

ספר לוחות התעריפים

ספר התעריפים השלם מפורסם באתר הרשות לנוחותכם ומעודכן מעת לעת לפי החלטות הרשות.
תשומת לבכם כי התעריפים המחייבים הם התעריפים הקבועים בהתאם להחלטות הרשות.

ינואר 2026

בספר זה (ביחס לספר הקודם שפורסם ביולי 2025) עודכנו הלוחות:

1 - 7.4	9 - 6.7	1 - 6.35	1 - 4.3
2 - 7.4	10 - 6.7	א1 - 6.5	2 - 4.3
3 - 7.4	11 - 6.7	ב1 - 6.5	1 - 5.2
4 - 7.4	14 - 6.7	4 - 6.5	1 - 5.3
1 - 7.5	24 - 6.7	12 - 6.5	1 - 5.4
2 - 7.5	25 - 6.7	ב12 - 6.5	1 - 5.4.1
1 - 8.1	1 - 7.2	5 - 6.7	2 - 5.4
1 - 8.2	2 - 7.2	א5 - 6.7	3 - 5.4
1 - 12.1	1 - 7.3	6 - 6.7	1 - 5.8
	2 - 7.3	7 - 6.7	1 - 6.3

תוכן עניינים

2.....	תוכן עניינים.....	
4.....	רשימת לוחות.....	
8.....	מבוא.....	1.
8.....	מבנה התעריפים.....	2.
8.....	מבנה החוברת.....	3.
13.....	התחברות לרשת.....	4.
13.....	4.1 התחברות לרשת ההולכה.....	
16.....	4.2 התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה.....	
19.....	4.3 התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך.....	
28.....	4.4 עבודות על חשבון אחרים.....	
39.....	5 שירותי מכירת חשמל לצרכני חברת החשמל.....	
39.....	5.1 מקבצי שעות תעו"ז.....	
40.....	5.2 צרכני תעו"ז.....	
42.....	5.3 צרכנים בעלי תעריף אחיד.....	
43.....	5.4 תעריפי צרכנות.....	
48.....	5.5 תעו"ז לסקטור הביתי.....	
48.....	5.6 השלת תדר.....	
48.....	5.7 מקדם הספק.....	
49.....	5.8 מונה נטו.....	
50.....	6 עסקאות חשמל פרטי.....	
50.....	6.1 עסקאות פרטיות – עקרונות.....	
51.....	6.2 מכירת חשמל ע"י יצרן פרטי.....	
51.....	6.3 רכיב הייצור.....	
51.....	6.4 רכיב ייצור לדיזל גנרטורים קטנים במזוט.....	
54.....	6.5 תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי.....	
94.....	6.6 תעריף רכיב ייצור ליצרן בקוגנרציה.....	
101.....	6.7 תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת.....	
131.....	6.8 תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה.....	
135.....	6.24 תעריפים בגין רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות קבלה ליצרן.....	
138.....	6.30 תעריפים שמשלם יצרן לחריגה.....	
139.....	6.31 רכישת אנרגיה החורגת ממגבלת ההספק של המספק.....	
140.....	6.32 תעריף בעד רכיב קבוע של התעריף המשלים.....	
142.....	6.33 תעריף בעד רכיב משתנה של התעריף המשלים.....	
143.....	6.34 שעות שיא ביקוש נטו.....	

פורסם בינואר 2026

144.....	6.35. רכיב ייצור בתעריף אחיד
145.....	7. שירותי תשתית..... 145
145.....	7.1. שימוש בתשתית הרשת
146.....	7.2. תעריפי שירותי תשתית הולכה.....
147.....	7.3. תעריפי שירותי תשתית חלוקה
148.....	7.4. תעריף שירותי תשתית ברשתות הולכה וחלוקה
150.....	7.5. תעריפי שירותי תשתית ברשתות חלוקה ואספקה
151.....	7.6. תשלום קבוע מהיצרן לשירותי תשתית.....
152.....	7.7. שירותי חשבונות וטיפול בתכניות ייצור, תחזוקה או צריכה על ידי מנהל המערכת.....
154.....	8. שירותים נלווים וגיבוי
154.....	8.1. שירותי ניהול מערכת.....
157.....	8.2. התנעה שחורה.....
158.....	9. אמינות אספקה והסדרי ניהול ביקושים.....
158.....	9.1. השלת תדר
159.....	9.2. השלה מרצון.....
161.....	9.3. צרכנות חכמה
162.....	9.4. פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל.....
163.....	10. לוחות נתונים לקביעת התעריפים בפרקים 5,7, ו-8.....
163.....	10.1. עלויות מוכרות של רמת התעריף.....
164.....	10.2. שיטת חישוב זרימת האנרגיה במקטעים.....
166.....	11. תעריפי איכות הסביבה.....
166.....	11.2. פרמיות חיסכון בזיהום.....
168.....	11.3. תעריף בעד חיסכון בדלקים
170.....	12. תשלומים בגין הפרות אמות מידה.....

רשימת לוחות

39.....	לוח 1-5.1 : מקבץ המש"בים החדשים
39.....	לוח 2-5.1 : מקבץ המש"בים לצרכן המחויב לפי תעו"ז פשוט וולונטרי
40.....	לוח 1-5.2 : תעו"ז לפי רמות מתח
40.....	לוח 2-5.2 : תעו"ז פשוט לצרכנים המחייבים לפי תעו"ז וולונטרי
41.....	לוח 3-5.2 : תעו"ז לפי רמת מתח לצרכני חברת החשמל מזרח ירושלים באזור ירושלים
42.....	לוח 1-5.3 : תעריפים אחידים
42.....	לוח 2-5.3 : תעריפים אחידים לצרכני חברת החשמל מזרח ירושלים באזור ירושלים
43.....	לוח 1-5.4 : תשלום קבוע לשירותי צרכנות
45.....	לוח 1-5.4.1 : תעריפי זיכוי בגין אי קריאת מונה
45.....	לוח 2-5.4 : תעריפי השירותים המורחבים
47.....	לוח 3-5.4 : תעריף התקנת מונה חכם לפי בקשת הצרכן
48.....	לוח 5.6 : השלת תדר
48.....	לוח 1-5.7 : שיעור התוספת לתעריף בגין מקדם הספק
49.....	לוח 1-5.8 : תשלום בגין עלויות קליטת אנרגיה מתחדשת ברשת החשמל בהסדר מונה נטו
50.....	לוח 1-6.1 : פקטור התעו"ז (פקטור) לחישוב תעריפים ליצרן פרטיים
51.....	לוח 1-6.3 רכיב יצור לפי מקור יצור (אגורות לקווט"ש)
53.....	לוח 1-6.4 : רכיב ייצור במזוט לדיזל גנרטור בקונגרציה או בקונבנציונלי, המחובר לרשת החלוקה
53.....	לוח 2-6.4 : עלויות הובלה ושיווק
54.....	לוח 6.5-1 : תעריף עבור רכישת יכולת זמינה קבועה או משתנה מיצרן קונבנציונלי, במחזור פתוח או סגור, המחובר לרשת ההולכה ומופעל בגו טבעי
55.....	לוח 6.5 – 1א : תשלומי זמינות ליצרן המחובר לרשת ההולכה
66.....	לוח 6.5 – 1ב : תנאי זכאות ליצרן המחובר לרשת ההולכה
70.....	לוח 2-6.5 : תעריף עבור רכישת אנרגיה מיצרן במחזור פתוח ו/או סגור, המחובר לרשת ההולכה, המופעל בגו טבעי, המוכר אנרגיה מתוך היכולת הזמינה הקבועה ו/או המוכר אנרגיה מתוך היכולת המשתנה
70.....	לוח 6.5-3 : תעריף להתנעה קרה, ליחידה במחזור פתוח, המחוברת לרשת ההולכה המופעלת בגו טבעי
71.....	לוח 6.5-4 : תעריף הספק שנתי מירבי למתקן המייצר חשמל בגו טבעי ומחובר לרשת החלוקה
73.....	לוח 6.5-5 : הצעת מחיר מפוקחת לאנרגיה המוזרמת לרשת ומיוצרת בסולר לפי יחידה, ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018
75.....	לוח 6-6.5 : הצעת מחיר מפוקחת להתנעה בסולר ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018
76.....	לוח 6.5-7 : הצעת מחיר מפוקחת בשל התנעות בגו, ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018
77.....	לוח 6.5-8 : הצעת מחיר מפוקחת לאנרגיה מוזרמת לרשת יום מראש או בזמן אמת, להורדת עומס בזמן אמת, ולעבודה בעומס מינימום
78.....	לוח 6.5-9 : מגבלות להצעת מחיר לפי יצרן וסוג הצעת מחיר
79.....	לוח 6.5-10 : המקרים בהם תעריף אנרגיה אינו המחיר יום מראש והתשלום בעד אנרגיה במקרים אלו בהעמסה יום מראש או בזמן אמת
88.....	לוח 6.5 – 10ב : לוח תעריף עבור תעריף מפוקח לתשלומים נוספים ליצרן שהודיע למנהל המערכת עד ליום 1.9.2025 שהוא בוחר בלוח זה והוא זכאי לתעריפים מסוג תשלום בעד העמסה מחוץ לסדר ההעמסה ותעריף משלים (אמת מידה 106 ו-1(ד))

פורסם בינואר 2026

לוח 6.5-11: תעריף זמינות ליצרן המקצה הספק לעסקת זמינות לאחר שהוקצה בעבר לעסקת הספק פרטית, ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018..... 89

לוח 6.5-12: תעריף בגין סטיות זמינות של הספק הזכאי לזמינות קבועה או שנרכשה ממנו אנרגיה לצורך מכירתה למספק או ששוך למספק באמצעות תעודת זמינות..... 89

לוח 6.5-13: תעריף בעבור חריגה מהספק שהועמד לרשות מספק..... 93

לוח 6.6-1: רכיב ייצור למתקן קוגנרציה במחזור פתוח, המופעל בגז טבעי ומחובר לרשת ההולכה..... 99

לוח 6.6-2: רכיב ייצור למתקן קוגנרציה במחזור סגור, המופעל בגז טבעי ומחובר לרשת ההולכה..... 99

לוח 3-6.6: תעריף זמינות ואנרגיה למתקן קוגנרציה מעל MW16, אשר אינו עומד בתנאי הנצילות האנרגטית לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה) ולפי רישיונו, המופעל בגז טבעי..... 99

לוח 4-6.6 פקטור At - יחס עלות שולית ושעות במש"בים..... 100

לוח 6.7 1: תעריף לייצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקן המחובר לרשת ההולכה, שאינו עושה שימוש בדלקים פוסיליים בערך העולה על 3% מסך ייצור החשמל השנתי במתקן..... 101

לוח 6.7-2: תעריף למתקן לייצור חשמל באנרגיה סולארית המחובר לרשת ההולכה, שעשה שימוש בדלקים פוסיליים בערך העולה על 3% מסך ייצור החשמל השנתי במתקן..... 101

לוח 6.7-3: כמות הקווט"שים המיוחסים נורמטיבית לדלק פוסילי..... 101

לוח 6.7-4: הערך הקלורי (LHV) של הדלק הפוסילי..... 101

לוח 6.7-5: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על KW 50..... 102

1/1/2026..... 102

לוח 6.7-5 (המשך): מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על KW 50..... 103

לוח 6.7-5 (המשך): מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על KW 100, למיתקנים שנרשמו אצל המחלק עד יום 28.2.2021 (המשך)..... 104

לוח 5-6.7 (המשך): מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על KW 630 למתקנים שנרשמו אצל המחלק מיום 01.03.2021 על פי החלטת רשות 62002..... 104

לוח 5-6.7 (המשך): מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על KW 630 למתקנים שנרשמו אצל המחלק על פי החלטת רשות 68103..... 106

לוח 5-6.7 (המשך): תעריף משלים למתקנים בטכנולוגיה פוטו-וולטאית המשלבים בהספק שאינו עולה על 630 KW למתקנים שנרשמו אצל המחלק על פי החלטת רשות 68103..... 108

לוח 6.7 – 5 א: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 30 KW למתקנים שנרשמו אצל המחלק לפי החלטה זו ובחרו במסלול הקדמת החזר ההשקעה הראשונית או במסלול הריאלי..... 109

לוח 6.7-6: תעריף לייצור עצמי מאנרגיית רוח והזרמת עודפים לרשת לצרכן בהספק הפחות מ- 50 KW..... 111

לוח 6.7-7: תעריף לייצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקן גדול מ- 50 KW המחובר לרשת החלוקה..... 112

לוח 6.7-8: תעריף לייצור חשמל מביו-גז במתקני עיכול אנארובי..... 112

לוח 9-6.7: תעריף לייצור חשמל למתקנים סולאריים שאינם בטכנולוגיה סולאר תרמי המחוברים לרשת ההולכה..... 113

לוח 10-6.7: תעריף לייצור חשמל מאנרגיית רוח למתקנים בהספק עולה מעל KW-50..... 114

לוח 6.7.1-10: תעריף הפתרון הטכנולוגי לטובת התאמת מערכות מכ"ם של משרד הביטחון כתוצאה מהקמת חוות הרוח..... 116

לוח 6.7-11: תעריף לייצור חשמל מביו-גז במתקני עיכול אנארובי..... 117

לוח 12-6.7: תעריף לייצור חשמל ממתקני ביומאסה ופסולת..... 118

פורסם בינואר 2026

- לוח 6.7-13: תעריף ליצור חשמל עבור אנרגיה נוספת מעבר לכמות הבסיסית במתקנים סולאריים 118
- לוח 6.7-14: תוצאות הליך תחרותי ליצור חשמל במתקנים סולאריים המחוברים לרשת המתח הגבוה והנמוך לייצור חשמל ממתקנים שאינם נכללים במכסה הזוכה של הליך תחרותי 119
- לוח 6.7-15: יצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית במקום צרכנות – ברירת מחדל 120
- לוח 6.7-16: תוצאות הליך תחרותי ליצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית למתקנים למתח עליון 121
- לוח 6.7-17: תעריף למבקש המגיש בקשה להספק נוסף בלא תוספת ממיר 122
- לוח 6.7-18: תעריף מכירת אנרגיה למחלק ממיתקן ייצור משולב אגירה 123
- לוח 6.7-19: תעריף רכישת חשמל מהרשת למתקן אגירה משולב 124
- לוח 6.7-20: תעריף בעבור אנרגיה שלא סופקה בהתאם לדרישת האנרגיה ממתקן אגירה משולב 125
- לוח 6.7-21: תעריף בעד אנרגיה המוזרמת לרשת ממיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה שמכר יצרן למנהל המערכת 125
- לוח 6.7-22: תעריף רכישת חשמל מהרשת למיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה 126
- לוח 6.7-23: תעריף בעד אנרגיה שלא הוזרמה בהתאם לדרישת האנרגיה למיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה 126
- לוח 6.7-24: תעריף בעד רכישת חשמל ממיתקני חלוץ אגרו-וולטאיים 127
- לוח 6.7-25: תעריף הגנה בעבור אנרגיה המיוצרת במיתקנים שפועלים במסגרת הליך תחרותי מס' 1 לקביעת תעריף הגנה לייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת במיתקנים המחוברים לרשת ההולכה 127
- לוח 6.7-26: תעריף הגנה למתקנים באסדרת מונה נטו 129
- לוח 6.8-1: תעריף רכישה כולל תועלות (תעריף בגין רכישת יכולת זמינה בעלת מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות מיחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה, אשר עומדת במלואה לרשות מנהל המערכת בלבד) 131
- לוח 6.8-2: תעריף רכישה כולל תועלות עבור רכישת יכולת זמינה קבועה בעלת מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות מיחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה, ועומדת במלואה לרשות מנהל המערכת בלבד, או העומדת בביצועים החורגים מהפרמטרים הסטנדרטיים שבדיאגרמת המצבים שב 6.8-1 א' ובטבלה 6.8-1 ב' 132
- לוח 6.8-3: תעריף עבור רכישת יכולת זמינה קבועה ללא מלוא התועלות הדינמיות מיצרן אגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה 133
- לוח 6.8-4: תעריף עבור רכישת אנרגיה מיצרן אגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה, המוכר אנרגיה מתוך היכולת הזמינה 133
- לוח 6.8-5: תעריף התנעה ליחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה ובעלות מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות 134
- לוח 6.8-6: תעריף מרבי לרכישת שירותים נלווים מייצור באגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה 134
- לוח 6.24-1: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן אגירה שאובה, קונבנציונאלי, יצרן קונגרציה או יצרן אנרגיה מתחדשת לפי סוגי הבדיקות והדלק 135
- לוח 6.24-2: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן באנרגיה מתחדשת 137
- לוח 6.24-3: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה ממתקן ייצור בגז טבעי המחובר לרשת החלוקה או מתקן ייצור בהספק שאינו עולה על 16 מגהוואט המשולב במקום צרכנות במתח עליון לפי סוגי הבדיקות 137
- לוח 6.24-4: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופה להפעלת הסדר מיוחד ממתקני ייצור המחוברים לרשת ההולכה ואשר מאושרים להשתתף בהסדר בהתאם לאמת מידה 73א 138
- לוח 6.30-1: תעריפי חריגה מהנחיות ספק שירות חיוני בזמן חירום 138

פורסם בינואר 2026

139	לוח 6.31-1 : רכישת אנרגיה החורגת ממגבלת ההספק של המספק
140	לוח 6.32-1 : תעריף לקווט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת
142	לוח 6.33-1 : תעריף תוספתי לקווט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת בשעות שיא ביקוש נטו
143	לוח 6.34-1 : שעות שיא ביקוש נטו
145	לוח 7.1-1 : סוג תעריפי תשתית החלים על העסקאות
146	לוח 7.2-1 : תעריף שירותי תשתית הולכה
146	לוח 7.2-2 : תעריף הולכה קרוב - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ע קרוב
147	לוח 7.3-1 : תעריף חלוקה - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ג "קרוב"
147	לוח 7.3-2 : תעריף חלוקה - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ג קרוב
148	לוח 7.4-1 : תעריף הולכה וחלוקה - יצרן מ"ע או מ"ג המוכר לצרכן מ"ג "רחוק"
148	לוח 7.4-2 : תעריף הולכה וחלוקה במ"ג - יצרן מ"ע/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג מכירה מרוכזת "רחוק"
149	לוח 7.4-3 : תעריף הולכה וחלוקה במ"ג - יצרן מ"ע/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג "רחוק"
149	לוח 7.4-4 : תעריף הולכה וחלוקה במ"ג - יצרן מ"ע/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג מכירה מרוכזת "רחוק"
150	לוח 7.5-1 : תעריף חלוקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג קרוב
150	לוח 7.5-2 : תעריף חלוקה במ"ג - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג "קרוב"
151	לוח 7.6-1 : תשלום קבוע מהיצרן לשירות תשתית
152	לוח 7.7-1 : תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת ליצרן
152	לוח 7.7-2 : תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת ליצרן באנרגיה מתחדשת או יצרן אחר שאינו מחויב לתוכנית יומית מחייבת
153	לוח 7.7-3 : תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת למספק
154	לוח 8.1-1 : התעריף המערכתי וחלוקתו לפי נותני השירות השונים (אגורות לקווט"ש)
155	לוח 8.1-2 : מנגנון התחשבות נורמטיבי בעד התעריף המערכתי באסדרת השוק ברשת החלוקה
157	לוח 8.2-1 : תעריף התנעה שחורה
158	לוח 9.1-1 : תעריף השלת תדר
158	לוח 9.1-2 : תעריף לצרכן בהסדר "השלט תדר" אמת מידה 42"
159	לוח 9.2-1 : תעריף לצרכן בהסדר "השלה מרצון"
160	לוח 9.2-2 : משתנים לחישוב תעריף להסדר "השלה מרצון"
160	לוח 9.2-3 : נוסחת התעריף לקווט"ש מושל
160	לוח 9.2-4 : אופן התשלום לכל שעת אירוע השלה
161	לוח 9.3-1 : תעריפים להסדר צרכנות חכמה
162	לוח 9.4-1 : פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל
163	לוח 10.1-1 : מקדמי איבודי אנרגיה בתשתית הרשת - מקדמי איבודים במקטעים
164	לוח 10.5-1 : תחזית התפלגות צריכת החשמל לפי קבוצות תעריף של מספק חח"י
164	לוח 10.5-2 : תחזית האנרגיה המועברת בכל מקטע
165	לוח 10.5-3 : תחזית התפלגות עסקאות תשתית ברשת החשמל לפי קבוצות תעריף
166	לוח 11.2-1 : עלות זיהום
166	לוח 11.2-2 : פרמיות ליצרן פרטיים באנרגיות מתחדשות
167	לוח 11.2-3 : פרמיה ליצרן במתקן קיים הפועל במזוט
168	לוח 11.3 - תעריף בעד חיסכון בדלקים
170	לוח 12.1-1 : תשלומים בגין הפרת אמות מידה

1. מבוא

ספר זה כולל את התעריפים שקבעה רשות החשמל בהתאם לסמכותה לפי חוק משק החשמל התשנ"ו-1996 ולפי כל דין.

2. מבנה התעריפים

את קביעת התעריף ניתן לחלק לשני מרכיבים עיקריים:

1. העלות המוכרת - העלות שהוכרה על ידי הרשות לאחר בקרת עלויות.
2. מבנה התעריף – בהינתן העלות המוכרת, נגזרים התעריפים הן לגבי צרכנים שונים והן לגבי מועד הצריכה (עונה ושעה) תוך שמירה על העלות המוכרת.

עבור חלק מהתעריפים לספק שירות חיוני, כאמור, מבנה התעריף קובע כיצד ישלם הצרכן עבור צריכתו.

יצור החשמל אינו אחיד על פני השנה, הוא משתנה בהתאם לביקוש בכל רגע ורגע. על מנת לספק את הביקוש יש להפעיל תחנות כוח שונות. ככל שהביקוש עולה נכנסות לפעולה תחנות כח פחות יעילות. כלומר, צריכה בשעות בהם הביקוש גבוה גורמת לעלויות יצור גבוהה יותר ליחידת אנרגיה, הדבר נובע מכך, שכדי לספק יחידת אנרגיה נוספת יש להפעיל תחנת כוח פחות יעילות. לפיכך צרכן הצורך בשעות בהם הביקוש לחשמל גבוה ישלם יותר מאשר צרכן הצורך בשעות בהם הביקוש נמוך. שעות הביקוש על פני השנה קובצו ל-6 מקבצי שעות ביקוש (להלן: "מש"ב") הנבדלים בעלות השולית הן בעונות השנה והן בשעות הצריכה.

התעריפים נגזרים לכל מש"ב באופן שהעלות המוכרת בכל מקטע נשמרת תוך מתן משקל הן לכמות האנרגיה העוברת בכל מקטע והן לעלות השולית בכל מקטע, כך שככל שהכמות המועברת במקטע גדולה יותר התעריף נמוך יותר וככל שהעומס באותו מש"ב גדול יותר התעריף יהיה גבוה יותר. תעריף זה נקרא, תעריף עומס וזמן (תעו"ז). בתעו"ז צרכן ישלם עבור החשמל אותו הוא צורך גם בהתאם למיקומו בשרשרת החשמל. צרכן מתח עליון ישלם עבור עלויות הדלק, עלויות היצור ועלויות מתח עליון, צרכן מתח גבוה ישלם בנוסף עלויות של מתח גבוה וצרכן מתח נמוך ישלם בנוסף גם עלויות של מתח נמוך.

3. מבנה החוברת

חלק ניכר מהלווחות שבחוברת זו מתעדכנים פעם שנה בעת עדכון תעריף השנתי – בו עורכת הרשות עדכון של מגוון הרכיבים בגין העלויות המוכרות לחברת החשמל ("החברה"). הגורמים המשפיעים על העלות המוכרת הם: עלויות הון של נכסי ייצור, שיעורי תשואה, תמהיל ועלויות דלקים, היקף רכישות חשמל, התפלגות צריכה, שינוי בשער החליפין, רכישת אנרגיות מתחדשות ועוד. בחוברת ישנם שני סוגי תעריפים:

1. תעריפים שהם מספרים מוחלטים נכון לתאריך מסוים ותקפים עד לעדכון הבא.
2. תעריפים שנקבעים בהתאם לנוסחה שנקבעה בהחלטת רשות. כך לדוגמה במקרים שהתעריף משתנה בין יצרן שונים ותלוי בין היתר במועד הפעלתם המסחרית.

בחוברת זו מפורסמים רק התעריפים שבתוקף נכון למועד פרסומה. תעריפים שהתקבלו בהחלטות הרשות אך טרם פורסמו ברשומות נכון למועד פרסום החוברת, אינם מופיעים בה.

להלן הסבר קצר על הפרקים שבחוברת:

פרק 4 – רשת החשמל

כל יצרן וצרכן חדש חייב להתחבר לרשת, ולכן חייב בתעריף התחברות לרשת כתנאי לקבלת שירותי תשתית. תעריף ההתחברות זהה ליצרן ולצרכן, אבל שונה בכל מקטע רשת. תעריף ההתחברות לרשת מזהה את עלות התשתית לצורך חיבור הייעודי של הצרכן/יצרן וגבול תשתית החיבור הוא בנקודת ההתחברות לרשת כפי שהוגדרה בכל מקטע. פרק זה מציג את התעריפים שהחברה גובה עבור פעילותיה ברשת החשמל: סקרי חיבור והיתכנות, חיבורים לרשת, וביניהם תעריף חיבור בתים, בדיקת מיתקנים, הגדלות חיבור, עבודה על חשבון אחרים שהיא עבודה המבוקשת על תשתית קיימת כמו פירוק, או העתקה ועוד מגוון פעילויות ברשת.

התעריפים בפרק זה מתעדכנים פעם בשנה ונכנסים לתוקף בתחילת יולי של אותה שנה. למעט לוחות 4.3-8 ו-4.3-9 שהם קבועים ואין צורך בעדכונם.

פרק 5 – תעריפי תעו"ז ותעריפים אחידים

החברה מוכרת חשמל לצרכנים על פי שתי קבוצות תעריפים: תעו"ז ותעריפים ממוצעים אחידים. תעריפי תעו"ז חלים על צרכני החברה במתח עליון ובמתח גבוה, על צרכנים במתח נמוך המחוברים בחיבור 3*200 אמפר ומעלה, על צרכנים במתח נמוך שצריכתם במשך השנה הקלנדרית האחרונה עלתה על 40,000 קוט"ש ועל צרכנים הבוחרים וולנטרית בתעו"ז, על אף שאינם נמנים על הצרכנים המחויבים בכך. ככלל, כל הצרכנים האחרים משלמים תעריף אחיד שהוא ממוצע משוקלל של תעריפי תעו"ז על פני כל המש"בים של עקום הצריכה המאפיין כל קבוצה צרכנית.

פרק זה מציג את לוחות המש"בים ואת תעריפי תעו"ז לפי רמות מתח שהם – תעריפי מכירה מרוכזת, תעריפי תעו"ז לצרכני החשמל המתאימים לאחת הקטגוריות שצוינו לעיל, תעריפי תעו"ז פשוט לצרכנים שמצטרפים להסדר תעו"ז וולונטרי, ותעריפים אחידים הכוללים גם את התעריף של הצרכן הביתי (אנרגיה וקיבולת).

כמו כן, מוצגים בפרק זה תעריפי צרכנות – עבור שירותים שהחברה מספקת ושאינם נכללים בסל השירותים הבסיסי שהחברה מספקת ללקוחותיה, ולוח תשלום בגין עלויות קליטת אנרגיה מתחדשת ברשת החשמל בהסדר מונה נטו.

התעריפים בפרק זה מתעדכנים פעם בשנה ונכנסים לתוקף ביום 1 בינואר בתחילת כל שנה, בשנת 2022 חלק מהתעריפים נכנסו לתוקף ביום 1 בפברואר. למעט לוחות 5.1-1, 5.1-2, 5.2-2, 5.2-2, 5.6 ו-5.7-1 שהם קבועים ואין צורך בעדכונם.

פרק 6 – עסקאות חשמל פרטי

בפרק זה מוצגים שלושה סוגים של לוחות – רכישת חשמל וזמינות מיצרן פרטי קונבנציונלי (יח"פים), אנרגיות מתחדשות ומתקני אגירה שאובה), רכישת חשמל מיצרן באנרגיה מתחדשת ורכיב הייצור.

פורסם בינואר 2026

1. **רכישת חשמל וזמינות מיצרן פרטי קונבנציונלי** - לוחות תעריפים אלו משקפים את עסקאות

הזמינות והאנרגיה או האנרגיה בלבד בין מנהל המערכת ליצרן פרטיים אשר הקימו תחנות כוח בהתאם לאסדרות שהרשות פרסמה, ובהתאם לטכנולוגיית הייצור שיצרני החשמל הללו הקימו. הפרק משקף תעריפים עבור יצרן בטכנולוגיה קונבנציונלית, על פי הסדר שנקבע בהחלטות רשות 241, ו-914 או הסדר עבודה לפי מודל שוק (נכון להיום אלו בעיקר תעריפים ליחידות ייצור אשר נמכרו ע"י חח"י לשוק הפרטי או יחידות המוקמות ללא הליך תחרותי (החלטת רשות 55510). בנוסף הפרק משקף תעריפים עבור יצרן בטכנולוגיה קוגנרציה (הסדר 211 ו-394) וטכנולוגיית אגירה שאובה (הסדר 279 ו 505).

בעסקת זמינות ואנרגיה ישנם תעריפים המשולמים עבור זמינות קבועה ואנרגיה, זמינות משתנה ואנרגיה או עסקת אנרגיה בלבד שהינה רלוונטית בעיקר ליצרני קוגנרציה. התעריפים שישלמו מספקים פרטיים (מספקים שאינם סש"ח) מספקים פרטיים בעת רכישת חשמל מהרשת.

בנוסף מוסדרים היבטים שונים של היצרנות הפרטית שביניהם אפשר למנות את תנאי הזכאות לתעריף של יצרן, תעריפים עבור חריגות מתכניות ייצור וכן הגבלות על הצעות מחיר שמוגשות על ידי היצרן למנהל המערכת לצורך ביצוע אופטימיזציה של מקורות הייצור.

2. **רכישת חשמל מיצרן באנרגיה מתחדשת** - לוחות התעריפים מסדירים תעריפים שנקבעו

באסדרות לייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת ומתחלקים לשלוש קבוצות: הראשונה – אסדרות המחושבות באמצעות נוסחה אשר קובעת תעריף לאותו יום של בקשת היצרן, השנייה – תעריפים הנקבעים במסגרת הליכים תחרותיים, והשלישית – תעריפי הזנה קבועים מראש אשר משולמים לרב למתקנים קטנים.

התעריפים בפרק זה מתעדכנים פעם בשנה ונכנסים לתוקף ביום 1 בינואר כל שנה. למעט הלוחות הבאים: 1-6.1, 2-6.2, 1-6.4, 1-6.5, 1א-6.5, 1ב-6.5, 2-6.5, 3-6.5, 5-6.5 עד 13-6.5, 1-6.6 עד 6-6.6, 1-6.7 עד 4-6.7, 10-6.7, 1-6.8 עד 6-6.8, 2-6.24, 1-6.30 שהם קבועים או שבוטלו ואין צורך בעדכון.

פרק 7 – שירותי תשתית

שירותי תשתית הם שירותי שינוע אנרגיה במערכות ההולכה, החלוקה והאספקה, המאפשרים הזנה לרשת של אנרגיה הייצור של כל יצרן, וקליטת האנרגיה הנצרכת בחצר הצרכן, בכל זמן שהוא. השירותים ניתנים על ידי ספק שירות חיוני בהיותו הבעלים של התשתית. הרשות קבעה תעריפים נפרדים עבור השימוש ברשת החשמל בהתאם למקטעי הרשת. המספק משלם עבור השימוש ברשת, תעריף תשתית, בהתאם למתח אליו הוא מחובר, המתח אליו מחובר צרכן הקצה שעמו הוא מתקשר בעסקה פרטית, והמרחק החשמלי ביניהם (קרוב/רחוק). תעריפי התשתית המפורסמים בחוברת הם תעריפים תעו"זים עבור כל מקטע.

שירותי התשתית מיועדים לאפשר עסקאות חשמל פרטיות. במידה וסש"ח משתמש בתשתית הרשת להעברת החשמל לצרכניו ישלם המספק את תעריף התשתית שאותו הוא גובה בדרך כלל מצרכניו. בעסקה פרטית נדרש תשלום רק עבור שירותי הולכה ו/או שירותי חלוקה בהתאם למיקום היצרן והצרכן בשרשרת זרימת החשמל. בעסקאות חשמל פרטיות חייב היצרן להזין לרשת את כמות האנרגיה שהצרכן צורך ובנוסף את סך כל האיבודים הנורמטיביים המיוחסים לתת המערכות בהן מתבצעת העסקה.

פורסם בינואר 2026
בלוח 1-7.1 מפורטים סוגי העסקאות האפשריים בין יצרן פרטי וצרכן, וסוגי התעריפים שיחולו עליהם בהתאם למבנה תשתית הרשת, עם הבדל בין צרכן פרטי הנמצא "קרוב" ליצרן פרטי המבקש לספק לו חשמל לבין צרכן "רחוק" הנמצא במקום כל שהוא אחר ברשת. ההבחנה בין עסקה קרובה לעסקה רחוקה מוגדרת כך:

- עבור יצרן פרטי במתח עליון, כל הצרכנים המחוברים לקווים היוצאים מתחמי"שים הסמוכים ליצרן יקראו "קרובים".
 - עבור יצרן פרטי במתח גבוה, כל הצרכנים המחוברים לתחמי"ש שאליו מחובר היצרן יקראו "קרובים".
 - עבור יצרן פרטי במתח נמוך, כל הצרכנים המחוברים לאותה תחנת טרנספורמציה יקראו "קרובים".
- התעריפים בפרק זה מתעדכנים פעם בשנה ונכנסים לתוקף ביום 1 בינואר כל שנה, בשנת 2022 חלק מהתעריפים נכנסו לתוקף ביום 1 בפברואר. למעט לוח 1-7.7 שהוא קבוע ואין צורך לעדכנו.**

פרק 8 – שירותים נלווים וגיבוי

בפרק זה יש שני לוחות תעריפים:

1. שירותי ניהול מערכת החשמל - מתייחסים למגוון שירותים המסופקים על ידי מנהל המערכת במקטעי הייצור וההולכה, ובכלל זה איזון תמידי בין ההיצע של החשמל והביקוש לו, הבטחת השרידות של מערך הייצור וההולכה של החשמל, ניהול של העברת האנרגיה מתחנות כוח דרך רשתות החשמל אל תחנות משנה באמינות ובאיכות נדרשות, ניהול מחסור בחשמל, תזמון ביצוע של עבודות תחזוקה ביחידות הייצור ובמערכת ההולכה, ניהול הסחר בחשמל בתנאים תחרותיים, שוויוניים ומיטביים לרבות ביצוע הסכמים לרכישת יכולת זמינה ואנרגיה מיצרני חשמל ותכנון הפיתוח של מערכת ההולכה וההשנאה.

2. יכולת התנעה שחורה ליצרני חשמל - שירות שנדרש על מנת להבטיח יכולת התנעה מחדש של יחידות ייצור שהושבתו מכל סיבה שהיא. השירות נועד להבטיח שמירה על שרידות המערכת במקרים של מחסור אקוטי בחשמל ובמצבי עלטה במשק. שירות התנעה שחורה יכול להינתן באמצעות גנרציה משנית המותקנת באתר הייצור או באמצעות רשת המחברת בין אתרים סמוכים ליצור חשמל המחוברים בקו חשמל ייעודי במתח גבוה כשבאחד האתרים קיימת גנרציה משנית. ככלל, סוג הטכנולוגיה והספק יחידות הייצור הצורכת את השירות קובעים מהו ההספק הנדרש להתנעה שחורה לכל יחידה. קיימות שתי טכנולוגיות מקובלות לאספקת שירות התנעה שחורה:

- דיזל גנרטורים - טכנולוגיה זו מתאימה להנעה של יחידות קטנות יחסית כגון טורבינות פתוחות לא חושב.
 - טורבינות גז (סילונית או תעשייתית) המופעלות בסולר - הטכנולוגיה מתאימה ליחידות גדולות יותר בהספק של מאות מגה-וואטים כגון מתקני יצור חשמל במחזור משולב.
- התעריפים בפרק זה מתעדכנים פעם בשנה ונכנסים לתוקף ביום 1 בינואר כל שנה.**

פרק 9 – אמינות אספקה והסדרי ניהול ביקושים

פרק זה קובע את התעריפים של הסדרי השלה הקיימים: השלת תדר, הסדר גנרטורים, השלה מרצון וצרכנות חכמה.

פורסם בינואר 2026

במקרה של יציאה מסנכרון של יחידת ייצור של יצרן כלשהו במערכת, קיימים שני חששות מרכזיים: האחד הוא הידרדרות התדר של המערכת אשר עלולה להוביל באופן מהיר מאוד לתגובת שרשרת של יציאה מסנכרון של יחידות ייצור נוספות ולעלטה כוללת במשק, החשש השני הוא ניתוק של צרכנים רבים ללא אבחנה וללא כל התראה, בעת מחסור בחשמל. על מנת לתת מענה לבעיה הראשונה נקבע הסדר השלת תדר, המאפשר בעת הצורך, השלה אוטומטית של צרכנים שהצטרפו להסדר בתמורה לתשלום תעריף תמריץ מתאים. הבעיה השנייה, ניתנת לפתרון באמצעות הסדרים וולונטריים נוספים כמו הסדר גנרטורים עצמיים, הסדר השלה מרצון והסדר צרכנות חכמה לפיהם צרכן שמצטרף לאחד ההסדרים מקבל מבעוד מועד התראה על מחסור באנרגיה במשק, והוא מתבקש להפחית את הצריכה מהרשת. בתמורה מקבל הצרכן תעריפי תמריץ מתאימים. באמצעות הסדרים אלה יורדת רמת הסיכון של ניתוק יזום של מתקני צריכה שאינם באף הסדר. התעריפים בפרק זה מחולקים לשני סוגי השלות – הראשונה "השלת תדר", במקרה של תקלה פתאומית המסכנת את יציבות מערך הייצור. השנייה השלת צרכנים בגין עודף ביקוש – "השלה מרצון".

התעריפים בפרק זה קבועים ולא מתעדכנים, למעט הלוחות הבאים: 9.1-1, 9.1-2, 9.2-1 עד 9.2-4, 9.3-1 ו- 9.4-1.

פרק 10 – לוחות נתונים לקביעת התעריפים בפרקים 7,5 ו-8.

פרק 11 – תעריפי איכות סביבה

ההנחה העומדת בבסיס תשלום הפרמיה הנה כי החשמל שיוצר על ידי היצרן באמצעות אנרגיות מתחדשות החליף ייצור חשמל באמצעים מזהמים וחסך בכך חלק מעלויות הזיהום הכרוכות בייצור. פרמיית חיסכון במזהמים - כיוון שרמה מסוימת של פליטת מזהמים יכולה להיות גם ממתקני האנרגיות המתחדשות, נמדדת רמת התועלת למשק מהפחתת זיהום ובהתאם לה גובה פרמיית התועלת למשק מהפחתת זיהום, כפונקציה של הפליטות הנגרמות ממתקן הייצור המתחדש ביחס לפליטות הנמנעות. כך לדוגמא, יצרן המייצר באמצעות טורבינת רוח שאינה פולטת כל מזהמים, זכאי לפרמיה מלאה בעבור חיסכון של 100% בפליטת מזהמים.

קבלת פרמיה עבור ייצור חשמל באמצעות ביוגז מאתרי הטמנת פסולת הוגבלה לאתרים שהוקמו עד ליום הפצת הדו"ח הסופי של הצוות לעניין מתכונת מימוש החלטת הממשלה מס' חכ/44 וזאת, בהתאם למדיניותו של המשרד לאיכות הסביבה כפי שבאה לידי ביטוי בדו"ח הוועדה, סעיף ו' לעניין עלויות הקמה של הפרויקטים. קביעת רמת הפליטות ממיתקן הייצור של היצרן מהווה את הבסיס לחישוב הפרמיה ובכך חשיבותו.

פרק 12 – תשלומים בגין הפרות אמות מידה

לוח בפרק זה מאגד תשלומים בגין שירותים שהצרכנים לא מקבלים בהתאם לרמת השירות הקבועה באמות המידה. מדובר בסוגי פעילויות כגון מענה לצרכנים, טיפול בתקלות, הודעות על הפסקת חשמל, מענה במוקד 103, החלפת צרכנים ושירותים נוספים.

הלוח בפרק זה מתעדכן פעם בשנה ונכנס לתוקף ביום 1 בינואר כל שנה.

הערה: יובהר כי האמור בפרקים 1-3 מובא לנוחות הקוראים בלבד וכי הנוסחים המחייבים מופיעים בהחלטות הרשות או בלוחות התעריפים.

4. התחברות לרשת

4.1. התחברות לרשת ההולכה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-4.1 : תעריפים לחיבור לרשת ההולכה במתח עליון	החלטה מס' 1 משיבה 388 (38801) מיום 3/12/2012	1/7/2025	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים-ייצור ציוד חשמלי	ש"ח	התחברות לרשת ההולכה
	החלטה מס' 14 משיבה 555 (55514) מיום 6/3/2019				
	החלטה מס' 1 משיבה 628 (62801) מיום 14/03/2022				
	החלטה מס' 62801 מיום 16/3/2022				
	החלטה מס' 67201 מיום 26/10/2023				

#	תיאור חיבור מבוצע	תעריף	
1	תעריף חיבור ראשון לרשת ההולכה 161 ק"ו	51.96	לכל קו"א מוזמן
2	תעריף חיבור ראשון לרשת ההולכה 400 ק"ו	149.31	לכל קו"א מוזמן
3	תעריף הגדלת חיבור במתח עליון ברשת 161 ק"ו	51.96	לכל קו"א מוזמן
4	תעריף הגדלת חיבור במתח עליון ברשת 400 ק"ו	149.31	לכל קו"א מוזמן
5	תעריף ביצוע סקר היתכנות ראשוני להוצאת אנרגיה לרשת ההולכה	26,050.45	
6	תעריף ערעור על תוצאות סקר היתכנות ראשוני להוצאת אנרגיה לרשת ההולכה	26,050.45	
7	תעריף ביצוע סקר חיבור לרשת ההולכה	52,103.28	
8	תעריף לבדיקת ערעור על תוצאות סקר חיבור לרשת ההולכה	52,103.28	
9	תכנון ואיתור תוואי לקווי מתח עליון ועל עליון המבוצע מחוץ למתקן פרטי	66,774.45	לשני ק"מ ראשוניים
		26,709.54	לכל ק"מ נוסף
10	הכנת תכנית מיתאר המבוצעת מחוץ למתקן פרטי	18,543.21	
11	הכנת תסקיר השפעה על הסביבה המבוצעת מחוץ למתקן פרטי	64,421.56	
12	תיאום מפורט של כניסות קווים לתחנת משנה פרטית המבוצעת מחוץ למתקן פרטי	18,878.14	
13	בדיקת מפרט לציוד חיצוני	42,331.68	
14	בדיקת מפרט למסדר GIS	210,807.90	
15	בדיקת מפרט להגנות	38,423.75	
16	בדיקת תוכניות ואישורן על ידי מנהל המערכת	130,759.41	
17	בדיקת יציבות המערכת חל גם על מתקני יצור במתח גבוה	48,460.91	
18	תעריף התחייבות לחיבור מיתקן לרשת ההולכה 161 ק"ו	16.68	לכל קו"א, ובלבד שהתשלום הכולל להתחייבות לחיבור המיתקן לא יעלה על 20 מיליון ₪

19	תעריף התחייבות לחיבור מיתקן לרשת הולכה 400 ק"ו	43.14	לכל קו"א, ובלבד שהתשלום הכולל להתחייבות לחיבור המיתקן לא יעלה על 20 מיליון ₪
20	פיקוח של בעל רישיון הולכה על הוספת שדה בתחנת משנה פעילה	248,614	
21	תעריף להארכת תוקף ההתחייבות לחיבור מתקן לרשת ההולכה בשלושה חודשים נוספים (הארכה שנייה)	63.40	לכל קו"א
22	תעריף להארכת תוקף ההתחייבות לחיבור מתקן לרשת ההולכה בשלושה חודשים נוספים (הארכה שלישית)	80.74	לכל קו"א
23	תעריף להארכת תוקף ההתחייבות לחיבור מתקן לרשת ההולכה בשלושה חודשים נוספים (הארכה רביעית)	98.09	לכל קו"א

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-4.1 : בדיקות חובה לתחמ"ש, שמבקש החיבור חייב לבצען באמצעות בעל רישיון הולכה	החלטה מס' 1 מישיבה 388 (38801) מיום 3/12/2012	1/7/2025	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים-ייצור ציוד חשמלי	אלפי ש"ח	התחברות לרשת ההולכה
	החלטה מס' 14 מישיבה 555 (55514) מיום 6/3/2019				
	החלטה מס' 1 מישיבה 628 (62801) מיום 14/03/2022				
	החלטה מס' 53403 מיום 8/1/2018				

כמות שדות	תעריף לתחמ"ש פתוחה 161 ק"ו	תעריף לתחמ"ש סגורה 161 ק"ו	תעריף לתחמ"ש פתוחה 400 ק"ו	תעריף לתחמ"ש סגורה 400 ק"ו	תעריף עבור כל בדיקה חוזרת
1	480	569	541	675	
2	752	842	874	1,008	עלות שעת עבודה
3	1,025	1,115	1,208	1,342	עבודה נורמטיבית (כמופיע בטבלה להלן)
4	1,298	1,388	1,542	1,676	* מספר
5	1,571	1,660	1,876	2,010	שעות עבודה בפועל לבדיקה חוזרת
6	1,711	1,794	1,994	2,118	
7	1,963	2,048	2,304	2,428	
8	2,215	2,301	2,614	2,738	
9	2,468	2,555	2,923	3,048	
10	2,720	2,809	3,233	3,358	
11	2,973	3,062	3,543	3,667	
12	3,225	3,316	3,853	3,977	

418 ₪	*עלות שעת עבודה נורמטיבית עבור פעילות ברשת (הקמה, בדיקות, תפעול ותחזוקה)
-------	--

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-4.1 : עלות הקמת מערכות תקשורת לתחמ"ש או ליצרן המחובר לרשת ההולכה ולמנהל המערכת	החלטה מס' 1 משיבה 388 (38801) מיום 3/12/2012	1/7/2025	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש"ח	התחברות לרשת ההולכה

תעריף	סוג מסדר	עלות הקמת מערכות תקשורת לתחמ"ש או למתקן ייצור המחובר לרשת ההולכה ולמנהל המערכת
1,517,266	מסדר פתוח	הקמת מערכות תקשורת לחיבור תחמ"ש לרשת ההולכה
850,283	מסדר סגור	הקמת מערכות תקשורת לחיבור תחמ"ש לרשת ההולכה
849,848		הקמת מערכת תקשורת לחיבור תחמ"ש מכל סוג למנהל המערכת
331,110		הקמת מערכת תקשורת לחיבור מתקן ייצור מכל סוג למנהל המערכת

4.2. התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-4.2 : תעריף חיבור לרשת חלוקה במתח גבוה	החלטה מס' 6 משיבה 129(12906) מיום 14/5/2003	1/7/2025	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי	ש"ח	התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה
	החלטה מס' 67702 מיום 29/11/2023				
	החלטה מס' 67802 מיום 13.12.2023				

מספר	תיאור חיבור מבוצע	תעריף	נושא כללי
1	חיבור לרשת מ"ג למי שאינו מחובר לרשת זו	129,792	תשלום קבוע
2	הגדלת חיבור ברשת מ"ג	70.44	לכל קו"א
3	חיבור נוסף לרשת מ"ג (33 עילי) מקו אחר המזין גם צרכנים אחרים	70.44	לכל קו"א
		51.27	לכל קו"א מוזמן לכל ק"מ קו
4	חיבור נוסף לרשת מ"ג (22 עילי + תת קרקעי) מקו אחר המזין גם צרכנים אחרים	70.44	לכל קו"א
		85.38	לכל קו"א מוזמן לכל ק"מ קו
5	חיבור נוסף לרשת מ"ג 13.2 (עילי + תת קרקעי) מקו אחר המזין גם צרכנים אחרים	טרם נקבע	
6	חיבור נוסף לרשת מ"ג (33 עילי) מקו אחר בלעדי לצרכן	70.44	לכל קו"א
7	חיבור נוסף לרשת מ"ג (22 עילי + תת קרקעי) מקו אחר בלעדי לצרכן	615,296	לכל ק"מ קו
		70.44	לכל קו"א
8	חיבור נוסף לרשת מ"ג 13.2 (עילי + תת קרקעי) מקו אחר בלעדי לצרכן	683,011	לכל ק"מ קו
		טרם נקבע	
9	תעריף לבדיקת מתקן: לוח מ"ג ושנאי אחד	3,018.52	
10	תוספת בגין בדיקת שנאי נוסף בתח"ט	971.83	
11	בדיקות הגנה ראשיות וכיול מפסק זרם כאשר נערכים עם בדיקת המתקן	3,887.34	
12	בדיקות הגנה ראשיות וכיול מפסק זרם כאשר נערכים במועד שונה ממועד בדיקת המתקן	5,831.01	
13	בדיקות במתח נמוך במידה וספק שירות חיוני נדרש לבצע	1,360.57	
14	בדיקות מיוחדות למניעת הפרעות למתקנים שונים (מנועים גדולים, זיהום הרמוני) כאשר מבוצעות במועד שונה ממועד בדיקת המתקן	1,943.67	
15	תעריף לבדיקת בקשה לחיבור או לשילוב מתקן במתח גבוה ותעריף לביצוע סקר היתכנות ראשוני וולונטרי להוצאת אנרגיה לרשת החלוקה	25,933.38	
16	תעריף בדיקת מתקן לצורך קבלת היתר הפעלה למיתקן ייצור המוזן במתח גבוה	10,631.90	
17	תעריף בדיקת מיתקן חוזרת לצורך קבלת היתר הפעלה או בדיקת סנכרון למיתקן ייצור המוזן במתח גבוה	4,888.23	
18	תעריף בדיקת סנכרון למיתקן ייצור במתח גבוה	13,198.22	
19	תעריף התחייבות לחיבור מיתקן מפוצל בהספק העולה על גודל החיבור המרבי הקבוע בסעיף (א) (2) לאמת מידה 35, לפי העניין, המתחבר למתח גבוה/ תעריף אי מימוש הספק	19.57	לכל קו"א

פורסם בינואר 2026

20	תעריף בעד בקשה להגדלת הספק ייצור כמשמעותה באמת מידה 8כ35	12,138.28
----	---	-----------

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-4.2 : עלות תקשורת ליצור המחובר ברשת מתח גבוה	החלטה מס' 6 משיבה 129 (12906) מיום 14/5/2003	1/7/2025	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש"ח	התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה

מספר	תיאור חיבור מבוצע	תעריף
1	עלות פיתוח והקמה של מערכת תקשורת לחיבור מתקן ייצור מכל סוג לרשת החלוקה (למי שבחר להקימה באמצעות ספק שירות חיוני)	89,772.52
2	עלות תפעול ותחזוקה שנתית למערכת תקשורת המותקנת במתקן ייצור מכל סוג המחובר לרשת החלוקה במתח גבוה - לכל יצרן	10,807.60

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-4.2 : עלות מיכלי מדידה בשמן	החלטה מס' 6 משיבה 129 (12906) מיום 14/5/2003	1/7/2025	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש"ח	התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה

מתח KV	תחום הזרם (אמפר)	תעריף רכישה	תעריף הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן	עלות רכישה הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן
24	50-100	59,931	2,103	62,034
24	100-200	48,772	2,103	50,876
24	200-400	43,280	2,103	45,383
36	עד 50	119,893	2,103	121,996
36	50-100	88,487	2,103	90,591
36	100-200	77,916	2,103	80,019
36	200-400	51,814	2,103	53,917

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4-4.2 : עלויות משני זרם ומתח מורכבים בתא מדידה	החלטה מס' 6 מישיבה 129 (12906) מיום 14/5/2003	1/7/2025	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש"ח	התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה

מתח KV	תחום הזרם (אמפר)	תעריף רכישה	תעריף הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן	עלות רכישה הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן
13.2	50-100	65,064	2,103	67,167
13.2	100-200	64,594	2,103	66,697
13.2	200-400	60,835	2,103	62,938
24	50-100	53,797	2,103	55,900
24	100-200	50,755	2,103	52,858
24	200-400	50,986	2,103	53,089
36	50-100	71,521	2,103	73,624
36	100-200	67,791	2,103	69,894
36	200-400	68,256	2,103	70,359

* סה"כ עלות = עלות רכישת מערכת משני זרם ומתח, עלות ציוד נילוה, עלות שעות הרכבת המערכת, עלות בדיקה במעבדה סך 2,332 ש"ח, עלות הובלה והתקנה בחדר מיתוג של הצרכן כולל כל ההעמסות שהחברה נוהגת להעמיס

4.3. התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-4.3 : תעריף חיבור לצרכן המחובר באמצעות פילר מונים	החלטה מס' 6 (53306) משיבה 533 מיום 25/12/2017	1/1/2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך
	החלטה מס' 5 משיבה 129 (12905) מיום 14/5/2003				
	החלטה מס' 70904 מיום 28/4/2025				

נושא	תעריף קבוע	תעריף משתנה
1 תעריף חיבור לצרכן בפילר למונה אחד	1,063.66	$H+282.49 *K *C$
2 תעריף חיבור לשני צרכנים בפילר ל-2 מונים	1,276.39	$H+ 174.53 *K *C$
3 תעריף חיבור בפילר ל-3 צרכנים ומעלה בהזמנה (מספר היחידות בהזמנה זוגי), $K=0.95$	1,276.39	$(H+174.53 *K *C) * (n/2)$
4 תעריף חיבור בפילר ל-3 צרכנים ומעלה בהזמנה (מס' היחידות בהזמנה אי-זוגי), $K=0.95$	1,276.39	$(H+174.53 *K *C) * ((n-1)/2) + (H+274.28 *C)$
5 תעריף הגדלת חיבור בפילר מונים	1,063.66	$\Delta C * 189.32 * K$
6 חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר	טרם נקבע	
7 תעריף בדיקת מתקן/ בדיקה חוזרת	בוטל	
8 תעריף בדיקת מתקן ייצור עד גודל של 50 קו"ט המוזן במ"י. למתקן המוקם במסגרת ההליך התחרותי הראשון	בוטל	
9 תעריף בדיקה חוזרת למתקן ייצור עד 50 קו"ט המוזן במ"י למתקן המוקם במסגרת ההליך התחרותי הראשון	בוטל	
10 תעריף בדיקת מתקן ייצור מגודל 50 ועד 630 קו"ט המוזן במ"י (P) למתקן המוקם במסגרת ההליך התחרותי הראשון	בוטל	
11 תעריף בדיקה חוזרת למתקן ייצור בגודל 50 ועד 630 קו"ט המוזן במ"י למתקן המוקם במסגרת ההליך התחרותי הראשון	בוטל	
12 תעריף בדיקות סנכרון למתקן ייצור עד גודל של 50 קו"ט	בוטל	
13 תעריף בדיקות סנכרון למתקן ייצור מגודל 50 ועד 630 קו"ט	בוטל	
14 בקשה לחיבור או שילוב מתקן ברשת החלוקה	596.80	
15 תעריף בדיקת מיתקן לצורך קבלת היתר הפעלה למיתקן ייצור במתח נמוך עד גודל של KW15	1,099.85	
16 תעריף בדיקת מיתקן לצורך קבלת היתר הפעלה למיתקן ייצור במתח נמוך בגודל של KW16-69.3	1,344.26	
17 תעריף בדיקת מיתקן לצורך קבלת היתר הפעלה למיתקן ייצור במתח נמוך בגודל של KW69.4-630	2,810.73	
18 תעריף בדיקת מיתקן חוזרת לצורך קבלת היתר הפעלה או בדיקת סנכרון למיתקן ייצור במתח נמוך עד גודל של KW15	611.03	
19 תעריף בדיקת מיתקן חוזרת לצורך קבלת היתר הפעלה או בדיקת סנכרון למיתקן ייצור במתח נמוך בגודל של KW16-69.3	733.23	

פורסם בינואר 2026

20	תעריף בדיקת מיתקן חוזרת לצורך קבלת היתר הפעלה או בדיקת סנכרון למיתקן ייצור במתח נמוך בגודל של KW-630KW69.4	977.65
21	תעריף לבדיקת סנכרון למיתקן ייצור עד גודל של KW15	611.03
22	תעריף לבדיקת סנכרון למיתקן ייצור בגודל של KW-69.3KW16	611.03
23	תעריף לבדיקת סנכרון למיתקן ייצור בגודל של KW-630KW69.4	1,466.47
24	תעריף זיכוי לבדיקת מיתקן לצורך קבלת היתר הפעלה לכמה מיתקני ייצור פוטו-וולטאי המשולבים בנקודת חיבור אחת לרשת הנבדקים באותו היום	$(N-1)*518.30$ $N =$ מספר המתקנים הנבדקים באותו היום
25	תעריף בעד ביקור מחלק לצורך תיעוד מיתקן משלב	378.06
26	תעריף חודשי עבור הגדלת חיבור או שינוי מקום חיבור קיים לחיבור באמצעות פילר מונים בפריסה לתשלומים	$\frac{X}{N} + X * 0.55 * i$

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 5-4.3
מקדם התאמה K קבוע בלוח 9-4.3
C- קילו וולט אמפר

**כל צרכן המחובר באמצעות פילר מונים לרבות, בית מגורים, גן ילדים, מבנה מסחרי/תעשייה, עמודי טעינה לרכב חשמלי וכו'

כאשר לעניין שורה 26:

"א" - סך עלות הגדלת החיבור - לפי פרק 4.3 - התחברות לרשת ההספקה - מתח נמוך;
"א" - ריבית שנתית נקובה - לפי ריבית ממוצעת WAIL שמתעדכנת אחת לשנה במסגרת העדכון השנתי לתעריף החשמל לפי סעיף 130(1) לחוק משק החשמל;
"ו" - ריבית חודשית - החלק ה-12 של הריבית השנתית הנקובה - $i = \frac{I}{12}$;
"N" - מספר התשלומים החודשיים, שלא יעלה על 36.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-4.3: תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים	החלטה מס' 5 מישיבה 129 מיום 14/5/2003 החלטה מס' 70904 מיום 28/4/2025	1/1/2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה - ליעדים מקומיים - ייצור ציוד חשמלי	ש	התחברות לרשת ההספקה - מתח נמוך

תעריף משתנה	תעריף קבוע	בניינים רבי קומות עד 36 דירות בבניין	
$92.51 * K * C + H$	1,360.63	תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים ריכוז מונים בכניסה לבניין	1
$138.75 * K * C + H$	1,360.63	תעריף לחיבור בנייני קומות למגורים ריכוז מונים בקומה	2
$189.32 * K * C + H$	1,360.63	תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים - פיזור מונים	3
$189.32 * K * \Delta C$	1,063.66	תעריף הגדלת חיבור לבנייני קומות למגורים	4
	טרם נקבע	חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר	5
	בוטל	תעריף לבדיקת מתקן/ בדיקה חוזרת	6
$\frac{X}{N} + X * 0.55 * i$		תעריף חודשי עבור הגדלת חיבור או שינוי מקום חיבור קיים לחיבור באמצעות פילר מונים בפריסה לתשלומים	7
תעריף משתנה	תעריף קבוע	בניינים רבי קומות מעל 36 דירות בבניין	
$90.58 * K * C + H$	5,831.30	תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים ריכוז מונים בכניסה לבניין	8

פורסם בינואר 2026

9	תעריף לחיבור בנייני קומות למגורים ריכוז מונים בקומה	5,831.30	$170.56 * K * C + H$
10	תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים - פיזור מונים	5,831.30	$220.53 * K * C + H$
11	תעריף הגדלת חיבור לבנייני קומות למגורים	1,063.66	$189.32 * K * \Delta C$
12	חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר	טרם נקבע	
13	תעריף לבדיקת מתקן/ בדיקה חוזרת	בוטל	
14	תעריף חודשי עבור הגדלת חיבור בפריסה לתשלומים		$\frac{X}{N} + X * 0.55 * i$

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 4.3-5
מקדם התאמה K קבוע בלוח 4.3-9
C- קילו וולט אמפר

לעניין שורות 7 ו-14:
"X" - סך עלות הגדלת החיבור - לפי פרק 4.3 - התחברות לרשת ההספקה - מתח נמוך;
"I" - ריבית שנתית נקובה - לפי ריבית ממוצעת WAIL שמתעדכנת אחת לשנה במסגרת ההחלטה על עדכון שנתי לתעריף החשמל;
"i" - ריבית חודשית - החלק ה-12 של הריבית השנתית הנקובה - $i = \frac{I}{12}$;
"N" - מספר התשלומים החודשיים, שלא יעלה על 36.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.3-3: תעריף חיבור למבנים תעשייתיים או מסחריים	החלטה מס' 5 מישיבה 129 (12905) מיום 14/5/2003	1/7/2025	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה - ליעדים מקומיים - ייצור ציוד חשמלי	ש	התחברות לרשת ההספקה - מתח נמוך

תעריפים למדרגות חיבורים לבניינים תעשייתיים/ מסחריים	
1	תעריף חיבור לבניין תעשייתי/ מסחרי עד 3X40
2	תעריף חיבור לבניין תעשייתי/ מסחרי עד 3X160
3	תעריף חיבור לבניין תעשייתי/ מסחרי מעל 3X160
4	תעריף הגדלת חיבור לבניין תעשייתי מסחרי עבור הגדלה שיש בה מעבר למדרגת חיבור סמוכה או הגדלה בתוך המדרגה
5	תעריף הגדלת חיבור לבניין תעשייתי מסחרי עבור הגדלה שיש בה מעבר של שתי מדרגות
6	חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר
7	תעריף לבדיקת מתקן/ בדיקה חוזרת

נתוני עזר לתעריפים לחיבור בניינים תעשייתיים/ מסחריים			
	לבניינים תעשייתיים/ מסחריים עד 3X40 אמפר	A ב - ש	B ב - ש
1	בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בכניסה לבניין	715.38	91.69
2	בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בקומה	1,072.06	138.04
3	בניין תעשייתי/ מסחרי - פיזור מונים	1,410.61	181.36
לבניינים תעשייתיים/ מסחריים עד 3X160 אמפר			
1	בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בכניסה לבניין	1,428.75	87.66
2	בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בקומה	2,144.13	131.99
3	בניין תעשייתי/ מסחרי - פיזור מונים	2,821.22	173.30

פורסם בינואר 2026

		לבניינים תעשייתיים/מסחריים מעל 3X160 אמפר	
66.85	3,063.04	בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בכניסה לבניין	
100.28	4,594.56	בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בקומה	
130.99	6,045.48	בניין תעשייתי/ מסחרי - פיזור מונים	

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 5-4.3
 מקדם התאמה K קבוע בלוח 9-4.3
 A - עלות ב' ש' למרכיב קבוע בחיבור חדש או בהגדלת חיבור משתנה בהתאם לסוג הבניין וייעודו
 B - עלות ב' ש"ח למרכיב המשתנה בחיבור חדש או בהגדלת חיבור
 C - קילו וולט אמפר

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4-4.3 : תעריף לחיבור זמני	החלטה מספר 60601 מיום 12/4/2021	מבוטל			התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5-4.3 : תעריף חפירה הנחה ושיקום H	החלטה מס' 5 משיבה 129 (12905) מיום 14/5/2003	1/7/2025	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש'	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

3,488.81	חפירה הנחה ושיקום לבנין (H)	1
H/2	חפירה הנחה ושיקום לבנין כאשר מבקש החיבור מבצע חפירה (H)	2
87.22	מחיר למטר חפירה הנחה ושיקום	3

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 5-4.3

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6-4.3 : תעריף מרכיב הרשת למתח נמוך		מבוטל			התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

פורסם בינואר 2026

נושא כללי	יח' מדידה	הצמדה	תאריך עדכון אחרון	מספר החלטה	מספר ושם הלוח
התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך					לוח 7-4.3 : תעריפים לעבודות על חשבון אחרים

טרם נקבע	שינוי תוואי כבל הזנה	1
טרם נקבע	שינוי מיקום מניה	2

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 8-4.3 : טבלת יחידות רשת	החלטה מס' 5 משיבה 129 (12905) מיום 14/5/2003	לא רלוונטי	אין	C – קילו וואט אמפר	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

הערות	הספק חיבור בקו"א C ו- ΔC	מס' יחידות רשת	גודל חיבור מוזמן ע"י הצרכן (אמפר)
חיבורים ייחודיים	1.39	0.5	1X6
חיבורים ייחודיים	3.70		1X16
חברת חשמל לישראל – לצורך החזרים בעת חיבור	5.77	1.9	1X25
חברת חשמל ירושלים – לצורך חיבור		1.9	
לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור	8.08	2.6	1X35
חברת חשמל ישראל – בחיבור זה מותקנת תשתית של 17.3 קו"א	17.32	3.0	1X40
חברת חשמל מזרח ירושלים – לצורך חיבור	9.24	3.0	1X40
	17.32	5.6	3X25
לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור	24.25	10.5	3X35
	27.71	15	3X40
לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור	34.64	19	3X50
	43.65	24.6	3X63
	55.43	36	3X80
	69.28	45	3X100
	86.60	56.2	3X125
	110.85	72	3X160
	138.56	90	3X200
	173.21	112.5	3X250
	218.24	141.7	3X315
לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור	242.49	157.7	3X350
	277.13	180	3X400
	346.41	225	3X500
	436.48	378	3X630
	554.26	480	3X800
	630.47	546	3X910
	גודל חיבור באמפר מוכפל ב- 0.23094	גודל החיבור באמפר מחולק ב- 5	מעל 3X910

* הספק חיבור בקו"א דוייק בספר התעריפים לפי נוסחה החל מ-1.7.25

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 9-4.3 : טבלת מקדמי התאמה	החלטה מס' 5 מיישיבה 129 מיום 14/5/2003	לא רלוונטי	אין	מקדם התאמה בין 0 ל-1	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

מספר זירות בבניין	מקדם התאמה	מספר זירות בבניין	מקדם התאמה
1	1.00	39	0.54
2	0.95	40	0.54
3	0.90	41	0.54
4	0.85	42	0.54
5	0.80	43	0.53
6	0.76	44	0.53
7	0.73	45	0.53
8	0.71	46	0.53
9	0.69	47	0.53
10	0.67	48	0.53
11	0.66	49	0.53
12	0.65	50	0.53
13	0.64	51	0.53
14	0.63	52	0.52
15	0.62	53	0.52
16	0.61	54	0.52
17	0.61	55	0.52
18	0.60	56	0.52
19	0.59	57	0.52
20	0.59	58	0.52
21	0.59	59	0.52
22	0.58	60	0.52
23	0.58	61	0.52
24	0.57	62	0.52
25	0.57	63	0.52
26	0.57	64	0.52
27	0.56	65	0.51
28	0.56	66	0.51
29	0.56	67	0.51
30	0.56	68	0.51
31	0.55	69	0.51
32	0.55	70	0.51
33	0.55	71	0.51
34	0.55	72	0.51
35	0.55	73	0.51
36	0.54	74	0.51
37	0.54	75	0.51
38	0.54	מעל 75	0.51

נושא כללי	יח' מדידה	הצמדה	תאריך עדכון אחרון	מספר החלטה	מספר ושם הלוח
התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך	ש	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	1/7/2025	החלטת מספר 3, ישיבה מספר 551, מיום 21/11/18	לוח 10-4.3 : תעריף להתקנת מערכת מנייה בעת שילוב מתקן ייצור במתקן צריכה קיים
		שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי		החלטה מס' 63514 מיום 3/7/2022	

תעריף לרכישת ארון מערכת מנייה בלא התקנה (שקלים חדשים)	תעריף להתקנת ארון מערכת מנייה בעת שילוב מיתקן ייצור במיתקן צריכה קיים (בשקלים חדשים)	גודל חיבור (אמפר)
4,477.06	6,862.96	3*125-3*160
4,477.06	7,287.00	3*200-3*350
4,477.06	8,457.15	3*400-3*500
4,477.06	9,627.31	3*360
4,477.06	10,797.47	3*800-3*910

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 11-4.3 : תעריף בדיקת קבלה למיתקני צריכה במתח נמוך	החלטת רשות מספר 4, ישיבה מספר 633 מיום 8.2.2022.	1/7/2025	שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

תעריף בדיקת קבלה למיתקני צריכה מתח נמוך	
תעריף בדיקת מיתקן	529.7*n*K
תעריף בדיקה חוזרת, בדיקת גנרטור, בדיקה לחיבור עמדת טעינה	265.4*n*K

* בבדיקה לבניין תעשייתי/מסחרי k=1

כאשר:

N – כמות החיבורים שלגביהן מתבצעת הבדיקה ;
K – מקדם התאמה כפי שקבוע בלוח תעריפים 4.3 – 9, לפי העניין.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 12-4.3 : תעריף החזר למבקש חיבור עבור הקמת חדר שנאים	החלטת רשות מס' 65108 מיום 19.3.2023	1/7/2025	מדד מחירי תשומות בבנייה למגורים (שורה 1) מדד המחירים לצרכן (שורות 2-3)	ש	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

תעריף (ש)	חדר שנאים
7,488.5	תעריף עבור בניית חדר שנאים פנימי משולב ביסודות המבנה/ חדר שנאים חיצוני עילי או שקוע שנבנה על ידי מבקש החיבור (מ"ר)
17,688.8	תעריף עבור זכות שימוש בחדר שנאים- ש לחדר לשנאי אחד
6,570.8	תעריף עבור זכות שימוש בחדר שנאים- ש תוספת עבור כל שנאי נוסף בחדר

4.4. עבודות על חשבון אחרים

נושא כללי	יח' מדידה	הצמדה	תאריך עדכון אחרון	מספר החלטה	מספר ושם הלוח
עבודות על חשבון אחרים	שח	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי מדד המחירים לצרכן	1/7/2025	החלטה מס' 2 (17202) משיבה 172 מיום 19/6/2006	לוח 1-4.4 : תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה - מתח גבוה עילית

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד זווית מתח גבוה בקו עובר לכל סוגי העמודים מכל הגבהים הכוללים את הזרוע המבדדים והקשירה.	2,534	12,790	16,271
2	הקמת עמוד זווית מתח גבוה למתיחה לכל סוגי העמודים מכל הגבהים הכוללים את הזרוע	4,679	17,813	20,324
3	הקמת עמוד בטון / עץ מתח גבוה מכל הגבהים לרבות זרוע מבדדים וקשירה	782	5,220	4,609
4	הקמת עמוד תעלה מתח גבוה מכל הגבהים לרבות זרוע מבדדים וקשירה	780	10,198	9,061
5	החלפת רגל עמוד זווית יצוקה בחדשה לעמוד מעבר מתח גבוה לרבות כל סוגי הרגלים והגבהים כולל פירוק היסוד הקיים	3,081	8,327	9,901
6	החלפת רגל עמוד זווית יצוקה בחדשה לעמוד מתיחה מתח גבוה כל סוגי הרגלים והגבהים לרבות פירוק היסוד הקיים	4,460	7,945	13,128
7	בניין רשת מתח גבוה לשדה אחד כולל מתיחה כל סוגי התיילים והחתכים לרבות מבדדי מתיחה	0	5,822	12,548
8	סידור מתיחה בקו מתח גבוה לכיוון אחד כל סוגי התיילים והחתכים לרבות מבדדי מתיחה	0	2,805	7,290
9	סידור מנתק חדש על עמוד לרבות זרוע ומבדדים לגישור	0	15,411	8,199
10	העברת מנתק קיים לרבות זרוע ומבדדים לגישור	0	288	9,431
11	העברת סימגייק -מיתוג ברשת מתח גבוה לרבות יחידת הפיקוד זרוע ומבדדים לגישור או ומערכת קבלים	0	173	34,158
12	התקנת עוגן לקרקע / לקיר במתח גבוה מכל סוגי החתכים	689	615	637
13	סידור משענת לעמוד מתח גבוה מכל הסוגים והגבהים	689	2,992	1,864
14	התקנת זרוע חד-צדדית מתח גבוה מכל אורך על עמוד קיים לרבות במקום זרוע קיימת	0	2,838	7,795
15	הגבהת עמוד זווית מתח גבוה כל סוגי ההגבהות	0	4,050	8,645
16	התקנת תחנת טרנספורמציה חיצונית עם העברת שנאי לא כולל מנתק וארגזים	0	3,231	9,611
17	התקנה זמנית ופירוק של תחנת טרנספורמציה כולל שנאי, מנתק וארגז מבטיחים על עמוד קיים	0	47,924	33,100
18	החלפת שדה אחד של רשת מתח גבוה חשופה לכא"מ ללא סופיות	0	12,802	18,210

פורסם בינואר 2026

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
19	החלפת שדה אחד של רשת מתח גבוה חשופה לקו מתח גבוה עם תיילים מבודדים - כל סוגי החתכים, לרבות מתיחה	0	16,758	18,808
20	התקנת כדור אזהרה בזמן בניית קווים	0	286	700
21	התקנת כדור אזהרה בקו קיים עם גישה לרכב	0	285	850
22	התקנת כדור אזהרה בקו קיים ללא גישה לרכב	0	285	1,772
23	התקנת שנאי 100 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	31,166	13,559
24	התקנת שנאי 160 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	26,341	12,592
25	התקנת שנאי 250 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	30,223	13,370
26	התקנת שנאי 400 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	43,122	15,993
27	התקנת שנאי 630 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	58,914	19,155
28	התקנת ארגז מבטיחים על עמוד מתח גבוה - ארגז מכל הגדלים	0	2,197	1,353
29	העברת ארגז מבטיחים קיים על עמוד מתח גבוה	0	0	1,581
30	פירוק עמוד בטון או עמוד עץ או מנתק או טרנספורמטור או שדה מ"ג או מיכל מדידה.	0	0	4,711
31	העברת שנאי או מיכל מדידה חיצוני לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	341	11,983
32	סידור זיז לסופית כבל מ.ג. של הצרכן ושינויים בגישורים למניה מ.ג. חיצונית.	0	6,676	5,858
33	פרוק עמוד זווית או תעלה (עבודה אזרחית תחוייב אם מפורק בסיס העמוד על ידי החברה)	1,076	0	4,307

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-4.4 : תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה - מתח גבוה תת קרקעית	החלטה מס' 2 (17202) מישיבה 172 מיום 19/6/2006	1/7/2025	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	נח	עבודות על חשבון אחרים
			מדד המחירים לצרכן		

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	אספקה הנחה ו/או השחלת כבל (150 * 3) - 1 מטר - 12.6/22 ק"ו	95	222	0
2	אספקה הנחה ו/או השחלת כבל (300 * 3) - 1 מטר - 12.6/22 ק"ו	121	356	0
3	אספקה הנחה ו/או השחלת כבל (240 * 3) - 33 ק"ו - 1 מטר	108	289	0
4	חפירת תעלה לצורך הנחת כבל אחד לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי - למטר	68	0	0
5	חפירת תעלה לצורך הנחת שני כבלים לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי - למטר	124	0	0
5 א'	תוספת עבור חפירת תעלה לצורך הנחת כל כבל נוסף מעבר לשני הכבלים הראשונים - למטר.	37	0	0
6	אספקה והנחה של צינור 8 צול - למטר	133	0	0
7	שיקום מדרכות/כבישים - 1 מ"ר	179	0	0
8	קידוח אופקי 1 מטר	716	0	0
9	התקנת מערכת סופיות על עמוד / בתט"פ 12.6/22 ק"ו לרבות כבל עליה על עמוד	0	15,361	6,032
10	התקנת מערכת סופיות על עמוד / בתט"פ - 33 ק"ו לרבות כבל עליה על עמוד	0	14,198	5,799
11	התקנת מופה מתח גבוה (150 * 3) לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	1,809	1,399	6,014
12	התקנת מופה מתח גבוה (300 * 3) / 240 ק"ו לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	1,809	1,518	6,038
13	התקנת מופה מתח גבוה מעורבת (שמך/פלסטי) לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	1,702	2,795	6,294
14	העברת כבל מתח גבוה מעמוד לעמוד או לתט"פ לרבות סופיות כולל פירוק וללא תוספת אורך כבל	1,231	3,331	12,950
15	התקנת תט"פ ל - 1 שנאי ללא תשלום למבנה 12.6/22 ק"ו	0	163,097	66,779
16	התקנת תט"פ ל - 2 שנאים ללא תשלום למבנה 12.6/22 ק"ו	0	203,970	106,554
17	התקנת תט"פ ל - 1 שנאי ללא תשלום למבנה - 33 ק"ו	0	380,164	110,778
18	התקנת תט"פ ל - 2 שנאים ללא תשלום למבנה - 33 ק"ו	0	521,846	167,681
19	התקנת תחנת טרנספורמציה זעירה עם שנאי בודד	14,766	254,402	76,692
20	פירוק כבל מתח גבוה מעמוד / מתט"פ	0	0	3,043
21	פירוק תט"פ	0	0	38,263
22	בתט"פ עד 22 ק"ו SF6 התקנת תא אחד	0	18,281	8,173
23	בתט"פ 36 ק"ו SF6 התקנת תא אחד	0	53,243	18,242
24	פרוק תא למיכל מדידה לרבות משנה זרם ומתח - מתח גבוה	0	0	5,635
25	העתקת מערכת מנייה במתח גבוה למבנה (תא יבש)	0	49,894	18,433

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-4.4 : תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת ההספקה - מתח נמוך עילית	החלטה מס' 2 (17202) מישיבה 172 מיום 19/6/2006	1/7/2025	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי מדד המחירים לצרכן	שח	עבודות על חשבון אחרים

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד בטון/ עץ מתח נמוך מכל הגבהים	689	1,438	1,794
2	הקמת עמוד תעלה מתח נמוך מכל הסוגים והגבהים	483	7,982	5,637
3	החלפת עמוד תעלה מתח נמוך יצוק בחדש	1,633	7,919	6,490
4	בנין רשת מתח נמוך-שדה אחד כולל מתיחות מכל סוגי התילים והחתכים	0	2,693	3,766
5	מתיחה מתח נמוך לכיוון אחד מכל סוגי התילים והחתכים	0	707	5,093
6	סידור / העתקה של עוגן לקרקע / לקיר/ אוירי/זיז/עמוד חל"ב , במתח נמוך מכל סוגי החתכים	689	500	732
7	משענת לעמודי בטון/עץ - מתח נמוך מכל הסוגים והגבהים	689	1,492	1,445
8	התקנת זרוע חד-צדדית מכל אורך על עמוד קיים - לרבות מתיחה - במתח נמוך	0	420	5,830
9	טיפול במרכיב החיצוני של חיבור חד פאזי /תלת פאזי עילי לרבות גישורים בעמוד קיים	0	95	513
10	טיפול בפנס תאורה (לכל פנס עד 5 פנסים) או בארגז מקביל תאורה	0	32	410
11	חיבור מעל 5 פנסים - מחיר לפנס	0	39	333
12	העברת פנס / ארגז תאורה מעמוד לעמוד	0	32	1,032
13	סידור הארקה לכל סוגי העמודים וכל כמות של מוטות הארקה	0	173	1,026
14	העברת מנתק במקבילות, במתח נמוך	0	543	1,737
15	התקנת עמוד חל"ב או התקנת עוגן לעמוד חל"ב או זיז מכל החתכים	689	233	481
16	החלפת שדה אחד של רשת עילית חשופה לתיל אוירי מבודד כולל מתיחה במתח נמוך	0	3,028	6,939
17	פירוק עמוד עץ או עמוד בטון או שדה מתח נמוך או עמוד תמיכה	475	0	1,624
18	פירוק עמוד תעלה במתח נמוך	894	0	2,375
19	העתקת / החלפת כבל עילי ללא זיז לרבות מתיחת הכבל	0	0	2,186
20	העתקת / החלפת כבל עילי עם זיז לרבות מתיחת הכבל	0	0	4,173
21	פירוק המרכיב החיצוני של חיבור עילי לבית או פירוק עוגן או פירוק ארגז מבטחים מכל הסוגים - רשת/מאור	0	0	720
22	התקנת/החלפת ארגז מאור ערב / לילה	0	402	1,568

פורסם בינואר 2026

נושא כללי	יח' מדידה	הצמדה	תאריך עדכון אחרון	מספר החלטה	מספר ושם הלוח
עבודות על חשבון אחרים	שח	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי מדד המחירים לצרכן	1/7/2025	החלטה מס' 2 (17202) משיבה 172 מיום 19/6/2006	לוח 4-4.4 : תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת ההספקה - מתח נמוך תת קרקעית

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (4*150) נחושת או (4*240) אלומיניום - 1 מטר	47	139	0
2	אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (4*50) נחושת או (4*95) אלומיניום - 1 מטר	19	48	0
3	אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (25*4) נחושת - 1 מטר	19	43	0
4	אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (4*10) נחושת - 1 מטר	14	11	0
5	חפירה לכבל/צינור אחד לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי - למטר	69	0	0
6	חפירה לשני כבלים/צינורות לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי - למטר	124	0	0
6 א'	תוספת עבור חפירת תעלה לצורך הנחת כל כבל נוסף מעבר לשני הכבלים הראשונים - למטר.	35	0	0
7	אספקה והנחה של צינור 6 צול מכל סוג - 1 מטר	88	0	0
8	שיקום מדרכות/כבישים - 1 מ"ר	178	0	0
9	קידוח אופקי - 1 מטר	716	0	0
10	סידור עליית כבל על עמוד לרבות כבל העולה על עמוד/קיר בית וסידור קצה כבל - לכל סוגי החתכים	0	2,064	3,529
11	התקנת ארון חלוקה גודל 2 (לא כולל סרגלים)	357	4,756	2,450
12	התקנת ארון חלוקה גודל 0 (לא כולל סרגלים)	357	2,932	2,085
13	סידור סרגל 400 אמפר	0	426	251
14	סידור סרגל 630 אמפר	0	1,026	372
15	סידור סרגל 1250 אמפר לרבות חיבור 4 קצוות של כבלי כניסה לסרגל	0	3,363	3,164
16	עיבוד קצה כבל אחד לסרגל/לקופסת הסתעפות לכל סוגי החתכים	0	0	1,166
17	מופה מתח נמוך 150 / 240 / 95 ממ"ר לרבות גילוי וחפירת הבור - ללא הכבלים שמתווספים	642	119	1,261
18	מופה מתח נמוך לכבל 10 / 50 ממ"ר לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	804	67	511
19	העברת חיבור תת-קרקעי לעמוד / לארון חלוקה / (ללא תוספת כבל) לרבות עיבוד קצה הכבל	0	334	1,114
20	העתקת ארון חלוקה קיים גודל 0 או 2 למקום חדש כולל הסרגלים	1,035	0	1,814
21	פירוק פילר רשת / ארון חלוקה / פילר מונים/ ריכוז מונים/ ארון מניה	594	0	1,778
22	פירוק כבל מתח נמוך מעמוד מכל סוגי החתכים	0	0	1,185
23	פירוק כבל מארון חלוקה או פירוק סרגלים - 100/400/630 אמפר (כולל פירוק הכבל)	0	0	640
24	העתקת פילר 1000 פירוק וסידור ארון חלוקה + 4 כבלים באורך עד 20 מ' לרבות החלפת ארון החלוקה + 4 כבלים באורך 20 מ' (כל אחד) לחיבור הארון	1,645	25,704	20,133
25	העתקת פילר מונים	0	0	2,520
26	סידור ופירוק פילר 1000 מורחב חדש ללא כבלים	459	13,085	5,063
27	התקנת פילר 1000 ללא כבלים	357	12,618	4,416

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.4-5 : תעריפים לעבודות על חשבון אחרים - עבודות שונות	החלטה מס' 2 (17202) משיבה 172 מיום 19/6/2006	1/7/2025	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי מדד המחירים לצרכן	שח	עבודות על חשבון אחרים

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	איתור תקלה בכבל תת-קרקעי וגילוי	0	0	5,556
2	ליווי מטען חורג עד 10 ק"מ ראשונים - 8 שעות עבודה	0	0	2,222
3	ליווי מטען חורג עבור ליווי של כל 10 ק"מ נוספים	0	0	1,111
4	ליווי מטען חורג מעל גובה 6 מטר	0	0	4,445
5	ליווי מטען חורג מעל גובה 6 מטר, של כל 10 ק"מ נוספים	0	0	2,222
6	חיבור ארגז פיקוד לרשת עילית / תת-קרקעית	0	78	504
7	הספקת ארגז 4 D – עם תכולה - חומרים בלבד	0	218	44
8	הפסקה וחיבור בפילר מונה	0	0	556
9	פירוק חיבור פנימי עד 3*80 אמפר לכל קבוצת חיבורים במבנה/ארון	0	0	294
10	פירוק חיבור פנימי מעל 3*80 אמפר	0	0	394
11	העתקת חיבור פנימי עד 3*80 אמפר	0	0	999
12	העתקת חיבור פנימי מעל 3*80 אמפר	0	0	2,252
12 א'	העתקת חיבור פנימי לפילר מונים למונה אחד	0	2,593	1,328
12 ב'	העתקת חיבור פנימי לפילר מונים לשני מונים	0	3,924	1,687
13	פירוק כבל תת-קרקעי בחיבור לבית	0	0	720
14	סידור ראש כבל או גידים עד 50 ממ"ר בארון חלוקה פנימי כולל כבל 4*10 ממ"ר ו- 4*25 ממ"ר בעבודות חל"ב- בכבלים המחוברים לארגזים/ארונות/סרגלים	0	35	793
15	סידור ראש כבל או גידים 150 ממ"ר בארון חלוקה פנימי בעבודות חל"ב- בכבלים המחוברים לארגזים/ארונות/סרגלים	0	58	1,462
16	אספקה, הנחה וקשירה של 5 מטר כבל 4*10 ממ"ר בתעלת רשת אופקית המסופקת מותקנת ע"י המזמין או בצינור ע"י עובדי החברה.	79	60	0
17	אספקה, הנחה וקשירה של 5 מטר כבל 4*25 ממ"ר בתעלת רשת אופקית המסופקת מותקנת ע"י המזמין, או בסלמת אנכית המסופקת ומותקנת ע"י החברה.	103	227	0
18	אספקה, הנחה וקשירה של 5 מטר כבל 4*50 ממ"ר בתעלת רשת אופקית המסופקת מותקנת ע"י המזמין או בסלמת אנכית המסופקת ומותקנת ע"י החברה.	103	248	0
19	אספקה, הנחה וקשירה של 5 מטר כבל 4*150 ממ"ר בתעלת רשת אופקית המסופקת מותקנת ע"י המזמין או בסלמת אנכית המסופקת ומותקנת ע"י החברה.	261	731	0
20	אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 1*50 ממ"ר בחפירה או בתעלה בנוייה או המושחלים בצינור ע"י עובדי החברה	0	275	95
21	אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 1*150 ממ"ר בחפירה או בתעלה בנוייה או המושחלים בצינור ע"י עובדי החברה	0	997	265
22	אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 1*50 ממ"ר בתעלת רשת אופקית המסופקת ומותקנת ע"י המזמין או בסלמת אנכית המסופקת ומותקנת ע"י החברה	0	369	722

פורסם בינואר 2026

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
23	אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 1*150 ממ"ר בתעלת רשת אופקית המסופקת ומותקנת ע"י המזמין או בסלמת אנכית המסופקת ומותקנת ע"י החברה	0	1,091	797
24	סולם כבלים להתקנה בתעלה -יחידת סלמת	0	111	12
25	החלפת בסיסים בחיבור עד ל- 3*80 אמפר	0	0	148
26	טיפול בחיבור עד לגודל 3*80 אמפר כשמבוצעת עבודה בלוח המונה ו/או במבטחים בקו המזין לרבות הארכת/החלפת חוטי יציאה	0	0	858
27	טיפול בחיבור כאשר גודל החיבור הוא מגודל 3*100 אמפר עד גודל 3*500 אמפר ומבוצעת החלפת נתיכים בלבד.	0	63	284
28	טיפול בחיבור מעל 3*100 אמפר ובמסגרת מערכת מדידה ואבטחה קיימת, מבוצעות העבודות להלן: החלפת משני זרם ו/או חיווט והחלפת נתיכים.	0	895	1,277
29	טיפול בחיבור מעל 3*100 אמפר ובמסגרת מערכת מדידה ואבטחה קיימת, מבוצעות העבודות להלן: החלפת משני זרם ו/או חיווט והחלפת בסיסים ונתיכים.	0	1,631	1,354
30	הפסקה וחיבור מחדש במתח נמוך - שלא בפילר מונים	0	0	924
31	הפסקה וחיבור מחדש במתח גבוה	0	0	1,624

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.4-6 : עבודות על חשבון אחרים קו 161 חד מעגלי	החלטה מס' 11 (54411) מישיבה 544 מיום 28/6/2018	1/7/2025	שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי מדד המחירים הסיטוניים לתפוקת התעשייה ליעדים מקומיים	שח	עבודות על חשבון אחרים

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד משא מחוזק משולב (מסבך)	87,429	73,969	265,945
2	הקמת עמוד משא קל (מסבך)	87,429	63,426	197,338
3	הקמת עמוד משא (צינור)-ללא תילים	91,069	157,553	215,347
4	הקמת עמוד מתיחה קל (מסבך)	108,393	89,479	239,350
5	הקמת עמוד מתיחה מחוזק (מסבך)	116,079	130,198	327,929
6	הקמת עמוד מתיחה (צינור)	137,723	197,917	267,485
7	בנין/הקמה שדה תילים כבד	13,634	65,299	121,223
8	בנין/הקמה שדה תילים קל	13,634	49,382	116,640
9	החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא	8,787	8,331	59,946
10	החלפת שרשראות בעמוד מתיחה	13,634	18,472	103,891
11	העתקות תילים בעמוד מעבר/משא	10,785	0	24,116
12	העתקות תילים בעמוד מתיחה	13,634	0	37,152
13	הגבהה לעמוד מעבר/משא בקו קיים	11,883	11,660	57,181
14	הגבהה לעמוד מתיחה בקו קיים	11,883	11,777	101,074
15	פירוק עמוד מעבר/משא (מסבך)	14,134	0	66,013
16	פירוק עמוד מתיחה (מסבך)	14,509	0	98,439
17	פירוק עמוד מעבר/משא (צינור)	52,599	0	93,250
18	פירוק עמוד מתיחה (צינור)	52,629	0	97,221
19	פירוק שדה תילים	12,196	0	62,184

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7-4.4 : עבודות על חשבון אחרים קו 161 דו מעגלי	החלטה מס' 11 (54411) משיבה 544 מיום 28/6/2018	1/7/2025	שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי מדד המחירים הסיטוניים לתפוקת התעשייה ליעדים מקומיים	ש	עבודות על חשבון אחרים

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד משא מחוזק משולב (מסבך)	138,324	290,992	404,112
2	הקמת עמוד משא מחוזק (מסבך)	138,324	165,403	302,154
3	הקמת עמוד משא קל (מסבך)	138,324	109,064	248,225
4	הקמת עמוד מעבר/משא (צינור)-ללא תילים	133,996	410,817	309,260
5	הקמת עמוד מתיחה קל (מסבך)	208,328	196,120	365,787
6	הקמת עמוד מתיחה מחוזק משולב (מסבך)	212,017	504,471	665,718
7	הקמת עמוד מתיחה מחוזק (מסבך)	212,831	309,980	469,512
8	הקמת עמוד מתיחה (צינור)	184,927	494,177	384,100
9	בנין/הקמה שדה תילים כבד	16,512	111,516	285,793
10	בנין/הקמה שדה תילים קל	16,512	77,931	276,506
11	החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא	13,634	16,661	107,986
12	החלפת שרשראות בעמוד מתיחה	16,512	36,943	202,375
13	העתקות תילים בעמוד מעבר/משא	16,513	0	50,154
14	העתקות תילים בעמוד מתיחה	16,512	0	67,467
15	הגבהה לעמוד מעבר/משא בקו קיים	14,760	6,368	103,807
16	הגבהה לעמוד מתיחה בקו קיים	14,760	15,747	174,990
17	פירוק עמוד מעבר/משא (מסבך)	15,635	0	77,987
18	פירוק עמוד מתיחה (מסבך)	21,578	0	108,553
19	פירוק עמוד מעבר/משא (צינור)	51,254	0	152,110
20	פירוק עמוד מתיחה (צינור)	52,692	0	164,836
21	פירוק שדה תילים	15,072	0	139,490

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 8-4.4 : עבודות על חשבון אחרים קו 400 חד מעגלי	החלטה מס' 11 (54411) מישיבה 544 מיום 28/6/2018	1/7/2025	שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי מדד המחירים הסיטוניים לתפוקת התעשייה ליעדים מקומיים	ש	עבודות על חשבון אחרים

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד מעבר/משא (מסבך) - ללא תילים	395,622	181,162	481,413
2	הקמת עמוד מתיחה (מסבך)	212,214	482,404	686,950
3	הקמת עמוד מתיחה (צינור)	308,048	747,539	538,199
4	בנין/הקמה שדה תילים	131,700	167,052	895,862
5	החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא	28,520	32,399	46,861
6	החלפת שרשראות בעמוד מתיחה	40,528	7,606	42,006
7	העתקת תילים בעמוד מתיחה (צינור)	73,160	58,716	136,679
8	העתקת תילים בעמוד מעבר/משא (מסבך)	27,019	0	46,870
9	העתקת תילים בעמוד מתיחה (מסבך)	50,644	105,752	192,603
10	פירוק עמוד מעבר/משא (מסבך)	47,658	0	196,172
11	פירוק עמוד מתיחה (מסבך)	47,658	0	451,129
12	פירוק עמוד מתיחה (צינור)	78,235	0	163,789
13	פירוק שדה חד מעגלי	95,676	0	934,463

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 9-4.4 : עבודות על חשבון אחרים קו 400 דו מעגלי	החלטה מס' 11 (54411) מישיבה 544 מיום 28/6/2018	1/7/2025	שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי מדד המחירים הסיטוניים לתפוקת התעשייה ליעדים מקומיים	שח	עבודות על חשבון אחרים

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד מעבר/משא (צינור) - ללא תילים	181,100	491,623	386,353
2	הקמת עמוד מתיחה (מסבך)	212,214	784,744	945,183
3	הקמת עמוד מתיחה (צינור)	308,048	880,052	342,173
4	בנין/הקמה שדה תילים	212,756	305,741	1,523,052
5	החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא	33,023	70,263	88,380
6	החלפת שרשראות בעמוד מתיחה	58,540	114,696	126,115
7	העתקת תילים בעמוד מעבר/משא (צינור)	40,528	0	70,305
8	העתקת תילים בעמוד מתיחה (צינור)	80,322	88,075	215,993
9	העתקת תילים בעמוד מעבר/משא (מסבך)	40,528	0	70,305
10	העתקת תילים בעמוד מתיחה (מסבך)	88,725	158,627	336,455
11	פירוק עמוד מעבר/משא (מסבך)	47,658	0	581,783
12	פירוק עמוד מתיחה (מסבך)	47,658	0	667,240
13	פירוק עמוד מעבר/משא (צינור)	78,235	0	140,482
14	פירוק עמוד מתיחה (צינור)	78,235	0	166,330
15	פירוק שדה תילים	110,685	0	1,457,297

5. שירותי מכירת חשמל לצרכני חברת החשמל

5.1. מקבצי שעות תעו"ז

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-5.1 : מקבץ המש"בים החדשים	החלטה מס' 63609 מיום 27/7/2022	הוחל לראשונה ב- 1/1/2023	לא רלוונטי	שעות	מקבצי שעות תעו"ז

שעות ביממה																				עונה					
23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0	משעה	חורף (דצמבר, ינואר, פברואר)
24	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	עד שעה	
שפל		פסגה				שפל																חול			
שפל		פסגה				שפל																שישי וערבי חג*			
שפל		פסגה				שפל																שבת וחג*			
שעות ביממה																				עונה					
23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0	משעה	מעבר (מרץ, אפריל, מאי, אוקטובר, נובמבר)
24	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	עד שעה	
שפל		פסגה				שפל																חול			
שפל		פסגה				שפל																שישי וערבי חג*			
שפל		פסגה				שפל																שבת וחג*			
שעות ביממה																				עונה					
23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0	משעה	קיץ (יוני, יולי, אוגוסט, ספטמבר)
24	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	עד שעה	
שפל		פסגה				שפל																חול			
שפל		פסגה				שפל																שישי וערבי חג*			
שפל		פסגה				שפל																שבת וחג*			

* חגים – כהגדרתם באמת מידה 1 לכללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני), התשע"ח – 2018

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-5.1 : מקבץ המש"בים לצרכן המחויב לפי תעו"ז פשוט וולונטרי	החלטה מס' 3 מישיבה 645 (64503) מיום 21/12/2022	מוחלף על ידי לוח 1-5.1	לא רלוונטי	שעות	מקבצי שעות תעו"ז

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-5.2 : תעו"ז לפי רמות מתח	70004 החלטה מספר 70004 מיום 25.12.2024	01/01/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווי"ש	צרכני תעו"ז
	72806 החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

מתח אספקה						עונה	מש"ב	רכיב תעריף
מתח נמוך		מתח גבוה			מתח עליון			
כלל צרכנות חח"י*	תעריף מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י*	רכישה מרוכזת במתח גבוה לחברת החשמל מזרח י-ם	תעריף מכירה מרוכזת				
40.22	35.00	30.40	26.12	28.71	27.43	שפל	חורף	רכיב משתנה: אגורות לקווי"ש
97.74	91.66	86.28	76.55	84.14	82.69	פסגה		
39.45	34.24	29.65	25.44	27.97	26.69	שפל	מעבר	
42.93	37.67	33.04	28.50	31.33	30.04	פסגה		
43.58	38.32	33.67	29.07	31.95	30.66	שפל	קיץ	
145.97	139.16	133.13	118.82	130.61	129.03	פסגה		
5.19	4.46	25.04	17.17	17.17	18.27			רכיב קיבולת: שם ל- KVA לשנה

* למעט צרכנים בתעריף מכירה מרוכזת.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-5.2 : תעו"ז פשוט לצרכנים המחייבים לפי תעו"ז וולונטרי	החלטה מס' 3 מישיבה 645 (64503) מיום 21/12/2022	הלוח מבוטל, מוחלף על ידי לוח 1-5.2, תחת הכותרת מתח נמוך לכלל צרכנות חח"י	לא רלוונטי	אגורות לקווי"ש שם ל- KVA	צרכני תעו"ז

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-5.2 : תעו"ז לפי רמת מתח לצרכני חברת החשמל מזרח ירושלים באזור ירושלים	החלטה מס' 68415 מיום 21/2/2024	1/7/2025	לא רלוונטי	אגורות לקוטי"ש	צרכני חברת החשמל מזרח ירושלים
	החלטה מס' 70402 מיום 29.1.2025				

עונה	מש"ב	מתח גבוה	מתח נמוך
חורף	שפל	34.71	42.38
	פסגה	98.51	106.18
מעבר	שפל	33.96	41.63
	פסגה	38.40	46.07
קיץ	שפל	40.16	47.83
	פסגה	145.43	153.10
תשלום קבוע נ"ל - KVA לשנה			
		26.79	3.54

5.3. צרכנים בעלי תעריף אחיד

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-5.3 : תעריפים אחידים	החלטה מספר 70004 מיום 25.12.2024	01/01/2026	לא רלוונטי	אגורות לקוטי"ש	צרכנים בעלי תעריף אחיד
	החלטה מס' 72804 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	צובר מ"ע	צובר מ"ג	צובר מ"נ	מאור רחובות	כללי	ביתי
רכיב משתנה : אגורות לקוטי"ש	38.32	41.40	51.27	54.18	54.51	54.51
רכיב קבוע : ש"ל - KVA לשנה	18.27	25.04	5.19	5.19	5.19	5.19

פילוג הרכיב המשתנה לצרכן הביתי לפי מקטעים (אגורות לקוטי"ש)

רכיב יצור	32.09
מערכת	9.09
רשת	13.33
סה"כ	54.51

* אחוז ההפחתה לצרכנים הזכאים לגמלה לפי סעיף 2 (א) (4) לחוק הבטחת הכנסה, התשמ"א-1980 עבור 400

קוטי"ש ראשונים בחודש : 50%

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-5.3 : תעריפים אחידים לצרכני חברת החשמל מזרח ירושלים באזור ירושלים	החלטה מס' 68415 מיום 21/2/2024	1/7/2025	לא רלוונטי	אגורות לקוטי"ש	צרכני חברת החשמל מזרח ירושלים
	החלטה מס' 70402 מיום 29.1.2025				

מאור רחובות	כללי	ביתי	
55.49	55.49	55.49	תשלום משתנה : אגורות לקוטי"ש
3.54	3.54	3.54	תשלום קבוע : ש"ל - KVA לשנה

5.4. תעריפי צרכנות

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-5.4 : תשלום קבוע לשירותי צרכנות	החלטה מס' 1 מיישיבה 508 (50801) מיום 9/1/2017	01/01/2026	לא רלוונטי	ש לחודש	תעריפי צרכנות
	החלטה מס' 9 מיישיבה 596 (59609) מיום 27/12/2020				
	החלטה מס' 4 מיישיבה 645 (64504) מיום 21/12/2022				
	החלטה מס' 3 מיישיבה 683 (68302) מיום 29/1/2024				
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

שירותי צרכנות חלוקה (עבור כל מונה בחצר הצרכן), ש לחודש								
מספר	סוג הלקוח	תדירות החשבון	הון ותפעול מונים	קריאת מונה	שירות לקוחות ומידע לצרכן	סה"כ חלוקה	ועד הבית כאשר נגבה ישירות מחשבונות הדיירים	
1	צרכני תעו"ז וצובר מתח עליון	חודש	1,192.02	-	5.89	1,197.91	-	
2	צרכני תעו"ז וצובר מתח גבוה	חודש	452.99	-	4.34	457.33	-	
3	צרכני מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית בכל יום (צרכנים עם מספק פרטי, העושה שימוש בתשתית חח"י)	בוטל						
4	צרכני תעו"ז מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית אחת לחודש (גודל חיבור מ 100*3 אמפר ומעלה, מספק חח"י)	חודש	65.77	76.80	3.90	146.48	146.48	
5	צרכני תעו"ז מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית אחת לחודשיים (גודל חיבור קטן מ 100*3 אמפר, מספק חח"י)	חודשיים	20.21	9.14	2.44	31.79	31.79	
6	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור מ 100*3 אמפר ומעלה	חודש	75.10	76.81	3.90	155.81	155.81	
7	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך), אשר מותקן אצלו מונה חד-פאזי	חודשיים	5.02	2.42	2.43	9.87	9.87	
8	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור קטן מ- 100*3 אמפר, אשר מותקן אצלו מונה תלת-פאזי	חודשיים	6.60	2.41	2.44	11.45	11.45	
9	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך), אשר מותקן אצלו מונה תשלום מראש חד-פאזי	חודשיים	5.02	2.42	2.43	9.87	9.87	
10	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור קטן מ- 100*3 אמפר, אשר מותקן אצלו מונה תשלום מראש תלת-פאזי	חודשיים	6.60	2.41	2.44	11.45	11.45	
11	תוספת לתשלום הקבוע לצרכן בעל מתקן פוטו וולטאי		6.60	2.41	2.44	11.45	-	

פורסם בינואר 2026

שרותי צרכנות אספקה (עבור כל חשבון לצרכן), נ"ל לחודש								
מספר	סוג הלקוח	תדירות החשבון	עריכת חשבון ומשלוח	גבייה	שירות לקוחות ומידע לצרכן	סה"כ אספקה	ועד הבית כאשר נגבה ישירות מחשבונות הדיירים, בניכוי עריכת חשבון ומשלוח	
1	צרכני תעו"ז וצובר מתח עליון	חודש	55.55	31.47	87.42	174.45	-	
2	צרכני תעו"ז וצובר מתח גבוה	חודש	55.55	31.47	58.14	145.16	89.61	
3	צרכני מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית בכל יום (צרכנים עם מספק פרטי, העושה שימוש בתשתית הח"י)	חודש	בוטל					
4	צרכני תעו"ז מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית אחת לחודש (גודל חיבור מ 100*3 אמפר ומעלה, מספק חח"י)	חודש	55.55	31.47	19.65	106.68	51.12	
5	צרכני תעו"ז מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית אחת לחודשיים (גודל חיבור קטן מ 100*3 אמפר, מספק חח"י)	חודשיים	2.20	6.30	6.29	14.80	12.60	
6	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור מ 100*3 אמפר ומעלה	חודש	55.55	31.47	19.65	106.68	51.12	
7	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך), אשר מותקן אצלו מונה חד-פאזי	חודשיים	2.21	6.38	6.27	14.87	12.65	
8	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור קטן מ 100*3 אמפר, אשר מותקן אצלו מונה תלת-פאזי	חודשיים	2.20	6.32	6.28	14.80	12.60	
9	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך), אשר מותקן אצלו מונה תשלום מראש חד-פאזי	חודשיים	2.21	6.38	6.27	14.87	12.65	
10	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור קטן מ- 100*3 אמפר, אשר מותקן אצלו מונה תשלום מראש תלת-פאזי	חודשיים	2.20	6.32	6.28	14.80	12.60	
11	תוספת לתשלום הקבוע לצרכן בעל מתקן פוטו וולטאי		1.12	1.44	5.53	8.09	-	

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-5.4.1 : תעריפי זיכוי בגין אי קריאת מונה	החלטה מס' 3 מישיבה 683 (68302) מיום 29/1/2024	01/01/2026	ממוצע נע של 12 חודשים אחרונים של מדד "סה"כ שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי"	ש"ח	תעריפי צרכנות
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

מספר	נושא	אמות מידה	גובה הזיכוי
1	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה חד-פאזי	13(ט)	2.42
2	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה תלת פאזי	13(ט)	2.41
3	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה תשלום מראש - חד פאזי	13(ט)	2.42
4	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה תשלום מראש תלת פאזי	13(ט)	2.41
5	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה חד-חודשי תעו"ז	13(ט)	76.80
6	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה דו-חודשי תעו"ז	13(ט)	9.14
7	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה בתעריף אחיד בגודל חיבור 100*3	13(ט)	76.81

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-5.4 : תעריפי השירותים המורחבים	החלטה מס' 9 מישיבה 596 (59609) מיום 27/12/2020	1/1/2026	תעריפי חשכ"ל	ש"ח	תעריפי צרכנות
	החלטה מס' 8 מישיבה 692 (69208) מיום 30/6/2024				

מס'	נושא	אמות מידה	התשלום
1	חיוב בגין מקרה שהלקוח לא מאפשר גישת איש מסחרי למרות תיאום מוקדם במקרים שצרכנים מתאמים הגעה של עובד סש"ח (מהמח' המסחרית) והם לא נמצאים במקום כך שלא מתאפשר מתן השרות ישנו חיוב	9(ב); 9(ג)	58.00
2	חיוב בגין מקרה שהלקוח לא מאפשר גישת קורא מונים למרות תיאום מוקדם במקרים שצרכנים מתאמים הגעה של עובד סש"ח (מח' טכנית) והם לא נמצאים במקום כך שלא מתאפשר מתן השרות ישנו חיוב עלות הגעה למקום ללא החלפת נתיך	9(ב); 9(ג)	58.00
3	במקרים בהם צרכנים מתאמים הגעה של עובד סש"ח עבור החלפת נתיך אך לא התאפשר לו לתת את השירות הוצאות בדיקת מונה : חד פאזי	9(ב); 9(ג); 34(ה)	52.92
4	עלות בדיקה למונה לבקשת צרכן, לפי סוג המונה במקום הצרכנות	15(ה)2	122.00
5	הוצאות בדיקת מונה : כל מונה אחר	15(ה)2	150.00

פורסם בינואר 2026

מס'	נושא	אמות מידה	התשלום
	עלות בדיקה למונה לבקשת צרכן, לפי סוג המונה במקום הצרכנות		
6	הסרת המונה והתקנתו שירות שבו הצרכן מבקש להסיר את המונה ממקום אחד ולהעבירו למקום אחר	15(ה)2; 15(ו)2; 15(א)3; 20(א)6; 31(א)7; 31(ב)3; 31(א)187; 31(ב)6; 193(ב); 1(א)	89.00
7	חיוב בגין שימוש בלתי חוקי (שב"ח) צריכת חשמל שלא בהתאם לקבוע באמות מידה נחשבת שימוש בילתי חוקי הגורם עלויות לסש"ח, עלויות אילו משולמות רק ע"י הצרכן מחולל העלות	16(ה)	422.50
8	הוצאות כאשר הניתוק נעשה במונה או בנתיך עלות שירות שבו שש"ח מנתקת צרכן במונה המותקן אצלו	12(ג)3; 17(א); 17(ה); 24(ב)4; 24(ב)3(ו)	92.40
9	הוצאות כאשר החיבור נעשה במונה או בנתיך עלות שירות שבו שש"ח מחברת צרכן במונה המותקן אצלו	12(ג)3; 17(א); 17(ה); 24(ב)4	79.20
10	הוצאות הניתוק או חיבור מחדש שלא במונה או בנתיך עלות שירות שבו שש"ח מנתקת ומחברת צרכן במונה המותקן מחוץ למקום הצרכנות או בגבולו	12(ג)3; 17(א); 17(ה); 24(ב)4	330.00
11	הוצאות סידור ורישום: פנים שירות שניתן במשרדי שש"ח המאפשר רישום צרכן בספרי שש"ח לצורך קבלת שירות החשמל או סיום עסקה מתמשכת	17(א); 18(א)1; 18(א)2(2); 19(ה)	7.70
12	הוצאות סידור ורישום: חוץ מדובר בשירות מורחב לשירות הבסיסי והוא ניתן מחוץ למשרדי שש"ח כשרות מיוחד בעלות אחת	18(א)1; 18(א)2; 19(ה)	31.00
13	הוצאות בגין הודעה לפני ניתוק החשמל עלות שרות הנגרמת כתוצאה משליחת התראה לצרכן שלא שילם את חשבון החשמל.	24(ב)3(ב); 24(ב)3(ו)	11.90
14	חיוב בגין שיק שלא כובד טיפול במשרדי שש"ח בשירות כאשר שיק שנתן צרכן לחברה לצורך תשלום החשבון חזר	25(ב)1	46.20
15	עמלת החזרת חיוב בגין שיק	25(ב)1	8.00
16	חיוב בגין החזרת הוראת קבע עלות החיוב בגין הוראת קבע שחזרה	25(ב)1	12.00
17	חיוב בגין הוצאות אי כיבוד תשלום בכרטיס אשראי – עלות החיוב בגין הוראת תשלום באמצעות כרטיס אשראי	25(ב)1	27.50
18	חיוב בגין גביה בחצרים טיפול מורחב שניתן מחוץ למשרדי שש"ח הנגרם כתוצאה מאי תשלום חשבון החשמל	25(ג); 25(ד)	79.20
19	חיוב בגין הנפקת עותק ראשון של חשבון מיוחד/ העתק/ אחר קבלת עותק של חשבון חשמל	22(ד); 28(ב)1	17.00
20	חיוב בגין הנפקת כל עותק נוסף של חשבון/ העתק/ אחר החל כל עותק נוסף של חשבון החשמל	22(ד); 28(ב)2	5.00
21	זיכוי עבור תשלום בהוראות קבע (לא בכרטיס אשראי) תשלום חשבון החשמל באמצעות הוראת קבע שהצרכן מוסר, לחברה נחסכות הוראות גבייה שחוזרות לצרכן	30(ו)	-3.84
22	חיוב בגין החלפת נתיך החברה עלות שרות של החלפת נתיך החברה במקרים בהם נדרשת החלפת נתיך	34(ד)	52.92
23	חיוב בגין קבלת שיקים דחויים לצרכן יש אפשרות לשלם את חובותיו בתשלומים וזאת ע"י פריסת התשלום באמצעות שיקים דחויים, והתשלום עבור ההסדר.	25(ה); 25(ו)	30.00
24	חיוב בגין הנפקת אישור על שימוש/אי שימוש בחשמל / העדר חובות	17(ו)	17.00

פורסם בינואר 2026

מס'	נושא	אמות מידה	התשלום
	שרות המאפשר לצרכן לקבל אישור על צריכה או אי צריכה או על העדר חוב במקום הצרכנות		
25	חיוב בגין קריאה מיוחדת לבקשת הצרכן שרות המאפשר לצרכן להזמין את ש"ח לבצע קריאה של מונה שלא במועד	13ד(ח)	95.70
26	זיכוי חשבון הנשלח לצרכן, לבחירתו באמצעות הדואר האלקטרוני שירות שליחת חשבון בדואר אלקטרוני נושא עלויות (ביול, שליחה) שליחת חשבון מייצרת עלויות אלו ולכן הצרכן מזוכה חיוב בגין שימוש בלתי חוקי - שב"ח חוזר - מונה אחד	22(ב)(4)	0.91
27	כלים ייעודים בידי ש"ח לטיפול במקרים שבהם נמצא שימוש בלתי חוקי חוזר.	16(ה)	898.00
28	חיוב בגין שימוש בלתי חוקי - שב"ח חוזר - שני מונים כלים ייעודים בידי ש"ח לטיפול במקרים שבהם נמצא שימוש בלתי חוקי חוזר.	16(ה)	1,586.00
29	חיוב בגין כל 1,000 ש"ח של תשלום בכרטיס אשראי שמעבר ל-10,000 ₪ שרות המאפשר לשלם בכרטיס אשראי עלויות האשראי הנוספות מוטלות ע"י הצרכן	25(א)(4)	8.00
30	דמי משתמש חודשיים במערכת לשיוך צרכנים (פלי"א)	61(א)	65.00

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-5.4 : תעריף התקנת מונה חכם לפי בקשת הצרכן	החלטה מס' 4 מישיבה 624 (62404) מיום 14/02/2022	01/01/2026	מדד מחירים לצרכן	ש	תעריפי צרכנות

שירות	תעריף	אופן תשלום
התקנת מונה חכם לפי בקשת צרכן	249.29	חד פעמי במועד ההתקנה

5.5 תעו"ז לסקטור הביתי

5.6 השלת תדר

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.6 : השלת תדר	החלטה מס' 1 מישיבה 108 מתאריך 18/6/2002	בוטל – אוחד עם לוח 2-9.3	לא רלוונטי	ש"ח	השלת תדר

5.7 מקדם הספק

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.7-1 : שיעור התוספת לתעריף בגין מקדם הספק	החלטה מס' 1 מישיבה 110 (11001) מתאריך 1/7/2002	1/7/2002	לא רלוונטי	אחוזים	מקדם הספק

<u>תוספת לחשבון לכל 0.001 עד ל- 0.92</u>	<u>מתח נמוך</u>
0.1%	$0.8 \leq$ מקדם הספק < 0.92
0.125%	$0.7 \leq$ מקדם הספק < 0.80
0.15%	< 0.70 מקדם הספק
<u>תוספת לחשבון החשמל לכל 0.001 עד ל- 0.90</u>	<u>מתח גבוה</u>
0.1%	$0.78 \leq$ מקדם הספק < 0.90
0.125%	$0.68 \leq$ מקדם הספק < 0.78
0.15%	< 0.68 מקדם הספק
<u>תוספת לחשבון החשמל לכל 0.001 עד ל- 0.87</u>	<u>מתח עליון</u>
0.1%	$0.75 \leq$ מקדם הספק < 0.87
0.125%	$0.65 \geq$ מקדם הספק < 0.75
0.15%	< 0.65 מקדם הספק

5.8. מונה נטו

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.8-1 : תשלום בגין עלויות קליטת אנרגיה מתחדשת ברשת החשמל בהסדר מונה נטו	החלטה מס' 7 מישיבה 538 (53807) מיום 22/3/2018	1/1/2026	מדד המחירים לצרכן	אגורות לקוויט"ש	מונה נטו

סקטור	הגשת בקשה לשילוב מתקן ברשת	הגדרת הצרכן	תדירות החשבון	שירות גיבוי	אגורות לקוויט"ש
בעלי מתקן באנרגיה מתחדשת בהסדר מונה נטו	מתקנים שהגישו בקשה לשילוב מתקן ברשת נכון לתאריך 22.3.18	כל הצרכנים	לפי קוויט"ש מיוצר	תעריף גיבוי	0.00
בעלי מתקן באנרגיה מתחדשת בהסדר מונה נטו	מתקנים שטרם הגישו בקשה לשילוב מתקן ברשת נכון לתאריך 22.3.2018	כל הצרכנים	לפי קוויט"ש מיוצר	תעריף גיבוי	3.58
בעלי מתקן באנרגיה מתחדשת בהסדר מונה נטו		כל הצרכנים	לפי קוויט"ש מיוצר	תעריף איזון	1.80

6. עסקאות חשמל פרטי

6.1 עסקאות פרטיות – עקרונות

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-6.1 : פקטור התעו"ז (פקטור) לחישוב תעריפים ליצרן פרטיים	החלטה מס' 1 מישיבה 164 (16401) מיום 27/9/2005	27/9/2005	לא רלוונטי	אגורות לקווי"ש	עסקאות חשמל פרטי

עונה	מש"ב	פקטור תעו"ז
חורף	שפל	0
	גבע	0.822
	פסגה	1.399
מעבר	שפל	0
	גבע	0.715
	פסגה	1.2
קיץ	שפל	0
	גבע	0.911
	פסגה	1.445

6.2 מכירת חשמל ע"י יצרן פרטי

6.3 רכיב הייצור

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-6.3 רכיב יצור לפי מקור יצור (אגורות לקווט"ש)	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	רכיב הייצור
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

סך רכיב הייצור

עונה	מש"ב	תעריף הייצור המשוקלל	רכיב יצור חח"י	רכיב יצור רכישות מנהל מערכת מיצרני חשמל פרטיים	רכיב יצור רכישות חח"י ברשת החלוקה
חורף	שפל	17.49	16.75	17.20	23.21
	פסגה	69.84	67.04	68.31	91.10
מעבר	שפל	16.79	16.08	16.51	22.28
	פסגה	19.95	19.09	19.62	26.51
קיץ	שפל	20.54	19.67	20.20	27.26
	פסגה	113.76	109.25	111.15	147.84
תעריף משוקלל		28.90	26.82	33.09	26.38

רכיב משתנה

עונה	מש"ב	תעריף הייצור המשוקלל	רכיב יצור חח"י	רכיב יצור רכישות מנהל מערכת מיצרני חשמל פרטיים	רכיב יצור רכישות חח"י ברשת החלוקה
חורף	שפל	15.05	15.02	13.56	14.35
	פסגה	22.09	22.05	19.90	21.06
מעבר	שפל	14.33	14.30	12.91	13.66
	פסגה	18.11	18.08	16.32	17.27
קיץ	שפל	17.49	17.46	15.76	16.67
	פסגה	23.00	22.96	20.72	21.93
תעריף משוקלל		16.84	16.69	15.66	15.13

רכיב קבוע

רכיב יצור רכישות חח"י ברשת החלוקה	רכיב יצור רכישות מנהל מערכת מיצרני חשמל פרטיים	רכיב יצור חח"י	תעריף היצור המשוקלל	מש"ב	עונה
8.86	3.64	1.72	2.44	שפל	חורף
70.04	48.41	44.99	47.75	פסגה	
8.62	3.60	1.78	2.47	שפל	מעבר
9.25	3.30	1.02	1.84	פסגה	
10.58	4.44	2.21	3.05	שפל	קיץ
125.91	90.43	86.29	90.76	פסגה	
11.25	17.43	10.13	12.06	תעריף משוקלל	

רכיב היצור כולל, בין היתר, את הרכיבים הבאים: סל דלקים חח"י, ייצור (עלויות הון) חח"י, רכישות חשמל מיח"פ, הכולל את מרכיב האנרגיה של PV, הסדרי חוב צרכנים בייצור, פיצוי בגין פיגור בעדכון.

6.4 רכיב ייצור לדיזל גנרטורים קטנים במזוט

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.4-1: רכיב ייצור במזוט לדיזל גנרטור בקונרציה או בקונבנציונלי, המחובר לרשת החלוקה	החלטה מס' 5 משיבה 168 (16805) מיום 18/12/2005	18/12/2005	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	רכיב ייצור לדיזל גנרטורים קטנים במזוט

$$F = Md1 \cdot 15.663 \cdot F + FP \cdot 0.02152 = \text{באג' לקווט"ש}$$

FP מחיר המזוט הרלוונטי(2)(3) בש"ח לטון לפי שער בז"ן בתוספת עלות הבלו, עלות ניפוק ואחסון, מע"מ ו עלמות הובלה ושיווק כקבוע בלוח 2-6.4 להלן.

F – פקטור תעריזי לפי לוח 6.1 – 1

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.4-2: עלויות הובלה ושיווק	החלטה מס' 5 משיבה 168 (16805) מיום 18/12/2005	18/12/2005	80% משינוי במדד המחירים לצרכן של חודש יולי 2005	ש"ח לטון	עסקאות חשמל פרטי - רכיב ייצור לדיזל גנרטורים קטנים במזוט

עלויות הובלה ושיווק	54
---------------------	----

6.5 תערי אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-6.5: תעריף עבור רכישת יכולת זמינה קבועה או משתנה מיצרן קונבנציונלי, במחזור פתוח או סגור, המחובר לרשת ההולכה ומופעל בגז טבעי	החלטה מס' 2 משיבה 241 (24102) מיום 2/12/2008	2/12/2008 לא מעודכן באופן שוטף כיוון שכל יצרן מוצמד מתאריך כניסה שונה ובמשקולות שונים	מט"ח דולר או אירו, ומדד מחירים לצרכן עד הפעלה מסחרית. אחרי הפעלה מסחרית – מדד מחירים לצרכן בלבד	אגורות לקוו"ט זמין	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי

מחזור פתוח	מחזור סגור	סוג המתקן/היכולת הזמינה
4.69	6.85	יכולת זמינה קבועה
3.16	4.41	יכולת זמינה משתנה של עד 10% מהיכולת הזמינה
4.08	5.87	יכולת זמינה משתנה בהיקף העולה על 10% מהיכולת הזמינה
4.08	5.87	יכולת זמינה משתנה בהיקף של 100% מהיכולת הזמינה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – א1 : תשלומי זמינות ליצרן המחובר לרשת ההולכה	החלטה מס' 5 משיבה מס (55801) 558 מיום 13/5/2019	1/1/2026	ע"פ הנוסחה	אגורות לקוו"ט	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 62703 מיום 28.2.2022				
	החלטה מס' 65006 מיום 1.3.23				
	החלטה מס' 69702 מיום 11.11.2024				
	החלטה מס' 70804 מיום				

יחידת ייצור	תעריף זמינות אחיד capacity_tariff _i	תעריף זמינות בשעות רגילות capacity_tariff _r	תעריף זמינות בשעות זמינות מוגברות capacity_tariff _h
1	יחידת ייצור מחזור משולב – אלון תבור	$\{(5.53+0.16) \cdot (BR_{IECF} - BR_{IECO})\} \cdot Z$	
2	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח אלון תבור*	$PA_{3,0,m} \cdot 91\%$	
3	יחידות ייצור חד דלקיות בסולר אלון תבור	$\{(3.22+0.13) \cdot (BR_{IECF} - BR_{IECO})\} \cdot \frac{CPI_t}{CPI_0} \cdot Z$	$capacity_tariff_1 \cdot Ah$
4	יחידות ייצור אשר קמות מתוקף החלטת רשות מס' 10 משיבה 555	$CT = \{4.05 + 0.17 \cdot [(BR_0 - BR_{today}) + IR] + IR \cdot (BR_0 - BR_{today}) \cdot 0.006\} \cdot \frac{CPI_t}{CPI_0} \cdot Z$	$capacity_tariff_1 \cdot Ar_q$

		<p>If $2.10.2024 \leq T < 31.10.2024$, Then $capacity_tariff_1 = CT * 0.9825$; If $1.11.2024 \leq T < 1.12.2024$, Then $capacity_tariff_1 = CT * 0.965$; If $1.12.2024 \leq T < 1.1.2025$, Then $capacity_tariff_1 = CT * 0.95$; If $1.1.2025 \leq T < 1.2.2025$, Then $capacity_tariff_1 = CT * 0.93$; If $1.2.2025 \leq T < 1.3.2025$, Then $capacity_tariff_1 = CT * 0.91$; If $1.3.2025 \leq T < 1.4.2025$, Then $capacity_tariff_1 = CT * 0.89$; If $1.4.2025 \leq T < 1.5.2025$, Then $capacity_tariff_1 = CT * 0.87$; If $1.5.2024 \leq T < 1.6.2025$, Then $capacity_tariff_1 = CT * 0.85$; If $1.6.2025 \leq T \leq 1.7.2025$, Then $capacity_tariff_1 =$ התעריף הקבוע בשורה 28 ללוח תעריפים זה כפי שנקבע בהחלטה מס' 69407.</p>		
	<p>כמפורט בלוח 1-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914</p>		<p>יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום 1.1.2019</p>	<p>5</p>
	<p>כמפורט בלוח 1-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914</p>		<p>יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד ליום 1.1.2020</p>	<p>6</p>
	<p>כמפורט בלוח 1-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914</p>		<p>יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד ליום 1.1.2020</p>	<p>7</p>

		$\{3.76 + 0.12 * 100 * (BR_{FC} - BR_0)\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	יחידות הייצור באתר רמת חובב	8
		כמפורט בהחלטה 241, ובהתאם לאישור התעריף של היצרן.	יחידות ייצור שקיבלו אישור תעריף במסגרת החלטה 241	9
		כמפורט בלוח 6.5 - 1, ובהתאם לאישור התעריף של היצרן.	יחידות ייצור קוגנרציה שקיבלו אישור תעריף במסגרת החלטה 211 ואינם עומדים בתנאי קוגנרציה (דיפולט)	10
$capacity_tariff_1 * Ah$	$capacity_tariff_1 * Ar_q$	כמפורט בלוח 6.6 - 3 ובהתאם לאישור התעריף של היצרן.	יחידות ייצור קוגנרציה שקיבלו אישור תעריף במסגרת החלטה 394 ואינם עומדים בתנאי קוגנרציה (דיפולט)	11
		כמפורט בלוח 6.8 - 1 ולוח 6.8 - 2 בכללי משק החשמל (תעריפי חשמל)	יצרן באגירה שאובה שקיבל אישור תעריף מתוקף החלטה 279 ו-505	12
		בהתאם לאישור התעריף של היצרן	יחידת ייצור שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 24102 2.12.2008	13

		<p>כמפורט בלוח 6.5 - 1, ובהתאם לאישור התעריף של היצרן</p>	<p>יחידת ייצור שהייתה יחידת ייצור בקוגנרציה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008, אשר חדל להתקיים בה תנאים מהתנאים המפורטים בהגדרה "יחידת ייצור בקוגנרציה" בתקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004</p>	<p>14</p>
<p>capacity_tariff_i * Ah</p>	<p>capacity_tariff_i * Arq</p>	<p>כמפורט בלוח 6.6 – 3 ובהתאם לאישור התעריף של היצרן</p>	<p>יחידת ייצור שהייתה יחידת ייצור בקוגנרציה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 39401 מיום 21.1.2013, אשר חדל להתקיים בה תנאים מהתנאים המפורטים בהגדרה "יחידת ייצור בקוגנרציה" בתקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004</p>	<p>15.</p>

		כמפורט בלוח 6.8 – 1 ובלוח 6.8 – 2	מיתקן ייצור באגירה שאובה שקיבל אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 27902 מיום 7.11.2009 והחלטת רשות מס' 50502 מיום 12.12.2016	16
		$\{3.76 + 0.12 * 100 * (BR_{FC} - BR_0)\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	טורבינת גז באתר רמת חובב (1)	17
		$\{3.76 + 0.12 * 100 * (BR_{FC} - BR_0)\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	טורבינת גז באתר רמת חובב (2)	18
		$\{3.76 + 0.12 * 100 * (BR_{FC} - BR_0)\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	טורבינת גז באתר רמת חובב (3,4,5)	19
		$\{3.76 + 0.12 * 100 * (BR_{FC} - BR_0)\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	טורבינת גז באתר רמת חובב (6)	20
		$\{3.76 + 0.12 * 100 * (BR_{FC} - BR_0)\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	טורבינת גז באתר רמת חובב (7)	21

		$\{3.76 + 0.12 * 100 * (BR_{FC} - BR_0)\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	טורבינת גז באתר רמת חובב (8,9)	22
		$2.1 * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	מחז"מ באתר חגית (3,4,7)	23
		$2.1 * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	מחז"מ באתר חגית (5,6,8)	24
		$\{(4.09 + 0.27 * 100 * (BR_{IEFC} - BR_{IECO})\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	תעריף זמינות ליחידת יצור מחזור משולב באשכול (מחז"מ 1,2 , מחז"מ (3,4)	25
		$1.57 * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	תעריף זמינות ליחידה קיטורית דו דלקית באשכול (יחידות (6,7,8,9 במהלך תקופת הרישיון של היחידה	26
		$0.59 * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	תעריף ליחידה קיטורית דו דלקית באשכול (יחידות (6,7,8,9 לאחר תקופת הרישיון של היחידה ולכל המאוחר עד ליום 31.12.2026	27

		$(PA_{2,1,m} * 90\%) * (1 - 0.001 * m)$	תעריף זמינות ליחידת ייצור מחזור משולב באשכול (יחידת הייצור הנוספת)	28
-	-	<p>תעריף הזמינות W_0 יעודכן במועד ההפעלה המסחרית ויחושב באופן הבא:</p> $W_0 = \left[(X + 0.5 * \pi) * \left(1 + \left(\sum_{q1}^{12} (BR_q) / 12 - BR(1)_{today} \right) * 7\% \right) \right] * \left(\alpha_1 * \frac{USD_0}{USD_b} + \beta_1 * \frac{EUR_0}{EUR_b} + (1 - \alpha_1 - \beta_1) \right)$ <p>S.T:</p> $0 \leq \alpha_1 \leq 1, 0 \leq \beta_1 \leq 1, \alpha_1 + \beta_1 \leq 1$ <p>לאחר מכן יעודכן מחיר הזמינות W_t אחת לחודש ויחושב באופן הבא:</p> $W_t = W_0 * \frac{CPI_t}{CPI_b} * \left(\alpha_2 * \frac{USD_t}{USD_0} + \beta_2 * \frac{EUR_t}{EUR_0} + (1 - \alpha_2 - \beta_2) \right)$ <p>S.T:</p> $0 \leq \alpha_2 \leq 1, 0 \leq \beta_2 \leq 1, \alpha_2 + \beta_2 \leq 1$	תעריף זמינות ליחידת ייצור מחזור משולב	29
capacity_tarrif ₁ *Ah	capacity_tariff ₁ *Ar _q	1.75	תעריף זמינות למתקן ייצור המורשה לשייך תעודת זמינות למספק בהתאם ללוח תעריף 6.5-1ב, למעט מיתקן אגירה שאינו משולב עם מיתקן ייצור	30

* אם הגיעה יחידת הייצור להפעלה מסחרית לאחר יום ל' בכסלו התש"פ (31 בדצמבר 2024) (להלן – מועד נדרש להפעלה מסחרית), יופחת תעריף הזמינות ב- 0.1% לכל חודש עיכוב מעבר למועד הנדרש להפעלה המסחרית.
 ** לא סופי- טרם פורסם ברשומות.

כאשר

CPI_t – מדד המחירים לצרכן הידוע במועד עריכת החשבון ליצרן ;

CPI_0 – מדד המחירים לצרכן הידוע בחודש אוגוסט 2018.

Z – פקטור הצמדת מטבע לתעריף הזמינות אשר ייקבע כמפורט להלן :

עד למועד אישור התעריף, או במקרה של אתר הנמכר על ידי חברת החשמל ליצרן פרטי – עד למועד העברת החזקה באתר לידי הזוכה בהליך מכרזי לרכישת אתר הייצור :

$Z=1$

לאחר המועד האמור :

פורסם בינואר 2026

$$Z = \omega * \frac{E_{D,t}}{E_{D,0}} + \varphi * \frac{E_{\epsilon,t}}{E_{\epsilon,0}} + (1 - \omega - \varphi)$$

s.t.

$$0 \leq \omega \leq 1, 0 \leq \varphi \leq 1, \omega + \varphi \leq 1$$

כאשר:

ω – מקדם הצמדה של תעריף הזמינות לשער הדולר, כפי שייקבע על ידי היצרן ויעוגן באישור התעריף עד למועד העברת החזקה באתר ובכפוף לתשומות היצרן;

$E_{D,t}$ – ממוצע שער החליפין דולר- שקל בחודש שקדם למועד חישוב תעריף הזמינות;

$E_{D,0}$ – ממוצע שער החליפין דולר – שקל בחודש שקדם למועד אישור התעריף או להעברת החזקה באתר, לפי העניין;

φ – מקדם הצמדה של תעריף הזמינות לשער האירו, כפי שייקבע על ידי היצרן עד למועד העברת החזקה באתר ובכפוף לתשומות היצרן;

$E_{\epsilon,t}$ – ממוצע שער החליפין אירו – שקל בחודש שקדם למועד חישוב תעריף הזמינות;

$E_{\epsilon,0}$ – ממוצע שער החליפין אירו – שקל בחודש שקדם למועד אישור התעריף או העברת החזקה באתר חברת החשמל, לפי העניין;

BR_{IEC0} – שיעור תשואה חסר סיכון¹ למשך חיים ממוצע 8.5 שנים, אשר יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים בחודש הקלנדרי הקודם למועד הגשת ההצעות המחייבות לרכישת אתר ייצור של חברת החשמל, כפי שיפורסם על ידי חברת החשמל באתר האינטרנט שלה.

BR_{IECF0} – שיעור תשואה חסר סיכון למשך חיים ממוצע 8.5 שנים. יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים בחודש הקלנדרי הקודם למועד העברת החזקה באתר.

$PA_{3,0,m}$ – תעריף הזמינות שנקבע ליחידת ייצור גמישה במחזור פתוח בנספח התעריפי להחלטה 914 בקיבוע הפרמטרים האלה:

מקדם טמפרטורה $b - 0.94$

מקדם התיישנות $1 - \beta$

נכון לאוקטובר 2018 – 5.61 אג' KW זמין.

BR_{today} – שיעור תשואה חסר סיכון למח"מ 10 שנים, נכון למועד קביעת ההסדרה שיחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים טרם קביעת ההסדרה.

להסדרת מיתקני ייצור במתח עליון הקמים לפי החלטה מס' 10 מישיבה 555 מיום כ"ט באדר א' התשע"ט (6 במרס 2019): ימי העסקים שבין יום י"ז בטבת התשע"ט (25 בדצמבר 2018) עד יום כ"ג בטבת התשע"ט (31 בדצמבר 2018).

BR_0 – שיעור תשואה חסר סיכון למשך חיים ממוצע 10 שנים, לרבעון הסגירה הפיננסית, אשר יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים ברבעון בו בוצעה הסגירה הפיננסית.

IR – הגידול הממוצע בשיעור התשואה חסר הסיכון למשך חיים ממוצע 10 שנים על פני תקופת ההקמה, אשר יחושב כדלהלן:

$$\frac{\sum_1^Q (BR_q - BR_0)}{Q}$$

כאשר:

¹ שיעור תשואה חסר סיכון: ממוצע משוקלל של תשואות שלוש סדרות אג"ח מדינה צמודות מדד הקרובות ביותר למשך חיים ממוצע הרלוונטי, כאשר לפחות אחת הסדרות בעלת משך חיים ממוצע גבוה מהמשך חיים ממוצע הרלוונטי, ולפחות אחת הסדרות בעלת משך חיים ממוצע נמוך מהמשך חיים ממוצע הרלוונטי. משקלה של הסדרה בעלת המשך חיים ממוצע השני בגובהו יעמוד על 0.5. משקלן של כל אחת משתי הסדרות הנותרות יהיה חיובי ויסתכם יחד ב- 0.5, כך שהמשך חיים ממוצע הממוצע של שלוש הסדרות יהיה קרוב ביותר למשך חיים ממוצע הרלוונטי

פורסם בינואר 2026

BR_q – שיעור תשואה חסר סיכון למשך חיים ממוצע 10 שנים לרבעון q, אשר יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים באותו רבעון.

Q – מספר הרבעונים החלקיים או המלאים שחלפו ממועד אישור התעריף ועד הסגירה הפיננסית.

Ar_q – מקדם הכפלת תעריף הזמינות האחיד לקבלת תעריף הזמינות של שעות זמינות רגילות ברבעון q, אשר יחושב כמפורט להלן:

$$Ar_q = \frac{Hours_q - H_q * Ah}{Hours_q - H_q}$$

כאשר:

Ah – מקדם הכפלת הזמינות השעתית בשעות של דרישת זמינות מוגברת, שהוא שווה ל-2.

$Hours_q$ – מספר השעות ברבעון q.

H_q – מספר השעות שהוגדרו על ידי מנהל כשעות זמינות מוגברת לפי אמת מידה 85 ד ברבעון q.

לעניין לוח תעריפים זה, "הנספח התעריפי להחלטה 914" – נספח התעריפי להחלטה 914 של מליאת רשות החשמל מיום י"ט באייר התשע"ז (15 במאי 2017), אשר תמסור הרשות פרטנית לכל אחד מהיצרן הזכאים לתעריפים מכוח לוח זה.

פורסם בינואר 2026

T – מועד קבלת אישור תעריף ליחידת ייצור אשר קמה מתוקף החלטת רשות מס 10 משיבה 555.

X יקבל את הערכים הבאים :

אם היצרן יקבל אישור תעריף עד 30.06.2026 וישלים סגירה פיננסית - 3.31

אם יקבל אישור תעריף בתקופה שמיום 01.07.2026 ועד 31.12.2026 – 3.18

אם יקבל אישור תעריף מיום 01.01.2027 ועד 30.06.2027 – 3.05

π - מקבל ערך 1 ליצרן שמיתקנו ממוקם בצפון גוש דן ויהיה הראשון מבין היצרנים שמציעים מיתקן במיקום זה אשר יקבל אישור תעריף במועד עפ"י אסדרה זו וישלים סגירה פיננסית. אחרת מקבל ערך 0.

CPI_b - מדד המחירים לצרכן בגין חודש אוגוסט 2024 (פורסם ב- 15.09.2024).

CPI_t - מדד המחירים לצרכן הידוע במועד עריכת החשבון.

BR_q – שיעור תשואה חסר סיכון למח"מ 10 שנים לרבעון q. יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים באותו רבעון.

$BR(1)_{today}$ – שיעור תשואה חסר סיכון למח"מ 10 שנים, נכון לסוף החודש שקדם לחודש הסגירה הפיננסית. יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים בחודש שקדם לחודש הסגירה הפיננסית.

α_1 – מקדם הצמדה של תעריף הזמינות לשער הדולר במהלך תקופת ההקמה, כפי שייקבע ע"י היצרן במועד הסגירה הפיננסית ובכפוף לתשומות היצרן.

USD_0 – ממוצע חודשי של שער הדולר היציג בחודש שקדם למועד ההפעלה המסחרית, כפי שמפרסם בנק ישראל.

USD_b – ממוצע חודשי של שער הדולר היציג בחודש שקדם למועד הסגירה הפיננסית, כפי שמפרסם בנק ישראל.

β_1 – מקדם הצמדה של תעריף הזמינות לשער האירו במהלך תקופת ההקמה, כפי שייקבע ע"י היצרן במועד הסגירה הפיננסית ובכפוף לתשומות היצרן.

EUR_0 – ממוצע חודשי של שער האירו היציג בחודש שקדם למועד ההפעלה המסחרית, כפי שמפרסם בנק ישראל.

EUR_b – ממוצע חודשי של שער האירו היציג בגין החודש שקדם למועד הסגירה הפיננסית, כפי שמפרסם בנק ישראל.

α_2 – מקדם הצמדה של תעריף הזמינות לשער הדולר במהלך תקופת ההפעלה, כפי שייקבע ע"י היצרן במועד הסגירה הפיננסית ובכפוף לתשומות היצרן.

פורסם בינואר 2026

USD_t – ממוצע חודשי של שער הדולר היציג בחודש שקדם למועד עריכת החשבון ליצרון, כפי

שמפרסם בנק ישראל.

β_2 – מקדם הצמדה של תעריף הזמינות לשער האירו במהלך תקופת ההפעלה, כפי שייקבע ע"י

היצרן במועד הסגירה הפיננסית ובכפוף לתשומות היצרן.

EUR_t – ממוצע חודשי של שער האירו היציג בחודש שקדם למועד עריכת החשבון ליצרון, כפי שמפרסם בנק ישראל.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5-11 : תנאי זכאות ליצרן המחובר לרשת ההולכה	החלטה מס' 5 מישיבה מס 558 (55805) מיום 13/5/2019	1/1/2026	לא רלוונטי	שנים	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 62703 מיום 28.2.2022				
	החלטה מס' 65006 מיום 1.3.23				
	החלטה מס' 70502 מיום 12.2.25				
	החלטה מס' 70804 מיום 24/3/2025				
	החלטה מס' 71101 מיום 19/5/2025				

מס'	יחידת ייצור	האם תנאי התעריף מאפשרים העברת אנרגיה לצרכן חצר	האם היצרן מורשה לשייך תעודת זמינות למספק	האם היצרן מורשה למכור אנרגיה למספק בעסקה פרטית	שיטת העמסה	מועד אחרון אישור תעריף	הספק המכסה הכוללת של אישורים תעריפיים	משך זמן הזכאות לתעריף הממועד הפעלה מסחרית בשנים
1	יחידת ייצור מחזור משולב – אלון תבור	לא	לא	לא	מרכזית	-	-	15
2	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח אלון תבור*	לא	לא	לא	מרכזית	ז' בטבת התשפ"ג (31 בדצמבר 2022)	230	20
3	יחידות ייצור חד דלקיות בסולר אלון תבור	לא	לא	לא	מרכזית	-	-	15
4	יחידות ייצור אשר קמות מתוקף החלטת רשות מס' 10 מישיבה 555	כן	לא	לא	עצמית או מרכזית לפי בחירת היצרן	י"ט בטבת התשפ"ד (31 בדצמבר 2023)	500	20
5	יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום 1.1.2019	לא	כן	לא	מרכזית	כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	אישורי תעריף יינתנו עד למתן אישורי תעריף בהספק כולל של 110 מגה-וואט, בהתאם לחלוקה הבאה: 1. לפחות 450 MW ולכל היותר 700 MW של מיתקנים במחזור משולב	20
6		לא	לא	לא	מרכזית	ד' בתש"ף (1 בינואר 2020)		20

פורסם בינואר 2026

20	2. לפחות MW 400 ולכל היום MW 650 למיתקנים גמישים במחזור פתוח 3. לכל היותר MW 250 ליחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח	ד' בטבת התש"ף (1) בינואר (2020)	מרכזית	לא	לא	לא	לא	7.	
20	-	-	כל ההספק של יחידת הייצור משויך לזמינות קבועה - מרכזית, אחרת - עצמית	לא	לא	לא	לא	8	יחידת ייצור הפועלת בשיטת זמינות קבועה כקבוע בהחלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008
20	-	-	עצמית	לא	לא	לא	לא	9	יחידת ייצור הפועלת בשיטת זמינות משתנה כקבוע בהחלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008
20	-	-	עצמית	לא	לא	לא	כן	10	יחידת ייצור בקונרציה, לרבות יחידת ייצור שאינה עומדת בתנאי קונרציה לפי תקנות משק החשמל (קונרציה) התשס"ה- 2004, ושפועלת לפי החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008 או החלטת רשות מס' 39401 מיום 21.01.2013
	קבוע באישור התעריף שניתן ליצור	2,000	מיתקן ייצור באנרגיה מתחדשת - עצמית או מרכזית, לפי בחירת היצרן; למיתקן ייצור באנרגיה מתחדשת בשילוב אגירה - מרכזית	לא	כן	לא	לא****	11	מיתקן ייצור באנרגיה מתחדשת ומיתקן ייצור כאמור, שאינו מתקן השבת פסולת, בשילוב אגירה**
20	-	-	מרכזית	לא	לא	לא	לא	12	מיתקן ייצור בטכנולוגיית אגירה שאוהב שקיבל

פורסם בינואר 2026

								אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 27902 מיום 7.11.2009 או החלטת רשות מס' 50502 מיום 12.12.2016	
15			מרכזית	לא	לא	לא	לא	מחז"מ באתר חגית (3,4,7)	13
15			מרכזית	לא	לא	לא	לא	מחז"מ באתר חגית (5,6,8)	14
15			מרכזית	לא	לא	לא	לא	טורבינת גז באתר רמת חובב (1)	15
15			מרכזית	לא	לא	לא	לא	טורבינת גז באתר רמת חובב (2)	16
15			מרכזית	לא	לא	לא	לא	טורבינת גז באתר רמת חובב (3,4,5)	17
20			מרכזית	לא	לא	לא	לא	טורבינת גז באתר רמת חובב (6)	18
20			מרכזית	לא	לא	לא	לא	טורבינת גז באתר רמת חובב (7)	19
20			מרכזית	לא	לא	לא	לא	טורבינת גז באתר רמת חובב (8,9)	20
20			מרכזית	לא	לא	לא	לא	מחז"מ באתר אשכול (1,2)	21
20			מרכזית	לא	לא	לא	לא	מחז"מ באתר אשכול (3,4)	22
*3			מרכזית	לא	לא	לא	לא	יחידה קיטורית באשכול 6	23
*3			מרכזית	לא	לא	לא	לא	יחידה קיטורית באשכול 7	24
*3			מרכזית	לא	לא	לא	לא	יחידה קיטורית באשכול 8	25
*3			מרכזית	לא	לא	לא	לא	יחידה קיטורית באשכול 9	26

פורסם בינואר 2026

20			מרכזית	לא	לא	לא	לא	יחידת מחז"מ נוספת באשכול	27
-	-	-	עצמית	כן	לא	לא	לא	יחידת ייצור OPC רותם בע"מ הפועל במסגרת אסדרת מכרז חשכ"ל משנת 2001	28
24 שנים ו-11 חודשים**	ארבע יחידות ייצור מסוג מחז"מ בהספק שאינו פוחת מ- MW630 ואינו עולה על MW900 כל אחת.	30.6.27	מרכזית	לא	לא	לא	לא	מחז"מ הפועל מכוח החלטה 70804	29
כקבוע באישור התעריף שניתן ליצרן	300		עצמית	לא	כן	לא	לא	יחידת ייצור באנרגיה מתחדשת בטכנולוגיית השבת אנרגיה מפסולת	30"
כקבוע באישור התעריף שניתן ליצרן;	600		מרכזית	לא	כן	לא	לא	מיתקן אגירה שאינו משולב עם מיתקן ייצור****	31

*תקופת התעריף תהיה בהתאם למשך הרישיון כמפורט בסעיף 22 להחלטה 65006.

** אלא אם ניתן ליצרן לבקשתו לרישיון לתקופה קצרה יותר

*** יחס קיבולת האגירה להספק המודולים (DC) של מיתקן ייצור פוטו-וולטאי בשילוב מיתקן

אגירה לא יעלה על 7.

**** מתקנים שקיבלו אישור תעריף במסגרת החלטה מס' 62704 מיום 28.2.2022 ומסרו הודעה

למנהל המערכת עד ליום 31.12.25, יהיו רשאים למכור אנרגיה לצרכן חצר אך לא יהיו רשאים לקבל תעודת זמינות ממנהל המערכת.

***** הספק מיתקן האגירה לא יעלה על 150 מגה-וואט במונחי גודל חיבור ומיקומו לא יהיה באזורים 1 עד 3 כפי שהוגדרו בסעיף 1 לנספח 1 להחלטת ממשלה מס' 2282 מיום 31.10.2024.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-6.5 : תעריף עבור רכישת אנרגיה מיצרן במחזור פתוח ו/או סגור, המחובר לרשת ההולכה, המופעל בגז טבעי, המוכר אנרגיה מתוך היכולת הזמינה הקבועה ו/או המוכר אנרגיה מתוך היכולת המשתנה	החלטה מס' 241 (24102) מיום 2/12/2008	בוטל – 1/1/2025	הצמדה לשע"ח דולר	אגורות לקוויט"ש	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 62703 מיום 28.2.2022				

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-6.5 : תעריף להתנעה קרה, ליחידה במחזור פתוח, המחוברת לרשת ההולכה המופעלת בגז טבעי	החלטה מס' 241 (24102) מיום 2/12/2008	לא רלוונטי	שע"ח דולר	להתנעה	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי

MW 98.8/הספק מותקן ב MW של היחידה המופעלת *759מחיר הגז ב \$ ל MMBTU

ב $HHV + \$300 \cdot (1.02)^{MM}$ *ישער חליפין \$

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4-6.5 : תעריף הספק שנתי מירבי למתקן המייצר חשמל בגז טבעי ומחובר לרשת החלוקה	החלטה מס' 2 מישיבה 551 (55102) מיום 21/11/2018	1/1/2026	מדד המחירים לצרכן	ש"ח לקוו"ט מותקן	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 5 מישיבה 568 (56805) מיום 18/11/2019				
	החלטה מס' 72803 מיום 8/12/2025				

תעריף הספק לKW מותקן בשקלים חדשים לשנה Premium_0	סך ההספק המותקן המצטבר של מתקני ייצור בגז המחוברים לרשת לצרכן רשום אחד במגה-וואט מותקן
291.10	גדול מ- 0 וקטן או שווה ל- 1
269.80	גדול מ- 1 וקטן או שווה ל- 2
241.40	גדול מ- 2 וקטן או שווה ל- 3
216.55	גדול מ- 3 וקטן או שווה ל- 4
191.70	גדול מ- 4 וקטן או שווה ל- 5
183.18	גדול מ- 5 וקטן או שווה ל- 6

נוסחת ההצמדה של תעריף הספק שנתי מרבי

תעריף ההספק השנתי המרבי יוצמד בכל שנה ב-1 בינואר לאותה שנה (להלן – יום העדכון) למדד המחירים לצרכן הידוע ביום העדכון, לפי נוסחה זו:

$$Premium_t = Premium_0 \cdot \frac{CPI_t}{CPI_0}$$

כאשר:

$Premium_t$ – תעריף ההספק השנתי בש"ח לקוו"ט מותקן
 CPI_t – מדד המחירים לצרכן הידוע ביום העדכון
 CPI_0 – מדד המחירים לצרכן (לפי ממוצע שנת 2016) לחודש ספטמבר 2018

1. הפקדת בטוחה כתנאי לזכאות לתעריף הספק

(א) מבקש חיבור אשר קיבל תשובת מחלק חיובית כמשמעותה בסעיף (ג) לאמת מידה 120ה, יפקיד בטוחה לטובת המחלק הדומיננטי לצורך הבטחת תוקף תעריף ההספק.
 (ב) סכום הבטוחה הוא 50 שקלים חדשים לקילו וואט מותקן.
 (ג) הבטוחה תופקד למחלק הדומיננטי בתוך 30 ימי עבודה מיום קבלת תשובת המחלק.
 (ד) הבטוחה הנדרשת תעמוד בתנאים המפורטים בסעיף (ד)(2) לאמת מידה 50.
 (ה) על אף האמור בסעיף קטן (ד), מבקש חיבור או שילוב שהוא משרד ממשלתי, בית חולים ממשלתי, ובכלל זה בית חולים ממשלתי בבעלות משותפת של רשות מקומית, או גוף ביטחוני, יהיה רשאי להעמיד את הבטוחה הנדרשת לפי סעיף זה באמצעות התחייבות חתומה כדין על ידי החשב של אותו גוף מבקש, שלפיה הגוף ישלם את הסכום לפי סעיף קטן (ב); לעניין זה, "גוף ביטחוני" – משטרת ישראל או שירות בתי הסוהר.

2. מועד מרבי לסנכרון וחילוט הבטוחה

(א) המועד המחייב לסנכרון, כהגדרתו באמת מידה 1כ35, הוא 48 חודשים מיום קבלת תשובת המחלק.
 (ב) המועד המחייב המרבי לסנכרון, כהגדרתו באמת מידה 1כ35, הוא 60 חודשים מיום קבלת תשובת המחלק.
 (ג) אם מבקש החיבור הציג אישור של המחלק לעמידה בתנאים לסנכרון עד למועד המחייב לסנכרון, המחלק הדומיננטי ישיב לו את הבטוחה שהפקיד לפי סעיף 1 במלואה.

פורסם בינואר 2026

(ד) אישר המחלק עמידה בתנאים לסנכרון בין המועד המחייב לסנכרון לבין המועד המחייב המרבי לסנכרון, תחולט הבטוחה שהופקדה באופן יחסי למשך העיכוב, כך שבמקרה שבו לא אישר המחלק למבקש החיבור את העמידה בתנאים לסנכרון עד למועד המחייב המרבי לסנכרון תחולט הבטוחה במלואה.

(ה) אם ההספק המותקן של המיתקן כפי שנמדד בבדיקות הקבלה קטן מההספק המותקן שנקבע בתשובת המחלק החיובית, תחולט הבטוחה באופן יחסי להספק המותקן של המיתקן ביחס להספק המותקן שנקבע בתשובת המחלק החיובית.

3. (בוטל)

4. תחולה

הזכאות לתעריף הקבוע בלוח 4-6.5 תחול לגבי זוכים בהליך תחרותי מספר 1 לקביעת והקצאת תעריף הספק למיתקנים המחוברים לרשת החלוקה המייצרכים חשמל באמצעות גז טבעי, בכפוף לעמידה בתנאי הזכאות לתעריף המפורטים באמת מידה 120ה.

(5) הוראת שעה

על אף האמור בסעיף (2)(ד) ללוח תעריף 6.5 – 4, אם הזוכה מוותר על מימוש זכייתו, כולה או חלקה, מכל סיבה שהיא, עד יום ד' שבט תשפ"ו (22 בינואר 2026) והוא הגיש למחלק הדומיננטי בקשה בכתב להשבת הבטוחה, ישיב לו המחלק הדומיננטי את החלק היחסי של הבטוחה, בהתאם להיקף ההספק שלגביו ויתר על זכויותיו, בניכוי של 15% מסך הבטוחה שהושבה לו.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5-6.5 : הצעת מחיר מפוקחת לאנרגיה המוזרמת לרשת ומיוצרת בסולר לפי יחידה, ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018	החלטה מס' 5 מישיבה מס 558 (55805) מיום 13/5/2019	לא רלוונטי - 1/1/2025	ע"פ נוסחה	אגורות לקווי"ש	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 62703 מיום 28/2/2022				

#	נוסחת חישוב	יחידת ייצור
1	יחידת ייצור במחזור משולב או יחידה חד דלקית בסולר שקיבלה אישור תעריף מיום כ"ד טבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	$LFO_Per_KWh_m = \left(HR_{LFOj} * \frac{RPS_m}{10^6} * 100 + VC_m \right) * \frac{1}{\theta} * \delta$
2	כל יחידת ייצור שקיבלה אישור תעריף החל ביום 1 ד' טבת התש"פ (1 בינואר 2020)	
3	יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	כמפורט בשורה 1 ללוח 6.5 – 2 בנספח התעריפי להחלטה 914
4	יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	כמפורט בשורה 1 ללוח 6.5 – 2 בנספח התעריפי להחלטה 914
5	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	כמפורט בשורה 1 לוח 6.5 – 2 בנספח התעריפי להחלטה 914
6	יחידת ייצור שפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008	בהתאם לאישור התעריף שניתן ליצרן
7	יחידת ייצור בקוגנרציה הפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008 או החלטת רשות מס' 39401 מיום 21.01.2013	בהתאם לאישור התעריף שניתן ליצרן
8	יחידות ייצור שהייתה יחידת ייצור בקוגנרציה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008, אשר חדל להתקיים בה תנאי מהתנאים המפורטים בהגדרה "יחידת ייצור בקוגנרציה" בתקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004	בהתאם לאישור התעריף שניתן ליצרן
9	יחידת ייצור שהייתה יחידת ייצור בקוגנרציה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 39401 מיום 21.1.2013, אשר חדל להתקיים בה תנאי מהתנאים המפורטים בהגדרה "יחידת ייצור בקוגנרציה" בתקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004	בהתאם לאישור התעריף שניתן ליצרן

כאשר:

HR_{LFOj} – ה- heat rate הנדרש לייצור קווי"ש, במונחי נטו ובמונחי ערך היסק תחתון (LHV) בתנאי האתר כפי שייקבע בבדיקות הקבלה.

RPS_m – מחיר הסולר בשקלים חדשים ל- MMBTU בחודש m שיחושב כדלהלן:

$$RPS_m = \left[\left(\frac{PS_m * \delta * E}{1 - (d + ins)} \right) + mcom + \frac{BLOS}{\delta} \right] / F$$

כאשר:

PS_m - מחיר סולר לתחבורה אשר יתבסס על מחיר של סולר שתכולת הגופרית בו אינה עולה על 10 מ"ג לק"ג ויעודכן לפי ממוצע המחירים שמפרסם ה- Platts (סימול הצוטו AAQYZ20) של חמישה ימי פרסום רצופים

שהאחרון שבהם קדם בשני ימי עבודה ליום העדכון ;

E – שער חליפין יציג של השקל החדש לעומת הדולר האמריקאי של ארצות הברית שמפרסם בנק לאומי - מכירה העברות והמחאות, שנקבע ליום הקודם בשני ימי עבודה ליום עדכון מחירי הדלקים ;

d - שיעור הדלף, שנקבע לפי השיעור המומלץ על ידי מנהל הדלק במשרד התשתיות הלאומיות ;

ins - פרמיית ביטוח בשיעור של 0.0203% ממחיר הסולר PS_m ;

BloS - בלו, כפי שקבוע בצו הבלו על דלק (הטלת בלו), התשס"ד-2004 ; מחיר זה נקוב ביח' של שקלים חדשים לאלף ליטר.

δ - פקטור צפיפות כפי שייקבע על ידי הרשות מעת לעת ובהיעדר עדכון ערכו יהיה שווה ל-0.82 ;

F - מקדם המרה מטון סולר ל-40.4777 MMBTU (LHV).

mcom - עמלת שיווק בשקלים חדשים לטון, במחירי דצמבר 2000, שצמודה למדד המחירים לצרכן בשיעור של 80%, כפי שייקבע על ידי הרשות ובהיעדר עדכון ערכה יהיה שווה ל-33.58.

VCm – עלות ייצור משנתה בסולר לפי סוג יחידת הייצור, כמפורט להלן :

(1) מיתקן ייצור במחזור משולב – בהתאם ללוח 5 בנספח התעריפי להחלטה 914 ;

(2) יחידת ייצור גמיש במחזור פתוח – בהתאם ללוח 6 בנספח התעריפי להחלטה 914 ;

(3) יחידת ייצור בסולר – בהתאם ללוח 6 בנספח התעריפי להחלטה 914 ;

θ – פרמטר נורמטיבי המבטא ירידה בנצילות כפונקציה של מספר שעות ההפעלה וטיפולים על פני השנים שיחושב לפי הטבלה המפורטת להלן :

מספר שעות הפעלה	מקדם הכפלת הנצילות שנבדקה בבדיקות הקבלה טרם הפעלה מסחרית
0-24,000	0.99
24,000-48,000	0.985
מעבר ל-48,000	0.98

δ – מקדם תיקון נצילות בגין עבודה בעומס חלקי, יחושב על בסיס ביצוע היחידה בבדיקות הקבלה ;

לעניין לוח זה, "הנספח התעריפי' להחלטה 914" – כהגדרתו בלוח 6.5 -א1.

נושא כללי	יח' מדידה	הצמדה	תאריך עדכון אחרון	מספר החלטה	מספר ושם הלוח
תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי	ש"ח להתנעה	ע"פ נוסחה	לא רלוונטי – 1/1/2025	5 החלטה מס' מישיבה מס 558 (55801) מיום 13/5/2019	לוח 6-6.5 : הצעת מחיר מפוקחת להתנעה בסולר ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018
				החלטה מס' 62703 מיום 28/2/2022	

נוסחת חישוב	יחידת ייצור	#
$\left(Fuel_per_start_{j,s} * RPS_m + additional_costs_{j,s} * \frac{CPI_t}{CPI_0} \right) * capacity_j$	יחידת ייצור במחזור משולב או יחידה חד דלקית בסולר שקיבלה אישור תעריף מיום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	1
	כל יחידת ייצור שקיבלה אישור תעריף החל ביום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	2
כמפורט בלוחות 6.5 - 3 עד 6.5 - 10 בנספח התעריפי להחלטה 914, לפי העניין	יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	3
	יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבל אישור תעריף עד ליום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	4
	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבל אישור תעריף עד ליום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	5
כמפורט בלוח תעריף 6.5 - 3	יחידת ייצור שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008	6
כמפורט בלוח תעריף 6.5 - 3	יחידת ייצור שהייתה יחידת ייצור בקוגנרציה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008 או במסגרת החלטת רשות מס' 39401 מיום 21.1.2013, אשר חדל להתקיים בה תנאי מהתנאים המפורטים בהגדרה "יחידת ייצור בקוגנרציה" בתקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004	7

כאשר:

$capacity_j$ – ההספק הנקי של יחידת הייצור במונחי MW בתנאי ISO כפי שנקבע על ידי מנהל המערכת בבדיקות קבלה שערך מנהל המערכת ליחידת הייצור;

$Fuel_per_start_{j,s}$ – צריכת הדלק ב-MMBTU/MW של יחידת ייצור j לסוג התנעה s כפי שייקבע בבדיקות הקבלה של יחידת הייצור;

RPS_m – מחיר הסולר בשקלים חדשים ל-MMBTU בחודש m, כמפורט בלוח 6.5 – 5.

$additional_costs_{j,s}$ – עלות נוספת הכרוכה בהתנעת יחידת ייצור j בסוג התנעה s, מלבד לעלות הדלקים בשקלים חדשים ל-MW, כמפורט להלן:

פורסם בינואר 2026

עלות הכרוכה בהתנעה מלבד עלות הדלק בשקלים חדשים ל-MW	יחידת ייצור (j) וסוג התנעה (s)
8.8	מחז"מ (קרה מאד/ קרה/ פושרת)
4.4	מחז"מ (חמה)
5.9	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח
5.9	יחידות ייצור בסולר

לעניין לוח זה, "הנספח התעריפי להחלטה 914" – כהגדרתו בלוח 6.5-א1.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5-7 : הצעת מחיר מפוקחת בשל התנעות בגז, ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018	החלטה מס' 558 (55801) מיום 13/5/2019	לא רלוונטי- 1/1/2025	ע"פ נוסחה	שח	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 67203 מיום 28/2/2022				

#	יחידת ייצור	נוסחת חישוב
1	יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	כמפורט בלוחות 6.5 – 5 ו 6.5-7 בנספח התעריפי להחלטה, 914
2	יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	כמפורט בלוחות 6.5 – 3 ו 6.5-4 בנספח התעריפי להחלטה 914
3	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	כמפורט בלוחות 6.5 – 9 ו 6.5-10 בנספח התעריפי להחלטה 914
4	יחידת ייצור בזמינות קבועה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008	כמפורט בלוח תעריף 6.5 – 3
5	יחידת ייצור באגירה שאובה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 27902 מיום 7.11.2009 או החלטת רשות מס' 50502 מיום 12.12.2016	כמפורט בלוח תעריף 6.8 – 5

לעניין לוח זה, "נספח התעריפי להחלטה 914" – כהגדרתו בלוח 6.5-א1.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5-8 : הצעת מחיר מפוקחת לאנרגיה מוזרמת לרשת יום מראש או בזמן אמת, להורדת עומס בזמן אמת, ולעבודה בעומס מינימום	החלטה מס' 5 מישיבה מס 558 (55801) מיום 13/5/2019	לא רלוונטי- 1/7/2025	ע"פ נוסחה	אגורות לקוטר"ש	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 62703 מיום 28/2/2022				
	החלטה מס' 70502 מיום 12.2.2025				

#	יחידת ייצור	נוסחת חישוב
1	יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד טבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	כמפורט בלוח 6.5 - 2 בנספח התעריפי להחלטה 914
2	יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	כמפורט בלוח 6.5 - 2 בנספח התעריפי להחלטה 914
3	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	כמפורט בלוח 6.5 - 2 בנספח התעריפי להחלטה 914
4	יחידות ייצור בזמינות קבועה הפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008	כמפורט בלוח 6.5 - 2 לנספח התעריפי להחלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008, אשר הרשות מסרה פרטנית לכל אחד מהיצרנים הזכאים לתעריף לפי שורה זו
5	יחידת ייצור באגירה שאובה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 27902 מיום 7.11.2009 או החלטת רשות מס' 50502 מיום 12.12.2016	כמפורט בלוח 6.8 - 4
6	יחידות ייצור בזמינות משתנה הפועלות במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008	כמפורט באישור התעריף של היצרן
7	יחידת ייצור IPC רותם בע"מ הפועל במסגרת אסדרת מכרז חשכ"ל משנת 2001	כמפורט בעלות הייצור האנרגיה הקבוע במכרז חשכ"ל כפול 1.4 ברכיב הגז
8	יחידת ייצור בקוגנרציה, שאינה עומדת בתנאי קוגנרציה לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה - 2004, ושפועלת לפי החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008 או החלטת רשות מס' 39401 מיום 21.1.2013	כמפורט באישור התעריף של היצרן
לעניין לוח זה, "הנספח התעריפי להחלטה 914" - כהגדרתו בלוח 6.5 - א1.		
תעריף סעיף 5 נקבע בהחלטה מס' 5 מישיבה 558 מיום 13.5.2019		
סעיפים 6 - 8 ללוח תעריף זה נקבעו בהחלטה 70502 מיום 12.2.2025		

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מזידה	נושא כללי
לוח 9-6.5 : מגבלות להצעת מחיר לפי יצרן וסוג הצעת מחיר	החלטה מס' 5 מישיבה מס 558 (55801) מיום 13/5/2019	לא רלוונטי – 1/7/2025	ע"פ נוסחה	לא רלוונטי	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 62703 מיום 28/2/2022				
	החלטה מס' 70502 מיום 12.2.2025				

פירוט המגבלה	סוג יצרן / הצעת מחיר
הצעת המחיר של היצרן תהיה זהה לתעריף שנקבע לו בגין כל רכיב בהתאם ללוחות תעריפים 6.5 – 6 עד 6.5 – 8.	הצעת מחיר של יצרן שרשאי לשייך הספק למספק לפי סעיף (ב) לאמת מדיה 85
	הצעת מחיר של יצרן במחזור פתוח שקיבל אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)
	הצעת מחיר של כל יצרן עבור עבודה בסולר או מזוט
	הצעת מחיר לגבי יחידת ייצור בזמינות קבועה הפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008
	יחידת ייצור בזמינות משתנה הפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008
	יחידת ייצור IPC רותם בע"מ הפועלת במסגרת אסדרת מכרז חשכ"ל משנת 2001
	יחידת ייצור בקוגנרציה, שאינה עומדת בתנאי קוגנרציה לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004 ושפועלת לפי החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008 או החלטת רשות מס' 39401 מיום 21.1.2013
	הצעת מחיר לגבי יחידת ייצור באגירה שאובה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטה 27902 מיום 7.11.2009 או 50502 מיום 12.12.2016
תעריף זה נקבע בהחלטה מס' 5 מישיבה 588 מיום 13.5.2019	
ובהחלטה 70502 מיום 12.2.2025	

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5-10 : המקרים בהם תעריף אנרגיה אינו המחיר יום מראש והתשלום בעד אנרגיה במקרים אלו בהעמסה יום מראש או בזמן אמת	החלטה מס' 1 (914) משיבה 445 מיום 10/12/2014	לא רלוונטי — 1/7/2025	ע"פ נוסחה	אגורות לקוט"ש	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 558 (55801) מיום 13/5/2019				
	החלטה מס' 62703 מיום 28/2/2022				
	החלטה מ' 70502 מיום 12.2.2025				

הספק מתוכו מיוצרת האנרגיה	תשלום עבור אנרגיה יום מראש או זמן אמת
יחידת ייצור המורשית לעסקת הספק פרטית, מתוך הספק שלא שויך למספק לפי סעיף (ב) לאמת מידה 85	הצעת המחיר המפוקחת של היצרן בהתאם ללוחות תעריפים 6.5 – 5 עד 6.5 – 6.
יחידת ייצור במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום 01.01.2020	הצעת המחיר המפוקחת של היצרן בהתאם ללוחות תעריפים 6.5 – 5 עד 6.5 – 6.
כל יחידת ייצור המייצרת בסולר ובזמוט	הצעת המחיר המפוקחת של היצרן בהתאם ללוחות התעריף 6.5 – 5 עד 6.5 – 6.
הספק ששויך למספק	לפי האמור בנספח א ללוח זה
הספק שלגבי האנרגיה המיוצרת ממנו יצרן זכאי לתעריף חובת רכישה לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004	בהתאם לאישור התעריף שניתן ליצרן
ההספק המשווה להסדר זמינות קבועה שקיבל אישור תעריף במסגרת החלטה 24102 מיום 2.12.2008	הצעת המחיר המפוקחת של היצרן בהתאם ללוחות תעריפים 6.5-5 עד 6.5-6
הספק באגירה שאובה שקיבל אישור תעריף במסגרת החלטה 27902 מיום 7.11.2009 או 50502 מיום 12.12.2016	כמפורט בלוח 6.8 – 4
הספק של יצרן באנרגיה מתחדשת	כמפורט באישור התעריף או בהודעת זכייה שניתנה ליצרן, ואם לא ניתן לו אישור תעריף או הודעת זכייה אזי מחיר יום מראש או זמן אמת, לפי העניין; לעניין זה, "הודעת זכייה" – הודעה אשר נמסרה לזוכה בהליך תחרותי שפירסמה הרשות.
יחידת ייצור בזמינות משתנה הפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008	כמפורט בלוח 6.5 – 8
יחידת ייצור OPC רותם בע"מ הפועל במסגרת אסדרת מכרז חשכ"ל משנת 2001	כמפורט בלוח 6.5 – 8
יחידת ייצור בקוגנרציה, שאינה עומדת	כמפורט בלוח 6.5 – 8

	<p>בתנאי קוגנרציה לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004 ושפועלת לפי החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008 או החלטת רשות מס' 39401 מיום 21.1.2013</p>
--	---

נספח א ללוח 6.5 – 10: תעריף בגין אנרגיה יום מראש עבור אנרגיה המתוכננת להזרמה מתוך הספק ששווה לעסקה עם מספק

$$PET_t^{ba} = \begin{cases} SMP_t & \text{for } Q_{gen} \leq Q_{con} \\ \min\{SMP_t, Mc_cap_m\} & \text{for } Q_{gen} - Q_{con} \end{cases}$$

תעריף בגין אנרגיה יום מראש עבור אנרגיה מתוכננת להזרמה מתוך הספק ששווה לעסקה עם מספק בזמן t

כאשר:

PET_t^{ba} – תעריף אנרגיה מרבי בגז טבעי ליצרן המוכר אנרגיה מתוך ההספק הזמין שהוקצה לעסקאות פרטיות, באגורות לקוטר"ש, בחצי שעה t;

SMP_t – מחיר יום מראש כמשמעותו באמת מידה א90;

Q_{con} – כמות האנרגיה בקוטר"ש שרכשו המספקים שלהם שוייך ההספק של יצרן בעל יחידת ייצור המורשית לעסקת הספק פרטית בחצי שעה נתונה;

Q_{gen} – כמות האנרגיה בקוטר"ש שהיצרן ייצר בחצי שעה נתונה;

Mc_cap_m – תעריף אנרגיה מירבי בחודש m, עבור יצרן המוכר אנרגיה למנהל המערכת, כאשר המספק שהתקשר עם יצרן זה לא רכש חשמל ממנהל המערכת, שיחושב לפי הנוסחה שלהלן;

$$Mc_cap_m = \begin{cases} PET_m^{pa} * 3 & \text{if } h \leq 100 \\ PET_m^{pa} * 2 & \text{if } 100 < h \leq 200 \\ PET_m^{pa} * 1.5 & \text{if } h > 200 \end{cases}$$

כאשר:

h – סך האנרגיה שנמכרה לרשת מתוך ההספק ששווה לעסקאות פרטיות פחות סך האנרגיה שנרכשה על ידי המספקים שהתקשרו עם היצרן בעסקאות פרטיות לחלק בהספק המשווה לעסקאות פרטיות, מתחילת שנה קלנדרית ועד לשעה t בהן היצרן זכאי לתעריף בגובה תעריף האנרגיה המירבי;

בשעות בהן הפעלת יחידת הייצור בגז לא תתאפשר בשל תקלה מערכתית במשק הגז, יעמוד תעריף האנרגיה המירבי על $PET_m^{pa} * 1.1$;

* בשנה הקלנדרית הראשונה והאחרונה לפעילות יחידת הייצור יוקטנו הפרמטרים (100 ו-200) בהתאם לתקופת הפעילות היחסית באותה השנה.

תעריף זמינות ליצרן המקצה הספק לעסקת זמינות לאחר שהוקצה בעבר לעסקת הספק פרטית, ליצרן המחוברים לרשת ההולכה שקיבלו אישור תעריף החל מיום 01.03.2018

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 10א : לוח תעריף עבור תעריף מפוקח לתשלומים נוספים ליצרן הזכאי לתעריפים מסוג תעריף משלים ותשלום בעד העמסה מחוץ לסדר ההעמסה (אמת מידה 106ו(ג) ו-106ו(ד))	החלטה מ' 70502 מיום 12.2.2025	לא רלוונטי – 1/7/2025	ע"פ נוסחה	כמפורט בלוח	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי

הסבר	תחולה	תעריף
Out of =OOLTt Order Load Tarrif תעריף חצי שעי עבור העמסה מחוץ לסדר לפי אמת מידה 106ו(ג) (יום מראש או זמן אמת). Agorot per KWh	עבור יצרן שיחל לפעול מסחרית לאחר כניסת ההחלטה לתוקף ועבור יצרן שמחזיק ביחידות ייצור שנמכרו לו על ידי חברת החשמל ומנויות בסעיף 60א(ב)(2) לחוק, וקיבלו אישור תעריף עד ליום 12.2.2025	$OOLT_{da/rt} = \text{Min}\{ELCt(da/rt), EnergyOfferUnit(da/rt)\}$
=MWPtarrif Make Whole Payment Tarrif תעריף יומי עבור התעריף המשלים – בש"ח	עבור יצרן שיחל לפעול מסחרית לאחר כניסת ההחלטה לתוקף טעבור יצרן שמחזיק ביחידות ייצור שנמכרו לו על ידי חברת החשמל ומנויות בסעיף 60א(ב)(2) לחוק, וקיבלו אישור תעריף עד ליום 12.2.2025	$MWP_{tarrif} = \text{Min}\{MWP_{cap}, MWP_d\}$
Bilateral =BOOLTt Out of Order Load Tarrif	ליצרן בהעמסה עצמית הפועל בזמינות משתנה	$BOOLT_{da/rt} = \text{Min}\{EST/ECT, EnergyOfferUnit(da/rt)\}$

		<p>תעריף חצי שעותי עבור העמסה מחוץ לסדר לפי אמת מידה 106ו(ג) (יום מראש או זמן אמת). Agorot per KWh</p>
--	--	--

הגדרות:

יצרן הפועל בזמינות משתנה - יחידת ייצור בזמינות משתנה הפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום ה' בכסלו התשס"ט (2 בדצמבר 2008), יחידת ייצור שאינה עומדת בתנאי קוגנרציה לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004, ושפועלת לפי החלטת רשות מס' 21101 מיום כ"ו בניסן התשס"ח (1 במאי 2008) או החלטת רשות מס' 39401 מיום י' בשבט התשע"ג (21 בינואר 2013) וכן יצרן opc רותם בע"מ הפועל במסגרת אסדרת חשכ"ל משנת 2001 ;

OOLTt: תעריף העמסה מחוץ לסדר יום מראש או זמן אמת אשר נקבע כמינימום מבין ENERGY OFFER UNITt ו- ELCT.

MWPtarrif: תעריף משלים אשר יקבע כמינימום מבין התעריף המשלים לפי הצעות המחיר של היצרן MWPd, ו- MWPcap.

BOOLTt: תעריף העמסה מחוץ לסדר יום מראש או זמן אמת אשר יקבע כמינימום מבין ENERGY OFFER UNITt ו- EST או ECT.

כאשר:

Energy Offer Unitt: יחושב בהתאם להצעת המחיר של היצרן יום מראש או זמן אמת

ELCT: יחושב בהתאם לנספח ללוח התעריף שלהלן.

EST – עלות הייצור לאנרגיה בהתאם לנוסח הקובע באישור התעריף שניתן ליצרן הפועל בזמינות משתנה.

ECT – עלות ייצור לאנרגיה בהתאם לנוסח הקבוע ליצרן שזכה במכרז חשכ"ל וזכאי למכור בילטרלית.

MWPd: כקבוע באמת מידה 106ו(ד).

MWPcap: יחושב בהתאם לאמת מידה 106ו(ד) וכאשר $start\ cost$, Tc (Load R.T.), OOM_{DAat} , OOM_{RTt} , יוחלפו בהתאם לנספח התעריפי להלן.

נספח ללוח תעריף 6.5 – 10א:

תעריף	הגדרות/יחידות	סוג התעריף
$ELCT = \{BFUPm + BLOm + CGFTm + VCm\}$	Agorot/KWh	

פורסם בינואר 2026

<p>מרכיבי העלות לאנרגיה מעבר לעומס המינימלי לצורך העמסה מחוץ לסדר (בין אם יום מראש או זמן אמת) כוללים: מכפלת עלות הגז הטבעי ברכיב תוספת עלות על מחיר הגז בהתאם לתוכנית העמסה (יום מראש או זמן אמת); עלות מס הבלו; עלות הזרמת הגז; עלויות תפעול משתנה. מוגדר באגורות לקילו וואט שעה.</p>	<p>ELC= energy load cost</p>	<p>עלות מעבר לעומס מזערי בעבור העמסה מחוץ לסדר יום מראש או זמן אמת</p>
<p>EST - בהתאם לאישור התעריף של היצרן. כל יצרן ממכסת 241 מחזיק בידי אישור תעריף הכולל את הרכיבים לתשלום עבור אנרגיה הכוללים את עלות הגז הטבעי המוכר ליצרן בתוספת 1.4 על רכיב הגז, ללא הבדל בין יום מראש לזמן אמת, כפול ערך HR הנורמטיבי הקבוע באישור התעריף של היצרן ובתוספת 20% מתעריף הזמינות שלו, והכל בתאם לאמור באישור התעריף הפרטני של כל יצרן.</p>	<p>Agorot/KWh EST = Eshur Tarrif</p>	<p>עלות בעבור העמסה מחוץ לסדר יום מראש או זמן אמת</p>
<p>ECT - יצרן ope רותם בע"מ הפועל במסגרת אסדרת מכרז חשכ"ל משנת 2001. יצרן שכזה יהיה זכאי לתעריף בהתאם לעלות הייצור האנרגיה הקבוע במכרז חשכ"ל כפול 1.4 ברכיב הגז.</p>	<p>Agorot/KWh ECT – Energy Cost Tender</p>	<p>עלות בעבור העמסה מחוץ לסדר יום מראש או זמן אמת</p>
<p>$Starts_Costs = GP_m \cdot \pi(da/rt) \cdot FGPS \cdot (NIS/USD) + (BLOm + CGCTm) \cdot FGPS + additional_costs_m \cdot capacity + EOH \cdot 10$</p>	<p>NIS per start</p>	

פורסם בינואר 2026

<p>עלות להתנעה: מרכיבי העלות להתנעה עבור יחידות הייצור כוללים: מכפלת עלות הגז הטבעי ברכיב תוספת עלות על מחיר הגז בהתאם לתוכנית העמסה (יום מראש או זמן אמת) כפול; כמות גז שנצרך בפועל להתנעה עד לעומס מינימום; בנוסף סכום של עלויות מס הבלו; עלויות הזרמת הגז כשהוא מוכפל בכמות הגז שנצרך להתנעה עד לעומס מינימום; בנוסף רכיב עלויות $additional_costs_m$ כשהוא מוכפל בהספק היחידה בהתאם לאמור בלוח תעריף 6-6.5 ובתוספת עלות EOH להתנעה כפול 10 (10 שעות אקוויוולנטיות להתנעה).</p>	<p>Start Costs per start</p>	<p>עלות התנעה בעבור תעריף המשלים MWPCap</p>
<p>$MLEC_t = \{BFUP_m + BLO_m + CGFT_m + VC_m\}$</p> <p>מרכיבי העלות לעומס מינימלי כוללים: מכפלת עלות הגז הטבעי ברכיב תוספת עלות על מחיר הגז בהתאם לתוכנית העמסה (יום מראש או זמן אמת); עלויות מס הבלו; עלות הזרמת הגז ועלויות תפעול משתנה (VCM) באגורות לקוו"טש. כלל המרכיבים הללו, למעט רכיב ה-VC_m, יוכפלו בערך HR בעומס מינימום של היחידה, ויחושבו בעבור כל חצי שעה שבמהלך תקופת התכנית היומית. תעריף זה יוכפל בהספק העומס המינימלי. ככל שיחידה מייצרת מתחת לעומס מינימלי, תעריף זה יוכפל בעומס הייצור בפועל של היחידה.</p>	<p>Agorot/KWh</p> <p>Calculate for every half an hour for the daily load plan</p> <p>MLEC= minimum load energy cost</p>	<p>עלות בעומס מזערי בעבור התעריף המשלים MWPCap</p>
<p>$ECOML_t = \{BFUP_m + BLO_m + CGFT_m + VC_m\}$</p>	<p>Agorot per/KWh</p>	

פורסם בינואר 2026

מרכיבי העלות לאנרגיה מעבר לעומס המינימלי כוללים: מכפלת עלות הגז הטבעי ברכיב תוספת עלות על מחיר הגז בהתאם לתוכנית העמסה (יום מראש או זמן אמת), עלויות מס הבלו, עלות הזרמת הגז ועלויות תפעול משתנה, באגורות לקוטי"ש. כלל המרכיבים אילו יחושבו בעבור כל חצי שעה שבמהלך תקופת התוכנית ויתייחסו לטווח ההספק שהיחידה נמצאת בו, ויוכפלו, למעט רכיב ה-VCm, בערך HR בפועל של כל יחידת ייצור בהתאם לטווח ההספק שהיחידה הועמסה בפועל, כך למשל יחידה שייצרה בעומס של 85% בחצי שעה נתונה תוכפל בעקומת HR של 85% של היחידה.	ECOML= energy cost over minimum load	עלות מעבר לעומס מזערי בעבור תעריף משלים MWPcap
---	--	---

נוסחת החישוב	יחידות	פרמטר תעריפי
$BFUPm=100*GP*\pi(da/rt)*(NISm/USD)*1.11*HR*10^{-6}$	Agorot/KWh	BFUPm
$BLOm=100*(BLOTON/47.183)*HR*10^{-6}$	Agorot/KWh	BLOm
$CGFTm=100*PGFTm*1.11*HR*10^{-6}$	Agorot/KWh	CGFTm
כמפורט בלוח 5 או 6 בנספח התעריפי להחלטה 914 כמפורט להלן: עבור מחז"מ"מים מדגם מדגם F או H, בהתאם ללוח 5, ועבור מחז"מ"מ מדגם E ויחידות ייצור פתוחות ויחידות ייצור קיטוריות באשכול בהתאם ללוח 6.	Agorot/KWh	VCm - עלויות תפעול משתנות

מקור	יחידות	הגדרות לחישוב הפרמטר התעריפי
מחיר הגז - בהתאם לפרסום של רשות הגז הטבעי במשרד האנרגיה לממוצע מחיר הגז הטבעי בשוק המקומי ולעדכון מעת לעת, מחיר הגז יוכפל ברכיב תוספת עלות יום מראש $\pi(da)$ או זמן אמת $\pi(rt)$. תוספת עלות הינה 40% או 60% בהתאמה. לצורך תעריף זה יקחו בחשבון את מחיר הגז הממוצע הידוע והמפורסם ביום האחרון של החודש הקודם.	MMBTU/USD	Gas Price - $GP*\pi(da/rt)$

פורסם בינואר 2026

<p>בהתאם לדו"ח בדיקות הקבלה שמבצע מנהל המערכת לכל יחידת ייצור, במונחי ערך היסק עליון (HHV)</p>	<p>BTU/KWh</p>	<p>HR-HeatRate</p>
<p>צריכת גז בהתנעה עד לעומס מינימום - בהתאם לדו"ח בדיקות הקבלה* שמבצע מנהל המערכת לכל יחידת ייצור. בעל רישיון ייצור שלא נקבע לו פרמטר "שיעור צריכת הגז" בבדיקות הקבלה - פרמטר זה יהיה בהתאם לנספח התעריפי בהסדרה 914 להלן: עבור מחז"מ מטכנולוגיית F או H, כפי שמופיע בלוח 5-6.5 : MMBTU 2553 בהתנעה "קרה מאוד" ו"קרה", ובלוח 6.5-7 : 1277 MMBTU בהתנעה "פשוטת" ו"חמה". עבור מחז"מ מטכנולוגיית E ויחידות ייצור פתוחות, כפי שמופיע בלוח 3-6.5 : 380 MMBTU בהתנעה "קרה מאוד" ו"קרה", ובלוח 6.5-9 : 127 MMBTU בהתנעה "פשוטת" ו"חמה"</p>	<p>MMBTU</p>	<p>FGPS –FuelGasPerStart</p>
<p>בהתאם לפרסום וקביעת רשות המיסים ועדכון מעת לעת, לחלק למקדם המרה מטון ל MMBTU בערך של 47.183</p>	<p>MMBTU/NIS</p>	<p>מס הבלו BLOTON/47.183</p>
<p>תעריף הזרמת הגז לרשת ההולכת הגז לחודש m, בהתאם לפרסום של רשות הגז הטבעי במשרד האנרגיה ולעדכון מעת לעת.</p>	<p>NIS/MMBTU</p>	<p>PGFTm = תעריף הזרמת הגז</p>
<p>ממוצע שע"ח חודשי של השקל החדש לדולר האמריקאי, כפי שמפרסם בנק ישראל בחודש הקודם לחודש הייצור.</p>	<p>בש"ח לדולר</p>	<p>NISm/USD – שע"ח</p>
<p>כמפורט בלוח תעריף 6-6.5 בספר התעריפים שפרסמת רשות החשמל ועדכון מעת לעת.</p>	<p>NIS/MW</p>	<p>addional_costs_m</p>
<p>כמפורט ב"לוח 1 : עלויות משתנות לכל יחידת ייצור" שבסעיף 1(א) לפרק 3 בנספח א' "בסיס תעריף למקטע הייצור לשנים 2022-2027" להחלטת רשות 64605</p>	<p>NIS/MW</p>	<p>EOH</p>

פורסם בינואר 2026

<p>ליצרן שאינו מצוין בלוח כאמור ייקבע מנהל המערכת את התעריף בגובה של התעריף שניתן ליצרן המופיע בלוח בעל טכנולוגיה הקרובה ביותר וככל הניתן גם ליצרן ציוד דומה . ליחידות הייצור הקיטוריות באשכול תוכר עלות EOH בערך של 5,000 ש"ח</p>		
<p>ההספק הנקי של יחידת הייצור במונחי MW בתנאי ISO כפי שנקבע ע"י מנהל המערכת בדו"ח בדיקות הקבלה לכל יחידת ייצור</p>	MW	Capacity
<p>מקדם המרה מערך היסק עליון (HHV) לערך היסק תחתון (LHV), שנקבע ע"י רשות החשמל בערך של 1.11.</p>	ערך	מקדם המרה מ HHV ל LHV

*הפרמטרים הקבועים בלוח זה ביחס ליחידות H ייבחנו ויתעדכנו במידת הצורך בהתאם לידע שיצטבר בנוגע לטכנולוגיה זו. שינויים אלה יחולו ממועד פרסומם.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 10ב: לוח תעריף עבור תעריף מפוקח לתשלומים נוספים ליצרן שהודיע למנהל המערכת עד ליום 1.9.2025 שהוא בוחר בלוח זה והוא זכאי לתעריפים מסוג תשלום בעד העמסה מחוץ לסדר ההעמסה ותעריף משלים (אמת מידה 106ו(ג) ו-ו(ד))	החלטה מ' 70502 מיום 12.2.2025	לא רלוונטי- 1/7/2025	ע"פ נוסחה	כמפורט בלוח	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי

לצורך לוח זה יחול לוח 6.5 – 10א בשינוי שלהלן:
במקום:

מקור	יחידות	הגדרות לחישוב הפרמטר התעריפי
מחיר הגז - בהתאם לפרסום של רשות הגז הטבעי במשרד האנרגיה לממוצע מחיר הגז הטבעי בשוק המקומי ולעדכון מעת לעת, מחיר הגז יוכפל ברכיב תוספת עלות יום מראש $\pi(da)$ או זמן אמת $\pi(it)$. תוספת עלות הינה 40% או 60% בהתאמה. לצורך תעריף זה יקחו בחשבון את מחיר הגז הממוצע הידוע והמפורסם ביום האחרון של החודש הקודם.	USD/MMBTU	Gas Price - $GP \cdot \pi(da/rt)$

יבוא:

מחיר הגז - בהתאם לפרסום של רשות הגז הטבעי במשרד האנרגיה לממוצע מחיר הגז הטבעי בשוק המקומי ולעדכון מעת לעת, מחיר הגז יוכפל ברכיב תוספת עלות של 60% בין אם מדובר ביום מראש $\pi(da)$ ובין אם מדובר בזמן אמת $\pi(it)$. לצורך תעריף זה יקחו בחשבון את מחיר הגז הממוצע הידוע והמפורסם ביום האחרון של החודש הקודם.	USD/MMBTU	A Gas Price - $GP \cdot \pi(da/rt)$
--	-----------	-------------------------------------

הוראת שעה:

התעריף $(OOLTda/rt)$, הקבוע בלוח 6.5 – 10א כתיקונו בסעיף 5 לכללים אלה היה בתוקף עד ליום

31.7.2029

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5-11: תעריף זמינות ליצרון המקצה הספק לעסקת זמינות לאחר שהוקצה בעבר לעסקת הספק פרטית, ליצרון המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018	החלטה מס' 5 משיבה מס 558 (55801) מיום 13/5/2019	לא רלוונטי	ע"פ נוסחה	אג' לקוו"ט	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרון קונבנציונלי

יצרן אשר יגדיל את ההספק המוקצה לעסקת הספק פרטית מעבר להספק שהוקצה לעסקת הספק פרטית בעת מתן אישור התעריף, ולאחר מכן יבקש עבור אותו הספק לשוב לעסקת זמינות קבועה, יקבל עבור ההספק שהוזר לזמינות קבועה תעריף כמפורט להלן:

שנה	תעריף
חזרה ראשונה ב 7 השנים הראשונות	PA
חזרה נוספת ב-7 השנים ראשונות	הפחתה של 5% בתעריף לכל חזרה נוספת
כל חזרה משנה 7 עד שנה 13	$PA * [100\% - (N-7) * 5\%]$
כל חזרה לאחר שנה 13	$PA * 0.7$

כאשר:

PA – תעריף הזמינות לפי האישור התעריפי של היצרן;
N – מספר השנים שחלפו מאז ההפעלה המסחרית של יחידת הייצור.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5-12: תעריף בגין סטיות זמינות של הספק הזכאי לזמינות קבועה או שנרכשה ממנו אנרגיה לצורך מכירתה למספק או ששויך למספק באמצעות תעודת זמינות	החלטה מס' 5 משיבה מס 558 (55801) מיום 13/5/2019	לא רלוונטי – 1/1/2026	ע"פ נוסחה	אגורות לקוו"ט	תעריף זמינות ליצרון קונבנציונלי
	החלטה מס' 67203 מיום 28/2/2023				
	החלטה מס' 71101 מיום 19/5/2025				
	החלטה מס' 72708 מיום 26/11/2025				

*תיקונים בלוח זה הרלוונטיים להחלטה 72708 טרם פורסמו ברשומות נכון לפרסום 1/1/2026.

תעריף בשל סטיית זמינות ידועה:

$$Known_deviation_payment_t = A_tariff_t \cdot \gamma \cdot (Declared_available_capacity_DA_t - Declared_available_capacity_RT_t)$$

כאשר:

$known_deviation_payment_t$ – התשלום של היצרן למנהל המערכת לפי סעיף (ג) לאמת מדיה 85ג בשל סטיית זמינות ידועה בחצי שעה t; t

פורסם בינואר 2026

A_tariff_t – תעריף זמינות אחיד בגין יכולת זמינה המשויכת לעסקת זמינות עם מנהל המערכת כקבוע בלוח 6.5 – א1 בחצי שעה t ;

ליצרן שאינו זכאי לתעריף זמינות ממנהל המערכת, A_tariff_t יהיה שווה לתעריף הזמינות הקבוע בשורה 5 ללוח תעריפים 6.5-1א, אלא אם כן קיים תעריף בתוקף שחל על היצרן לעניין זה, מוכפל במקדם ההתאמה הקבוע למיתקן; תעריף שתקבע הרשות בעניין זה יחל ממועד פרסומו;

γ – מקדם דיווח מאוחר על אי זמינות בהתאם לקבוע בנספח א ללוח זה; ולגבי מתקני אגירה – בהתאם לקבוע בנספח ללוח תעריפים 6.5-12א;

$Declared_available_capacity_DA_t$ – היכולת הזמינה ברוטו בדלק ראשי בחצי שעה t, כפי שדווח על ידי היצרן בתוכנית היומית שהוגשה למנהל המערכת יום מראש לפי אמת מידה 106ב.

$Declared_available_capacity_RT_t$ – היכולת הזמינה ברוטו בדלק ראשי בחצי שעה t, כפי שדווח על ידי היצרן, בהתאם לאמת מידה 106ב, בדיווח העדכני ביותר של היצרן למנהל המערכת טרם מועד ההעמסה.

תעריף בשל סטיית זמינות בלתי ידועה:

$$Unknown_deviation_payment_t = A_tariff_t \cdot \gamma \cdot (Declared_available_capacity_RT_t - Actual_available_capacity_t)$$

כאשר:

$Unknown_deviation_payment_t$ – התשלום של היצרן למנהל המערכת לפי סעיף (ג)2) לאמת מידה 85ג בשל סטיית זמינות בלתי ידועה בחצי שעה t.

$Actual_available_capacity_t$ – העומס המקסימלי שנמדד בנקודת המדידה של יחידת הייצור, ואם מדובר במתקן אגירה – העומס הממוצע, בחצי שעה t.

ליתר הפרמטרים אותה משמעות שניתנה להם לגבי תעריף בשל סטיית זמינות ידועה.

נספח א' ללוח 6.5-12 – מקדם דיווח מאוחר על אי זמינות

מקדם דיווח מאוחר על אי-זמינות		
יחידות ייצור במחזור פתוח (ללא תלות בסוג הדלק)	יחידות ייצור במחזור משולב	מועד הודעה למנהל המערכת על שינוי בזמינות
20	10	סטיית זמינות ידועה - לאחר פרסום תכנית העמסה פרטנית יום מראש ועד 8 שעות לפני מועד ההעמסה
24	12	סטיית זמינות ידועה - 8 שעות ומטה טרם מועד ההעמסה
30	15	סטיית זמינות בלתי ידועה

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 12 א: תעריף בגין סטיית זמינות עבור מתקני אגירה	החלטה 67306 מיום 30.10.2023	1/1/2025	לא רלוונטי	אגורות לקוו"ט	תעריף זמינות מתקני אגירה

תעריף בשל סטיית זמינות ידועה :

$$\begin{aligned} \text{Known deviation payment}_i & \\ &= A_{tariff}_i * \gamma (\text{Declared available capacity } DA_i \\ &\quad - \text{Declared available capacity } RT_i) \end{aligned}$$

כאשר :

$\text{known_deviation_payment}_i$ – התשלום של היצרן למנהל המערכת לפי אמת מידה 85(ב)1(1) בשל סטיית זמינות ידועה בחצי שעה i ;

A_{tariff}_i – תעריף זמינות אחיד בגין יכולת זמינה לאגירת או לפריקת אנרגיה כקבוע בלוח תעריפים 6.5 - 15 בחצי שעה i ;

γ – מקדם דיווח מאוחר על אי זמינות בהתאם לקבוע בנספח א ללוח תעריפים זה ;

$\text{Declared_available_capacity_}DA_i$ – יכולת זמינה לאגירת או פריקת אנרגיה בחצי שעה i , כפי שדווחה על ידי היצרן בתוכנית היומית שהוגשה למנהל המערכת יום מראש לפי אמת מידה 106ב1(ג).

$\text{Declared_available_capacity_}RT_i$ – היכולת הזמינה לאגירת או פריקת אנרגיה בחצי שעה i , כפי שדווחה על ידי היצרן, בהתאם לאמת מידה 106ב1(ג), בדיווח העדכני ביותר של היצרן למנהל המערכת טרם מועד ההעמסה.

תעריף בשל סטיית זמינות בלתי ידועה :

$$\begin{aligned} \text{Unknown deviation payment}_i & \\ &= A_{tariff}_i * \gamma (\text{Declared available capacity } RT_i \\ &\quad - \text{Actual available capacity}_i) \end{aligned}$$

כאשר :

$\text{Unknown_deviation_payment}_i$ – התשלום של היצרן למנהל המערכת לפי אמת מידה 85(ב)2(2) בשל סטיית זמינות בלתי ידועה בחצי שעה i .
 $\text{Actual_available_capacity}_i$ – העומס המקסימלי שנמדד בנקודת ההמרה של המתקן בחצי שעה i .

ליתר הפרמטרים אותה משמעות שניתנה להם לגבי תעריף בשל סטיית זמינות ידועה.

נספח א' ללוח תעריפים 6.5-12א – מקדם דיווח מאוחר על אי זמינות

מקדם דיווח על הורדת יכולת זמינה לאגירת או פריקת אנרגיה	מועד הודעה למנהל המערכת על שינוי בזמינות
10	סטיית זמינות ידועה – לאחר פרסום תכנית העמסה פרטנית יום מראש ועד 8 שעות לפני מועד ההעמסה
12	סטיית זמינות ידועה – 8 שעות ומטה טרם מועד ההעמסה
15	סטיית זמינות בלתי ידועה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – ב12: תשלום יצרן בגין אי זמינות של הספק ששויך למספק באמצעות תעודת זמינות	החלטה מס' 72708 מיום 26/11/2025	1/1/2026	לא רלוונטי	אגורות לקוו"ט	תעריף זמינות מתקני אגירה

* לוח זה טרם פורסם ברשומות נכון לפרסום 1/1/2026

יצרן ששייך הספק למספק פרטי באמצעות תעודת זמינות ודיווח למנהל המערכת על אי זמינות טרם שליחת תכנית העמסה פרטנית על ידי מנהל המערכת, ישלם למנהל המערכת תשלום בהתאם לנוסחה הבאה:

$UnAvailability_payment_t$

$$= A_tariff_t * (Availability_requirement_t - Actual_available_capacity_t)$$

כאשר:

$UnAvailability_payment_t$ – תשלום היצרן למנהל המערכת בגין אי זמינות בחצי שעה t.

A_tariff_t – ייקבע בהתאם למפורט להלן:

בשעות רגילות (שאינן שעות זמינות מוגברת)	בשעות זמינות מוגברת כהגדרתן באמת מידה 785
$N_A_tariff * CC * Ar_q$	$N_A_tariff * CC * Ah$

כאשר:

N_A_tariff – תעריף הזמינות הקבוע בשורה 5 ללוח תעריפים 6.5-1א, אלא אם כן קיים תעריף בתוקף שחל על היצרן לעניין חישוב סטיות הזמינות; תעריף שתקבע הרשות בעניין זה יחל ממועד פרסומו;

CC – מקדם ההתאמה הקבוע למיתקן;

Ah – כמשמעו בלוח תעריף 6.5-1א;

Ar_q – כמשמעו בלוח תעריף 6.5-1א;

$Availability_requirement_t$ – ההספק המרבי שעל בסיסו חושב ההספק הנקוב בתעודת הזמינות של היצרן כאמור בסעיף (ג) (2) לאמת מידה 85ב;

$Actual_available_capacity_t$ – העומס המקסימלי שנמדד בנקודת המדידה של יחידת הייצור, ואם מדובר במיתקן אגירה – העומס הממוצע, בחצי שעה t.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5-13: תעריף בעבור חריגה מהספק שהועמד לרשות מספק	החלטה מס' 57305 מישיבה 57305 מיום 27/1/2020	1/9/2020	לא רלוונטי	ש"ק	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי

תעריף חריגה מסך ההספק שעומד לרשות המספק	480 ש"ק
---	---------

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 14 : תעריפי טעינה ופריקה של האגירה	החלטה 67306 מיום 30.10.2023	1/1/2025	לא רלוונטי	אגרות לקווי"ש	תעריפי טעינה ופריקה של מתקני אגירה

תעריף הטעינה של היצרן יהיה המחיר זמן אמת כהגדרתו באמת מידה 106א, ובהתאם לאנרגיה שנטענה בפועל במתקן.

יצרן יהיה זכאי לתשלום בעד אנרגיה מוזרמת לרשת בפועל, תוך התבססות על עיקרון First In First Out (FIFO), כמפורט להלן :

$$DP_t = \frac{CP_t}{E}$$

כאשר:

DP_t – תעריף פריקה של מתקן האגירה לרשת על פני מחזור t.

CP_t – תעריף טעינה של מתקן האגירה מהרשת על פני מחזור t, תוך התבססות על עיקרון First In First Out (FIFO).

E – יעילות מתקן האגירה (Round Trip Efficiency) במונחי אחוז האנרגיה הנפרקת מהמתקן מתוך האנרגיה שנטענה למתקן במחזור, הנקבעה נורמטיבית ל-86%.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 15 : תעריף בגין קווי"ט זמין לפריקה או אגירת אנרגיה למתקני אגירה שהוקמו במסגרת הליך תחרותי מס' 1 לקביעת תעריף זמינות למתקני אגירה שיחוברו או ישולבו ברשת המתח העליון	החלטה 67306 מיום 30.10.2023	1/7/2025	ע"פ נוסחה	אגורות לקווי"ט	תעריפי זמינות של מתקני אגירה
	החלטה מס' 70501 מיום 12.2.2025				

בגין קווי"ט זמין בחצי שעה i :

$$A_{tariff_i} = \text{WinningBid} * A_{rating}$$

כאשר :

A_{tariff_i} - תעריף עבור היכולת הזמינה לפריקה או אגירת אנרגיה בחצי שעה i.

winning bid - התעריף הזוכה בהליך תחרותי שנקבע בהחלטה מס' 67305 מיום 30.10.2023 עבור קווי"ט זמין, שיחושב באופן הבא :

במועד ההפעלה המסחרית :

$$P_0 = [P_b + 0.06 \times (BR_{OP} - BR_{BID}) \times P_b] \times \left[A_1 \times \frac{CPI_0}{CPI_b} + B_1 \times \frac{USD_0}{USD_b} + C_1 \times \frac{EUR_0}{EUR_b} \right]$$

לאחר מועד ההפעלה המסחרית יעודכן ב-1 בינואר של כל שנה קלנדרית ויחושב באופן הבא :

$$P_t = P_0 \times \left[A_2 + B_2 \times \frac{USD_t}{USD_0} + C_2 \times \frac{EUR_t}{EUR_0} \right]$$

כאשר :

P_b = תעריף הזמינות שנקבע למתקן במסגרת ההליך כמפורט בתחתית לוח זה ;

P_0 = תעריף הזמינות במועד ההפעלה המסחרית ;

BR_{BID} = שיעור תשואה לא צמודה חסרת סיכון² למח"מ 10 שנים שיחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים בחודש הקלנדררי הקודם למועד הגשת ההצעות ;

² שיעור תשואה חסרת סיכון: ממוצע משוקלל של תשואות שלוש סדרות אג"ח מדינה לא צמודות הקרובות ביותר למח"מ הרלוונטי, כאשר לפחות אחת הסדרות בעלת מח"מ גבוה מהמח"מ הרלוונטי, ולפחות אחת הסדרות בעלת מח"מ נמוך מהמח"מ הרלוונטי. משקלה של הסדרה בעלת המח"מ השני בגובהו יעמוד על 0.5. משקלן של כל אחת משתי הסדרות הנותרות יהיה חיובי ויסתכם יחד ב-0.5 כך שהמח"מ הממוצע של שלוש הסדרות יהיה קרוב ביותר למח"מ הרלוונטי.

פורסם בינואר 2026

BR_{OP} = שיעור תשואה לא צמודה חסרת סיכון למח"מ 10 שנים שיחושב לפי ממוצע של שמונת הרבעונים שקדמו למועד ההפעלה המסחרית; שיעור התשואה לכל רבעון יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים בכל רבעון;

A_1 = משקל ההצמדה למדד המחירים לצרכן בתקופה שעד מועד ההפעלה המסחרית;

B_1 = משקל ההצמדה לדולר בתקופה שעד מועד ההפעלה המסחרית;

C_1 = משקל ההצמדה לאירו בתקופה שעד מועד ההפעלה המסחרית;

CPI_b = מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום העבודה השישי לפני המועד האחרון להגשת הצעות כאמור בסעיף 3.3 להזמנה להציע הצעות בהליך (להלן: "המועד האחרון");

USD_b = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל מיום העבודה העשירי לפני המועד האחרון ליום העבודה השישי לפני המועד האחרון;

EUR_b = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל מיום העבודה העשירי לפני המועד האחרון ליום העבודה השישי לפני המועד האחרון;

CPI_0 = מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום העבודה השישי לפני מועד ההפעלה המסחרית;

USD_0 = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל מיום העבודה העשירי לפני מועד ההפעלה המסחרית ליום העבודה השישי לפני מועד ההפעלה המסחרית;

EUR_0 = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל מיום העבודה העשירי לפני מועד ההפעלה המסחרית ליום העבודה השישי לפני מועד ההפעלה המסחרית;

P_t = תעריף הזמינות כפי שיעודכן ב-1 בינואר של כל שנה קלנדרית;

USD_t = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל מיום העבודה החמישי לפני יום ה-1 בינואר של השנה הקלנדרית שעבורה מחושב תעריף הזמינות (להלן: "1 בינואר") ועד ליום העבודה הראשון לפני ה-1 בינואר;

EUR_t = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל מיום העבודה החמישי לפני ה-1 בינואר ועד ליום העבודה הראשון לפני ה-1 בינואר;

A_2 = משקל ההצמדה לשקל הישראלי בתקופה שלאחר מועד ההפעלה המסחרית;

B_2 = משקל ההצמדה לדולר בתקופה שלאחר מועד ההפעלה המסחרית;

C_2 = משקל ההצמדה לאירו בתקופה שלאחר מועד ההפעלה המסחרית.

בטופס זה "יום עבודה" הוא יום שבו פרסם בנק ישראל שערים יציגים.

A_{rating} - שיעור הזכאות המתואם מתוך ה-Winning Bid כפי שיוגדר להלן:

$$A_{rating} = \text{Min} \left\{ 0.2602 * \left(\frac{c_i}{DC_K} \right)^{0.7028}, 1 \right\}$$

S.T

$$\frac{c_i}{DC_K} \geq 4$$

כאשר:

c_i – קיבולת אגירה פנויה לפריקת אנרגיה בחצי שעה i כפי שידווח על ידי היצרן בתכנית הזמינות היומית בהתאם לאמת מידה 1ב106;
 DC_K – יכולת זמינה מירבית לפריקת אנרגיה כפי שנמדדה בבדיקות הקבלה.

תשלומי הזמינות בחודש m יחושבו בהתאם לנוסחה:

$$Capacity_payments_m = \sum_i \min(DC_i, CC_i) * A_{tariff_i}$$

כאשר:

$Capacity_payments_m$ – תשלומי זמינות ליצרן בחודש m;

A_{tariff_i} – כהגדרתו לעיל;

CC_i – היכולת הזמינה לטעינת אנרגיה בחצי שעה i בהתאם לדיווח היצרן בתכנית הייצור היומית שהוגשה לפי אמת מידה 1ב106, או כפי שנמדדה בפועל;

DC_i – היכולת הזמינה לפריקת אנרגיה בחצי שעה i בהתאם לדיווח היצרן בתכנית הייצור היומית שהוגשה לפי אמת מידה 1ב106, או כפי שנמדדה בפועל.

P_b - ייקבע בהתאם לטבלה שלהלן:

מס'	אזור בהליך	מציע	מתקן	הספק (MW)	תעריף זמינות (אג' לקו"ט)
1.	צפון	בי-לייט שותפות מוגבלת	שירת דבורה	150	1.8
2.		שדה עמיאל שותפות מוגבלת	שדה עמיאל	150	1.9
3.		דרור שותפות מוגבלת	דרור	150	1.92
4.		נוי אגירה	כוכב הירדן	70	2.7
5.	נגב מערבי	אנלייט אנרגיה מתחדשת	חלוציות	150	2.4
6.		נוי אגירה	מגן	150	2.93
7.		נוי אגירה	בית ניר	110	3.36
8.		אי. די. אף. אנרגיות מתחדשות	מלילות	150	3.51
9.	ערבה	אנלייט אנרגיה מתחדשת	נאות סמדר	150	1.89
10.		אי. די. אף. אנרגיות מתחדשות	באר אורה	150	3.43
11.		אי. די. אף. אנרגיות מתחדשות	נווה חריף	120	3.83

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 16 : תעריף בגין מחזור נוסף	החלטה 67306 מיום 30.10.2023	1/1/2025	לא רלוונטי.	אגורות לקווי"ש	תעריפי טעינה ופריקה של מתקני אגירה

תעריף	רכיב
15	תעריף בעד מחזור נוסף מעבר למכסה השנתית שהוגדרה למנהל המערכת לפי סעיף (1) לאמת מידה 1ה106

6.6 תעריף רכיב ייצור ליצור בקוגנרציה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-6.6: רכיב ייצור למתקן קוגנרציה במחזור פתוח, המופעל בגז טבעי ומחובר לרשת ההולכה	החלטה מס' 1 משיבה 377 (37701) מיום 15/6/2012	בוטל		אגורות לקוט"ש	תעריף רכיב ייצור ליצור בקוגנרציה
	החלטה מס' 1 משיבה מספר 211 (21101) מיום 1/5/2008				
	החלטה מס' 1 משיבה 394 (39401) מיום 21/1/2013				

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-6.6: רכיב ייצור למתקן קוגנרציה במחזור סגור, המופעל בגז טבעי ומחובר לרשת ההולכה	החלטה מס' 1 משיבה 394 (39401) מיום 21/1/2013	21/1/2013	מט"ח דולר או אירו, ומדד מחירים לצרכן עד הפעלה מסחרית. אחרי הפעלה מסחרית – מדד מחירים לצרכן.	אגורות לקוט"ש	תעריף רכיב ייצור ליצור בקוגנרציה

מחיר	כמות החשמל הנמכרת לרשת (Q)
26.00	$Q < Q^1_2 = 0.19 \text{ GWh}$
$27.0 - Q * 5.2$	$0.19 \text{ GWh} < Q < 0.57 \text{ GWh}$
24.00	$Q > Q_{N_2} = 0.57 \text{ GWh}$

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-6.6: תעריף זמינות ואנרגיה למתקן קוגנרציה מעל MW16, אשר אינו עומד בתנאי הנצילות האנרגטית לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה) ולפי רישיונו, המופעל בגז טבעי	החלטה מס' 1 משיבה 394 (39401) מיום 21/1/2013	21/1/2013	ע"פ נוסחה	אגורות לקוט"ש/קוט"ש	תעריף רכיב ייצור ליצור בקוגנרציה

רכיב	תעריף
תעריף זמינות מגודר [אג/ק"ש זמין]	רכיב הזמינות $A_C = A_t * 80\% * \{ FC^1_{2,0} * IRCPI_m + CGCT^1_{2,m} + PMT(18, ALU1m, WACCm) * IRPMT_m / (1 - \beta) / 0.92 / 8760 \}$
תעריף אנרגיה לפי [אג/קוט"ש]	רכיב האנרגיה בהתאם ל- $Q < 0.09$ [מיליארדי קוט"ש בשנה]. $EC = CGFT^1_{2,m} + VC^1_{2,0} * IRVC_m + BFUC^1_m + BLO^1_m$

ערכי הפרמטרים יחושבו בהתאם לערכים באישור התעריפי של היצרן.

נושא כללי	יח' מדידה	הצמדה	תאריך עדכון אחרון	מספר החלטה	מספר ושם הלוח
תעריף רכיב ייצור ליצרן בקוגנרציה			בוטל – 1/1/2025	החלטה מסי 62703 מיום 28.2.2022	לוח 4-6.6 פקטור At - יחס עלות שולית ושעות במש"בים

6.7 תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1 6.7 : תעריף לייצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקן המחובר לרשת ההולכה, שאינו עושה שימוש בדלקים פוסיליים בערך העולה על 3% מסך ייצור החשמל השנתי במתקן	החלטה מס' 325 (32503) מיום 24/1/2011	בוטל			תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-6.7 : תעריף למתקן לייצור חשמל באנרגיה סולארית המחובר לרשת ההולכה, שעשה שימוש בדלקים פוסיליים בערך העולה על 3% מסך ייצור החשמל השנתי במתקן	החלטה מס' 325 (32503) מיום 24/1/2011	בוטל			תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-6.7 : כמות הקוואט"שים המיוחסים נורמטיבית לדלק פוסילי	החלטה מס' 325 (32503) מיום 24/1/2011	בוטל			תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4-6.7 : הערך הקלורי (LHV) של הדלק הפוסילי	החלטה מס' 325 (32503) מיום 24/1/2011	בוטל			תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5-6.7 : מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על KW 50	החלטה מס' 1 משיבה 216 (21601) מיום 2/6/2008	1/1/2026	מדד מחיר לצרכן	אגורות לקוויט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטה מס' 1 משיבה 302 (30201) מיום 26/7/2010				
	החלטת הרשות מס' 2 משיבה 362 (36202) מיום 6/2/12				
	החלטת רשות מס' 9 משיבה 417 (41709) מיום 24/12/2013				
	החלטת רשות מס' 4 (925) משיבה 451 (45104) מיום 11/1/2015				
	החלטת רשות מס' 1 (1011) משיבה 478 (47801) מיום 4/11/2015				
	החלטת רשות מס' 2 משיבה 620 (62002) מיום 15/12/2021				
	החלטת רשות מס' 65304 מיום 3/4/2023				
	החלטת רשות 68103 מיום 15.1.2024				
	החלטת רשות מס' 70103 מיום 13/1/2025				

שנת הצטרפות להסדר	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	תעריף מעודכן לשנת 2026 לצרכן שבהסדר	
2008	201	278.63	הסדר על פי החלטת הרשות מס' 1 משיבה 216 מיום 2.6.2008
2009	197	261.29	
2010	204	260.63	
2011	193	241.08	
הסדר על פי החלטת הרשות מס' 1 משיבה 302 מיום 26.7.2010			
2010	167	211.95	לצרכנים ביתיים
2011	167	208.60	
מ-26.7.2010 עד 31.8.2011	151	188.61	למתקנים שאינם צרכנים ביתיים עד סך כמות של MW120
מ-26.7.2010 עד 1.12.2014		רכיב ייצור משוקלל+ תעריף הפחתת מזהמים	למתקנים שאינם צרכנים ביתיים לאחר מיצוי כמות של MW120
2012	122	148.46	לצרכן ביתי במסגרת החלטת הרשות מס' 2 משיבה 362 מיום 6.2.12 (מוגבל ל MW15)

פורסם בינואר 2026

109.52	90	2012	לצרכן שאינו ביתי במסגרת החלטת הרשות מס' 2 מישיבה 362 מיום 6.2.12 (מוגבל ל MW35)
--------	----	------	---

לוח 5-6.7 (המשך) : מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 50 KW

תעריף מעודכן לשנת 2026 לצרכן שבהסדר	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	הסדר על פי החלטת רשות מס' 1 מישיבה 375 מיום 4.6.2012	
85.41	71	תעריף לצרכן שפנה למחלק לביצוע בדיקת מתקן וחיבורו לרשת החשמל, לאחר שקיבל את כל יתר האישורים הנדרשים עד ליום 01.08.12 , ובלבד שתחילת אספקת החשמל לרשת תחול לא יאוחר מ-8.8.2012.	
78.20	65	תעריף לצרכן שפנה למחלק לביצוע בדיקת מתקן וחיבורו לרשת החשמל, לאחר שקיבל את כל יתר האישורים הנדרשים מיום 01.08.12 וחובר לרשת לא יאוחר מ-31.12.2012.	
הסדר על פי החלטת רשות מס' 9 מישיבה 417 מיום 24.12.2013			
תעריף המעודכן לשנת 2026 לצרכן שבהסדר	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	תקופה	סוג צרכן
54.02	45	3/3/2013-2/9/2013	צרכן עסקי*
58.79	49	3/9/2013-24/12/2013	צרכן עסקי*
61.97	52.6	24/12/2013-31/12/2014	צרכן עסקי*
84.04	70	3/3/2013-31/12/2013	צרכן ביתי**
75.82	64.35	1/1/2014-31/12/2014	צרכן ביתי**
*תעריף לצרכן עסקי בתוקף עד לאישור התקנת מתקנים בכמות מצטברת של 20 MW או עד ליום 31.12.2014 לפי המוקדם מביניהם.			
**תעריף לצרכן הביתי בתוקף עד לאישור התקנת מתקנים בכמות מצטברת של 10 MW או עד ליום 31.12.2014 לפי המוקדם מביניהם.			
הסדר על פי החלטת רשות מס' 4 (925) מישיבה 451 מיום 11.1.2015			
תעריף המעודכן לשנת 2026 לצרכן שבהסדר	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	שנת הצטרפות להסדר	סוג צרכן
55.43	47	2015	צרכן עסקי
הסדר על פי החלטת רשות מס' 1 (1011) מישיבה 478 מיום 4.11.2015			
43.72	37	2015	צרכן עסקי
43.72	37	עד 31.5.2016	צרכן עסקי

פורסם בינואר 2026
 לוח 5-6.7 (המשך): מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 100 KW, למיתקנים שנרשמו אצל המחלק עד יום 28.2.2021 (המשך)

סוג צרכן	תעריף לצרכן שבהסדר לשנת 2026 (באגורות לקווט"ש מיוצר או מוזרם לרשת*) - ליצרן אשר נכנס להסדרה בין יום 28.8.2018 ליום 28.2.2021
מתקן בהספק הנמוך מ-15 KW	48
מתקן בהספק העולה על 15 KW ואינו עולה על 100** KW	45

*התעריף קבוע ואינו צמוד למדד המחירים לצרכן.

**לעניין לוח זה קיימת הוראת שעה שהייתה בתוקף מתאריך ה 1.1.2020 ועד ל 31.12.2020 :

"לעניין צרכנים ששילבו מיתקן לפי אמת מידה 175 בתקופה שמיום תחילתם של כללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני)(תיקון מס' 7), התש"ף-2020 ועד יום טז' בטבת התשפ"א (31 בדצמבר 2020), לוח זה יחול בשינויים אלה :

(1) בכותרת לוח התעריפים, במקום "100 KW" יקראו "200 KW";

(2) בטבלה, במקום "100 kw" יקראו "200 KW".

לוח 5-6.7 (המשך): מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 630 KW למתקנים שנרשמו אצל המחלק מיום 01.03.2021 על פי החלטת רשות 62002

תעריף	הספק מצטבר כולל - P_1	הספק מצטבר קיים במקום הצרכן P_0 - ת
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

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

*התעריף אינו צמוד

כאשר:

P_0 – ההספק המותקן של כלל המיתקנים הפוטו-וולטאיים אשר קיבלו אישור מחלק במקום הצרכנות לפי סימן ג' (ייצור חשמל מבוזר 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, החל 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- 41 אג' לקוט"ש;

T_{300kw} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW, השווה ל- 24.5 אג' לקוט"ש;

T_{ti} – התעריף העדכני להליך התחרותי לגגות ולמאגרים, באג' לקוט"ש, כפי שקבוע במועד הגשת הבקשה בלוח תעריפים 6.7 – 14, בלא הצמדות;

D – מקדם הפחתה השווה ל-1.04."

לוח 5-6.7 (המשך) : מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 630 KW למתקנים שנרשמו אצל המחלק על פי החלטת רשות 68103

תעריף	הספק מצטבר כולל - P_1	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	
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + 85 * T_{100kw} + 200 * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti}}{P_1 - P_0}$	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	
$\frac{(100 - P_0) * T_{100kw} + 200 * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti}}{P_1 - P_0}$	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
$\frac{(300 - P_0) * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti}}{P_1 - P_0}$	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 מבוזר 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, החל מיום י"ד בטבת התשע"ח (1 בינואר 2018) וטרם בקשת השילוב של המתקן המבוקש.

פורסם בינואר 2026

P_1 – ההספק המוגדר (P_0) בתוספת ההספק של המתקן 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- 41

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 למתקנים בהספק העולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW, השווה ל 28.44 אג'

לקוט"ש.

לוח 6.7 – 5 (המשך): מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 630 KW למתקנים שנרשמו אצל המחלק לפי החלטה 70103:

תעריף	הספק מצטבר כולל - P_1	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	
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + 85 * T_{100kw} + 200 * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti} * D}{P_1 - P_0}$	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 מבוזר 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, החל מיום י"ד בטבת התשע"ח (1 בינואר 2018) וטרם בקשת השילוב של המתקן המבוקש.
- P_1 – ההספק המוגדר (P_0) בתוספת ההספק של המתקן 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-39.36 אג' לקוט"ש עבור בקשות חיבור שיוגשו החל מיום 1.2.2025 ועד ליום 31.12.2025 ול 37.31 אג' לקוט"ש עבור בקשות חיבור שיוגשו החל מיום 1.1.2026 ועד ליום 31.12.2026 .
- 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.

לוח 5-6.7 (המשך) : תעריף משלים למיתקנים בטכנולוגיה פוטו-וולטאית המשלבים בהספק שאינו עולה על 630 KW למיתקנים שנרשמו אצל המחלק על פי החלטת רשות 68103

$$monthly\ payment = \sum_i Price_floor * E_i$$

$$yearly\ add\ payment = \sum_j (Peak_t - Price\ floor) * E_j$$

כאשר :

- $monthly\ payment$ – תשלום חודשי המשולם ע"י המחלק לצרכן עבור האנרגיה המיוצרת לפי שיטת ההתחשבנות שנבחרה ע"י הצרכן ;
- $yearly\ add\ payment$ – תשלום שנתי נוסף המשולם ע"י המחלק לצרכן עבור האנרגיה המיוצרת בשעות הפסגה, בהתאם ללוח תעריף 5.1 - 1 לפי שיטת ההתחשבנות שנבחרה ע"י הצרכן, אם בשנה קלנדרית יוצרו בשעות הפסגה מעל 800kwh/kw ;
- i – שעה נתונה.
- j – שעת פסגה נתונה בהתאם ללוח תעריף 5.1 - 1
- $Peak_t$ – כמפורט להלן :

פורסם בינואר 2026

<p>למתקנים עד 300 קילו- וואט</p> <p>134.24 אג' בשעות הפסגה בקיץ 93.2 אג' בשעות הפסגה בחורף</p> <p>מקסימום בין 37.21 אג' ל <i>Price floor</i> בשעות הפסגה בעונת המעבר</p>	<p>למתקנים מעל 300 קילו-וואט</p> <p>120.11 אג' בשעות הפסגה בקיץ 83.39 אג' בשעות הפסגה בחורף</p> <p>מקסימום בין 33.29 אג' ל <i>Price floor</i> בשעות הפסגה בעונת המעבר</p>
--	---

- E_i – האנרגיה המיוצרת במתקן שעה i .
- E_j – האנרגיה המיוצרת במיתקן בשעה j ; *price floor* – התעריף שנקבע למיתקן הייצור.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 5 א : מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 30 KW למתקנים שנרשמו אצל המחלק לפי החלטה זו ובחרו במסלול הקדמת החזר ההשקעה הראשונית או במסלול הריאלי	החלטה מס' 71004 מיום 14/5/2025	1/1/2026	מדד המחירים לצרכן	אגורות לקוט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

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

כאשר :

- *monthly payment* – תשלום חודשי המשולם ע"י המחלק לצרכן עבור האנרגיה המיוצרת לפי שיטת ההתחשבות שנבחרה ע"י הצרכן ;
- E_i – האנרגיה המיוצרת במתקן שעה i .
- T_{30kw} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 15 KW ואינו עולה על 30 KW השווה ל- 39.36 אג' לקוט"ש עבור בקשות חיבור שיוגשו החל מיום 1.2.2025 ועד ליום 31.12.2025 ול 37.31 אג' לקוט"ש עבור בקשות חיבור שיוגשו החל מיום 1.1.2026 ועד ליום 31.12.2026 .
- PC – הספק המתקן המבוקש בתשובת המחלק (הספק AC).
- *-Price*

פורסם בינואר 2026

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	39.00
מסלול הקדמת החזר ההשקעה הראשונית* למתקן העולה על 15 KW ואינו עולה על 30 KW	$\frac{15 * 60 + (PC - 15) * T_{30kw}}{PC}$	$\frac{15 * 38.07 + (PC - 15) * T_{30kw}}{PC}$
	תעריף בסיס באגורות לקוט"ש	
מסלול ריאלי** למתקן עד KW15	38.7	

*התעריף קבוע ואינו צמוד למדד המחירים לצרכן.

**התעריף הריאלי צמוד למדד המחירים לצרכן לפי מדד המחירים לצרכן הבסיסי; מדד הבסיס הוא חודש נובמבר בשנה שקדמה להפעלת המתקן שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה. תעריף זה יתעדכן אחת לשנה ב 1 בינואר.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6-6.7 : תעריף ליצור עצמי מאנרגיית רוח והזרמת עודפים לרשת לצרכן בהספק הפחות מ- 50 KW	החלטה מס' 1 מישיבה 275 (27501) מיום 7/9/2009	1/1/2026	מדד המחירים לצרכן	אגורות לקוט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטה מספר 9 (1000) מישיבה 474 (47409) בתאריך 7/9/2015				

שנת כניסה להסדר	תעריף לטורבינת רוח בהספק של עד 15 KW	תעריף לטורבינות רוח בהספק הגדול מ- 15 KW ועד 50 KW
	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	תעריף מעודכן לשנת 2026
2010	168.00	214.64
2011	159.00	198.61
2012	161.00	195.81
2013	158.69	190.54
2014	151.30	178.27
	תוקף התעריף לביתי פג בסוף 2016	

מחודש ינואר 2017 התעריף מוגדר בנוסחה הבאה:

$$P_t = P_0 * \left[0.33 * \frac{D_t}{D_0} + 0.33 * \frac{E_t}{E_0} + 0.34 * \frac{CPI_t}{CPI_0} \right] * Z$$

$$Z = 0.17 * \frac{r_t}{r_0} + 0.83$$

כאשר:

- P_0 - תעריף הבסיס – 102.4 אג' לקוט"ש.
- P_t - התעריף המעודכן לשנה t.
- D_t - ממוצע חודשי של שע"ח דולר/שקל שמפרסם בנק ישראל, בחודש שקדם למועד העדכון.
- D_0 - שע"ח דולר/שקל הבסיסי - 3.922 \$/דולר.
- E_t - ממוצע חודשי של שע"ח יורו/שקל שמפרסם בנק ישראל, בחודש שקדם למועד העדכון.
- E_0 - שע"ח יורו/שקל הבסיסי - 4.429 \$/יורו.
- CPI_t - מדד המחירים לצרכן במונחי 2012 הידוע ביום העדכון.
- CPI_0 - מדד הבסיס – מדד אוגוסט 2015.
- r_D - ריבית הפריים אשר מפרסם בנק ישראל הידועה במועד העדכון + 1.5%.
- r_0 - מחיר ההון הזר הבסיסי; 3.1%.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7-7 : תעריף ליצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקן גדול מ-KW 50 המחובר לרשת החלוקה	החלטה מס' 2 משיבת רשות מס' 284 (28402) מיום 28/12/2009	1/1/2026	מדד המחירים לצרכן	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטה מס' 2 משיבת מס' 356 (35602) מיום 13/12/2011				
	החלטה מס' 3 משיבת מס' 396 (39603) מיום 4/3/2013				
	החלטת הרשות מס' 81 ישיבה מס' 364 (36481) מיום 8/8/2011				

שנת הצטרפות להסדר	שייכות למכסה של 300 MW בהסדרה ב-MW	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	תעריף מעודכן לשנת 2026
לפי החלטה מס' 2 משיבת רשות מס' 284 מיום 28-12-2009			
2010	0-50	149	190.91
2011	0-50	143.79	179.61
2011	51-115	136.6	170.63
2011	116-200	129.77	162.10
לפי החלטה מס' 2 משיבת רשות מס' 356 א' מיום 13-12-2011			
2012	116-200	102.46	124.80
2012	201-257	96.31	117.31
לפי החלטה מס' 3 משיבת רשות מס' 396 מיום 4-03-2013			
		תעריף בסיס	תעריף מעודכן
2013	258-270	57.2	68.55
2014	270-300	*53.53	63.07
הסדר ל MW 60 על פי החלטת הרשות מס' 81 ישיבה מס' 346 מיום 8.8.2011 מתקנים סולאריים מעל 50KW באמצעות מכרזי קרקע מטעם מנהל מקרקעי ישראל			
2011	0-16	102.5	125.21
2012	0-16	102.66	125.04

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7-8 : תעריף ליצור חשמל מביו-גז במתקני עיכול אנארובי	החלטת רשות מס' 66202 מיום 31.7.2023	בוטל – מוחלף בלוח 6.7-11	מדד המחירים לצרכן	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 9-6.7 : תעריף ליצור חשמל למתקנים סולאריים שאינם בטכנולוגיה סולאר תרמי המחוברים לרשת ההולכה	החלטת הרשות מס' 1 משיבה (38501) 385 מיום 15/10/12	1/1/2026	מדד המחירים לצרכן	אגורות לקוטי"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטת הרשות מס' 1 (1002) משיבה 476 (47601) מיום 14/10/15				
	החלטת הרשות מס' 5 משיבה 477 (47705) מיום 26/10/15				

שנת הצטרפות להסדר	שייכות למכסה MW - ב	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	תעריף מעודכן לשנת 2026
הסדר ל- MW 200 על פי החלטת הרשות מס' 1 משיבה 385 מיום 15.10.12			
2013	0-200	66.3	79.08
2014	0-200	60.93	71.78
*בפועל נקבע לכל מתקן תעריף לפי נוסחת הצמדה במועד העדכון.			
הסדר ל- MW 60 על פי החלטת הרשות מס' 1 (1002) משיבה 476 מיום 14.10.15 באמצעות מכרזי קרקע מטעם מנהל מקרקעי ישראל*			
2016	0-60	31.9	37.70
*התעריף הנ"ל מחליף את תעריף מכרזי קרקע מהחלטה מס' 1 משיבה 443 בלבד.			
**התעריף הסופי המובטח ייקבע במועד מתן אישור התעריף המותנה, שינתן לכל בעל רישיון בנפרד בסמוך לסגירה הפיננסית, בהתאם לנוסחת הצמדה הקבועה בהחלטה זו.			
הסדר ל- MW 180 על פי החלטת הרשות מס' 5 משיבה 477 מיום 26.10.15 הסבה בהסכמה של רישיונות תרמו סולאריים לטכני PV			
2016	0-180	40.30	47.96
2017	0-60	39.05	46.47
2017	61-180	34.30	41.02

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 10-6.7 : תעריף ליצור חשמל מאנרגיית רוח למתקנים בהספק עולה מעל KW-50	החלטת רשות מס' 1 מישיבה 349 מיום 10.10.2011	לא רלוונטי – 1/1/2026	ע"פ נוסחה	אגורות לקוט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטת הרשות מס' 2 מישיבה 454 מיום (45402) 23/2/2015				
	החלטת הרשות מס' 5 מישיבה 512 מיום (51205) 20/2/2017				
	החלטת רשות מס' 65107 מיום 19.3.2023				
	החלטת רשות מס' 67703 מיום 29/11/2023				
	החלטת רשות מס' 69603 מיום 1.10.2024				
	החלטת רשות מס' 72401 מיום 28/9/2025				

א. לחוות רוח אשר תחובר לרשת המתח הגבוה :

$$RP_t = P_1 * \left(0.2 \frac{I_t}{I_0} + 0.15 \frac{E_T^D}{E_0^D} + 0.15 \frac{E_T^E}{E_0^E} + 0.35 * \frac{E_T^E}{E_0^E} * \frac{WI_T}{WI_0} + 0.15 * \frac{E_T^D}{E_0^D} * \frac{WI_T}{WI_0} \right) * Z * C_0 * (1 - C_1) * DISC$$

ב. לחוות רוח אשר תקים רשת לחיבור מתקנו למתח העליון :

$$RP_t = P_2 * \left(0.2 \frac{I_t}{I_0} + 0.15 \frac{E_T^D}{E_0^D} + 0.15 \frac{E_T^E}{E_0^E} + 0.35 * \frac{E_T^E}{E_0^E} * \frac{WI_T}{WI_0} + 0.15 * \frac{E_T^D}{E_0^D} * \frac{WI_T}{WI_0} \right) * Z * C_0 * DISC$$

נוסחת החישוב לפקטור Z :

$$Z = 0.29 * \frac{r_t}{r_0} + 0.71$$

כאשר :

תעריף הבסיס = 50.6 אגורות, עד למתן אישורי תעריף בכל תצורות החיבור המפורטות בהחלטה זו בהספק כולל של MW 300 ; לאחר מכן תעריף הבסיס הינו 46.8 אג' לקוט"ש. **P₁**

תעריף הבסיס = 53.9 אגורות עד למתן אישורי תעריף בכל תצורות החיבור המפורטות בהחלטה זו בהספק כולל של MW 300 ; לאחר מכן תעריף הבסיס הינו 49.9 אג' לקוט"ש. **P₂**

התעריף המעודכן באגורות לקוט"ש. **RP_t**

מדד המחירים לצרכן הידוע במועד העדכון, שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה. **I_t**

מדד המחירים לצרכן הבסיסי ; מדד חודש אפריל 2011 שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה. **I₀**

מדד הבסיס למחירי טורבינות – שווה ל- 1.1 (יורו לוואט מותקן). **WI₀**

ממוצע של 3 ציטוטי מדד מחירי טורבינות הרוח (WTPI - Class III) המפורסמים על ידי BNEF מתוך הדו"ח האחרון שפורסם במועד העדכון (ביורו לוואט מותקן), כדלקמן :
ערך המדד המתאים למועד אספקת הטורבינות שנה ממועד העדכון ושני הערכים המתייחסים לשתי התקופות שלפניו. ככל שבמועד העדכון לא מפורסם ערך מדד המתאים למועד אספקת **WI_t**

פורסם בינואר 2026

הטורבינות שנה ממועד העדכון, הממוצע יחושב על פי ערך המדד המתאים למועד אספקת הטורבינות חצי שנה ממועד העדכון ושני הערכים המתייחסים לשתי התקופות שלפניו. אם גם מועד זה אינו מפורסם, הממוצע יחושב על פי ערך המדד המתאים למועד אספקה בעת מועד העדכון ושני הערכים המתייחסים לשתי התקופות שלפניו.

שע"ח דולרש"ח הבסיסי; 3.75 דולרש"ח.

ממוצע 20 ציטוטים אחרונים של שערי חליפין דולרש"ח שמפרסם בנק ישראל, הידועים נכון למועד העדכון.

שע"ח יורוש"ח הבסיסי; 4.97 יורוש"ח.

ממוצע 20 ציטוטים אחרונים של שערי חליפין יורוש"ח שמפרסם בנק ישראל, הידועים נכון למועד העדכון

הפקטור לעדכון התעריף בעקבות שינויים בשערי הריבית.

מחיר ההון הזר הבסיסי; 6.12%

ממוצע רבעוני (12 ציטוטים אחרונים ידועים) של חברה שיקבע החשב הכללי, לריביות אג"ח לא סחיר צמוד למדד, לפי רמת דירוג A ולפי מחי"מ של 10 שנים, הידועים במועד העדכון.

מקדם המעבר המבטא גידול בכמות האנרגיה המיוצרת באותו הספק של טורבינות מאז פרסום החלטת רשות מס' 1 משיבה 349 מיום 10.10.11 בעניין קביעת תעריף והסדרה לחוות רוח בהספק העולה על KW50 (להלן: "החלטה 349"), ושווה ל- 0.954

מקדם איבודים - אשר מבטא את היקף האיבודים הנורמטיביים בין נקודת המניה החדשה (בחיבור חוות הרוח לרשת) יחסית לקודמת (ביציאה מהתחמ"ש), עבור מתקנים המחוברים לרשת על ידי ספק שירות חיוני, ושווה ל-0.0127.

שיעור הפחתה בהתאם לטבלה שלהלן:

DISC	תקופת התעריף**	מועד קבלת אישור התעריף
1	20 שנה	עד יום ז' בטבת התשפ"ג (31 בדצמבר 2022)
0.95	20 שנה	מיום ח' בטבת התשפ"ג (1 בינואר 2023) עד יום כ"ז באלול התשפ"ד (30 בספטמבר 2024)
0.90	20 שנה	מיום כ"ח באלול התשפ"ד (1 באוקטובר 2024) עד יום ב' בניסן התשפ"ה (31 במרץ 2025)
0.97	15 שנה	מיום ח' בטבת התשפ"ג (1 בינואר 2023) עד יום כ"ז באלול התשפ"ד (30 בספטמבר 2024)
0.93	15 שנה	מיום כ"ח באלול התשפ"ד (1 באוקטובר 2024) עד יום ב' בניסן התשפ"ה (31 במרץ 2025)

** תקופת התעריף למקבלי אישור תעריף בין יום ח' בטבת התשפ"ג (1 בינואר 2023) לבין יום כ"ב בניסן התשפ"ה (31 במרץ 2025) היא לבחירת היצרן, כאשר מקדמי הפחתה נקבעים בהתאם לתקופת התעריף שנבחרה."

עבור מתקני ייצור הנמצאים בעוטף ישראל שבנגב המערבי ובגבול הצפון כמפורט בסעיף ז' להחלטה 69603 (טרם פורסמה ברשומות), שיעור הפחתה בהתאם לטבלה להלן:

DISC	תקופת התעריף**	מועד קבלת אישור התעריף
1	20 שנה	עד יום ז' בטבת התשפ"ג (31 בדצמבר 2022)
0.95	20 שנה	מיום ח' בטבת התשפ"ג (1 בינואר 2023) עד יום ב' באייר התשפ"ה (30 באפריל 2025)
0.90	20 שנה	מיום ג' באייר התשפ"ה (1 במאי 2025) ועד ליום כ"ד בכסלו התשפ"ו (14 בדצמבר 2025)
0.97	15 שנה	מיום ח' בטבת התשפ"ג (1 בינואר 2023) עד יום ב' באייר התשפ"ה (30 באפריל 2025)

E_0^D

E_T^D

E_0^E

E_T^E

Z

r_0

r_t

C_0

C_1

DISC

פורסם בינואר 2026

0.93	15 שנה	מיום ג' באייר התשפ"ה (1 במאי 2025) ועד ליום כ"ד בכסלו התשפ"ו (14 בדצמבר 2025)
------	--------	---

** תקופת התעריף למקבלי אישור תעריף בין יום ח' בטבת התשפ"ג (1 בינואר 2023) לבין יום י"א בטבת התשפ"ו (31 בדצמבר 2025) היא לבחירת היצרן, כאשר מקדמי ההפחתה נקבעים בהתאם לתקופת התעריף שנבחרה."

*יצוין כי עד למועד כניסתה לתוקף של החלטה 58002 חושב רכיב Wit לפי הציטוט היחיד האחרון של מדד מחירי טורבינות הרוח (WTPI - Class III)

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 10-6.7.1-תעריף הפתרון הטכנולוגי לטובת התאמת מערכות מכ"ם של משרד הביטחון כתוצאה מהקמת חוות הרוח	החלטה מס' 8 מישיבה 572 (57208) מיום 23/12/2019	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	ש"ח	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

$payment = \frac{1}{3} \cdot cost \cdot \frac{K}{182.7}$	בעל רישיון מותנה להקמת חוות רוח אשר קיבל אישור תעריף עד ההספק המצטבר המשקי למיתקנים בטכנולוגיית רוח של MW300
$payment = \frac{1}{3} \cdot cost \cdot \frac{K}{430}$	בעל רישיון מותנה להקמת חוות רוח אשר קיבל אישור תעריף לאחר שההספק המצטבר המשקי באישורי התעריף למיתקנים בטכנולוגיית רוח עלה על MW300

כאשר:

$payment$ - התעריף שישולם על ידי בעל המיתקן לפי הסדר התשלום המפורט בסעיף (א2) לאמת מידה ; 192

$cost$ - העלות המוכרת למנהל המערכת בגין עלות הפתרון הטכנולוגי [ש];
 K - ההספק המותקן של חוות הרוח בהתאם לאישור התעריף [MW].

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7-11: תעריף ליצור חשמל מביו-גז במתקני עיכול אנארובי	החלטה מס' 2 משיבה 344 (34402) מתאריך 25/7/2011	לא רלוונטי – 1/1/2026	ע"פ הנוסחה	אגורות לקוט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטת רשות מס' 66202 מיום 31.7.2023				
	החלטת רשות מס' 69603 מיום 1.10.2024				
	החלטת רשות מס' 72401 מיום 28/9/2025				

$$RP_t = P * \left(\frac{1}{2} \frac{I_t}{I_0} + \frac{1}{4} \frac{E_t^D}{E_0^D} + \frac{1}{4} \frac{E_t^E}{E_0^E} \right) * Z * \left(1 - \frac{m}{200} \right)$$

נוסחת החישוב לפקטור Z:

$$Z = 0.21 * \frac{r_t}{r_0} + 0.79$$

כאשר:

תעריף הבסיס 64 אגורות לקוט"ש.	P
הפקטור לעדכון התעריף בעקבות שינויים בשערי הריבית. הרבעון הרלוונטי.	Z
התעריף המעודכן באגורות לקוט"ש	RP _t
שע"ח \$/ש הבסיסי; 3.78 \$/ש	E ₀ ^D
ממוצע 20 פרסומים רצופים של שערי חליפין \$/ש שמפרסם בנק ישראל שהאחרון שבהם הידוע ב-16 לחודש הקודם למועד העדכון.	E _t ^D
שע"ח €/ש הבסיסי; 4.99 €/ש	E ₀ ^E
ממוצע 20 פרסומים רצופים של שערי חליפין €/ש שמפרסם בנק ישראל שהאחרון שבהם הידוע ב-16 לחודש הקודם למועד העדכון.	E _t ^E
מדד המחירים לצרכן הבסיסי; מדד חודש נובמבר 2010 שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.	I ₀
מדד המחירים לצרכן הידוע ביום העדכון, שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.	I _t
מחיר ההון הזר הבסיסי - 6.57%.	r ₀
הממוצע הרבעוני של ציטוטי חברת שערי ריבית, או חברה אחת שייקבע החשב הכללי, לריביות אג"ח לא סחיר צמוד למדד, לפי רמת דירוג - A ולפי מח"מ של 10 שנה.	r _t
מספר החודשים שחלפו לאחר 46.5 החודשים ממועד קבלת תשובת המחלק. עבור מתקני ייצור הנמצאים בעוטף ישראל שבנגב המערבי ובגבול הצפון כמפורט בסעיף ז' להחלטה 69603 מיום 1.10.2024, 53.5 החודשים ממועד קבלת תשובת המחלק.	m

מכרז לייצור אנרגיה מפסולת בטכנולוגיה של עיכול אנאירובי			
החלטת רשות מס' 1 (1012) משיבה 479 מיום 25.11.2015			
54.00	54	0-12	2015

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 12-6.7 : תעריף ליצור חשמל ממתקני ביומאסה ופסולת	החלטה מס' 3 מישיבה 454 (45403) מיום 23/2/2015	16/8/2016	ע"פ הנוסחה	אגורות לקוט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטה מס' 5 מישיבה 495 (49505) מיום 16/8/2016	לא מעודכן באופן שוטף כיוון שכל יצרן מוצמד מתאריך כניסה שונה			

נוסחה לקביעת תעריף לפי החלטת הרשות מס' 3 (939) מישיבה 454 מיום 23.2.15 - תעריף לקוט"ש למתקנים לייצור חשמל מפסולת, או ביומאסה לרבות גזם חקלאי המחוברים לרשת ההולכה והחלוקה

$$RP_t = RP_0 * \left(0.35 \frac{I_t}{I_0} + 0.65 \frac{E_t^D}{E_0^D} \right) * Z$$

נוסחת החישוב לפקטור Z :

$$Z = 0.29 * \frac{r_t}{r_0} + 0.71$$

כאשר:
Z

הפקטור לעדכון התעריף בעקבות שינויים בשערי הריבית.	
תעריף הבסיס עבור מתקנים לייצור חשמל מפסולת, או ביומאסה לרבות גזם חקלאי ושווה ל-41.9 אג' לקוט"ש.	RP_0
התעריף המעודכן באגורות לקוט"ש עבור מתקנים לייצור חשמל מביו-גז, ביומסה ופסולת (למעט פסולת ביתית שאינה פריקה ביולוגית)	RP_t
שע"ח \$/ש הבסיסי ; 3.88 \$/ש	E_0^D
ממוצע 20 פרסומים אחרונים רצופים של שערי חליפין \$/ש שמפרסם בנק ישראל נכון למועד מתן התעריף.	E_t^D
מדד המחירים לצרכן הבסיסי ; מדד חודש ינואר 2015 שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.	I_0
מדד המחירים לצרכן הידוע ביום העדכון, שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.	I_t
מחיר ההון הזר הבסיסי – 2.66%.	r_0
הממוצע הרבעוני של ציטוטי חברת שערי ריבית, או חברה אחת שייקבע החשב הכללי, לריביות אג"ח לא סחיר צמוד למדד, לפי רמת דירוג A+ ולפי מח"מ של 10 שנה.	r_t

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 13-6.7 : תעריף ליצור חשמל עבור אנרגיה נוספת מעבר לכמות הבסיסית במתקנים סולאריים	החלטה מס' 3 מישיבה 476 (47603) מיום 14/10/2015	התעריף הסתיים לפי החלטת רשות מספר 3 מישיבה 467 מיום 14/10/2015 והוחלף בלוח 6.7-17		אגורות לקוט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 14-6.7 : תוצאות הליך תחרותי ליצור חשמל במתקנים סולאריים המחוברים לרשת המתח הגבוה והנמוך לייצור חשמל ממתקנים שאינם נכללים במכסה הזוכה של הליך תחרותי	כמפורט בלוח	1/1/2026	מדד המחירים לצרכן	אגורות לקווי"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

תעריף מעודכן לשנת 2026	תעריף ראשוני	כמות MW - ב	
23.80	19.90	234.94	הליך תחרותי מס' 1 (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 5 (1145) משיבה 514, מיום 20.3.2017)
23.47	19.78	105.53	הליך תחרותי מס' 2 (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 3 (1218) משיבה 533, מיום 25.12.2017)
21.44	18.18	260.47	הליך תחרותי מס' 3 (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 2 (1343) משיבה 556, מיום 1.4.2019)
21.08	17.98	213.4	הליך תחרותי מספר 4 (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 8 (56808) משיבה 568, מיום 18.11.2019)
27.38	23.33	324.55	הליך תחרותי מספר 1 למתקני גגות (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 3 (1356) משיבה 558, מיום 13.5.2019)
27.05	23.07	68.191	הליך תחרותי מספר 2 למתקני גגות (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 7 (56807) משיבה 568, מיום 18.11.2019)
21.46	18.18	435	הליך תחרותי מספר 3 למתקני גגות (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 4 (58804) משיבה 588, מיום 23.12.2019)
26.51	22.61	---	תעריף לזכאים על פי החלטה מספר 4 (57204) משיבה 572 מיום 23.12.2019 – מתקנים שאינם נכללים במכסה הזוכה בהליכים תחרותיים למתקני גגות ומאגרי מים
20.66	17.62	---	תעריף באגורות לקווי"ש לזכאים על פי החלטה מספר 10 (57210) משיבה 572 מיום 23.12.2019 – מתקנים שאינם נכללים במכסה הזוכה בהליכים תחרותיים למתקנים קרקעיים
23.50	19.90	168	הליך תחרותי מספר 1 למתקנים פוטו-וולטאים משולבי אגירה (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 1 (58401) משיבה 584)
20.58	17.45	608.95	הליך תחרותי מספר 2 למתקנים פוטו-וולטאים משולבי אגירה (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 5 (58805) משיבה 588)
19.68	17.05	814.8	הליך מספר 1 לצורך קביעת תעריף להקמת מתקנים לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית במתקנים בדי שימוש שיחברו למתח גבוה ולמתח נמוך (תעריף עפ"י החלטת רשות מס' 1 (61801) משיבה 618)

*לזוכים שבחרו במסלול הצמדה למדד המחירים לצרכן בלבד.

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 15-6.7 : יצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית במקום צרכנות – ברירת מחדל	החלטת רשות מספר 9 משיבה 538 (53809) מיום 22/3/2018	6/9/2023	מדד מחירים לצרכן	אגורות לקוויט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטת רשות מספר 9 משיבה 536 (56309) מיום 8/9/2019				
	החלטת רשות מספר 66407 מיום 6.9.2023				

שנת הצטרפות להסדר	תעריף ראשוני	תעריף לשנת 2020 תעריף למתקן המחובר לרשת החלוקה
הסדר על פי החלטת רשות מספר 9 (1247) משיבה 538 מיום 22/3/2018 חלק מלוח תעריף 6.7-17 שנקבע בהחלטה מס' 9 משיבה 563 (56309) מיום 2/9/2019		
החל משנת 2018	16.0	$P - \text{התעריף האחרון העדכני שקבעה הרשות למיתקנים המוקמים במסגרת הליך תחרותי, לסוג המבוקש, בלוח 6.7 - 14 או בלוח 6.7 - 16 ; בהליך תחרותי שבו נקבעו מספר תעריפים, ערך } P \text{ יהיה הממוצע של התעריפים ;}$ $m - \text{ מספר החודשים שחלפו לאחר 36 חודשים מהמועד הקובע של ההליך התחרותי.}$

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 16-6.7 : תוצאות הליך תחרותי לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטוולטאית למתקנים למתח עליון	החלטת רשות מספר 8 מישיבה 558 (55808) מיום 13/5/2019	1/1/2021	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

תוצאות הליך תחרותי מס' 1 (נקבע בהחלטת רשות מס' 8 (1361) מישיבה מס' 558 מיום 13.5.19)				
שם המציע	שם התכנית	כמות ב - MW	תעריף ראשוני	הצמדה*
משקים פרטנרס	יכיני	48	14.44	עד למועד ההפעלה המסחרית – 55% מהתעריף יוצמדו למדד המחירים לצרכן בישראל, 25% מהתעריף יוצמדו לשער הדולר של ארצות הברית ו- 20% מהתעריף יוצמדו ליורו; ממועד ההפעלה המסחרית – הצמדה מלאה למדד המחירים לצרכן בישראל
סולאיר אנרגיקס אנרגיה מתחדשת	יאסיף	68.64	15.6	עד למועד ההפעלה המסחרית – 40% מהתעריף יוצמדו למדד המחירים לצרכן בישראל, 40% מהתעריף יוצמדו לשער הדולר של ארצות הברית ו- 20% מהתעריף יוצמדו לשער היורו; ממועד ההפעלה המסחרית – הצמדה מלאה למדד המחירים לצרכן בישראל
עדנית נדל"ן בע"מ (אדלטק)	עדנית	13	15.89	הצמדה למדד המחירים לצרכן בישראל
מנורה אנרגיה	שירת דבורה	110	16.68	הצמדה למדד המחירים לצרכן בישראל

* התעריף יתעדכן ביום 1 בינואר של כל שנה (להלן – יום העדכון) בהתאם לנוסחה המפורטת להלן:

$$P_t = P_0 * \left[A * \frac{CPI_t}{CPI_0} + B * \frac{USD_t}{USD_0} + C * \frac{EUR_t}{EUR_0} \right]$$

כאשר:

P_t = מחיר החשמל לתשלום;

P_0 = התעריף שנקבע לפי הלוח שלעיל;

A = שיעור מתוך התעריף שהוצמד למדד המחירים לצרכן בישראל;

B = שיעור מתוך התעריף שהוצמד לדולר האמריקאי של ארצות הברית;

C = שיעור מתוך התעריף שהוצמד לאירו;

CPI_0 = מדד הבסיס לעניין מדד המחירים לצרכן – מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני המועד האחרון להגשת הצעות כאמור בסעיף 2 בהזמנה להציע הצעות בהליך (להלן – המועד האחרון להגשת הצעות), שהוא יום כ"ו בכסלו התשע"ט (4 בדצמבר 2018);

USD_0 = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות;

EUR_0 = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות;

CPI_t = מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום העדכון;

USD_t = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה האחרונים שלפני יום העדכון;

EUR_t = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה האחרונים שלפני יום העדכון.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 17-6.7 : תעריף למבקש המגיש בקשה להספק נוסף בלא תוספת ממיר	החלטה מס' 9 מישיבה 563 מיום (56309) 2/9/2019	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווי"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

$$T_i = \frac{(P_0(1 - \alpha)^{t_0}) * T_{p0} + \sum_{i=1}^n p_i(1 - \alpha)^{t_i} * T_{pi}}{P_0(1 - \alpha)^{t_0} + \sum_{i=1}^n p_i(1 - \alpha)^{t_i}}$$

כאשר:

- $-T_i$ תעריף משוקלל למבקש הספק נוסף בלא תוספת ממיר ;
- $-i$ אינדקס רץ לאירועי התיקון ותוספת הספק ;
- $-t_i$ משך הזמן, בחודשים שלמים, שחלף ממועד ההפעלה המסחרית של ההספק הנוסף ועד מועד הגשת הבקשה להספק נוסף בלא תוספת ממיר ; לעניין מניין משך הזמן כאמור, חודש לא שלם שחלפו בו עד 15 ימים יעוגל כלפי מטה, ואילו חודש לא שלם שחלפו בו מעל 15 ימים יעוגל כלפי מעלה ;
- $-P_i$ ההספק הנוסף ;
- $-t_0$ משך הזמן, בחודשים שלמים, שחלף ממועד ההפעלה המסחרית של ההספק הנוסף ועד מועד הגשת הבקשה להספק נוסף בלא תוספת ממיר ; לעניין מניין משך הזמן כאמור, חודש לא שלם שחלפו בו עד 15 ימים יעוגל כלפי מטה, ואילו חודש לא שלם שחלפו בו מעל 15 ימים יעוגל כלפי מעלה ;
- $-\alpha$ מקדם פחת נורמטיבי, שהוא שווה ל-0.0005 ;
- $-T_{pi}$ תעריף לפי לוח 6.7 – 15, שהיה קבוע בכללים אלה במועד הגשת הבקשה להספק נוסף בלא תוספת ממיר ;
- $-T_{p0}$ התעריף שנקבע לבעל המיתקן במועד ההפעלה המסחרית ;

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 18-6.7 : תעריף מכירת אנרגיה למחלק ממיתקן ייצור משולב אגירה	החלטה מספר 1 משיבה 584 (58401) מיום 13/7/2020	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקוט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטה מס' 1 משיבה 596 (59601) מיום 27/12/2020				

$$P_t = P_0 * \left[A + B * \frac{USD_t}{USD_0} + C * \frac{EUR_t}{EUR_0} \right] * \frac{CPI_t}{CPI_0}$$

כאשר :

P_0 – התעריף שנקבע בהליך תחרותי לקביעת תעריף לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית בשילוב קיבולת אגירה, למיתקנים שמחוברים לרשת המתח הגבוה שבו זכה היצרן (להלן בלוח זה – ההליך).

A = שיעור ההצמדה לשקל הישראלי.

B = שיעור ההצמדה לדולר.

C = שיעור ההצמדה לאירו.

CPI_0 = מדד הבסיס לענייני מדד המחירים לצרכן – מדד המחירים לצרכן של חודש מאי 2020.

USD_0 = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות.

EUR_0 = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות.

CPI_t = מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום 1 בינואר של השנה הקלנדרית שבעבורה מחושב המחיר (להלן - **1 בינואר**).

USD_t = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל מיום העבודה החמישי שלפני 1 בינואר עד יום העבודה הראשון שלפני 1 בינואר.

EUR_t = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה החמישי שלפני 1 בינואר עד יום העבודה הראשון שלפני 1 בינואר.

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 19-6.7 : תעריף רכישת חשמל מהרשת למתקן אגירה משולב	החלטה מספר 1 משיבה 584 (58401) מיום 13/7/2020	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקוט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטה מס' 1 משיבה 596 (59601) מיום 27/12/2020				

רכיב	תעריף
תעריף לרכישת אנרגיה	<p>בעבור $\frac{DE_m}{NormativeEfficiency}$ הקוטר"שים הראשוניים שנרכשים בחודש m, מחיר לקוט"ש נרכש מהרשת הוא כלהלן:</p> $P_t * NormativeEfficiency$
	<p>בעבור אנרגיה נוספת, מעבר ל $\frac{DE_m}{NormativeEfficiency}$, מחיר לקוט"ש נרכש מהרשת הוא כלהלן:</p> $P_t * 3$

כאשר:

DE_m – סך האנרגיה הנדרשת בדרישת האנרגיה על ידי מנהל המערכת בחודש m.

$NormativeEfficiency$ – נצילות נורמטיבית למתקן אגירה – 87%.

P_t – המחיר לקוט"ש בשנה t לפי לוח 6.7 - 18.

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 20-6.7 : תעריף בעבור אנרגיה שלא סופקה בהתאם לדרישת האנרגיה ממתקן אגירה משולב	החלטה מס' 2 מישיבה 573 (57302) מיום 27/1/2020	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווי"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

תעריף	רכיב
$p_t * 2$	בעבור חשמל לא מסופק עליו דיווח היצרן למנהל כי לא יוכל לספקו עד 4 שעות ממועד ההעמסה
$P_t * 3$	בעבור חשמל לא מסופק עליו לא דיווח היצרן למנהל כי לא יוכל לספקו עד 4 שעות ממועד ההעמסה

P_t – המחיר לקווי"ש בשנה t לפי לוח 6.7 - 18.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 21-6.7 : תעריף בעד אנרגיה המוזרמת לרשת ממיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה שמכר יצרן למנהל המערכת	החלטה מס' 2 מישיבה 573 (57302) מיום 27/1/2020	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווי"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

התעריף לפי לוח זה יהיה P_t לכל קווי"ש אנרגיה שנמכר.

כאשר:

P_t – תעריף לקווי"ש בזמן t כפי שנקבע בהליך מכרזי של החשב הכללי במשרד האוצר למיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה, כפי שיתעדכן מוזמן לזמן בהתאם למנגנון ההצמדה שבחר היצרן בהליך מכרזי.

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 22-6.7 : תעריף רכישת חשמל מהרשת למיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה	החלטה מס' 2 מישיבה 573 (57302) מיום 27/1/2020	לא רלוונטי	ע"פ נוסחה	אגורות לקוטי"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

תעריף	רכיב
$\frac{DE_m}{NormativeEfficiency}$ <p>בעבור הקוטי"שים הראשוניים שנרכשים בחודש m, מחיר לקוטי"ש נרכש מהרשת =</p> $P_t * NormativeEfficiency$	תעריף רכישת אנרגיה
<p>בעבור אנרגיה נוספת, מעבר ל- $\frac{DE_m}{NormativeEfficiency}$, מחיר לקוטי"ש נרכש מהרשת =</p> $P_t * 3$	

כאשר:

DE_m – סך האנרגיה הנדרשת בדרישת האנרגיה על ידי מנהל המערכת בחודש m ;
 $NormativeEfficiency$ – נצילות נורמטיבית למיתקן אגירה במיתקן ייצור משולב אגירה – 87% ;
 P_t – המחיר לקוטי"ש בזמן t כקבוע בלוח תעריפים 6.7 – 21.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 23-6.7 : תעריף בעד אנרגיה שלא הוזרמה בהתאם לדרישת האנרגיה למיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה	החלטה מס' 2 מישיבה 573 (57302) מיום 27/1/2020	לא רלוונטי	ע"פ נוסחה	אגורות לקוטי"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

תעריף	רכיב
$P_t * 2$	בעבור חשמל לא מסופק עליו הודיע היצרן למנהל המערכת כי לא יוכל לספקו עד 4 שעות לפני מועד ההעמסה
$P_t * 3$	בעבור חשמל לא מסופק עליו לא הודיע היצרן למנהל המערכת כי לא יוכל לספקו עד 4 שעות לפני מועד ההעמסה

כאשר:

P_t – התעריף לקוטי"ש בזמן t כקבוע בלוח תעריפים 6.7 – 21.

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 24-6.7 : תעריף בעד רכישת חשמל ממיתקני חלוץ אגרו-וולטאיים	החלטת רשות מספר 62003 מיום 13.12.2021	1/1/2026	מדד מחירים לצרכן	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטת רשות מספר 70404 מיום 21.1.2025				

תעריף	תעריף לשנת 2026 למיתקן המחובר לרשת החלוקה
24.06	

הסדר על פי החלטת רשות מספר 70404 משיבה 604 מיום 21.1.2025	
27.73	$T_{2024,2025}$ = תעריף למתקן שעמד בתנאים לסנכרון עד ליום 31.12.2025
26.82	$T_{2024,2026}$ = תעריף למתקן שעמד בתנאים לסנכרון עד ליום 31.12.2026
25	$T_{2024,2027}$ = תעריף למתקן שעמד בתנאים לסנכרון עד ליום 31.12.2027
22.73	$T_{2024,2028}$ = תעריף למתקן שעמד בתנאים לסנכרון עד ליום 31.12.2028

נוסחת עדכון לעניין הסדר לפי החלטת רשות מספר 70404 :

התעריף לפי הסדר זה יתעדכן ב-1 בינואר בכל שנה (בלוח זה – יום העדכון), בהתאם לשיעור שינוי המדד הידוע ביום העדכון לעומת המדד לחודש נובמבר 2023 ; לעניין זה, "המדד" – מדד המחירים לצרכן שמפרסמת הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 25-6.7 : תעריף הגנה בעבור אנרגיה המיוצרת במיתקנים שפועלים במסגרת הליך תחרותי מס' 1 לקביעת תעריף הגנה לייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת במיתקנים המחוברים לרשת ההולכה	החלטת רשות מספר 63801 מיום 14.9.2022	1/1/2026	בהתאם לנוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

$$daily\ top\ up\ per\ KWH = \max \left(price\ floor - \frac{\sum_i (SMP_{DA_i} * proucd_{energy_i})}{\sum_i proucd_{energy_i}}, 0 \right)$$

כאשר :

 $daily\ top\ up\ per\ KWH$ – התעריף שמשלם מנהל המערכת ליצרן לקילו-וואט שעה ;

 $price\ floor$ – תעריף ההגנה שנקבע בהליך התחרותי למיתקנים לייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת המחוברים

לרשת ההולכה, בהתאם לטבלה שלהלן ;

 i – חצי שעה נתונה ;

 SMP_{DA_i} – המחיר שולי החצי שעותי, קרי מחיר יום מראש כהגדרתו באמת מידה 106א ;

פורסם בינואר 2026
 produced energy_i – כמות האנרגיה שיוצרה בחצי שעה נתונה ביחידות קילו-וואט שעה הנמדדת במונה הייצור של המיתקן באנרגיה מתחדשת בחצי שעה i, ולכל היותר מחצית ההספק שצוין בהודעת הזכייה.

מספר מעודכן	תעריף לשנת 2026 (באגורות לקוט"ש מיוצר)	תעריף ראשוני (באגורות לקוט"ש מיוצר)	כמות ב-MW	
	12.87	11.70	241	הליך תחרותי מס' 1 לקביעת תעריף הגנה במתקנים לייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת המחוברים לרשת ההולכה (ע"פ החלטת רשות מס' 63801 מישיבה 638 מיום י"ח באלול התשפ"ב (14 בספטמבר 2022))

תעריף ההגנה, price floor, יתעדכן ביום 1 בינואר של כל שנה בהתאם לנוסחה המפורטת להלן:

$$price\ floor_t = P_0 * \left[A * \frac{CPI_t}{CPI_0} + B \frac{USD_t}{USD_0} + C * \frac{EUR_t}{EUR_0} \right]$$

כאשר:

- P0 = התעריף שנקבע לפי סעיף 11.5 בהזמנה להציע הצעות בהליך;
 - A = שיעור מתוך התעריף שהוצמד למדד המחירים לצרכן בישראל;
 - B = שיעור מתוך התעריף שהוצמד לדולר האמריקני של ארצות הברית (להלן – הדולר);
 - C = שיעור מתוך התעריף שהוצמד לאירו;
 - CPI0 = מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות כאמור בסעיף 3.1 בהזמנה להציע הצעות בהליך (להלן – המועד האחרון);
 - USD0 = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון;
 - EUR0 = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון;
 - CPI_t = מדד המחירים לצרכן בישראל שפורסם לאחרונה לפני יום 1 בינואר של השנה הקלנדרית שבעבורה מחושב המחיר (להלן – יום העדכון);
 - USD_t = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה האחרונים שלפני יום העדכון;
 - EUR_t = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה האחרונים שלפני יום העדכון;
- בלוח תעריפים זה, "יום עבודה" – יום שבו פרסם בנק ישראל שערים יציגים

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 26-6.7 : תעריף הגנה למתקנים באסדרת מונה נטו	החלטת רשות מספר 64402 מיום 15.12.2022	לא רלוונטי	נוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

עד תום 15 שנים ממועד תחילת ההפעלה המסחרית של המיתקן :

$$monthly\ add\ payment = \sum_i \max((Price_{floor} - TAOZ_i), 0) * E_i$$

לאחר 15 שנה ממועד תחילת ההפעלה המסחרית של המיתקן :

$$monthly\ add\ payment = 0$$

כאשר :

- $Price_{floor}$ = תעריף הגנה בסכום של 37.08 אגורות לקווט"ש בעבור מיתקנים בהספק העולה על 630 קוו"ט ובסכום של 41.20 אגורות לקווט"ש בעבור מיתקנים בהספק שאינו עולה על 630 קוו"ט ;
- $monthly\ add\ payment$ – תשלום חודשי המשולם על ידי המחלק ליצרן בעבור האנרגיה הנמדדת במונה הייצור במיתקן שבאסדרת מונה נטו באותו חודש ;
- i – שעה נתונה ;
- $TAOZ_i$ – תעו"ז לשעה i כפי שקבוע בלוח תעריפים 5.2 – 1 ;
- E_i – האנרגיה המיוצרת במיתקן בשעה i .

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7-27 : פרמיה אורבנית למתקני ייצור ולמתקני אגירה	החלטת רשות מספר 66406 מיום 6.9.2023	1/4/2024	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

תעריף (אגורות לקווט"ש)	
6	פרמיה אורבנית בעד אנרגיה המיוצרת במיתקן הייצור או בעד פריקת אנרגיה ממיתקן האגירה כפי שדווח בתכנית פיננסית (נוסף על התעריף שלו זכאי המיתקן במסגרת האסדרה שמכוחה הוא קם, אם זכאי לכך)

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7-28 : תעריף למיתקן אגירה בעד מחזור נוסף	החלטת רשות מספר 66406 מיום 6.9.2023	1/4/2024	לא רלוונטי	אגורות לקוט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

תעריף בעד מחזור נוסף ביום שיסופק לדרישת המחלק	15	תעריף (אגורות לקוט"ש)
---	----	-----------------------

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7-29 : תעריף בעד סטיות מתכנית העמסה פרטנית	החלטת רשות מספר 66406 מיום 6.9.2023	1/4/2024	לא רלוונטי	אגורות לקוט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

תעריף בעד סטייה מתכנית ההעמסה הפרטנית למיתקני אגירה שזכאים לפרמיה אורבנית	Urban Premium *3	תעריף (אגורות לקוט"ש)
---	------------------	-----------------------

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7-30 : תעריף בעד הזרמת אנרגיה מעל תשובת המחלקה	החלטת רשות מספר 70104 מיום 13.1.2025	1/7/2025	לא רלוונטי	אגורות לקוט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

שורה	רכיב	תעריף
1	תעריף בעד האנרגיה המוזרמת מעבר לתשובת המחלק	150% מתעריף המתקן

6.8 תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה

נושא כללי	יח' מדידה	הצמדה	תאריך עדכון אחרון	מספר החלטה	מספר ושם הלוח
תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה	אגורות לקווי"ט זמין	מט"ח דולר או אירו, ומדד מחירים לצרכן כל זה לאחר סגירה פיננסית	8/11/2009	החלטה מס' 2 מישיבה 279 (27902) מיום 8/11/2009	לוח 1-6.8 : תעריף רכישה כולל תועלות (תעריף בגין רכישת יכולת זמינה בעלת מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות מיחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה, אשר עומדת במלואה לרשות מנהל המערכת בלבד)

6.58	יכולת זמינה קבועה עם מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות
------	---

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-6.8 : תעריף רכישה כולל תועלות עבור רכישת יכולת זמינה קבועה בעלת מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות מיחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה, ועומדת במלואה לרשות מנהל המערכת בלבד, או העומדת בביצועים החורגים מהפרמטרים הסטנדרטיים שבדיאגרמת המצבים שב 1-6.8 א' ובטבלה 1-6.8 ב'	החלטה מס' 2 משיבה 279 (27902) מיום 8/11/2009	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקוו"ט זמין	תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה

פרמטר	ערך בסיסי לפי 6.8 – 1(א) ו 1-6.8(ב)	החריגה מהערך בטבלה 6.8 – 1(א) ו 1-6.8(ב) והשינוי בתעריף בגינה				
		תעריף בסיסי	שיפור בביצועי	תעריף	ירידה בביצועי	תעריף
קצב עליית הספק	2.5% לשנייה	PA_{fm}^a	1% בקצב הכולל של עליית הספק לשנייה	תוספת 2% בתעריף לכל שיפור של 1% בקצב	לכל ירידת קצב של 0.5% לשנייה	ירידה של 7% בתעריף הזמינו ת
Churning period	12 שניות	PA_{fm}^a	לכל הקטנת זמן ב 2 שניות	תוספת 2% לתעריף הזמינות לכל הקטנה ב 2 שניות	לכל תוספת 1 שנייה לערך הבסיס	ירידה של 3% בתעריף הזמינו ת
זמני המעברים בין מצבי PU, S, St, TU למצב	לפי דיאגרמת מצבים – 6.8 (א)1	PA_{fm}^a	שיפור של כל 10 שניות שניות בכל אחד מהזמנים	תוספת של 1% לתעריף לכל אחד מהשיפורי	תוספת של 10 שניות לכל אחד מהזמנים	ירידה של 3% בתעריף הזמינו ת לכל תוספת 10 שניות
						תוספת מעל 40 שניות בזמנים לכל מעבר
תוספת יכולת ייצור רציפה בעומס מלא	8 שעות ייצור רצופות	PA_{fm}^a	לכל תוספת שעת ייצור	1.5% תוספת לתעריף	תנאי בסיסי-ללא אפשרות ירידה	ירידה ב 10% בתעריף הזמינו ת לכל תוספת 10 שניות

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-6.8 : תעריף עבור רכישת יכולת זמינה קבועה ללא מלוא התועלות הדינמיות מיצרן אגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה	החלטה מס' 2 מישיבה 279 (27902) מיום 8/11/2009	8/11/2009	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווי"ט זמין לשעה	תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה

$PA_{fm}^a = 0.7 * (CO_{mt}^a + FC_m^a)$	יכולת זמינה קבועה ללא מלוא התועלות הדינמיות
--	--

PA_{fm}^a – תעריף בגין רכישת יכולת זמינה קבועה בעלת מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות מיחידת אגירה שאובה העומדת לרשות מנהל המערכת בלבד, בחודש, m באגורות לקווי"ט ;

CO_m^a - עלות קבועה בגין הקמת היחידה עם מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות, באגורות לקווי"ט זמין ;

FC_m^a - עלות תפעול קבועה ליחידת אגירה שאובה עם מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות, באגורות לקווי"ט זמין ;

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4-6.8 : תעריף עבור רכישת אנרגיה מיצרן אגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה, המוכר אנרגיה מתוך היכולת הזמינה	החלטה מס' 2 מישיבה 279 (27902) מיום 8/11/2009	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווי"ט	תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה

$PE_m^a = VC_m^a + Eam$	תעריף עבור רכישת אנרגיה מתוך היכולת הזמינה של יחידת אגירה שאובה לכל קווי"ט נרכש
-------------------------	--

התעריף עבור רכישת אנרגיה מיחידת אגירה שאובה נכון לחודש ספטמבר 2009 עומד על:

$$PE_m^a = Eam + VC_m$$

$$VC_m^a = 0.4 \text{ Agorot/KWh}$$

כאשר :

$Eam = (\mu - 0.76)$ / עלות שולית בה נרכש הקווי"ט לצורך שאיבה בחודש m לפי אמת מידה 96
 כאשר Eam מחושב לחודש m לפי: סך הקווי"ט שיוצרו לפי הנחיית מנהל המערכת בחודש m, עלות הקווי"ט ששנצרכו לשם שאיבה לצורך ייצור הקווי"ט האמורים בחודש m, והנצילות הנורמטיבית (76%).

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.8 - 5 : תעריף התנעה ליחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה ובעלות מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות	החלטה מס' 2 מישיבה 279 (27902) מיום 8/11/2009	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	יורו למגה וואט	תעריפים ליצור הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה

$5 = PSc_{am}^a$ יורו למגהוואט מותקן (עבור התנעה ממצב דומם למצב ייצור בעומס מלא)

$4 = PSc_{am}^a$ יורו למגהוואט מותקן (עבור התנעה ממצב דומם למצב שאיבה)

הערכים הנ"ל יהיו ערכים מירביים והערכים הסופיים יקבעו בבדיקות הקבלה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.8 - 6 : תעריף מרבי לרכישת שירותים נלווים מייצור באגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה	החלטה מס' 2 מישיבה 279 (27902) מיום 8/11/2009	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווי"ט זמין או לקווי"ט ש לפי העניין	תעריפים ליצור הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה

הערות	התעריף המירבי	השירות הנלווה	
יעודכן לפי בדיקות קבלה אך לא יעלה על התעריף המירבי האמור	$PE_m^a * 0.9\%$ בא"ג לקווי"ט בהספק ייצור מירבי	מצב סובב ריקם באוויר	(1)
שינוי הספק הקורה כתגובה לשינויים בתדר במערכת וכולל שירותי (Automatic AGC Generation Control)	כלול בתעריף עבור יכולת זמינה	תגובת תדר (עתודה סובבת מיידידת)	(2)
	כלול בתעריף עבור יכולת זמינה	שירותי רזרבות לפי קצב אספקתן	(3)
ייבדק בבדיקות קבלה	כלול בתעריף עבור יכולת זמינה	ויסות מתח ואנרגיה ריאקטיבית	(4)
רלבנטי רק למתקנים הגדולים מ 150 מגהוואט מותקן	כלול בתעריף יכולת זמינה (התנעה באמצעות דיזל גנרטור באתר)	Black start - קימום לאחר קריסה כללית או חלקית של המערכת, כולל העמדת מקור כוח חיצוני למערכת הדרוש להנעה	(5)
	טרם נקבע	שירותים נוספים אחרים	(6)

6.24. תעריפים בגין רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות קבלה ליצרן

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-6.24 : תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן אגירה שאובה, קונבנציונאלי, יצרן קוגנרציה או יצרן אנרגיה מתחדשת לפי סוגי הבדיקות והדלק	החלטה מס' 1 מישיבה מס' 253 (25301) מיום 17/3/2009	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקוט"ש	תעריפים בגין רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות קבלה ליצרן
	החלטה מספר 4 מישיבה מספר 537 (53704) מיום 19/2/2018				

בהתאם להחלטה מס' 1 מישיבה מס' 253 בתאריך 17/03/2009 :

התעריף	סוג דלק	סוג מתקן
$VC_{im} + CGFT_{im} + (BLO_{im} + BFUP_{am}) * HR_{i} / 10^6$ (מרכיב תעריפי באגורות לקוט"ש)	גז	מתקנים במחזור משולב (סגור)
$Ecost_{i} * Hespek + CGCT_{im}$ (מרכיב תעריפי בש"ח לקוט"ש מותקן לחודש בו נעשו בדיקות הקבלה)		
$VC_{im} + HR_{i} * SUBF_{m} * 100 / 10^6$ (מרכיב תעריפי באגורות לקוט"ש)	סולר	
$VC_{jm} + CGFT_{jm} + (BLO_{m} + BFUP_{am}) * HR_{j} / 10^6$ (מרכיב תעריפי באגורות לקוט"ש)	גז	מתקנים במחזור פתוח
$Ecost_{j} * Hespek + CGCT_{jm}$ (מרכיב תעריפי בש"ח לקוט"ש מותקן לחודש בו נעשו בדיקות הקבלה)		
$VC_{jm} + HR_{j} * SUBF_{m} * 100 / 10^6$ (מרכיב תעריפי באגורות לקוט"ש)	סולר	

בהתאם להחלטה מספר 4 (1237) מישיבה מספר 537 מיום 19/02/2018 :

תעריף (באגורות לקוט"ש)	סוג הדלק	סוג הבדיקה
$VC_{im} + CGFT_{im} + (BLO_{m} + BFUP_{am}) * HR_{i} / 10^6$	גז	בדיקות במחזור משולב (סגור)/מחזור
$VC_{im} + HR_{soler} * SUBF_{m} * 100 / 10^6$	סולר	פתוח/ קוגנרציה
$VC_{m}^a + Ea_{m}$		אגירה שאובה
0		אנרגיה מתחדשת

כאשר: אינדקס i משקף את סוגי הטכנולוגיות בלוח העזר לחישוב התעריף להלן:

אגורות לקוט"ש	Vci	HRi	סוג בדיקה	I
1.00	1.00	$5888 \frac{BTU}{KWH}$	מחזור משולב (סגור) מדגם F או מתקן קוגנרציה במחזור משולב (סגור)	1
1.00	1.00	$5692 \frac{BTU}{KWH}$	מחזור משולב (סגור) מדגם H	2
0.75	0.75	$8401 \frac{BTU}{KWH}$	בדיקה במתקן תעשייתי או גמיש במחזור פתוח או בדיקה במחזור פתוח למחז"מ או מתקן קוגנרציה במחזור פתוח	3
0.40	0.40		מתקן אגירה שאובה	4

BFUPam - עלות הגז למתקני יצור קונבנציונאלי או קוגנרציה באגורות ל MMBTU המבוסס על מחיר הגז (BFUPm) בהתאם לאמור בהחלטת רשות מס' 1080, בישיבה מספר 497 מתאריך 12 לספטמבר 2016, או החלטה אחרת שתבוא במקומה, וכפי שמופיע באישור התעריפי של בעל הרישיון;

BLOm - עלות הבלו בחודש m בא"ג ל MMBTU;

BLOm = $Bloton * 100 / 47.183$;

Bloton - עלות בלו בש"ח לטון גז טבעי בחודש m; (כפי שנקבע על ידי רשות המסים בישראל)

CGFTim - עלות הזרמת הגז ליחידה מסוג i באגורות לקוט"ש בחודש m;

CGFTim - $100 * PGFTm * HRi * 10^{-6}$;

PGFTm - תעריף הזרמת גז בש"ח ל MMBTU בחודש m כפי שיקבע על ידי רשות הגז מעת לעת;

HRi - Heat rate נורמטיבי של המיתקן בהתאם לסוג המיתקן והבדיקה כמפורט בלוח עזר לחישוב התעריף;

Hespek - הספק מותקן של המתקן ב KW כפי שמופיע ברישיון המותנה;

VCim - עלויות תפעול משתנות ליחידה מסוג i באגורות לקוט"ש בתקופת בדיקות הקבלה בהתאם להחלטה 914 מישיבה 445 מיום 10.12.2014 בנוסחה המעודכן כפי שצורף להחלטה 1155 מיום 15.05.2017 (להלן: "החלטה 914"). עלויות התפעול המשתנות המופיעות בלוח העזר לעיל מוצמדות בהתאם ללוח 5 או 6 (בהתאם לסוג המתקן) בהחלטה 914;

SUBFm - מחיר סולר בש"ח לטון בחודש m המחושב לפי מתכונת קביעת מחיר הסולר על ידי הרשות כמופיע בהחלטה מספר 1078 בישיבה מספר 497 מתאריך 12 לספטמבר 2016, מחולק ב 40.477.

HRsoler - Heat rate של מיתקן כפי שיקבע בבדיקות הקבלה לעבודה בדלק משני.

VC_m^a - עלות תפעול משתנה ליחידת אגירה שאובה עם מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות באגורות לקוט"ש בתקופת בדיקות הקבלה בהתאם לקבוע בלוח 6 בהחלטה מספר 2 מישיבה 279 מיום 8.11.2009 (להלן: "החלטה 279") ובהחלטה מספר 1107 מישיבה 505 מיום 12.12.2016 (להלן: "החלטה 505").

Ea_m - עלות משתנה לייצור קוט"ש ביחידת אגירה שאובה, לפי האמור בסעיף 10 בביאור 1 לנספח ב' בהחלטה 279 ובהחלטה 505.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-6.24 : תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן באנרגיה מתחדשת	החלטה מס' 1 משיבה מס' 253 (25301) מיום 17/3/2009	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים בגין רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות קבלה ליצרן

התעריף	שימוש בדלק פוסילי	סוג מתקן
Ecoste*Hespek	ללא שימוש במרכיב דלק פוסילי בבדיקות הקבלה	מתקנים באנרגיה מתחדשת
$VCmj + CGFTm + (BLOm + BFUPam)*HR3/10^6$ (באגורות לקווט"ש)	כולל שימוש בדלק פוסילי בבדיקות הקבלה	מתקנים באנרגיה מתחדשת
Ecoste*Hespek + CGCTm (בש"ח לקווט"ש מותקן לחודש בו נעשו בדיקות הקבלה)		

כאשר :

הגדרות הפרמטרים יהיו זהות להגדרות המופיעות בס"ק (א) לעיל למעט ערך HR אשר יוגדר : $HR3 = 9750$ (שימוש בטורבינת קיטור בעומס קבוע ובנצילות של 35%).

ערך CGCTm : בש"ח לכל קווט"ש מותקן של מתקן במחזור פתוח = $7.1 * MMBTU$ * תעריף הולכת גז קבועה לפי קביעת רשות הגז ;

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-6.24 : תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה ממתקן ייצור בגז טבעי המחובר לרשת החלוקה או מתקן ייצור בהספק שאינו עולה על 16 מגהוואט המשולב במקום צרכנות במתח עליון לפי סוגי הבדיקות	מס' : החלטה מס' 8 משיבה מס' 565 (56508) מיום 23/9/2019	לא רלוונטי	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	תעריפים בגין רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות קבלה ליצרן

סוג הבדיקה	סוג דלק	תעריף
בדיקות קבלה עצמיות, בדיקות קבלה להפעלה מסחרית	גז	מחיר חצי שעתי יום מראש, כהגדרתו באמת מידה 93

פורסם בינואר 2026

שם ומספר לוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יחידת מדידה	נושא כללי
לוח תעריפים 4-6.24 : תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופה להפעלת הסדר מיוחד ממתקני ייצור המחוברים לרשת ההולכה ואשר מאושרים להשתתף בהסדר בהתאם לאמת מידה 73א.	מס' החלטה : 66104 מיום *16/7/2023	לא רלוונטי	לא רלוונטי	אגורות לקווי"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה בתקופות הסדר מיוחד

תעריף	סוג הדלק	תעריף (באגורות לקווי"ש)
מתקני ייצור ברשת ההולכה מאושרים להשתתף בהסדר בהתאם לאמת מידה 73א	כל דלק לרבות אנרגיה מתחדשת	מחיר חצי שעתי שולי יום מראש לא מאולץ כהגדרתו באמת מידה 93

* טרם פורסם ברשומות

6.30. תעריפים שמשלם יצרן לחריגה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-6.30 : תעריפי חריגה מהנחיות ספק שירות חיוני בזמן חירום		לא רלוונטי	לא רלוונטי		תעריפים שמשלם יצרן לחריגה

חריגה מהנחיית מנהל המערכת לפעילות היצרן בזמן חירום	פי שלושה מהתעריף בחריגה הרלוונטית בהתאם להנחיה מאושרת של הספק השירות החיוני
--	---

6.31. רכישת אנרגיה החורגת ממגבלת ההספק של המספק

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-6.31: רכישת אנרגיה החורגת ממגבלת ההספק של המספק	החלטה מס' 6 משיבה מס 582 (58206) מיום 22/06/2020	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה		תעריפים שמשלם מספק על חריגות ממגבלת ההספק

מדרגת סטייה ראשונה	מדרגת סטייה שנייה	מדרגת תעריף	
		תקופה	תעריף
הגדרת מדרגת סטייה ראשונה	הגדרת מדרגת סטייה שנייה	תעריף בעד חשמל נצרך במדרגת סטייה ראשונה	תעריף בעד חשמל נצרך במדרגת סטייה שנייה
הצריכה היא עד 10 אחוזים יותר ממגבלת ההספק של המספק או שסך אירועי החריגה ממגבלת ההספק לא עולים על 100 שעות	מחיר זמן אמת	הצריכה היא עד 5 אחוזים יותר ממגבלת ההספק של המספק או שסך אירועי החריגה ממגבלת ההספק לא עולים על 100 שעות	כל צריכה החורגת ממגבלת ההספק ואינה נכללת במדרגת הסטייה הראשונה
12 החודשים הראשונים לפעילותו של המספק			<i>Shed_{tariff} – SMP.R.T</i>
כל תקופה שלאחר 12 החודשים של המספק			

Shed_{tariff} – תעריף השלה מרצון כפי שקבוע בלוח 9.2-1.
SMP.R.T – המחיר זמן אמת כהגדרתו באמת מידה 106א.

6.32. תעריף לקווט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-6.32: תעריף לקווט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת	החלטה מס' 4 משיבה (63704) 637 מיום 30/8/2022	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה		חישוב המרכיב הקבוע בתעריף למספקים שאין בבעלותם אמצעי ייצור

$$\text{Supplementary_per_Kwh}_m = \max[\alpha * (\text{Average}_{Pt_m} - \text{Average}_{SMPDA_m}) | 0]$$

כאשר:

$\text{Supplementary_per_Kwh}_m$ – תוספת אחידה לקילו-וואט שעה של אנרגיה מקוזזת זמן אמת, קרי סך הצריכה בפועל של צרכני המספק בניכוי האנרגיה המוזרמת לרשת בפועל על ידי מיתקני הייצור המשויכים למספק, בחודש m;

α – חלק העלות המיוחס לתוספת האחידה לקווט"ש, אשר ערכו שווה ל-30%; החל מיום כי בטבת התשפ"ד (1 בינואר 2024), ולתקופה של 5 שנים, הערך האמור ייבחן על ידי הרשות על בסיס שנתי לפי העקרונות האלה:

$$(1) \quad \text{לא יעלה על } 40\%;$$

$$(2) \quad \text{ייקבע כך שתעריף הרכישה הממוצע של המספקים בשעות הפיסגה לא יפחת בכל עונה מרכיב}$$

הייצור המשוקלל ללקוחות תעו"ז כקבוע בלוח התעריפים 1-6.3, בשעות פיסגה;

i – חצי שעה נתונה;

Average_{Pt_m} – רכיב הייצור הממוצע של לקוח משקי בחודש m ללקוחות תעו"ז כקבוע בלוח התעריפים 1-6.3, שיחושב כמפורט להלן:

$$\text{Average}_{Pt_m} = \sum_i \frac{TC_i}{TC_m} * Pt_i$$

כאשר:

TC_i – סך הצריכה המשקית בחצי שעה i;

TC_m – סך הצריכה המשקית בחודש m;

Pt_i – רכיב הייצור המשוקלל לפי לוח 1-6.3 בחצי שעה i;

Average_{SMPDA_m} – הממוצע המשוקלל של המחיר יום מראש כהגדרתו באמת מידה 1א, משוקלל בסך הצריכה המשקית בחודש, לחודש m, שיחושב כמפורט להלן:

$$Average_SMP\ DA_m = \sum_i \frac{TC_i}{TC_m} * SMP\ DA_i$$

כאשר:

$SMP\ DA_m$ – המחיר יום מראש כהגדרתו באמת מידה 106א.

תחולה:

התעריף הקבוע בלוח זה יחול לגבי בעלי רישיונות אספקה שחל עליהם סימן ג' לפרק ה' בכללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני), התשע"ח-2018.

6.33. תעריף תוספתי לקווט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת בשעות שיא ביקוש נטו

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-6.33: תעריף תוספתי לקווט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת בשעות שיא ביקוש נטו	החלטה מס' 4 מישיבה 637 (63704) מיום 30/8/2022	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה		חישוב המרכיב המשתנה בתעריף למספקים שאין בבעלותם אמצעי ייצור

$$p_{cap} = \max \left[(Average_Pt_m - Average_SMP\ DA_m) * (1 - \alpha) / \frac{TC_{peak_m}}{TC_m} | 0 \right]$$

כאשר:

α – כמשמעותו בלוח תעריפים 6.32;

$Average_Pt_m$ – כמשמעותו בלוח תעריפים 6.32;

$Average_SMP\ DA_m$ – כמשמעותו בלוח תעריפים 6.32;

P_{cap} – תעריף לקווט"ש בשעות שיא ביקוש נטו כפי שנקבעו בלוח תעריפים 6.34;

TC_{peak_m} – סך הצריכה המשקית של כלל הצרכנים במשק בשעות שיא הביקוש נטו בחודש m;

TC_m – כמשמעותו בלוח תעריפים 6.32.

6.34. שעות שיא ביקוש נטו

נושא כללי	יח' מדידה	הצמדה	תאריך עדכון אחרון	מספר החלטה	מספר ושם הלוח
שעות שיא ביקוש נטו	לא רלוונטי	אין	05/08/2020	החלטה מס' 4 משיבה (63704) 637 מיום 30/8/2022	לוח 6.34-1 : שעות שיא ביקוש נטו

שנת 2021 : כל יום חול בין 17:00-21:00.
 שנת 2022 : טרם נקבע, אך בכל מקרה לא יותר מ-1,200 שעות בשנה.
 בשנים 2023 עד 2028 : שעות הפיסגה כפי שנקבעו בלוח 5.1 – 1.

6.35. רכיב ייצור בתעריף אחיד

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-6.35 : תעריף למתקן שחל עליו סימן ז'2 לפרק ו' ושאינו נדרש להגיש תכנית ייצור למחלק	החלטה מס' 68205 מיום 24.1.2024	01/01/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווי"ש	פילוח רכיב ייצור בתעריף אחיד
	החלטה מס' 68302 מיום 29.1.2024				
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

תעריף	רכיב
21.71	רכיב ייצור PV במתח נמוך

*כולל איבודים מוכרים עד מקום הצרכנות, לא כולל מע"מ

7. שירותי תשתית

7.1. שימוש בתשתית הרשת

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-7.1: סוג תעריפי תשתית החלים על העסקאות		לא רלוונטי	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	שימוש בתשתית הרשת

צרכן מ"ע קרוב*	צרכן מ"ע	צרכן מ"ג מכירה מרוכזת	צרכן מ"ג קרוב*	צרכן מ"ג רחוק	צרכן מ"נ מכירה מרוכזת	צרכן מ"נ קרוב*	צרכן מ"נ רחוק
לוח 2-7.2	לוח 1-7.2	לוח 2-7.4	לוח 1-7.3	לוח 1-7.4	לוח 1-7.4	לוח 1-7.5	לוח 3-7.4
			לוח 2-7.3			לוח 2-7.5	

מקרא:

- ה – הולכה – קווי 400, תחנות מיתוג וקווי 161
- ה₁ – קווי 161 בהולכה
- חג – חלוקה במתח גבוה – תחמ"ש (שנאי ממתח עליון למתח גבוה), קווי מתח גבוה
- חג₁ – חלוקה במתח גבוה למעט תחמ"ש
- חג₂ – חלוקה במתח גבוה, למעט קווי מתח גבוה
- חנ – חלוקה במתח נמוך
- חנ₁ – חלוקה מתח נמוך למעט שנאי חלוקה ממתח גבוה למתח נמוך
- חנ₂ – חלוקה במתח נמוך, למעט קווי מתח נמוך
- * – תקף רק לצרכנים הבאים: (1) מי שמחזיק אישור מטעם הרשות על סיווג עסקת תשתית כעסקה קרובה. (2) בעלי רישיונות ייצור מותנים, שהוכיחו עמידה באבן דרך סגירה פיננסית קודם למועד קבלת החלטה 536, שהחזיקו ברישיון הספקה ובאמצעותו יבצעו "עסקה קרובה". (3) בהתאם לקבוע באמת מידה 197 על צרכני תעו"ז אשר הקימו מיתקן בשיטת מונה נטו.

7.2. תעריפי שירותי תשתית הולכה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.2-1 : תעריף שירותי תשתית הולכה	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	שימוש בתשתית הרשת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקווט"ש	1.30	100.91%
רכיב קיבולת נח לKVA לשנה	18.27	-

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.2-2 : תעריף הולכה קרוב - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ע קרוב	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	שימוש בתשתית הרשת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקווט"ש	0.61	100.91%
רכיב קיבולת נח לKVA לשנה	18.27	-

7.3. תעריפי שירותי תשתית חלוקה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.3-1: תעריף חלוקה - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ג "קרוב"	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווי"ש	שימוש בתשתית הרשת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקווי"ש	3.37	102.09%
רכיב קיבולת נח לKVA לשנה	25.04	-

תקף רק לצרכנים הבאים: (1) מי שמחזיק אישור מטעם הרשות על סיווג עסקת תשתית כעסקה קרובה (2) בעלי רישיונות ייצור מותנים, שהוכיחו עמידה באבן דרך סגירה פיננסית קודם למועד קבלת החלטה 536, שהחזיקו ברישיון הספקה ובאמצעותו יבצעו "עסקה קרובה". (3) בהתאם לקבוע באמת מידה 197 על צרכני תעו"ז אשר הקימו מיתקן בשיטת מונה נטו.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.3-2: תעריף חלוקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג קרוב	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווי"ש	שימוש בתשתית הרשת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקווי"ש	1.52	100.85%
רכיב קיבולת נח לKVA לשנה	25.04	-

תקף רק לצרכנים הבאים: (1) מי שמחזיק אישור מטעם הרשות על סיווג עסקת תשתית כעסקה קרובה. (2) בעלי רישיונות ייצור מותנים, שהוכיחו עמידה באבן דרך סגירה פיננסית קודם למועד קבלת החלטה 536, שהחזיקו ברישיון הספקה ובאמצעותו יבצעו "עסקה קרובה". (3) בהתאם לקבוע באמת מידה 197 על צרכני תעו"ז אשר הקימו או יקימו מיתקן בשיטת מונה נטו.

7.4 תעריף שירותי תשתית ברשתות הולכה וחלוקה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.4-1 : תעריף הולכה וחלוקה - יצרן מ"ע או מ"ג המוכר לצרכן מ"ג "רחוק"	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2026	לא רלוונטי	אגורות לקוטר"ש	שימוש בתשתית הרשת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקוטר"ש	4.06	102.09%
רכיב קיבולת של KVA לשנה	25.04	-

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.4-2 : תעריף הולכה וחלוקה במ"ג - יצרן מ"ע/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג מכירה מרוכזת "רחוק"	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2026	לא רלוונטי	אגורות לקוטר"ש	שימוש בתשתית הרשת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקוטר"ש	2.53	101.22%
רכיב קיבולת של KVA לשנה	17.17	-

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-7.4 : תעריף הולכה וחלוקה במ"ינ - יצרן מ"ע/מ"ג/מ"ינ מוכר לצרכן מ"ינ "רחוק"	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווי"ש	שימוש בתשתית הרשת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקווי"ש	13.33	105.23%
רכיב קיבולת של KVA לשנה	5.19	-

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4-7.4 : תעריף הולכה וחלוקה במ"ינ - יצרן מ"ע/מ"ג/מ"ינ מוכר לצרכן מ"ינ מכירה מרוכזת "רחוק"	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווי"ש	שימוש בתשתית הרשת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקווי"ש	8.41	103.56%
רכיב קיבולת של KVA לשנה	4.46	-

7.5 תעריפי שירותי תשתית ברשתות חלוקה ואספקה

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.5-1: תעריף חלוקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג קרוב		מספר החלטה 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	תעריף שירותי תשתית ברשתות חלוקה ואספקה
		מספר החלטה 70004 מס' 25/12/2024				
		מספר החלטה 72806 מס' מיום 8/12/2025				

איבודים	תעריף	רכיב תעריף
103.95%	10.71	רכיב משתנה - אגורות לקווט"ש
-	5.19	רכיב קיבולת של KVA לשנה

תקף רק לצרכנים הבאים: (1) מי שמחזיק אישור מטעם הרשות על סיווג עסקת תשתית כעסקה קרובה. (2) בעלי רישיונות ייצור מותנים, שהוכיחו עמידה באבן דרך סגירה פיננסית קודם למועד קבלת החלטה 536, שהחזיקו ברישיון הספקה ובאמצעותו יבצעו "עסקה קרובה". (3) בהתאם לקבוע באמת מידה 197 על צרכני תעו"ז אשר הקימו מיתקן בשיטת מונה נטו.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי	
לוח 7.5-2: תעריף חלוקה במ"ג - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג "קרוב"		מספר החלטה 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	תעריף שירותי תשתית ברשתות חלוקה ואספקה
		מספר החלטה 70004 מס' מיום 25/12/2024				
		מספר החלטה 72806 מס' מיום 8/12/2025				

איבודים	תעריף	רכיב תעריף
101.60%	4.79	רכיב משתנה - אגורות לקווט"ש
-	5.19	רכיב קיבולת של KVA לשנה

תקף רק לצרכנים הבאים: (1) מי שמחזיק אישור מטעם הרשות על סיווג עסקת תשתית כעסקה קרובה. (2) בעלי רישיונות ייצור מותנים, שהוכיחו עמידה באבן דרך סגירה פיננסית קודם למועד קבלת החלטה 536, שיחזיקו ברישיון הספקה ובאמצעותו יבצעו "עסקה קרובה". (3) בהתאם לקבוע באמת מידה 197 על צרכני תעו"ז אשר הקימו מיתקן בשיטת מונה נטו.

7.6 תשלום קבוע מהיצרן לשירותי תשתית

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-7.6 : תשלום קבוע מהיצרן לשירותי תשתית		01/01/2021	לא רלוונטי	אגורות לקוויט"ש	תשלום קבוע מהיצרן לשירותי תשתית

היצרן	שיטת הגביה	מספר הצרכנים	תעריף
יצרן מתחת ל- 12 מגווא"ט	גביה מלאה	מהצרכן הראשון	500 ₪
		כל צרכן נוסף המקבל חשבון מהיצרן בלבד	150 ₪
	גביה מפוצלת	מהצרכן הראשון	800 ₪
		כל צרכן נוסף המקבל חשבון מהיצרן ומספק השירות החיוני	300 ₪

7.7 שירותי חשבונות וטיפול בתכניות ייצור, תחזוקה או צריכה על ידי מנהל המערכת

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-7.7 : תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת ליצרן		01/01/2021	מדד מחירים לצרכן	ש"ח	תעריף עבור שירותי חשבונות וטיפול בתכנית ייצור, תחזוקה או צריכה על ידי מנהל המערכת

תעריף קבוע חודשי בעד שירותי טיפול בתוכניות ייצור ועריכת משלוח חשבון ליצרן פרטי, המחובר לרשת ההולכה, על ידי מנהל המערכת בש"ח עד ולכל 3 ט"ג במתקן ייצור	3,300 ₪
---	---------

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-7.7 : תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת ליצרן באנרגיה מתחדשת או יצרן אחר שאינו מחויב לתוכנית יומית מחייבת		01/01/2021	מדד מחירים לצרכן	אגורות לקווט"ש	תעריף עבור שירותי חשבונות וטיפול בתכנית ייצור, תחזוקה או צריכה על ידי מנהל המערכת

תעריף קבוע חודשי בעד שירותי טיפול בתוכניות ייצור ועריכת משלוח חשבון ליצרן פרטי באנרגיה מתחדשת או יצרן אחר שאינו מחויב לתוכנית יומית, המחובר לרשת ההולכה, על ידי מנהל המערכת בש"ח	1,000 ₪ מוצמד ל CPI החל מינואר 2010 (מחיר מעודכן למדד ידוע ל 1/1/2020 – 1,097 ₪)
--	--

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-7.7 : תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת למספק		01/01/2021	מדד מחירים לצרכן	אגורות לקווי"ש	תעריף עבור שירותי חשבונות וטיפול בתכנית ייצור, תחזוקה או צריכה על ידי מנהל המערכת

תעריף בעד שירותי טיפול בתוכניות אספקה ועריכת ומשלוח חשבון למספק על ידי מנהל המערכת בש"ח לחודש	1,800 ₪ מוצמד ל CPI החל מינואר 2010 (מחיר מעודכן למדד ידוע ל 1/1/2020 – 1,975 ₪)
---	--

8. שירותים נלווים וגיבוי

8.1 שירותי ניהול מערכת

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 8.1-1: התעריף המערכתי וחלוקתו לפי נותני השירות (אגורות לקווי"ש)	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווי"ש	שירותי ניהול המערכת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

תעריף ניהול מערכת (אג' לקווי"ש)	מש"ב	תעריף אגורות לקווי"ש	החלק עבור שירותי חח"י	החלק עבור שירותי יח"פ	החלק עבור הפעלת מנהל המערכת
חורף	שפל	8.48	5.14	2.75	0.59
	פסגה	10.92	7.50	2.83	0.59
מעבר	שפל	8.44	5.10	2.75	0.59
	פסגה	8.61	5.26	2.75	0.59
קיץ	שפל	8.63	5.29	2.75	0.59
	פסגה	12.94	9.45	2.89	0.59
סה"כ		8.99	5.63	2.77	0.59
		9.09	סה"כ לצרכנים בתעריף צריכה "כללי"		
		0.50	תעריף חברתי		

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 8.1 – 2: מנגנון התחשבות נורמטיבי בעד התעריף המערכתי באסדרת השוק ברשת החלוקה	החלטה מספר 69305 מיום 29.7.2024	01/01/2025	לא רלוונטי	אגורות לקווי"ש	שירותי ניהול המערכת

$P_t = (TP_t * (1 - SC_t) - E_t) * S_t$	<p>חישוב תשלום בגין תעריף מערכתי לצריכת חשמל המיוצר במיתקן שאינו נדרש לרישיון</p>
---	---

כאשר:

פרמטר	משמעות
P_t	התשלום בגין עלויות מערכתיות בתקופה t
TP_t	סך האנרגיה המוזרמת מהדקי המחולל, לפי קריאת מונה הייצור, ואם לא קיים מונה ייצור למתקן פוטו וולטאי לפי ערכי ייצור נורמטיביים המפורטים בטבלה להלן (למתקנים בטכנולוגיה אחרת ייקבע פרופיל נורמטיבי לפי הצורך)
SC_t	תצרוכת עצמית של המתקן – החשמל הנדרש להפעלת מתקן הייצור. למתקן ייצור בגז – 2%, למתקן פוטו וולטאי וטורבינת רוח – 0%, לכל מתקן אחר ייקבע לפי הצורך
E_t	כמות החשמל שהוזרמה לרשת על ידי המתקן
S_t	תעריף ניהול המערכת הקבוע בלוח התעריפים 1-8.1

<p>If $TC_d \leq SC * h$, then $B_d = 0$ If $TC_d > SC * h$, then $B_d = E_d * S_d$</p>	<p>חישוב החזר בגין תעריף מערכתי למתקן אגירה הפועל לפי סימן ז'2 לפרק ו' לאמות המידה</p>
--	--

כאשר:

פרמטר	משמעות
B_d	החזר בגין עלויות מערכתיות בגין יום d
E_d	<p>סך האנרגיה המוזרמת לרשת ממתקן האגירה, לפי קריאת מונה האגירה, ואם מתקן האגירה משולב במתקן פוטו-וולטאי בלא מניה נפרדת, E_d יחושב כך:</p> $E_d = TC_d * (1 - L_d) - SC * h$ <p>כאשר:</p> <p>TC_d – סך האנרגיה הנצרכת על ידי מתקן האגירה (לרבות לצורך טעינת המתקן), לפי קריאת מונה האגירה, ואם לא קיים מונה למתקן האגירה, לפי קריאת המונה הדו-כיווני בנקודת החיבור ובלבד שאין מתקני צריכה נוספים במקום הצרכנות;</p>

פורסם בינואר 2026

L_d – איבודים נורמטיביים של מתקן האגירה השווים ל-13% ;	
<p>הספק הצריכה העצמית של מתקן האגירה, במונחי KW, שיחושב כך :</p> $SC = A * B$ <p>כאשר :</p> <p>A – קיבולת מתקן האגירה המותקנת לפי נתוני יצרן מתקן האגירה, במונחי MWh ;</p> <p>B – הספק הצריכה העצמית הנורמטיבי של מתקן האגירה פר MWh מותקן, במונחי KW, השווה ל-1.1 ;</p>	SC
כמות שעות נורמטיבית של צריכה עצמית מהרשת ביממה, השווה ל-10 ;	h
תעריף ניהול המערכת הקבוע בלוח התעריפים 1-8.1 לשעת פסגה.	S_d

ערכי ייצור נורמטיביים (TP) למתקנים פוטו וולטאים הפטורים ממונה ייצור

חודש	כמות חשמל מיוצרת לקווי"ט מותקן
ינואר	81.3
פברואר	86.7
מרץ	124.0
אפריל	163.2
מאי	191.1
יוני	194.3
יולי	200.4
אוגוסט	186.6
ספטמבר	156.5
אוקטובר	118.7
נובמבר	91.1
דצמבר	76.1

8.2 התנעה שחורה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-8.2 : תעריף התנעה שחורה	החלטה מס' 3 מישיבה 460 (46003) מיום 20/4/2015	01/01/2026	שער הדולר	שם לקווי"ט	שירותי ניהול המערכת
			מדד המחירים האמריקאי		

תעריף התנעה שחורה (שם לקווי"ט שירות התנעה שחורה מסופק)	183
--	-----

9.9 אמינות אספקה והסדרי ניהול ביקושים

9.1 השלת תדר

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-9.1 : תעריף השלת תדר	החלטה מס' 5 משיבה 418, מתאריך 23/1/2014	מבוטל	לא רלוונטי	אגורות לקוט"ש	השלת תדר

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-9.1 : תעריף לצרכן בהסדר "השלת תדר" אמת מידה 42"	החלטה מס' 5 משיבה 418, מתאריך 23/1/2014	23/1/2014	לא רלוונטי	אגורות לקוט"ש	השלת תדר

תשלום לצרכן בגין השלה בהסדר השלת תדר	20 ש"ח לכל קוט"ש מושל
תשלום לצרכן בהסדר השלת תדר, בגין אי עמידה ברמת אמינות של 600 דקות אי אספקה	0.2 ש"ח * 0.6 * (גודל חיבור)
התחייבות לתשלום לצרכן העומד בתנאי ההסדר החל מיום 1.1.2014 ועד ליום 31.12.2014	100 דקות השלה
התחייבות לתשלום לצרכן העומד בתנאי ההסדר החל מיום 1.1.2015 ועד ליום 31.12.2015	50 דקות השלה
התחייבות לתשלום לצרכן העומד בתנאי ההסדר החל מיום 1.1.2016 ועד ליום 31.12.2016	0 דקות השלה

9.2 השלה מרצון

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 9.2-1: תעריף לצרכן בהסדר "השלה מרצון"	החלטה מס' 66103 מיום 16/7/2023	1/7/2025	לא רלוונטי	ש לקווט"ש מושל	השלת מרצון

תעריף לקווט"ש באגורות לקווט"ש מושל PC	תעריף באגורות לקווט"ש מושל
P 0	140 אגורות לקווט"ש
P 1	1000 אגורות לקווט"ש
זמן ההתראה	תעריף באגורות לקווט"ש מושל
מעל 24 שעות	312
פחות מ- 24 שעות ועד 8 שעות	312
פחות מ- 8 שעות ועד 5 שעות	312
פחות מ- 5 שעות ועד 4 שעות	398
פחות מ- 4 שעות ועד 3 שעות	484
פחות מ- 3 שעות ועד 2 שעות	570
פחות מ- 2 שעות ועד 1 שעה	656
פחות מ- 1 שעה ועד 1/2 שעה	742
פחות מ- 1/2 שעה	914
מסלול "התחייבות להשלה"	398

כאשר:

PC – התעריף באגורות לקווט"ש מושל

P1 – מחיר נמוך באגורות לקווט"ש

Po – מחיר גבוה באגורות לקווט"ש

α – המשקל שניתן למחיר P1 בהתאם לזמן ההתראה, על פי לוח 9.2-2

β – שעות הפעלה מינימאליות לצרכן בשנה קלנדרית כפי שמפורט בלוח תעריפים 9.2-2; הערך β יתעדכן בכול שנה בהתאם לצרכי המשק.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-9.2 : משתנים לחישוב תעריף להסדר "השלה מרצון"	החלטת רשות מס' 66103 מיום 16/7/2023	1/7/2025	לא רלוונטי	שעות הפעלה	השלת מרצון
	החלטה מס' 70701 מיום 25.2.2025				

זמן ההתראה	α	β
מעל 24 שעות	20%	0
פחות מ- 24 שעות ועד 8 שעות	20%	0
פחות מ- 8 שעות ועד 5 שעות	20%	0
פחות מ- 5 שעות ועד 4 שעות	30%	40
פחות מ- 4 שעות ועד 3 שעות	40%	32
פחות מ- 3 שעות ועד 2 שעות	50%	10
פחות מ- 2 שעות ועד 1 שעה	60%	10
פחות מ- 1 שעה ועד 1/2 שעה	70%	8
פחות מ- 1/2 שעה	90%	8
מסלול "התחייבות להשלה"	30%	60

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-9.2 : נוסחת התעריף לקווי"ש מושל	החלטה מס' 5 משיבה 418 מתאריך 23/1/2014	מבוטל החל מפרסום - 1/7/2025	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווי"ש	השלת מרצון
	ילקוט פרסומים 13464 מיום 20/5/2025				

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4-9.2 : אופן התשלום לכל שעת אירוע השלה	החלטה מס' 3 משיבה 460 (46003) מיום 20/4/2015	20/4/2015	ע"פ הנוסחה	ש	השלת מרצון

תנאי	תשלום
א	אם $0.8 \cdot QB \leq q$
ב	אם $0.3 \cdot QB \leq q < 0.8 \cdot QB$
ג	אם $0.1 \cdot QB \leq q < 0.3 \cdot QB$
ד	אם $Q \leq 0$

כאשר :

- QB** - ההספק השעתי המושל עליו סוכם בין מנהל המערכת לבין הצרכן במועד הפניה של מנהל המערכת לצרכן (בקווי"ט) בהתאם לסעיף (א)(3).
- q** - ממוצע ההספק השעתי המושל בפועל (בקווי"ט) בהתאם לקריאות שנמדדו באותה שעה במונה הרציף.

פורסם בינואר 2026
9.3 צרכנות חכמה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 9.3-1: תעריפים להסדר צרכנות חכמה	החלטה מס' 66103 מיום 16/3/2023	1/2/2024	לא רלוונטי	אגורות לקוט"ש	צרכנות חכמה

אגורות לקוט"ש	
484	תעריף לכל קוט"ש מופחת לצרכנים המצטרפים באמצעות צרכן מאגד
398	תעריף לכל קוט"ש מופחת לצרכנים המצטרפים באמצעות ספק שירות חיוני

9.4 פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 9.4-1 : פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל	החלטה מס' 1 משיבה 462 (46201) מיום 21/5/2015	לא רלוונטי	לא רלוונטי	אגורות לקוויט"ש	פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל

סוג	סוג הפרעה	תת סעיף מופר על פי סעיף 48א'(ג)	תשלום
צרכן המחובר לרשת המתח הגבוה	ממושכת	(1), (2)	ממוצע צריכה שעתית של הצרכן בשנה קלנדארית כפול 1.8 ש, החל מהשעה הראשונה של האירוע המזכה.
צרכן המחובר לרשת המתח הנמוך	ממושכת	(3), (4)	ממוצע צריכה שעתית של הצרכן בשנה קלנדארית כפול 1.8 ש, החל מהשעה הראשונה של האירוע המזכה.

10. לוחות נתונים לקביעת התעריפים בפרקים 5,7, ו-8.

10.1 עלויות מוכרות של רמת התעריף

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-10.1 : מקדמי איבודי אנרגיה בתשתית הרשת - מקדמי איבודים במקטעים		01/01/2021	לא רלוונטי	אחוזים	מקדמי איבודי אנרגיה בתשתית הרשת

עונה	מש"ב	יצור	הולכה	השנאה	קווי מתח גבוה	תחט"ר	קוי מתח נמוך
פקטור איבוד							
		4.60%	0.90%	0.31%	0.84%	1.43%	1.58%
אחוז תוספת לאיבודים							
חורף	שפל	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%
	גבע	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%
	פסגה	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%
מעבר	שפל	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%
	גבע	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%
קיץ	פסגה	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%
	שפל	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%
	גבע	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%

10.5 שיטת חישוב זרימת האנרגיה במקטעים

נושא כללי	יח' מדידה	הצמדה	תאריך עדכון אחרון	מספר החלטה	מספר ושם הלוח
זרימת האנרגיה במקטעים	גיגה וואט שעה (GWh)	לא רלוונטי	01/01/2025	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	לוח 1-10.5 : תחזית התפלגות צריכת החשמל לפי קבוצות תעריף של מספק חח"י
				החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024	

עונה	מש"ב	תעו"ז מ"י	צובר מ"י	תעו"ז מ"י	צובר מ"י	תעו"ז מ"י	צובר מ"י	תעו"ז מ"י	צובר מ"י	תעו"ז מ"י	צובר מ"י	סה"כ
חורף	שפל פסגה	81	337	511	636	446	13	1,705	12	3,893	7,648	
		12	116	184	164	145	5	430	7	1,862	2,929	
מעבר	שפל פסגה	176	499	902	1,457	775	20	3,234	23	6,458	13,569	
		27	91	183	256	139	4	546	6	1,400	2,656	
קיץ	שפל פסגה	282	543	793	1,496	798	24	3,230	17	7,238	14,441	
		62	111	191	344	175	5	696	5	1,833	3,428	
סה"כ		639	1,697	2,765	4,353	2,479	67	9,841	70	22,685	44,671	

נושא כללי	יח' מדידה	הצמדה	תאריך עדכון אחרון	מספר החלטה	מספר ושם הלוח
זרימת האנרגיה במקטעים	גיגה וואט שעה (GWh)	לא רלוונטי	01/01/2025	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	לוח 2-10.5 : תחזית האנרגיה המועברת בכל מקטע
				החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024	

עונה	מש"ב	יצור חח"י	רכישות חשמל מיח"פ	אנרגיה לרכיב יצור	בילאטראלי יצור	יצור נדרש	צריכה במ"ע כולל אגירה	צריכה במ"ע ללא אגירה	צריכה במכירה מ"ג	צריכה במ"ג	צריכה במכירה מ"ג	צריכה במ"ג
חורף	שפל	5,702	5,187	10,889	1,935	12,824	12,708	12,214	10,762	9,901	6,343	6,220
חורף	פסגה	1,692	1,959	3,651	549	4,199	4,162	4,162	3,869	3,554	2,589	2,539
מעבר	שפל	9,819	9,024	18,843	4,118	22,962	22,756	22,037	19,299	17,849	11,121	10,912
מעבר	פסגה	1,618	1,578	3,196	949	4,145	4,108	4,108	3,716	3,411	2,233	2,191
קיץ	שפל	10,401	10,790	21,191	2,365	23,556	23,344	22,809	20,256	18,949	12,221	11,994
קיץ	פסגה	2,205	2,608	4,813	444	5,257	5,210	5,210	4,831	4,495	2,974	2,919
סה"כ		31,437	31,146	62,583	10,360	72,942	72,288	70,540	62,733	58,158	37,481	36,774

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-10.5 : תחזית התפלגות עסקאות תשתית ברשת החשמל לפי קבוצות תעריף	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2025	לא רלוונטי	גיגה וואט שעה (GWh)	זרימת האנרגיה במקטעים
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				

עונה	משי"ב	לוח 2- :7.2 יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ע קרוב	לוח 1- :7.2 יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ע קרוב	לוח 2-7.4 : יצרן מ"ע/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג "רחוק"	לוח 1-7.4 : יצרן מ"ע/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג "רחוק"	לוח 2- :7.3 יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג "קרוב"	לוח 1- :7.3 יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ג "קרוב"	לוח 4-7.4 : יצרן מ"ע/מ"ג/ מ"נ מוכר לצרכן מ"נ מכירה מרוכזת "רחוק"	לוח 3-7.4 : יצרן מ"ע/מ"ג/ מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "רחוק"	לוח 1- :7.5 יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג "קרוב"	לוח 2- :7.5 יצרן מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "קרוב"	סה"כ
חורף	שפל פסגה	-	1,001	269	2,357	25	6	10	594	1	-	4,260
מעבר	שפל פסגה	-	153	102	612	47	1	4	235	0	-	1,113
קיץ	שפל פסגה	-	2,003	402	4,283	3	8	14	1,171	2	-	7,926
סה"כ		0	5,273	1,332	13,152	139	10	51	4,095	6	0	24,060

11. תעריפי איכות הסביבה

11.2. פרמיות חיסכון בזיהום

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-11.2 : עלות זיהום			שער דולר	דולר לטון	פרמיות חיסכון בזיהום
			מדד מחירים לצרכן		

סוג	דולר לטון מזהם	סנט לגרם
חלקיקים	9,500	0.95
תחמוצות חנקן	2,400	0.24
תחמוצות גופרית	3,190	0.319
פחמן דו חמצני	7	0.0007

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-11.2 : פרמיות ליצרן פרטיים באנרגיות מתחדשות	החלטה מס' 3 משיבה (14503) 145 מיום 13/7/2004		שער דולר	אגורות לקוט"ש	פרמיות חיסכון בזיהום
			מדד מחירים לצרכן		

P_P = רמת פליטת חלקיקים ביחידות גרם/קוט"ש
 P_N = רמת פליטת תחמוצות חנקן ביחידות גרם/קוט"ש
 P_S = רמת פליטת תחמוצות גופרית ביחידות גרם/קוט"ש
 P_C = רמת פחמן דו חמצני למעט פחמן נייטרלי ("carbon neutral") ביחידות גרם/קוט"ש

פרמיה (אגורות לקוט"ש)							
עונה	מש"ב	חלקיקים	תחמוצות חנקן	תחמוצות גופרית	פחמן דו חמצני (למעט carbon neutral)	סה"כ (מהפרמיה) 100%	
חורף	שפל	$0.371 - (P_P * 4.152)$	$2.594 - (P_N * 1.049)$	$4.133 - (P_S * 1.394)$	$2.559 - (P_C * 0.003)$	9.692	
	גבע	$0.475 - (P_P * 4.152)$	$1.197 - (P_N * 1.049)$	$2.680 - (P_S * 1.394)$	$1.734 - (P_C * 0.003)$	6.110	
	פסגה	$0.532 - (P_P * 4.152)$	$3.117 - (P_N * 1.049)$	$1.653 - (P_S * 1.394)$	$2.821 - (P_C * 0.003)$	8.162	
מעבר	שפל	$0.371 - (P_P * 4.152)$	$2.594 - (P_N * 1.049)$	$4.133 - (P_S * 1.394)$	$2.559 - (P_C * 0.003)$	9.692	
	גבע	$0.475 - (P_P * 4.152)$	$1.197 - (P_N * 1.049)$	$2.680 - (P_S * 1.394)$	$1.734 - (P_C * 0.003)$	6.110	
	פסגה	$0.532 - (P_P * 4.152)$	$3.117 - (P_N * 1.049)$	$1.653 - (P_S * 1.394)$	$2.821 - (P_C * 0.003)$	8.162	
קיץ	שפל	$0.371 - (P_P * 4.152)$	$2.594 - (P_N * 1.049)$	$4.133 - (P_S * 1.394)$	$2.559 - (P_C * 0.003)$	9.692	
	גבע	$0.475 - (P_P * 4.152)$	$1.197 - (P_N * 1.049)$	$2.680 - (P_S * 1.394)$	$1.734 - (P_C * 0.003)$	6.110	
	פסגה	$0.532 - (P_P * 4.152)$	$3.117 - (P_N * 1.049)$	$1.653 - (P_S * 1.394)$	$2.821 - (P_C * 0.003)$	8.162	

פורסם בינואר 2026

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-11.2 : פרמיה ליצרן במתקן קיים הפועל במזוט			שער דולר		פרמיות חיסכון בזיהום
			מדד מחירים לצרכן		

1	תחמוצות גופרית – SOX	[תקן מאושר ברשיון עסק פחות ריכוז פליטות בפועל] 4.30 mg/m^3 * אג'
2	תחמוצות חנקן – NOX	[תקן מאושר ברשיון עסק פחות ריכוז פליטות בפועל] 3.28 mg/m^3 * אג'
3	חלקיקים – PM	[תקן מאושר ברשיון עסק פחות ריכוז פליטות בפועל] 12.97 mg/m^3 * אג'

* הערכים למזהמים השונים נקבעו בהתאם ללוח 1-11.1 "עלויות זיהום בדולר לטון זיהום".

** הצמדת התעריפים היא על בסיס שער דולר : $4.461 \text{ ש"ח} = 1$ ועל בסיס מדד מחירים לצרכן 104.6.

11.3. תעריף בעד חיטון בדלקים

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 11.3 - תעריף בעד חיטון בדלקים	החלטה 55510 מיום 06/03/2019	06/03/2019	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריף בעד חיטון בדלקים

(א) תעריף לקווט"ש בעד חיטון בדלקים

התשלום השנתי ליצרן הזכאי לתעריף בעד החיטון בדלקים (להלן – תעריף בעד חיטון בדלקים) יחושב לפי הנוסחה המפורטת להלן:

$$\text{Payment} = \{E_t * V_t * \text{PESt}, \text{if } \text{PESt} > 0\% \mid 0, \text{otherwise}\}$$

E_t – האנרגיה החשמלית שיוצרה בשנה t ;
 V_t – עלות הזיהום המוערכת של מיתקן ייצור במחזור משולב יעיל בגז טבעי לשנה t , כפי שמופיע בנספח א' ללוח זה;
 PESt – שיעור החיטון באנרגיה ראשונית, אשר יחושב מדי שנה קלנדרית בהתאם לנוסחה הבאה:

$$\text{PESt} = \left\{ 1 - \frac{1}{\left(\frac{\text{CHP}_{\text{Het}}}{\text{REF}_{\text{He}}} + \frac{\text{CHP}_{\text{Eet}}}{\text{REF}_{\text{Ee}}} \right)} \right\} * 100\%$$

CHP_{Het} – הנצילות התרמית של יחידת הייצור – היחס בין הייצור השנתי של אנרגיה תרמית שנוצרה אגב ייצור החשמל באותה יחידת ייצור לבין מכפלת הערך הקלורי התחתון (LHV) בצריכת הדלק השנתית באותה יחידת ייצור בתקופת הבדיקה;

REF_{He} – הנצילות התרמית של דוד קיטור יעיל – היחס בין האנרגיה התרמית המופקת בדוד קיטור יעיל המוסק בגז טבעי (בקילו קלוריות) לבין מכפלת הערך הקלורי התחתון (LHV) בצריכת הדלק השנתית (בקילו קלוריות) ששימש לייצור אנרגיה תרמית זו, כפי שיעודכן מזמן לזמן על ידי הרשות בלוח זה, ובהיעדר עדכון – 87%;

CHP_{Eet} – הנצילות החשמלית של יחידת הייצור – היחס בין הייצור השנתי של אנרגיה חשמלית לבין מכפלת הערך הקלורי התחתון (LHV) בצריכת הדלק השנתית ששימש לייצור באותה יחידת ייצור;

REF_{Ee} – הנצילות החשמלית של יחידת ייצור יעילה – היחס בין הייצור השנתי של אנרגיה חשמלית המופקת ביחידת ייצור יעילה לבין מכפלת הערך הקלורי התחתון (LHV) בצריכת הדלק השנתית, ששימש ליצור אנרגיה חשמלית לאחר התחשבות בתיקוני טמפי' ובאיבודי רשת, כפי שיעודכנו מזמן לזמן על ידי הרשות בלוח זה, ובהיעדר עדכון – 51.85%;

כאשר:

"אנרגיה חשמלית" – כהגדרתה בתקנות משק החשמל (קוגנרציה) התשס"ה – 2004 (להלן – תקנות הקוגנרציה);

"אנרגיה תרמית" – כהגדרתה בהגדרת "יחידת ייצור בקוגנרציה" בתקנות הקוגנרציה;

(ב) עדכון ערכי הייחוס

(1) הערכים REF_{He} ו- REF_{Ee} יקובעו ביחס לכל יחידת ייצור בעת הפעלתה המסחרית; לאחר תחילת הפעלה מסחרית ערכים אלו לא יעודכנו.

(2) הערכים CHP_{Het} ו- CHP_{Eet} ידווחו על ידי היצרן בהתאם לקבוע באמת מידה 104א, ובהתאם לטופס הדיווח המצורף בנספח א' לאמת המידה.

(3) הערך V_t יעודכן בהתאם לפרסומי המשרד להגנת הסביבה הנוגעים ל- "עדכון ערכי העלויות החיצוניות של מזהמי אוויר וגזי החממה"; בהיעדר עדכון הערכים כאמור עד יום 1 במאי של אותה שנה קלנדרית, יעודכן הערך V_t בהתאם למדד המחירים לצרכן הידוע ביום 1 באפריל של אותה שנה לעומת מדד המחירים לצרכן שהיה ידוע במועד הפרסום האחרון של "עדכון ערכי העלויות החיצוניות של מזהמי אוויר וגזי חממה" על ידי המשרד להגנת הסביבה.

(ג) **תנאי זכאות לתעריף**

יצרן יהיה זכאי לתעריף אם מתקיימים לגביו כל אלה :

- (1) המיתקן מחובר לרשת הולכת החשמל ;
- (2) המיתקן רשאי לפעול לפי שיטת העמסה עצמית על פי תנאי זכאותו לתעריף זמינות כאמור בלוח 6.5 -ב.1 ;
- (3) אישור התעריף של היצרן התקבל לאחר יום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019).

נספח א - עלות הזיהום המוערכת של מיתקן ייצור במחזור משולב יעיל בגז טבעי

מקור	CO2	PM	SOx	NOx	פרמטר/מזהם
נתוני המשרד להגנת הסביבה	393	0.02	0.0040	0.14	כמות מזהמים בגר' לקוטי"ש מיתקן ייצור במחזור משולב יעיל
	0.0121	8.99	4.4900	2.60	עלות מזהם באג' לגרם
	4.76	0.14	0.02	0.36	עלות הזיהום באג' לקוטי"ש
	5.28				סך עלות זיהום באג' לקוטי"ש

12. תשלומים בגין הפרות אמות מידה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 1-12.1: תשלומים בגין הפרת אמות מידה	החלטה מס' 4 (1015) מיישיבה 479 מיום 25.11.15	01/01/2026	מדד המחירים לצרכן	שח	תשלומים בגין הפרות אמות מידה
	החלטה מס' 2 מיישיבה 593 (59302) מיום 02/12/2020				
	החלטה מס' 65701 מיום 4/6/2023				
	החלטה מס' 67402 מיום 9.11.2023				
	החלטה מס' 66003 מיום 2/7/2024				

מספר	נושא	אמות מידה	התשלום בגין הפרה
1	מענה בכתב לתלונת צרכן, מענה בכתב לבקשה לשילוב מיתקן ברשת מועד הפקת מכתב עיכוב למענה לצרכן <i>ספק שירות חיוני מחויב לענות לתלונת צרכן ולבקשת שילוב מיתקן בפרקי זמן הקבועים באמות המידה</i>	33(ג), (ב), (ו); 35כ2(ו)	8.72 ש"ח בשל כל יום איחור ולא יותר מ- 10,000 ש"ח כקבוע באמת המידה
2	בדיקת מתח במקום הצרכנות <i>אי עמידת ספק שירות חיוני במועדים הקבועים להגעה לבדיקת איכות המתח המסופקת למקום הצרכנות</i>	34(ג)(3)	8.72 ש"ח בשל כל יום איחור
3	משלוח דוח תיקון של חריגת מתח במקום הצרכנות <i>אי שליחת הודעה לצרכן על ידי ספק שירות חיוני, בפרקי הזמן הקבועים באמת המידה, על תוצאת הבדיקה ופירוט לוחות הזמנים המשוערים</i>	34(א)(2)	8.72 ש"ח בשל כל יום איחור
4	תיקון נתיך במקרים בהם ספק שירות חיוני לא עמד במועדים הקבועים להגעה למקום הצרכנות לצורך תיקון נתיך	34(ג)(3)	53.62 ש"ח בשל כל מקרה
5	מענה בכתב לבקשה לחיבור לרשת החשמל במתח נמוך, תיאום טכני שילוב מיתקן ברשת תיקון מונה או אי-תיקון מונה בתוך פרק הזמן הקבוע לכך בשל עיכוב הנובע מפעולות של ספק השירות החיוני רשת <i>במקרים שבהם ספק שירות חיוני מחויב לענות לפניית צרכן בפרקי זמן קבועים, אי זימון למשרדי המחלק לצורך הגשת בקשה לחיבור או אי מתן אפשרות להגשת בקשה לחיבור באמצעות האינטרנט או אי בהתקנת מונה חכם בשל עיכוב הנובע מפעולות של ספק שירות חיוני רשת</i>	15(ג); 35(ח); 35כ2(ד)(2); 63(ב)(9)	8.72 ש"ח בשל כל יום איחור
6	בוטל		
7	סיום ביצוע עבודת חיבור לרשת החשמל במתח נמוך	35(א)	0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור
8	בדיקת מיתקן לפני חישובל במתח נמוך	35(ח)(א)	0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור

פורסם בינואר 2026			
0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור	35ח(ג)	חישמול מיתקן במתח נמוך	9
0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור	35ט(א)	סיום ביצוע חיבור מהיר לרשת החשמל במתח נמוך	10
8.72 ש"ח בשל כל יום איחור	35יא(ג) 35יג(ב)	מענה בכתב לבקשה לחיבור לרשת החשמל במתח גבוה, תיאום טכני שילוב מיתקן ברשת	11
0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור	35טז(א) 144(ה)	סיום ביצוע עבודת חיבור לרשת החשמל במתח גבוה	12
0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור	35יז(א)	בדיקת מיתקן לפני חישמול במתח גבוה	13
0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור	35יז(ג)	חישמול מיתקן במתח גבוה	14
134.34 ש"ח למקרה	34ג(3)	הודעת ספק שירות חיוני מוטעית על תקלה במיתקן פרטי בעוד שמדובר במיתקן של ספק השירות החיוני <i>ספק שירות חיוני מצופה לזהות שמדובר בתקלה במיתקנו המותקן במקום הצרכנות; אם לא זיהה ונפלה טעות בזיהוי והצרכן הונחה על ידי המוקד של ספק שירות חיוני להזמין חשמלאי פרטי במקום שנציג ספק שירות חיוני יגיע - הצרכן יפוצה בסכום הקבוע בלוח</i>	15
67.17 ש"ח לכל מקרה אי הודעה	37ג(3)	הודעה על הפסקת חשמל <i>ספק שירות חיוני מחויב להודיע לצרכן על כל הפסקת חשמל יזומה</i>	16
163.24 ש"ח החל מהחריגה הראשונה ובעבור כלל החריגות באותו מקרה	48ב(9)(ג)	חריגה מ-10 פעולות מיתוג במקרה של תפעול הפרעה <i>חריגה מ-10 פעולות חשמליות לחיבור אספקת חשמל במקרה של תפעול הפרעה על חלק של הקו המזין את מקום הצרכנות</i>	17
134.34 ₪ לכל המקרה	13ד(3); 29א(ג)	ניתוק חשמל שגוי דיווח שגוי על אי-גישה <i>במקרים שבהם ספק שירות חיוני מנתק את אספקת החשמל בשגגה או דיווח שגוי על אי-גישה.</i>	18
חישוב למקרה לפי לוח 5.4.1 - 1 זיכוי בגין דילוג יזום כפול 5	13ד(4); 13יא(א)	הפרה ראשונה של דילוג יזום שלישי בשנה קלנדרית או הפרה ראשונה של ביצוע דילוג יזום עוקב לחשבון - בשנה קלנדרית <i>אמות המידה קובעות את כמות הדילוגים היזומים שניתן לבצע בשנה קלנדרית; ספק שירות חיוני מפצה במקרה של חריגה ממנה</i>	19
חישוב למקרה לפי לוח 5.4.1 - 1 זיכוי בגין דילוג יזום כפול 10	13ד(4); 13יא(א)	הפרה חוזרת של דילוג יזום רביעי ויותר בשנה קלנדרית או הפרה חוזרת של ביצוע דילוג יזום עוקב לחשבון - בשנה קלנדרית	20
8.72 ש"ח בשל כל יום איחור	26ה(ה)	הגשת חשבון תיקון מאוחר למועד הקבוע באמות מידה אמות המידה קובעות כי פרק הזמן להגשת חשבון תיקון לא יעלה על 14 חודשים מיום גילוי הצורך בכך; אם ספק השירות החיוני לא מגיש חשבון מתוקן במועד האמור, יחוייב בתשלום לפי שורה זו	21
0.4 אחוזים מהעלות הכוללת של העבודה בשל כל יום איחור	144ה(1)	עבודות עע"א	22
2,384.59 ש"ח בשל כל יום איחור	35כד(ג)(10)	ביצוע סקר היתכנות	23
לכל יום איחור: 0.2 אחוזים מתעריף החיבור אך לא פחות מ-4,000 ש"ח	35כד(ג)(10)	ביצוע סקר היתכנות	24

פורסם בינואר 2026

5,962.66 ש"ח בשל כל יום איחור	35כ4(ד)2	ביצוע סקר חיבור	25
לכל יום איחור : 0.5 אחוזים מתעריף החיבור אך לא פחות מ- 5,000 ש"ח	35כ4(ד)3	ביצוע סקר חיבור	26
232.53 ש"ח בשל כל יום איחור	21(א)4	החלת תעריף מכירה מרוכזת <i>במקרים שבהם חל עיכוב בהחלת תעריף מכירה מרוכזת</i>	27
29.14 ש"ח בשל כל יום איחור	15(ג)	בדיקת דיוק מונה ותקינותו – <i>בדיקת דיוק המונה שמתבצעת לא יאוחר מ-30 ימים מיום בקשת הצרכן ואם החברה חורגת ממניין הימים עליה לפצות את הצרכן</i>	28
19.78 ש"ח בשל כל יום איחור	17(ב); 17(א)ב	הפסקת שירותי צריכת החשמל ביוזמת הצרכן <i>ספק השירות החיוני יבצע את הפסקת השירותים בתוך 15 ימים ממועד הגשת הבקשה של הצרכן להפסקת השירותים ואם החברה חורגת ממניין הימים עליה לפצות את הצרכן</i>	29
46.58 ש"ח בשל כל יום איחור	18א(א)4; 19(א)	המצאת אישור בכתב על הרישום, שכולל הסבר לעניין זכויות וחובות הצרכן החדש לאחר ביצוע החלפת צרכנים או אישור על קבלת בקשה לשיוך אצל מספק ברירת מחדל <i>מספק ברירת מחדל ימציא לצרכן רשום אישור על קבלת הבקשה לשיוך, כולל פירוט חובותיו וזכויותיו של הצרכן הרשום אצל מספק ברירת המחדל, בתוך 15 ימי עבודה מיום הגשת הבקשה ולא יאוחר ממועד ביצוע השיוך; חל עיכוב בהמצאת אישור על בקשה לשיוך בשל נסיבות התלויות במספק ברירת המחדל, ישלם מספק ברירת המחדל לצרכן רשום תשלום בשל הפרה</i>	30
134.34 ש"ח בשל כל שעת איחור ובחישוב יחסי לדקה	29ב	חיבור צרכן מנותק <i>אי עמידה בלוח הזמנים שנקבע באמת המידה לחיבור לאחר שהצרכן פעל להסרת הסיבה לניתוק או נרשם כצרכן שאספקת החשמל חיונית לו לפי העניין</i>	31
30 אג' לכל דקת המתנה החורגת מעבר ל-6 דקות המתנה למענה אנושי ובעבור השיחות החורגות שלא אושרה לגביהן חריגה כפי שקבוע בסעיף (ג)3(א) לאמת מידה 7 – במסגרת הכרה בעלויות לכלל הציבור ולא לצרכן בודד.	7(ג)	אי מענה לשיחות מוקד השירות הטלפוני בזמן <i>אי מתן מענה אנושי בתוך 6 דקות ועל פי מנגנון ההחרגה הקבוע באמות המידה לשיחות המתקבלות במוקד 103 בנושא בירור חשבון, תיקון תקלה והחלפת צרכנים.</i>	32
9.73 ₪ בשל כל יום איחור.	176(ד)5; 5(א)3	הפקת חשבון, משלוח הודעה <i>אי הפקת חשבון לצרכן בידי ספק שירות חיוני רשת, בפרקי הזמן הקבועים באמת המידה משלוח הודעה לצרכן</i>	33