"ש הנמדד במונה הייצור, אשר יהיה בתעריף כאמור בסעיף (ב)(2) ויגבה מצרכן מונה הייצור, באמצעות קיזוז מהתשלום האמור, את התשלום הקבוע בלוח תעריפים 5.4-1.

(9) החלפת צרכן רשום לא תגרום לשינוי ברישומו של צרכן מונה הייצור.

(י) הגשת בקשה להתקנת מונה ייצור

צרכן בעלים רשום, שבמקום הצרכנות שלו קיים מיתקן פוטו-וולטאי, זכאי להתקנת מונה ייצור, בהתאם להוראות המפורטות להלן:

- (1) צרכן בעלים רשום יגיש למחלק בקשה באופן מקוון להתקנת מונה ייצור בעבור מיתקן הייצור ;
- (2) כתנאי לאישור רישום הבקשה, יגבה המחלק מצרכן הבעלים הרשום תשלום בעד התקנת מונה הייצור כקבוע בלוח תעריפים 3-5.4 ;
- (3) מחלק יבצע עם צרכן הבעלים הרשום תיאום טכני לצורך התקנת מונה הייצור בתוך 30 ימי עבודה ממועד הגשת בקשה הצרכן וביצוע התשלום ;
- (4) המחלק יתקין את מונה הייצור בתוך 120 ימים מסיום התיאום הטכני, אלא אם כן הצרכן ביקש מועד מאוחר יותר לכך ;
- (5) לא עמד המחלק במועדים הקבועים בפסקה (4) בשל עיכוב הנובע מפעולות המחלק, ישלם המחלק לצרכן הבעלים הרשום תשלום בשל הפרה בעלות הקבועה בלוח תעריפים 1-12.1, וזאת עד לסיום ההפרה.

2.35. הגשת בקשה ותשובת מחלק

(א) (בוטל)

(ב) זהות מבקש שילוב מיתקן

מבקש שילוב מיתקן יהיה צרכן בעלים רשום.

(ג) רישום באתר האינטרנט בטרם הגשת בקשה

- (1) מבקש רישום, טרם הגשת הבקשה, באתר אינטרנט ייעודי של המחלק את הספק המיתקן המבוקש, גודל החיבור המבוקש, האם מבוקש חיבור חדש או הגדלת חיבור ואת שם האסדרה המבוקשת. כתנאי לרישום הבקשה, יגבה המחלק מהמבקש, באמצעות אתר האינטרנט, תשלום כקבוע בשורה 14 ללוח תעריפים 1-4.3 (בסימן זה – תשלום בעד הרישום). באסדרה הקובעת כי סדר בדיקת הבקשות על ידי המחלק יהיה בהתאם לשיעור ההפחתה המבוקש מתעריף האסדרה –

רישום כאמור יהיה זמין למבקשי החיבור אחת לחציון למשך 90 יום ויחייב גם הודעת על גובה הפחתת התעריף המבוקש.

(2) נוסף על האמור בסעיף קטן (1), לעניין מיתקן במתח גבוה, יפיק המחלק למבקש, במועד הרישום, חשבונית לתשלום בעד בדיקת הבקשה, כקבוע בשורה 15 ללוח תעריפים 1-4.2 בניכוי סכום התשלום בעד הרישום.

(3) שילם המבקש את התשלום בעד הרישום, ישלח המחלק למבקש אסמכתה המאשרת את קבלת התשלום ואת ההספק המותקן המבוקש שעבורו התקבל התשלום (בסימן זה – הספק רשום).

(4) המחלק יוודא קיומה של כמות פנויה לרישום אצל המחלק הדומיננטי טרם משלוח האסמכתה לפי סעיף קטן (3) לצרכניו. הודיע המחלק הדומיננטי למחלק כי לא קיימת כמות פנויה לרישום, ישיב המחלק לצרכן את התשלומים שביצע לפי סעיף זה.

(5) המחלק הדומיננטי יעדכן אחת ליום באתר האינטרנט שלו את הכמות הפנויה לרישום בהתאם להספק הרשום המצטבר של צרכניו ושל צרכני מחלקים אחרים.

(6) בכל מקרה, לא יושב למבקש תשלום בעד רישום שביצע אלא אם כן לא הייתה קיימת כמות פנויה לרישום כאמור בפסקה (4).

(ד) (בוטל)

(1ד) הגשת בקשה באתר האינטרנט

(1) המבקש יגיש בקשה לחיבור או שילוב מיתקן בתוך 14 ימים ממועד קבלת אסמכתה המאשרת קבלת תשלום כקבוע בסעיף (ג)(3), ויצרף לה את כלל המסמכים הנדרשים לצורך עמידה בתנאי סף לבדיקת הבקשה לפי סעיף (ה) (להלן בסעיף זה – הבקשה והמסמכים).

(2) הבקשה והמסמכים יוגשו באופן מקוון באמצעות אתר האינטרנט של המחלק; המחלק יבצע את כל הפעולות הנדרשות כדי לאפשר הגשה מקוונת כאמור.

(3) 3 ימי עבודה לפני המועד האחרון להגשת הבקשה והמסמכים ישלח המחלק למבקש באופן מקוון תזכורת בדבר חובת הגשתם.

(4) לא הגיש המבקש את הבקשה והמסמכים בתוך המועד הקבוע בסעיף קטן (1), יפקע רישום ההספק; פקע רישום ההספק, ישלח המחלק הודעה על כך למבקש באופן מקוון בתוך 5 ימי עבודה מהמועד האחרון להגשת הבקשה והמסמכים.

(2ד) הגשת בקשה במשרדי מחלק שאינו מחלק דומיננטי

(1) על אף האמור בסעיף (1ד), מחלק שאינו מחלק דומיננטי רשאי לאפשר את הגשת הבקשה והמסמכים באמצעות זימון המבקש למשרדיו; זימון המבקשים למשרדי המחלק ייעשה בהתאם לסדר מועד ביצוע התשלום בעד הרישום, ובכל מקרה לא יאוחר משלושים ימי עבודה מיום שהמבקש ביצע את התשלום בעד הרישום.

(2) לא הגיע המבקש במועד שאליו זומן, יתאם המחלק עם המבקש מועד נוסף בתוך שלושים ימי עבודה ממועד הזימון הראשון.

(3) לא הגיע המבקש במועד הנוסף שאליו זומן לפי סעיף קטן (2), יפקע רישום ההספק; המחלק ישלח הודעה למבקש על פקיעת הרישום בתוך 5 ימי עבודה ממועד פקיעתו.

(ה) תנאי סף לבדיקת בקשה

(1) מחלק יודא את קיומם של המסמכים והנתונים שלהלן, כתנאי סף לבדיקת הבקשה:

(א) שם המבקש, כתובתו ודרכי ההתקשרות עמו;

(ב) טכנולוגיית המיתקן ופירוט הציוד של המיתקן;

(ג) נקודת ההזנה וסכימת חיבור חד-קווית של המיתקן;

(ד) הספק מותקן מתוכנן, ולגבי מיתקן בטכנולוגיה פוטו-וולטאית, גם הספק מצרפי מתוכנן של המודולים;

(ה) גודל החיבור המבוקש ביחידת קילו וולט אמפר;

(ו) למבקש מיתקן פוטו-וולטאי בהספק מותקן נמוך מ-15 קילו וואט – יציין המבקש אם הוא מעוניין במונה ייצור;

(ז) מועד מבוקש לביצוע החיבור, הגדלת החיבור או השילוב; המועד המבוקש לא יעלה על המועד המחייב המרבי לסנכרון;

(ח) אם מבקש החיבור או השילוב מבקש לקבל תעריף – התעריף המבוקש לטכנולוגיית הייצור בהתאם לתעריפים שבתוקף שפרסמה הרשות והתנאים לזכאות לקבלת התעריף שבמסגרתם הוא מבקש להקים את המיתקן, אם במסגרת האסדרה נדרש להציע שיעור ההפחתה מתעריף האסדרה יודיע המבקש מהו שיעור ההפחתה המבוקש: מודל שוק (ללא פרמיה) 50%, 40%, 30%, 20%, 10% ו-0%; אם במסגרת האסדרה המבוקשת ניתן לפעול לפי יותר משיטת התחשבות אחת, יודיע המבקש גם מהי שיטת ההתחשבות המבוקשת; אם במסגרת האסדרה המבוקשת ניתן לפעול לפי יותר ממסלול תעריף אחד, יודיע המבקש גם מהו מסלול התעריף המבוקש; לצרכן המבקש להקים מיתקן פוטו-וולטאי בהספק קטן מ-15 קילו וואט בלא מונה ייצור, שיטת ההתחשבות תהיה בעד הזרמת החשמל בלבד בהתאם לקבוע בסעיף (ג) באמת מידה 176;

(ט) מיקום מוצע להתקנת מונה הייצור, אלא אם כן מבקש השילוב פטור מהתקנת מונה ייצור בהתאם לתנאים לזכאות לתעריף המבוקש;

(יט) למבקש חיבור או שילוב של מיתקן פוטו-וולטאי – אופן ההתקנה של המיתקן, מבין האפשרויות האלה: קרקע, דו-שימוש או אחר; במקרה של "דו-שימוש" יפרט המבקש את המיקום המוצע מבין האפשרויות המנויות בהגדרה "מיתקן פוטו-וולטאי" שבסעיף (א) לאמת מידה 175; במקרה של "אחר" יפרט המבקש את סוג השימוש שמעליו מוצע להקים את המיתקן;

(י) מסמך מטעם מוסד התכנון הרלוונטי על הפקדת התכנית בתנאים, או תכנית מאושרת, או היתר בנייה, או כל דרישה אחרת, למיתקן הנדרש להיתר בנייה, אם נקבע בתנאים לזכאות לתעריף דרישה למסמך כאמור;

(יא) המיתקן שלו מיועד החיבור הוא מיתקן שאינו נדרש להיתר – תצהיר חתום בפני עורך דין ערוך לפי נספח א' לאמת מידה זו;

(יב) המיתקן שלו מיועד החיבור הוא מיתקן במתח גבוה – קבלה על התשלום בעד בדיקת הבקשה;

(יג) (נמחקה);

(יד) אם המיתקן שלו מיועד החיבור הוא מיתקן אגירה כהגדרתו באמת מידה 35 מה – בקשה לניהול המיתקן לפי הוראות אמת מידה 35 מה על ידי המחלק לצורך זכאות לפרמיה אורבנית;

(טו) למבקש מיתקן אגירה או מיתקן בשילוב אגירה – קיבולת מיתקן האגירה ואופן הציבור.

(2) נוסף על אמור בסעיף קטן (1), בבקשת חיבור יוודא המחלק את קיומם של המסמכים והנתונים שלהלן, כתנאי סף לבדיקת הבקשה:

(א) מספרי גוש וחלקה ומספר מגרש לפי תוכנית בניין עיר, אם ישנה, של מקום המיתקן שלו מיועד החיבור ;

(ב) קובץ ממוחשב מסוג DWG עם תיחום של החצרים או של חטיבת הקרקע או יחידת השטח שבהם מבוקש החיבור על רקע תכנית מדידה עם גושים וחלקות ;

(ג) (בוטלה).

(3) נוסף על האמור בסעיף קטן (1), בבקשת שילוב יוודא המחלק את קיומם של המסמכים והנתונים שלהלן, כתנאי סף לבדיקת הבקשה :

(א) פרטי מיתקנים קיימים במקום הצרכנות, טכנולוגיית המיתקנים, הספקם והתעריף המשולם בגינם ;

(1א) מספר החוזה ומספר המונה של מקום הצרכנות שבו יתבצע השילוב ;

(ב) אם מבקש השילוב אינו מעוניין להזרים את מלוא ההספק המיוצר לרשת החשמל, יצוין הספק ההזרמה המרבי לרשת ;

(ג) אם מבקש השילוב מעוניין להגדיל חיבור במקום הצרכנות – גודל החיבור המבוקש בקילו וולט אמפר ;

(ד) סימון מיקום המיתקן המוצע על גבי העתק חתום של תשריט תכנית הבנייה (גרמושקה) של המבנה הרלוונטי במקום הצרכנות, ואם לא ניתן להשיג תשריט כאמור או שהמיתקן קרקעי – תצלום אוויר של המרכז למיפוי ישראל (על רקע אורתופוטו), עם סימון מיקום המיתקן, חתום ומאושר על ידי המרכז או תכניות העמדת המיתקן בקואורדינטות בהעתק ; לחלופין, הצרכן רשאי לזמן ביקור של המחלק במקום הצרכנות, שבמסגרתו יתועד מיקום המיתקן בצילום על ידי הבודקים מטעם המחלק ; בעד הביקור ישלם המבקש למחלק תעריף כקבוע בשורה 25 ללוח תעריפים 1-4.3.

(ו) הודעה על עמידה בתנאי הסף לבדיקת הבקשה

(1) המחלק יודיע בכתב למבקש, בתוך 7 ימי עבודה ממועד הגשת המסמכים המפורטים בסעיף (ה), כי הוגשו כל הנתונים, המסמכים והתשלומים המהווים תנאי סף לבדיקת הבקשה (להלן – הודעה על עמידה בתנאי הסף) או כי עליו להשלים, בתוך 14 ימים מיום מתן ההודעה, נתונים, מסמכים ותשלומים לצורך עמידה בתנאי הסף לבדיקת הבקשה ; רשימת הנתונים, המסמכים

והתשלומים המבוקשת על ידי המחלק בהודעה כאמור תהיה סופית ; המחלק יודיע בכתב למבקש, בתוך 7 ימי עבודה מיום המצאת כל הנתונים, המסמכים והתשלומים על עמידה בתנאי הסף.

(2) לא הגיש המבקש את כל המסמכים, הנתונים והתשלומים בהתאם לסעיף קטן (1) או שהגישם באופן לא תקין, ידחה המחלק את בקשתו ויפרט בתשובתו את הסיבות לדחיית הבקשה.

(ו) סדר בדיקת הבקשות על ידי המחלק

סדר בדיקת הבקשות על ידי המחלק יהיה בהתאם למועד שבו שלח את ההודעה על עמידה בתנאי הסף לבדיקה.

באסדרה הקובעת כי סדר בדיקת הבקשות על ידי המחלק יהיה בהתאם לשיעור ההפחתה המבוקש מתעריף האסדרה ייבחנו לפי הסדר הבא: מתקנים במודל השוק (ללא פרמיה) יבדקו תחילה ואחריהם, סדר בדיקת הבקשות יקבע בהתאם לתעריף שמתקבל ממכפלת תעריף המתקן בהתאם לנוסחת התעריף ושיעור ההנחה המוצע, הנמוך תחילה. ככל שיש כמה הצעות זהות המשפיעות אחת על השנייה, המחלק יבדוק את הבקשה לפי הסדר שנקבע בהגרלה שערך המחלק.

(ז) הגרלה

על אף האמור בסעיף (ו)(3), אם נקבע בתנאים לזכאות לתעריף המבוקש כי סדר בדיקת הבקשות ייקבע באמצעות הגרלה, יחולו הוראות אלה:

(1) בקשות לחיבור או שילוב לפי הודעת זכייה שהוגשו בתוך 14 ימי עבודה מהמועד הקובע למשרדי המחלק, ייכללו בהגרלה;

(2) תנאי להשתתפות בהגרלה הוא תשלום בעד רישום כקבוע בסעיף (ג);

(3) המחלק יבדוק את הבקשה לפי הסדר שנקבע בהגרלה שערכה הרשות;

(4) בקשות שיוגשו לאחר המועד האחרון האמור בפסקה (1) יירשמו ויטופלו לפי סדר בדיקת בקשות אשר יהיה בהתאם לסדר הגשת הבקשות הקבוע בסעיף (ו)(1).

(ח) בדיקת הבקשה על ידי המחלק

עמד המבקש בתנאי הסף לבדיקת הבקשה, יבדוק המחלק את הנתונים האלה:

- (1) פעולות ברשת החלוקה וההולכה אשר נדרשות כדי לחבר, להגדיל חיבור או לשלב את המיתקן בזמן הקצר ביותר ;
- (2) (בוטל) ;
- (3) ככל שנקבעו בתנאים לזכאות לתעריף המבוקש תנאים נוספים להגשת בקשה לחיבור או שילוב – עמידת המבקש בתנאים אלה ;
- (4) המחלק מבדוק את הבקשה בהתאם לדרישות מערכתיות, קריטריונים והנחיות שיוור מנהל המערכת מכוח הסמכות לפי סעיף 5(ג)(1) לחוק משק החשמל ובהתאם לאמות מידה שנקבעו לעניין זה, אם נקבעו (להלן – הנחיות מנהל המערכות).

(ט) תשובת המחלק

- (1) מחלק ישיב בכתב לבקשת מבקש עם העתק למנהל המערכת בתוך 30 ימי עבודה מיום שליחת ההודעה על עמידה בתנאי הסף לבדיקת הבקשה. אם סדר בדיקת הבקשות נקבע בהגרלה, המחלק ישיב לבקשות כלל מבקשי החיבור או השילוב בתוך 30 ימי עבודה מיום פרסום תוצאות ההגרלה.
- (2) בתשובה לפי סעיף קטן (1), יפרט המחלק את הפרטים האלה :
 - (א) פרטים על אודות הבקשה ובהם –
 - (1) כתובת מקום הצרכנות ;
 - (2) מספר ההזמנה ;
 - (3) סוג הבקשה – חיבור או שילוב ;
 - (4) טכנולוגיית הייצור המבוקשת ;
 - (5) לעניין מיתקן פוטו-וולטאי – אופן התקנת המיתקן בהתאם למפורט בסעיף (ה)(1)(ט1) ;
 - (6) ההספק המותקן המבוקש לחיבור או לשילוב ; בעבור מיתקנים פוטו-וולטאיים – יצוין גם הספק המודולים והמהפכים בקילו-וואט ; בעבור מיתקן אגירה או מיתקן בשילוב אגירה – יצוין גם קיבולת וצימוד מיתקן האגירה וההספק המהפכים שהתבקשו על ידי המבקש ;
 - (7) גודל החיבור המבוקש ;
 - (8) שם האסדרה שבמסגרתה מבוקש להקים את המיתקן ;

- (9) תעריף להזרמת אנרגיה, אם התבקש ;
- (10) לעניין מיתקן פוטו-וולטאי הכולל אפשרות לבחירת שיטת התחשבנות – תצוין שיטת ההתחשבנות בהתאם לבקשת המבקש ;
- (11) מועד החיבור או השילוב המבוקש על ידי המבקש ;
- (12) המועד המאוחר ביותר להעברת המסמכים לצורך עמידה בתנאים לסנכרון המיתקן כקבוע באמת מידה 35כ4(ד) ;
- (13) המועד המחייב המרבי לשילוב המיתקן בהתאם לאסדרה או להליך שבו מוקם המיתקן ;

נספח ב'

לוח 5-6.7 (המשך): מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 630 KW למיתקנים שנרשמו אצל המחלק לפי החלטה XX:

$$\text{monthly payment} = \sum_i \text{Price}_{\text{floor}} * RP_i * E_i$$

כאשר:

- monthly payment – תשלום חודשי המשולם על ידי המחלק לצרכן בעבור האנרגיה המיוצרת לפי שיטת ההתחשבות שנבחרה על ידי הצרכן;
-
- i – שעה נתונה;
-
- E_i – האנרגיה המיוצרת במיתקן בשעה i;
- price floor – התעריף שנקבע למיתקן הייצור כמפורט להלן:

תעריף	הספק מצטבר כולל $P_1 - P_0$	הספק מצטבר קיים במקום הצרכנות – P_0
T_{15kw}	אינו עולה על 15 KW	אינו עולה על 15 KW
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + (P_1 - 15) * T_{100kw}}{P_1 - P_0}$	עולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW	
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + 85 * T_{100kw} + (P_1 - 100) * T_{300}}{P_1 - P_0}$	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW	
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + 85 * T_{100kw} + 200 * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{630}}{P_1 - P_0}$	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW	

T_{100kw}	עולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW	עולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW
$\frac{(100 - P_0) * T_{100kw} + (P_1 - 100) * T_{300kw}}{P_1 - P_0}$	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW	
$\frac{(100 - P_0) * T_{100kw} + 200 * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti} * D}{P_1 - P_0}$	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW	
T_{300kw}	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW
$\frac{(300 - P_0) * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti} * D}{P_1 - P_0}$	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW	
T_{ti}	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW	עולה על 300 KW

כאשר:

P_0 – ההספק המותקן של כלל המיתקנים הפוטו-וולטאיים אשר קיבלו אישור מחלק במקום הצרכנות לפי סימן ג' (ייצור חשמל מבזר בטכנולוגיה פוטו-וולטאית או טורבינת רוח לצריכה עצמית והעברת עודפים לרשת) לפרק ח' לכללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני), התשע"ח-2018, מיום י"ד בטבת התשע"ח (1 בינואר 2018) וטרם בקשת השילוב של המתקן המבוקש.

P_1 – ההספק המוגדר (P_0) בתוספת ההספק של המיתקן הנוסף המבוקש.

T_{15kw} – תעריף למיתקנים בהספק עד 15 KW, השווה ל-48 אג' לקוט"ש.

T_{100kw} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW השווה ל-37.31 אג' לקוט"ש.

T_{300kw} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW, השווה ל-34.37 אג' לקוט"ש.

T_{ti} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW, השווה ל-28.44 אג' לקוט"ש..

נוסת עדכון התעריף:

$$RP_t = \left(0.2 \frac{E_T^D}{E_0^D} + 0.2 \frac{E_T^E}{E_0^E} + 0.6 \right) * (1 - DISC)^n$$

כאשר:

מקדם התעריף שיעודכן בחודש ינואר בכל שנה החל מ-2027 ועד שנת 2030.	RP_t
ממוצע הציטוטים של שערי חליפין דולר/ש"ח שמפרסם בנק ישראל, לשנת 2024 השווה ל-3.73.	E_0^D
ממוצע הציטוטים של שערי חליפין דולר/ש"ח שמפרסם בנק ישראל, ל-12 חודשים שקדמו למועד העדכון.	E_T^D
ממוצע הציטוטים של שערי חליפין יורו/ש"ח שמפרסם בנק ישראל, לשנת 2024 השווה ל-4.01.	E_0^E
ממוצע הציטוטים של שערי חליפין יורו/ש"ח שמפרסם בנק ישראל, ל-12 חודשים שקדמו למועד העדכון.	E_T^E
אנדקס רץ השווה 1 בשנת 2027	n
שיעור הפחתה השווה ל-5%.	$DISC$

**** התעריף אינו צמוד. PR_t יעודכן ב-1 לאוקטובר בכל שנה (להלן: מועד העדכון) ויחול על המתקנים שיגישו בקשות לחיבור מתחילת השנה שלאחר מועד העדכון.**

לוח 6.7-5א: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 30 קילו-וואט למיתקנים שנרשמו אצל המחלק על פי החלטת רשות 71004 ושהצרכן הרשום בחר לגביהם בתעריפים לפי מסלול הקדמת החזר ההשקעה הראשונית או לפי המסלול הריאלי:

$$monthly\ payment = \sum_i RP_t * Price * E_i$$

כאשר:

monthly payment – תשלום חודשי שמשלם המחלק לצרכן בעבור האנרגיה המיוצרת לפי שיטת ההתחשבויות שבחר הצרכן;

E_i – האנרגיה המיוצרת במיתקן בשעה i ;

T_{30kw} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 15KW ואינו עולה על 30KW השווה ל-37.31 אג'

PC – הספק המיתקן המבוקש בתשובת המחלק (הספק AC);

Price –

שם המסלול	התעריף בחמש השנים הראשונות לאחר הסנכרון לרשת	התעריף מהשנה השישית ועד סוף תקופת התעריף
-----------	--	--

מסלול הקדמת החזר ההשקעה הראשונית* למתקן עד KW15	60	38.07
מסלול הקדמת החזר ההשקעה הראשונית* למתקן העולה על 15 KW ואינו עולה על 30 KW	$\frac{15 * 60 + (PC - 15) * T_{30kw}}{PC}$	$\frac{15 * 38.07 + (PC - 15) * T_{30kw}}{PC}$
מסלול ריאלי** למתקן עד KW15	38.74	39.1

שם המסלול	תעריף בסיס באגורות לקוטר"ש
המסלול הריאלי** למיתקן עד 15KW	38.7

* התעריף קבוע ואינו צמוד למדד המחירים לצרכן ;

** התעריף במסלול הריאלי יעודכן ב-1 בינואר בכל שנה (להלן – יום העדכון) בהתאם לשיעור שינוי מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום העדכון לעומת מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום העדכון שקדם לו, ולעניין יום העדכון הראשון – לעומת מדד המחירים לצרכן של חודש נובמבר בשנה שקדמה להפעלת המיתקן.

נוסת עדכון התעריף :

$$RP_t = \left(0.2 \frac{E_T^D}{E_0^D} + 0.2 \frac{E_T^E}{E_0^E} + 0.6 \right) * (1 - DISC)^n$$

כאשר :

מקדם התעריף שיעודכן בחודש ינואר בכל שנה החל מ-2027 ועד שנת 2030.	RP_t
ממוצע הציטוטים של שערי חליפין דולר/ש"ח שמפרסם בנק ישראל, לשנת 2024 השווה ל-3.73.	E_0^D
ממוצע הציטוטים של שערי חליפין דולר/ש"ח שמפרסם בנק ישראל, ל-12 חודשים שקדמו למועד העדכון.	E_T^D
ממוצע הציטוטים של שערי חליפין יורו/ש"ח שמפרסם בנק ישראל, לשנת 2024 השווה ל-4.01.	E_0^E
ממוצע הציטוטים של שערי חליפין יורו/ש"ח שמפרסם בנק ישראל, ל-12 חודשים שקדמו למועד העדכון.	E_T^E

אנדקס רץ השווה 3 בשנת 2027
שיעור הפחתה השווה ל- 5%.

n
DISC

** * התעריף אינו צמוד. PRt יעודכן ב-1 לאוקטובר בכל שנה (להלן: מועד העדכון) ויחול על המתקנים שיגישו בקשות לחיבור מתחילת השנה שלאחר מועד העדכון.

לוח 6.7-25: מחיר מוכר לפרמיה לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 630 KW למיתקנים שנרשמו אצל המחלק לפי החלטה XX:

$$\text{monthly payment} = \sum_i \text{Price}_{\text{floor}} * \text{RP}_t * E_i$$

כאשר:

- monthly payment – תשלום חודשי המשולם על ידי מנהל המערכת למספק בעבור האנרגיה המיוצרת במיתקן;
- i – שעה נתונה;
- Ei – האנרגיה המיוצרת במיתקן בשעה i;
- price floor – פרמיה שנקבעה למיתקן הייצור כמפורט להלן:

תעריף	הספק מצטבר כולל $P_1 - P_0$	הספק מצטבר קיים במקום הצרכנות $P_0 - P_1$
		אינו עולה על 15 KW
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + (P_1 - 15) * T_{100kw}}{P_1 - P_0}$	עולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW	
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + 85 * T_{100kw} + (P_1 - 100) * T_{300}}{P_1 - P_0}$	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW	

$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + 85 * T_{100kw} + 200 * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti} * D}{P_1 - P_0}$	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW	
T_{100kw}	עולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW	עולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW
$\frac{(100 - P_0) * T_{100kw} + (P_1 - 100) * T_{300kw}}{P_1 - P_0}$	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW	
$\frac{(100 - P_0) * T_{100kw} + 200 * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti} * D}{P_1 - P_0}$	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW	
T_{300kw}	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW
$\frac{(300 - P_0) * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti} * D}{P_1 - P_0}$	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW	
T_{ti}	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW	עולה על 300 KW

* התעריף אינו צמוד.

כאשר:

P_0 – ההספק המותקן של כלל המיתקנים הפוטו-וולטאיים אשר קיבלו אישור מחלק במקום הצרכנות לפי סימן ג' (ייצור חשמל מבוסס בטכנולוגיה פוטו-וולטאית או טורבינת רוח לצריכה עצמית והעברת עודפים לרשת) לפרק ח' לכללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני), התשע"ח-2018, מיום י"ד בטבת התשע"ח (1 בינואר 2018) וטרם בקשת השילוב של המתקן המבוקש.

P_1 – ההספק המוגדר (P_0) בתוספת ההספק של המיתקן הנוסף המבוקש.

T_{15kw} – תעריף למיתקנים בהספק עד 15 KW, השווה ל-24.94 אג' לקוט"ש

T_{100kw} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW, השווה ל-15.39 אג' לקוט"ש.

T_{300kw} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW, השווה ל-12.76 אג' לקוט"ש.

T_{ii} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW, השווה ל-7.49 אג' לקוט"ש.

נוסת עדכון התעריף:

$$RP_t = \left(0.2 \frac{E_T^D}{E_0^D} + 0.2 \frac{E_T^E}{E_0^E} + 0.6 \right) * (1 - DISC)^n$$

כאשר:

מקדם התעריף שיעודכן בחודש ינואר בכל שנה החל מ-2027 ועד שנת 2030.	RP_t
ממוצע הציטוטים של שערי חליפין דולר/ש"ח שמפרסם בנק ישראל, לשנת 2024 השווה ל-3.73.	E_0^D
ממוצע הציטוטים של שערי חליפין דולר/ש"ח שמפרסם בנק ישראל, ל-12 חודשים שקדמו למועד העדכון.	E_T^D
ממוצע הציטוטים של שערי חליפין יורו/ש"ח שמפרסם בנק ישראל, לשנת 2024 השווה ל-4.01.	E_0^E
ממוצע הציטוטים של שערי חליפין יורו/ש"ח שמפרסם בנק ישראל, ל-12 חודשים שקדמו למועד העדכון.	E_T^E
אנדקס רץ השווה 0 בשנת 2027	n
שיעור הפחתה השווה ל-5%.	$DISC$

** התעריף אינו צמוד PRt יעודכן ב-1 לאוקטובר בכל שנה (להלו: מועד העדכון) ויחול על המתקנים שיגישו בקשות לחיבור מתחילת השנה שלאחר מועד העדכון.