

ספר לוחות התעריפים

ספר התעריפים המלא והמעודכן. יובהר כי כל נוסח אחר של לוחות תעריפים המופיע באתר הרשות אינו עדכני (זאת בעיקר מסיבות טכניות).

תוקף תעריפי פרק 5 תעו"ז ותעריף הייצור:
01/01/2020

תוכן עניינים

8	מבוא	1
8	מבנה התעריפים	2
8	מערך זרימת החשמל	3
8	התחברות לרשת	4
8	התחברות לרשת ההולכה (1)	4.1
10	התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה (2)	4.2
12	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך (3)	4.3
17	עבודות על חשבון אחרים (4)	4.4
26	שירותי מכירת חשמל לצרכני חברת החשמל	5
26	מקבצי שעות תעו"ז	5.1
28	צרכני תעו"ז	5.2
29	צרכנים בעלי תעריף אחיד	5.3
30	תעריפי צרכנות	5.4
34	תעו"ז לסקטור הביתי	5.5
34	השלת תדר	5.6
34	מקדם הספק	5.7
	מונה נטו 35	5.8
36	עסקאות חשמל פרטי	6
36	עסקאות פרטיות – עקרונות	6.1
36	מכירת חשמל ע"י יצרן פרטי	6.2
36	רכיב הייצור	6.3
36	רכיב ייצור לדיזל גנרטורים קטנים במזוט	6.4
37	תעריף אנרגיה ליצרן קונבנציונלי	6.5
52	תעריף רכיב ייצור ליצרנים בקונגרציה	6.6
53	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרנים באנרגיה מתחדשת	6.7
67	תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה	6.8
70	תעריפים בגין רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות קבלה ליצרן	6.24
73	תעריפים שמשלם יצרן להריגה	6.30
74	שירותי תשתית	7
74	שימוש בתשתית הרשת	7.1
75	תעריפי שירותי תשתית הולכה	7.2
76	תעריפי שירותי תשתית חלוקה	7.3
77	תעריף שירותי תשתית ברשתות הולכה וחלוקה	7.4
80	תעריפי שירותי תשתית ברשתות חלוקה ואספקה	7.5
81	תשלום קבוע מהיצרן לשירותי תשתית	7.6
82	שירותי חשבונות וטיפול בתכניות ייצור, תחזוקה או צריכה על ידי מנהל המערכת	7.7
83	שירותים נלווים וגיבוי	8
83	שירותי ניהול מערכת	8.1

83	התנעה שחורה	8.2
84	רמת אמינות בבסיסי התעריפים	9.
84	השלת תדר	9.1
84	השלה מרצון	9.2
85	צרכנות חכמה	9.3
86	פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל	9.4
87	המתודולוגיה של קביעת התעריפים	10.
87	עלויות מוכרות של רמת התעריף	10.2
87	זרימת האנרגיה בשרשרת החשמל	10.4
88	שיטת חישוב זרימת האנרגיה במקטעים	10.5
89	תעריפי איכות הסביבה	11
89	פרמיות חיסכון בזיהום	10.3
90	תשלומים בגין הפרות אמות מידה	12

רשימת לוחות

- לוח 1-4.1: תעריפים לחיבור לרשת ההולכה במתח עליון..... 8
- לוח 2-4.1: בדיקות חובה לתחנת משנה, שמבקש החיבור חייב לבצען באמצעות בעל רישיון הולכה (אלפי 9) (ש)
- לוח 3-4.1: עלות הקמת מערכות תקשורת לתחמ"ש או למתקן ייצור המחובר לרשת ההולכה ולמנהל המערכת..... 9
- לוח 1-4.2: תעריף חיבור לרשת חלוקה במתח גבוה..... 10
- לוח 2-4.2: עלות תקשורת ליצרן המחובר ברשת מתח גבוה..... 10
- לוח 3-4.2: עלות מיכלי מדידה בשמן (בש"ח)..... 11
- לוח 4-4.2: עלויות משני זרם ומתח מורכבים בתא מדידה (בש"ח)..... 11
- לוח 1-4.3: **תעריף חיבור ליצרן המחובר באמצעות פילר מונים..... 12
- לוח 2-4.3: תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים..... 12
- לוח 3-4.3: תעריף חיבור למבנים תעשייתיים / מסחריים..... 13
- לוח 4-4.3: תעריף לחיבור זמני..... 13
- לוח 5-4.3: תעריף חפירה הנחה ושיקום - H..... 13
- לוח 8-4.3: טבלת יחידות רשת..... 14
- לוח 9-4.3: טבלת מקדמי התאמה - K..... 15
- לוח 10-4.3: תעריף להתקנת מערכת מנייה בעת שילוב מתקן ייצור במתקן צריכה קיים..... 16
- לוח 1-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה - מתח גבוה עילית..... 17
- לוח 2-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה - מתח גבוה תת קרקעית..... 18
- לוח 3-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת ההספקה - מתח נמוך עילית..... 19
- לוח 4-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת ההספקה - מתח נמוך תת קרקעית..... 20
- לוח 5-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים - עבודות שונות..... 21
- לוח 6-4.4: עבודות על חשבון אחרים קו 161 חד מעגלי..... 23
- לוח 7-4.4: עבודות על חשבון אחרים קו 161 דו מעגלי..... 24
- לוח 8-4.4: עבודות על חשבון אחרים קו 400 חד מעגלי..... 25
- לוח 9-4.4: עבודות על חשבון אחרים קו 400 דו מעגלי..... 25
- לוח 1-5.1: מקבץ המש"בים החדשים (5)..... 26
- לוח 2-5.1: מקבץ המש"בים ליצרן המחויב לפי תעו"ז פשוט וולונטרי (6)..... 27
- לוח 1-5.2: תעו"ז לפי רמות מתח - אגורות לקו"ט"ש (7)..... 28
- לוח 2-5.2: תעו"ז ליצרנים בהסדר פסגה ניידת לפי רמות מתח - אגורות לקו"ט"ש (8)..... 28
- לוח 3-5.2: תעו"ז פשוט ליצרנים המחייבים לפי תעו"ז וולונטרי - אגורות לקו"ט"ש (9)..... 29
- (9) נקבע בהחלטת רשות מס' (2), ישיבה מס' 361..... 29
- לוח 1-5.3: תעריפים אחידים - אגורות לקו"ט"ש (10)..... 29
- לוח 1-5.4: תשלום קבוע לשירותי צרכנות בש"ח (11)..... 30
- לוח 1-5.4.1: תעריפי זיכוי בגין אי קריאת מונה בש"ח..... 30
- לוח 2-5.4: תעריפי השירותים המורחבים - נקבע בהחלטת רשות ישיבה מס' 110 בתאריך..... 31
- 05/07/2002..... 31
- לוח 2-5.4: תעריפי השירותים המורחבים - נקבע בהחלטת רשות מס' 15 (1379) מישיבה 559 מיום..... 32
- 24/06/2019 - תעריף זה ייכנס לתוקף עם הפרסום ברשומות..... 32
- לוח 1-5.7: שיעור התוספת לתעריף בגין מקדם הספק..... 34
- לוח 1-5.8: תשלום בגין עלויות קליטת אנרגיה מתחדשת ברשת החשמל בהסדר מונה נטו..... 35
- לוח 1-6.1: פקטור התעו"ז (פקטור) לחישוב תעריפים ליצרנים פרטיים..... 36
- לוח 1-6.3: רכיב הייצור המשוקלל - אגורות לקו"ט"ש..... 36
- לוח 1-6.4: רכיב ייצור באגורות לקו"ט"ש לדיזל גנרטור בקוגנרציה במזוט או דיזל גנרטור קונבנציונלי במזוט המחובר לרשת החלוקה..... 37
- לוח 2-6.4: עלויות הובלה ושיווק בש"ח לטון..... 37
- לוח 1-6.5: תעריף עבור רכישת יכולת זמינה קבועה או משתנה מיצרן קונוונציונאלי, ליחידה במחזור פתוח או סגור, המחוברת לרשת ההולכה, המופעלת בגז טבעי, באגורות לקו"ט"ש:..... 37
- לוח 1-6.5 א: תשלומי זמינות באג' לקו"ט זמין ליצרנים המחברים לרשת ההולכה שקיבלו אישור תעריף החל ביום 01.03.2018..... 38

41	לוח 6.5-1ב: תנאי זכאות ליצרנים המחוברים לרשת ההולכה שקבלו אישור תעריף החל מיום 01.03.2018
41	לוח 6.5-2: תעריף עבור רכישת אנרגיה מיצרן בעל יחידה במחזור פתוח ו/או סגור, המחובר לרשת ההולכה, המופעל בגז טבעי, המוכר אנרגיה מתוך היכולת הזמינה הקבועה ו/או המוכר אנרגיה מתוך היכולת המשתנה באגורות לקו"ט"ש:
42	לוח 6.5-3: ראה החלטה מס' 2 משיבה מס' 241 מתאריך 2/12/08
42	לוח 6.5-4: תעריף הספק שנתי מירבי למתקנים נמייצרים חשמל בגז טבעי ומחוברים לרשת חלוקת החשמל:
43	לוח 6.5-5: הצעת מחיר מפוקחת באג' לקו"ט"ש לאנרגיה המוזרמת לרשת ומיוצרת בסולר לפי יחידה, ליצרנים המחוברים לרשת ההולכה שקיבלו אישור תעריף החל ביום 01.03.2018
44	לוח 6.5-6: הצעת מחיר מפוקחת להתנעה בסולר לפי יחידה בשקלים חדשים להתנעה, ליצרנים המחוברים לרשת ההולכה שקיבלו אישור תעריף החל מיום 01.03.2018
46	לוח 6.5-7: הצעת מחיר מפוקחת בשל התנעות בגז, ליצרנים המחוברים לרשת ההולכה שקיבלו אישור תעריף החל ביום 01.03.2018
47	לוח 6.5-8: הצעת מחיר מפוקחת לאנרגיה מוזרמת לרשת יום מראש או בזמן אמת, להורדת עומס בזמן אמת, ולעבודה בעומס מינימום
47	לוח 6.5-9: מגבלות להצעת מחיר לפי יצרן וסוג הצעת מחיר
48	לוח 6.5-10: המקרים בהם תעריף אנרגיה אינו המחיר יום מראש והתשלום בעד אנרגיה במקרים אלו בהעמסה יום מראש או בזמן אמת
48	לוח 6.5-11: תעריף זמינות ליצרן המקצה הספק לעסקת זמינות לאחר שהוקצה בעבר לעסקת הספק פרטית, ליצרנים המחוברים לרשת ההולכה שקיבלו אישור תעריף החל מיום 01.03.2018
50	לוח 6.5-12: תעריף בגין סטיות זמינות
50	לוח 6.6-1: רכיב ייצור למתקני קוגנרציה במחזור פתוח, המופעלים בגז טבעי, המחוברים לרשת ההולכה, באגורות לקו"ט"ש:
52	בוטל בהחלטה מס' 1 משיבה 394 21.01.2013
52	לוח 6.6-2: רכיב ייצור למתקני קוגנרציה במחזור סגור, המופעלים בגז טבעי, המחוברים לרשת ההולכה באגורות לקו"ט"ש:
52	לוח 6.6-3: תעריף זמינות ואנרגיה למתקני קוגנרציה מעל MW16, אשר אינם עומדים בתנאי הנצילות האנרגטית לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה) ולפי רישיונם, המופעלים בגז טבעי:
52	לוח 6.6-4 פקטור At - יחס עלות שולית ושעות במש"בים
52	לוח 6.7-1: תעריפים לייצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקנים המחוברים לרשת ההולכה שאינם עושים שימוש בדלקים פוסיליים בערך העולה על 3% מסך ייצור החשמל השנתי במתקן
53	הסדר על פי החלטת הרשות מס' 3 משיבה 325 מיום 24.01.2011
53	לוח 6.7-2: התעריף לכל קו"ט"ש במתקן לייצור חשמל באנרגיה סולארית המחובר לרשת ההולכה, שעשה שימוש בדלקים פוסיליים בערך העולה על 3% מסך ייצור החשמל השנתי במתקן
53	הסדר על פי החלטת הרשות מס' 2 משיבה 325 מיום 24.01.2011
53	מבוטל 53
53	לוח 6.7-3: כמות הקו"ט"שים המיוחסים נורמטיבית לדלק פוסילי
53	הסדר על פי החלטת הרשות מס' 2 משיבה 325 מיום 24.01.2011
53	מבוטל 53
53	לוח 6.7-4: הערך הקלורי (LHV) של הדלק הפוסילי
53	הסדר על פי החלטת הרשות מס' 2 משיבה 325 מיום 24.01.2011
53	מבוטל 53
54	לוח 6.7-5: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 50 קילו-וואט
54	לוח 6.7-5: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 50 קילו-וואט (המשך)
55	לוח 6.7-5: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 100 קילו-וואט (המשך)
56	לוח 6.7-6: תעריף לייצור עצמי מאנרגיית רוח והזרמת עודפים לרשת
57	לוח 6.7-7: תעריף לקו"ט"ש לייצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקן גדול מ-50 קילוואט המחובר לרשת החלוקה
58	

לוח 6.7-8: תעריף ליצור חשמל מביו-גז במתקני עיכול אנארובי	59
לוח 6.7-9: תעריף ליצור חשמל למתקנים סולאריים שאינם בטכנולוגיה סולאר תרמי המחברים לרשת ההולכה	60
לוח 6.7-10: תעריף באגרות לקווט"ש ליצור חשמל מאנרגיית רוח למתקנים בהספק עולה מעל 50-KW	61
לוח 6.7.1-10 – תעריף הפתרון הטכנולוגי לטובת התאמת מערכות מכ"ם של משרד הביטחון	62
כתוצאה מהקמת חוות הרוח	62
לוח 6.7-12: תעריף ליצור חשמל ממתקני ביומאסה ופסולת	63
לוח 6.7-13: תעריף מוכר לקווט"ש ליצור חשמל עבור אנרגיה נוספת מעבר לכמות הבסיסית במתקנים סולאריים	63
התעריף הסתיים לפי החלטת רשות מספר 3 משיבה 476 מיום 14.10.2015	63
לוח תעריפים 6.7-14: תוצאות הליך תחרותי ליצור חשמל במתקנים סולאריים המחברים לרשת המתח הגבוה והנמוך	64
לוח תעריפים 6.7-15: יצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית במקום צרכנות – ברירת מחדל	64
לוח תעריפים 6.7-16: תוצאות הליך תחרותי לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית במתקנים המחברים למתח עליון	65
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), באגרות לקווט"ש זמין לשעה	67
לוח תעריף 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', באגרות לקווט"ש זמין	68
לוח תעריף 6.8 – 3: תעריף עבור רכישת יכולת זמינה קבועה ללא מלוא התועלות הדינמיות מיצרן אגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה, באגרות לקווט"ש זמין לשעה	68
לוח תעריף 6.8-4: תעריף עבור רכישת אנרגיה מיצרן אגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה, המוכר אנרגיה מתוך היכולת הזמינה באגרות לקווט"ש	69
לוח תעריף 6.8 – 5: תעריף התנעה ליחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה ובעלות מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות	69
לוח תעריף 6.8 – 6: תעריף מרבי לרכישת שירותים נלווים מיחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה, באגרות לקווט"ש זמין או לקווט"ש לפי העניין	70
לוח 6.24-1: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן אגירה שאובה, קונבנציונאלי, יצרן קוגנרציה או יצרן אנרגיה מתחדשת לפי סוגי הבדיקות והדלק*	70
לוח 6.24-2: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן באנרגיה מתחדשת*	72
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*	72
לוח 6.30-1: תעריפי חריגה מהנחיות סש"ח בזמן חירום	73
לוח 7.1-1: סוג תעריפי תשתית החלים על העסקאות	74
לוח 7.2-1: תעריף שירותי תשתית הולכה – באגרות לקווט"ש	75
לוח 7.2-2: תעריף הולכה קרוב - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ע קרוב – באגרות לקווט"ש	75
לוח 7.3-1: תעריף חלוקה - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ג "קרוב" – באגרות לקווט"ש	76
לוח 7.3-2: תעריף חלוקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג קרוב – באגרות לקווט"ש	77
לוח 7.4-1: תעריף הולכה וחלוקה - יצרן מ"ע או מ"ג המוכר לצרכן מ"ג "רחוק" - באגרות לקווט"ש	77
לוח 7.4-2: תעריף הולכה וחלוקה במ"ג - יצרן מ"ע/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג מכירה מרוכזת "רחוק" - באגרות לקווט"ש	78
לוח 7.4-3: תעריף הולכה וחלוקה במ"ג - יצרן מ"ע/מ"ג/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג "רחוק" – באגרות לקווט"ש	78
לוח 7.4-4: תעריף הולכה וחלוקה במ"ג - יצרן מ"ע/מ"ג/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג מכירה מרוכזת "רחוק" - באגרות לקווט"ש	79
לוח 7.5-1: תעריף חלוקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג קרוב – באגרות לקווט"ש	80
לוח 7.5-2: תעריף חלוקה במ"ג – יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג "קרוב" – באגרות לקווט"ש	81

81	לוח 1-7.6 : תשלום קבוע מהיצרן לשירות תשתית בש"ח
82	לוח 1-7.7: תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת ליצרן בש"ח
82	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 בש"ח
82	לוח 3-7.7: תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת למספק בש"ח
84	לוח 1-9.1: תעריף השלת תדר
	מבוטל 84
84	לוח 2-9.1: תעריף לצרכן בהסדר "השלת תדר" אמת מידה 42
84	לוח 1-9.2: תעריף לצרכן בהסדר "השלה מרצון" אמת מידה 47א'
84	לוח 2-9.2: משתנים לחישוב תעריף להסדר "השלה מרצון"
85	לוח 3-9.2: נוסחת התעריף לקווט"ש מושל
85	לוח 4-9.2: אופן התשלום לכל שעת אירוע השלה
85	לוח 1-9.3: תעריפים להסדר צרכנות חכמה - אגורות לקוט"ש
86	לוח 1-9.4: פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל (1)
87	לוח 1-10.4: מקדמי איבודי אנרגיה בתשתית הרשת
89	לוח 1-10.3: עלות זיהום בדולר לטון מזהם
89	לוח 2-10.3: פרמיות ליצרנים פרטיים באנרגיות מתחדשות באגורות לקווט"ש
89	לוח 3-10.3: פרמיה ליצרן במתקן קיים הפועל במזוט
90	לוח 1-12.1: תשלומים בגין הפרת אמות מידה

1. מבוא

2. מבנה התעריפים

3. מערך זרימת החשמל

4. התחברות לרשת

4.1. התחברות לרשת ההולכה (1)

לוח 4.1-1: תעריפים לחיבור לרשת ההולכה במתח עליון

מס' סידורי	תיאור חיבור מבוצע	תעריף	
1	תעריף חיבור ראשון לרשת ההולכה 161 ק"ו	40.82 ₪	לכל קו"א מוזמן
2	תעריף חיבור ראשון לרשת ההולכה 400 ק"ו	117.29 ₪	לכל קו"א מוזמן
3	תעריף הגדלת חיבור במתח עליון ברשת 161 ק"ו	40.82 ₪	לכל קו"א מוזמן
4	תעריף הגדלת חיבור במתח עליון ברשת 400 ק"ו	117.29 ₪	לכל קו"א מוזמן
5	תעריף ביצוע סקר היתכנות ראשוני או סקר תכנון להוצאת אנרגיה לרשת ההולכה	20,463.82 ₪	
6	תעריף ערעור על תוצאות סקר היתכנות ראשוני להוצאת אנרגיה לרשת ההולכה	20,463.82 ₪	
7	תעריף ביצוע סקר חיבור לרשת ההולכה	40,929.52 ₪	
8	תעריף לבדיקת ערעור על תוצאות סקר חיבור לרשת ההולכה	40,929.52 ₪	
9	תכנון ואיתור תוואי לקווי מתח עליון ועל עליון המבוצע מחוץ למתקן פרטי	52,454.40 ₪	לשני ק"מ ראשוניים
10		20,981.57 ₪	לכל ק"מ נוסף
11	הכנת תכנית מיתאר המבוצעת מחוץ למתקן פרטי	14,566.54 ₪	
12	הכנת תסקיר השפעה על הסביבה המבוצעת מחוץ למתקן פרטי	50,606.10 ₪	
13	תיאום מפורט של כניסות קווים לתחנת משנה פרטית המבוצעת מחוץ למתקן פרטי	14,829.65 ₪	
14	בדיקת מפרט לציוד חיצוני	33,253.48 ₪	
15	בדיקת מפרט למסדר GIS	165,599.29 ₪	
16	בדיקת מפרט להגנות	30,183.62 ₪	
17	בדיקת תוכניות ואישורן על ידי מנהל המערכת	102,717.53 ₪	
18	בדיקת יציבות המערכת	38,068.27 ₪	
19	תעריף התחייבות לחיבור מיתקן לרשת הולכה 161 ק"ו	13.78	לכל קו"א, ובלבד שהתשלום הכולל להתחייבות לחיבור המיתקן לא יעלה על 20 מיליון ש"ח
20	תעריף התחייבות לחיבור מיתקן לרשת הולכה 400 ק"ו	35.63	לכל קו"א, ובלבד שהתשלום הכולל להתחייבות לחיבור המיתקן לא יעלה על 20 מיליון ש"ח

הצמדה: התעריפים יוצמדו למדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים (כולל מע"מ) - יצור ציוד חשמלי¹

¹ שם הסדרה השתנה במשך השנים:

לוח 4.1-2: בדיקות חובה לתחנת משנה, שמבקש החיבור חייב לבצען באמצעות בעל רישיון הולכה (אלפי ₪)

5	4	3	2	1	כמות שדות
1,234	1,020	805	591	377	תעריף לתחמי"ש פתוחה 161 ק"ו
1,304	1,090	876	662	447	תעריף לתחמי"ש סגורה 161 ק"ו
1,473	1,211	949	687	425	תעריף לתחמי"ש פתוחה 400 ק"ו
1,579	1,316	1,054	792	530	תעריף לתחמי"ש סגורה 400 ק"ו
40% מעלות ביצוע בדיקה					תעריף עבור כל בדיקה חוזרת

עדכון לוח תעריפים אחרון: 5/7/2019

לוח 4.1-3: עלות הקמת מערכות תקשורת לתחמי"ש או למתקן ייצור המחובר לרשת ההולכה ולמנהל המערכת

תעריף בש"ח	סוג מסדר	עלות הקמת מערכות תקשורת לתחמי"ש או למתקן ייצור המחובר לרשת ההולכה ולמנהל המערכת
1,191,882 ₪	מסדר פתוח	הקמת מערכות תקשורת לחיבור תחמי"ש לרשת ההולכה
667,936 ₪	מסדר סגור	הקמת מערכות תקשורת לחיבור תחמי"ש לרשת ההולכה
667,595 ₪		הקמת מערכת תקשורת לחיבור תחמי"ש מכל סוג למנהל המערכת
260,102 ₪		הקמת מערכת תקשורת לחיבור מתקן ייצור מכל סוג למנהל המערכת

(1) נקבע בהחלטת רשות מסי (1), ישיבה מסי 388
עדכון לוחות תעריפים אחרון: 05/07/2019

4.2. התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה (2)

לוח 1-4.2: תעריף חיבור לרשת חלוקה במתח גבוה

מס' סידורי	תיאור חיבור מבוצע	תעריף
1	חיבור לרשת מ"ג למי שאינו מחובר לרשת זו	101,958 ₪ + 55.33 לכל קו"א מוזמן
2	הגדלת חיבור ברשת מ"ג	55.33 ₪ לכל קו"א מוזמן
3	חיבור נוסף לרשת מ"ג (33 עילי) מקו אחר המזין גם צרכנים אחרים	40.28 ₪ לכל קו"א מוזמן לכל ק"מ קו + 55.33 אקו"א
4	חיבור נוסף לרשת מ"ג 22 (עילי + תת קרקעי) מקו אחר המזין גם צרכנים אחרים	67.07 ₪ לכל קו"א מוזמן לכל ק"מ קו + 55.33 אקו"א
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	אורך קו (ק"מ) * 483343 ₪ + 55.33 אקו"א
7	חיבור נוסף לרשת מ"ג 22 (עילי + תת קרקעי) מקו אחר בלעדי לצרכן	אורך קו (ק"מ) * 536537 ₪ + 55.33 אקו"א
8	חיבור נוסף לרשת מ"ג 13.2 (עילי + תת קרקעי) מקו אחר בלעדי לצרכן	טרם נקבע
9	תעריף לבדיקת מתקן: לוח מ"ג ושנאי אחד	2,371.18
10	תוספת בגין בדיקת שנאי נוסף בתח"ט	763.42
11	בדיקות הגנה ראשיות וכיול מפסק זרם כאשר נערכים עם בדיקת המתקן	3,053.68
12	בדיקות הגנה ראשיות וכיול מפסק זרם כאשר נערכים במועד שונה ממועד בדיקת המתקן	4,580.52
13	בדיקות במתח נמוך במידה וספק שירות חיוני נדרש לבצע	1,068.79
14	בדיקות מיוחדות למניעת הפרעות למתקנים שונים (מנועים גדולים, זיהום הרמוני) כאשר מבוצעות במועד שונה ממועד בדיקת המתקן	1,526.84
15	תעריף לבדיקת בקשה לחיבור או לשילוב מתקן במתח גבוה	2,0371.86
16	תעריף בדיקת מתקן ייצור המוזן במ"ג (P) למתקן המוקם במסגרת ההליך התחרותי הראשון	$20,300 + 580 * (N - 50) / 50$
17	תעריף בדיקה חוזרת למתקן ייצור המוזן במ"ג למתקן המוקם במסגרת ההליך התחרותי הראשון	$\frac{T}{4,200 + 120 * (N - 50) / 50} * P$
18	תעריף לבדיקות סנכרון למתקן ייצור במ"ג	4,640 ₪
19	תעריף התחייבות לחיבור מיתקן מפוצל בהספק העולה על 16 מגה וואט המתחבר למתח גבוה	16.80 לכל קו"א

עדכון לוח תעריפים אחרון: 5/7/2019

לוח 2-4.2: עלות תקשורת ליצור המחובר ברשת מתח גבוה

מס' סידורי	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)	70,520.4 ₪
2	עלות תפעול ותחזוקה שנתית למערכת תקשורת המותקנת במתקן ייצור מכל סוג המחובר לרשת החלוקה במתח גבוה - לכל יצרן	8,489.9 ₪

עדכון לוח תעריפים אחרון: 5/7/2019

לוח 3-4.2: עלות מיכלי מדידה בשמן (בש"ח)

עלות רכישה (בש"ח) הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן	תעריף הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן	תעריף רכישה	תחום הזרם A	מתח KV
48,731	1,652	47,079	50-100	24
39,965	1,652	38,313	100-200	24
35,650	1,652	33,998	200-400	24
95,834	1,652	94,182	עד 50	36
71,163	1,652	69,511	50-100	36
62,859	1,652	61,206	100-200	36
42,355	1,652	40,703	200-400	36

עדכון לוח תעריפים אחרון: 5/7/2019

לוח 4-4.2: עלויות משני זרם ומתח מורכבים בתא מדידה (בש"ח)

עלות רכישה (בש"ח) הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן	תעריף הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן	תעריף רכישה	תחום הזרם A	מתח KV
52,763	1,652	51,111	50-100	13.2
52,394	1,652	50,742	100-200	13.2
49,441	1,652	47,789	200-400	13.2
43,912	1,652	42,260	50-100	24
41,522	1,652	39,870	100-200	24
41,704	1,652	40,052	200-400	24
57,835	1,652	56,183	50-100	36
54,905	1,652	53,253	100-200	36
55,270	1,652	53,618	200-400	36

* סה"כ עלות = עלות רכישת מערכת משני זרם ומתח, עלות ציוד נילוה, עלות שעות הרכבת המערכת, עלות בדיקה במעבדה סך 1,832 ש"ח, עלות הובלה והתקנה בחדר מיתוג של הצרכן כולל כל ההעמסות שהחברה נוהגת להעמיס

(2) נקבע בהחלטת רשות מס' (6), ישיבה מס' 129
עדכון לוחות תעריפים אחרון: 05/07/2019

4.3. התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך (3)

לוח 4.3-1: **תעריף חיבור לצרכן המחובר באמצעות פילר מונים

$835.55+(H+221.91*K*C)$	תעריף חיבור לצרכן בפילר למונה אחד	1
$1002.66+(H+137.11*K*C)$	תעריף חיבור לשני צרכנים בפילר ל-2 מונים	2
$1002.66+(H+137.11*K*C)*(n/2)$	תעריף חיבור בפילר ל-3 צרכנים ומעלה בהזמנה (מספר היחידות בהזמנה זוגי), $K=0.95$	3
$1002.66+(H+137.11*K*C)*((n-1)/2)+(H+221.91*C)$	תעריף חיבור בפילר ל-3 צרכנים ומעלה בהזמנה (מס' היחידות בהזמנה אי-זוגי), $K=0.95$	4
$835.55+148.72*K*\Delta C$	תעריף הגדלת חיבור בפילר מונים	5
טרם נקבע	חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר	6
$450.43*n*K$	תעריף בדיקת מתקן/ בדיקה חוזרת	7
15KW-50KW 1,479	תעריף בדיקת מתקן ייצור עד גודל של 50 קו"ט המוזן במ"י למתקן המוקם במסגרת ההליך התחרותי הראשון	8
15KW 986		
15KW-50KW T/306*1,479	תעריף בדיקה חוזרת למתקן ייצור עד גודל של 50 קו"ט המוזן במ"י למתקן המוקם במסגרת ההליך התחרותי הראשון	9
T/204*986		
$6,293+580*(N-50)/50$	תעריף בדיקת מתקן ייצור מגודל 50 קו"ט ועד 630 קו"ט המוזן במ"י (P) למתקן המוקם במסגרת ההליך התחרותי הראשון	10
$\frac{T}{1,302 + 120 * (N - 50) / 50} \times P$	תעריף בדיקה חוזרת למתקן ייצור בגודל 50 קו"ט ועד 630 קו"ט המוזן במ"י למתקן המוקם במסגרת ההליך התחרותי הראשון	11
580	תעריף בדיקות סנכרון למתקן ייצור עד גודל של 50 קו"ט	12
1,160	תעריף בדיקות סנכרון למתקן ייצור מגודל 50 קו"ט ועד גודל 630 קו"ט	13
534.5	בקשה לחיבור או שילוב מתקן ברשת החלוקה	14

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 4.3-5
** כל צרכן המחובר באמצעות פילר מונים לרבות, בית מגורים, גן ילדים, מבנה מסחרי/תעשייה, עמודי טעינה לרכב חשמלי וכו'

לוח 4.3 – 1 עודכן בהחלטה מס' 6 (1221) מישיבה מס' 533 מיום 25.12.2017
עדכון לוח תעריפים אחרון: 05/07/2019

לוח 4.3-2: תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים

בניינים רבי קומות עד 36 דירות בבניין	
$1068.84+63.14*K*C+H$	1 תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים ריכוז מונים בכניסה לבנין
$1068.84+94.71*K*C+H$	2 תעריף לחיבור בנייני קומות למגורים ריכוז מונים בקומה
$1068.84+129.22*K*C+H$	3 תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים - פיזור מונים
$835.55+129.22*K*\Delta C$	4 תעריף הגדלת חיבור לבנייני קומות למגורים
טרם נקבע	5 חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר
$450.43*n*K$	6 תעריף לבדיקת מתקן/ בדיקה חוזרת
בניינים רבי קומות מעל 36 דירות בבניין	
$4580.76+63.94*K*C+H$	7 תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים ריכוז מונים בכניסה לבנין
$4580.76+120.39*K*C+H$	8 תעריף לחיבור בנייני קומות למגורים ריכוז מונים בקומה
$4580.76+155.66*K*C+H$	9 תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים - פיזור מונים
$835.55+129.22*K*\Delta C$	10 תעריף הגדלת חיבור לבנייני קומות למגורים
טרם נקבע	11 חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר
$450.43*n*K$	12 תעריף לבדיקת מתקן/ בדיקה חוזרת

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 4.3-5
עדכון לוח תעריפים אחרון: 05/07/2019

לוח 4.3-3: תעריף חיבור למבנים תעשייתיים / מסחריים

תעריפים למדרגות חיבורים לבניינים תעשייתיים/ מסחריים		
A+H+B*C	תעריף חיבור לבניין תעשייתי/ מסחרי עד 3X40	1
A+H+B*C	תעריף חיבור לבניין תעשייתי/ מסחרי עד 3X160	2
A+H+B*C	תעריף חיבור לבניין תעשייתי/ מסחרי מעל 3X160	3
A+B*ΔC	תעריף הגדלת חיבור לבניין תעשייתי מסחרי עבור הגדלה שיש בה מעבר למדרגת חיבור סמוכה או הגדלה בתוך המדרגה	4
H+A+B*ΔC	תעריף הגדלת חיבור לבניין תעשייתי מסחרי עבור הגדלה שיש בה מעבר של שתי מדרגות.	5
טרם נקבע	חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר	6
450.43*n	תעריף לבדיקת מתקן/ בדיקה חוזרת	7
נתוני עזר לתעריפים לחיבור בניינים תעשייתיים/ מסחריים		
נתוני עזר לבניינים תעשייתיים/ מסחריים עד 3X40 אמפר	A ב - נ	B ב - נ
בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בכניסה לבנין	561.97	72.03
בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בקומה	842.16	108.44
בניין תעשייתי/ מסחרי - פיזור מונים	1108.10	142.47
נתוני עזר לבניינים תעשייתיים/ מסחריים עד 3X160 אמפר		
בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בכניסה לבנין	1122.35	68.86
בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בקומה	1684.31	103.69
בניין תעשייתי/ מסחרי - פיזור מונים	2216.20	136.14
נתוני עזר לבניינים תעשייתיים/ מסחריים מעל 3X160 אמפר		
בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בכניסה לבנין	2406.16	52.13
בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בקומה	3609.24	78.19
בניין תעשייתי/ מסחרי - פיזור מונים	4749.00	102.90

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 4.3-5

עדכון לוח תעריפים אחרון: 05/07/2019

לוח 4.3-4: תעריף לחיבור זמני

835.55+ 72.67*C+H	תעריף לחיבור זמני K=1	1
-------------------	-----------------------	---

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 4.3-5

עדכון לוח תעריפים אחרון: 05/07/2019

לוח 4.3-5: תעריף חפירה הנחה ושיקום - H

2,740.62	חפירה הנחה ושיקום לבנין (H)	1
H/2	חפירה הנחה ושיקום לבנין כאשר מבקש החיבור מבצע חפירה (H)	2
68.52	מחיר למטר חפירה הנחה ושיקום	3

עדכון לוח תעריפים אחרון: 05/07/2019

לוח 8-4.3: טבלת יחידות רשת

הערות	הספק חיבור בקו"א C ו- ΔC	מס' יחידות רשת	גודל חיבור מוזמן ע"י הצרכן (אמפר)
חיבורים ייחודיים	1.4	0.5	1X6
חיבורים ייחודיים	3.68		1X16
חברת חשמל לישראל – לצורך החזרים בעת חיבור	5.8	1.9	1X25
חברת חשמל ירושלים – לצורך חיבור	5.8	1.9	
לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור	8.1	2.6	1X35
חברת חשמל ישראל – בחיבור זה מותקנת תשתית של 17.3 קו"א	17.3	3.0	1X40
חברת חשמל מזרח ירושלים – לצורך חיבור	9.2	3.0	1X40
	17.3	5.6	3X25
לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור	24.2	10.5	3X35
	27.7	15	3X40
לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור	34.6	19	3X50
	43.6	24.6	3X63
	55.3	36	3X80
	69.2	45	3X100
	86.5	56.2	3X125
	110.7	72	3X160
	138.4	90	3X200
	173	112.5	3X250
	218	141.7	3X315
לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור	242	157.7	3X350
	277	180	3X400
	346	225	3X500
	436	378	3X630
	553	480	3X800
	630	546	3X910
	גודל חיבור באמפר מוכפל ב- 0.2308	גודל החיבור באמפר מחולק ב- 5	מעל 3X910

לוח 9-4.3: טבלת מקדמי התאמה – K

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

נקבע בהחלטת רשות מס' (5), ישיבה מס' 129
 עדכון לוחות תעריפים אחרון: 03/07/2017

לוח 4.3-10: תעריף להתקנת מערכת מנייה בעת שילוב מתקן ייצור במתקן צריכה קיים

תעריף להתקנת מערכת מנייה בעת שילוב מתקן ייצור במתקן צריכה קיים (שח)	גודל חיבור (אמפר)
5,608.33	3*125-3*160
5,963.46	3*200-3*350
6,951.10	3*400-3*500
7,938.75	3*630
8,926.39	3*800-3*910

נקבע בהחלטת רשות מס' 3, ישיבה מס' 551, מיום 21/11/18
עדכון לוח תעריפים אחרון: 05/07/2019

4.4. עבודות על השבון אחרים (4)

לוח 4.4-1: תעריפים לעבודות על השבון אחרים ברשת החלוקה - מתח גבוה עילית

מס' סידורי	תאור 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.	2,061	10,401	13,232
2	הקמת עמוד זווית מתח גבוה למתיחה לכל סוגי העמודים מכל הגבהים הכוללים את הזרוע	3,805	14,486	16,529
3	הקמת עמוד בטון / עץ מתח גבוה מכל הגבהים לרבות זרוע מבדדים וקשירה	636	4,245	3,748
4	הקמת עמוד תעלה מתח גבוה מכל הגבהים לרבות זרוע מבדדים וקשירה	634	8,294	7,369
5	החלפת רגל עמוד זווית יצוקה בחדשה לעמוד מעבר מתח גבוה לרבות כל סוגי הרגלים והגבהים כולל פירוק היסוד הקיים	2,506	6,772	8,052
6	החלפת רגל עמוד זווית יצוקה בחדשה לעמוד מתיחה מתח גבוה כל סוגי הרגלים והגבהים לרבות פירוק היסוד הקיים	3,627	6,461	10,677
7	בניין רשת מתח גבוה לשדה אחד כולל מתיחה כל סוגי התיילים והחתכים לרבות מבדדי מתיחה	0	4,735	10,205
8	סידור מתיחה בקו מתח גבוה לכיוון אחד כל סוגי התיילים והחתכים לרבות מבדדי מתיחה	0	2,281	5,928
9	סידור מנתק חדש על עמוד לרבות זרוע ומבדדים לגישור	0	12,533	6,668
10	העברת מנתק קיים לרבות זרוע ומבדדים לגישור	0	234	7,670
11	העברת סימג'יק -מיתוג ברשת מתח גבוה לרבות יחידת הפיקוד זרוע ומבדדים לגישור או ומערכת קבלים	0	141	27,779
12	התקנת עוגן לקרקע / לקיר במתח גבוה מכל סוגי החתכים	561	500	518
13	סידור משענת לעמוד מתח גבוה מכל הסוגים והגבהים	561	2,433	1,516
14	התקנת זרוע חד-צדדית מתח גבוה מכל אורך על עמוד קיים לרבות במקום זרוע קיימת	0	2,308	6,340
15	הגבהת עמוד זווית מתח גבוה כל סוגי ההגבהות	0	3,293	7,031
16	התקנת תחנת טרנספורמציה חיצונית עם העברת שנאי לא כולל מנתק וארגזים	0	2,627	7,816
17	התקנה זמנית ופירוק של תחנת טרנספורמציה כולל שנאי, מנתק וארגז מבטיחים על עמוד קיים	0	38,975	26,919
18	החלפת שדה אחד של רשת מתח גבוה חשופה לכא"מ ללא סופיות	0	10,412	14,810
19	החלפת שדה אחד של רשת מתח גבוה חשופה לקו מתח גבוה עם תיילים מבודדים - כל סוגי החתכים, לרבות מתיחה	0	13,629	15,296
20	התקנת כדור אזהרה בזמן בניית קווים	0	232	569
21	התקנת כדור אזהרה בקו קיים עם גישה לרכב	0	232	691
22	התקנת כדור אזהרה בקו קיים ללא גישה לרכב	0	232	1,441
23	התקנת שנאי 100 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	25,346	11,027

מס' סידורי	תאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
24	התקנת שנאי 160 קו"א - ללא ארגו מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	21,422	10,241
25	התקנת שנאי 250 קו"א - ללא ארגו מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	24,580	10,873
26	התקנת שנאי 400 קו"א - ללא ארגו מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	35,070	13,006
27	התקנת שנאי 630 קו"א - ללא ארגו מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	47,912	15,578
28	התקנת ארגו מבטיחים על עמוד מתח גבוה - ארגו מכל הגדלים	0	1,787	1,100
29	העברת ארגו מבטיחים קיים על עמוד מתח גבוה	0	0	1,285
30	פירוק עמוד בטון או עמוד עץ או מנתק או טרנספורמטור או שדה מ"ג או מיכל מדידה.	0	0	3,831
31	העברת שנאי או מיכל מדידה חיצוני לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	277	9,746
32	סידור זיז לסופית כבל מ.ג. של הצרכן ושינויים בגישורים למניה מ.ג. חיצונית.	0	5,429	4,764
33	פרוק עמוד זווית או תעלה (עבודה אזרחית תחוייב אם מפורק בסיס העמוד על ידי החברה)	875	0	3,501

עדכון לוח תעריפים אחרון: 5/7/2019

לוח 4.4-2: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה - מתח גבוה תת קרקעית

מס' סידורי	תאור 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	77	181	0
2	אספקה הנחה ו/או השחלת כבל (300 * 3) - 1 מטר - 12.6/22 ק"ו	98	290	0
3	אספקה הנחה ו/או השחלת כבל (240 * 3) - 33 ק"ו - 1 מטר	88	235	0
4	חפירת תעלה לצורך הנחת כבל אחד לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי - למטר	55	0	0
5	חפירת תעלה לצורך הנחת שני כבלים לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי - למטר	101	0	0
5 א'	תוספת עבור חפירת תעלה לצורך הנחת כל כבל נוסף מעבר לשני הכבלים הראשונים - למטר.	30	0	0
6	אספקה והנחה של צינור 8 צול - למטר	108	0	0
7	שיקום מדרכות/כבישים - 1 מ"ר	146	0	0
8	קידוח אופקי 1 מטר	582	0	0
9	התקנת מערכת סופיות על עמוד / בת"פ 12.6/22 ק"ו לרבות כבל עליה על עמוד	0	12,492	4,905
10	התקנת מערכת סופיות על עמוד / בת"פ - 33 ק"ו לרבות כבל עליה על עמוד	0	11,547	4,716
11	התקנת מופה מתח גבוה (150 * 3) לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	1,471	1,137	4,891
12	התקנת מופה מתח גבוה (300 * 3) / 36 240 ק"ו לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	1,471	1,234	4,910
13	התקנת מופה מתח גבוה מעורבת (שמן/פלסטי) לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	1,384	2,273	5,118

מס' סידורי	תאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
14	העברת כבל מתח גבוה מעמוד לעמוד או לתט"פ לרבות סופיות כולל פירוק וללא תוספת אורך כבל	1,001	2,709	10,532
15	התקנת תט"פ ל - 1 שנאי ללא תשלום למבנה 12.6/22 ק"ו	0	132,640	54,309
16	התקנת תט"פ ל - 2 שנאים ללא תשלום למבנה 12.6/22 ק"ו	0	165,881	86,656
17	התקנת תט"פ ל - 1 שנאי ללא תשלום למבנה - 33 ק"ו	0	309,173	90,092
18	התקנת תט"פ ל - 2 שנאים ללא תשלום למבנה - 33 ק"ו	0	424,398	136,368
19	התקנת תחנת טרנספורמציה זעירה עם שנאי בודד	12,009	206,896	62,371
20	פירוק כבל מתח גבוה מעמוד / מתט"פ	0	0	2,475
21	פירוק תט"פ	0	0	31,118
22	התקנת תא אחד SF6 בתט"פ עד 22 ק"ו	0	14,861	6,644
23	התקנת תא אחד SF6 בתט"פ 36 ק"ו	0	43,284	14,829
24	פירוק תא למיכל מדידה לרבות משנה זרם ומתח - מתח גבוה	0	0	4,581
25	העתקת מערכת מניה במתח גבוה למבנה (תא יבש)	0	40,561	14,985

עדכון לוח תעריפים אחרון: 5/7/2019

לוח 3-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת ההספקה - מתח נמוך עילית

מס' סידורי	תאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד בטון/ עץ מתח נמוך מכל הגבהים	561	1,170	1,459
2	הקמת עמוד תעלה מתח נמוך מכל הסוגים והגבהים	392	6,491	4,584
3	החלפת עמוד תעלה מתח נמוך יצוק בחדש	1,328	6,440	5,278
4	בנין רשת מתח נמוך-שדה אחד כולל מתיחות מכל סוגי התילים והחתכים	0	2,190	3,063
5	מתיחה מתח נמוך לכיוון אחד מכל סוגי התילים והחתכים	0	575	4,142
6	סידור / העתקה של עוגן לקרקע / לקיר/ אוירי/זיז/עמוד חל"ב , במתח נמוך מכל סוגי החתכים	561	407	596
7	משענת לעמודי בטון/עץ - מתח נמוך מכל הסוגים והגבהים	561	1,213	1,175
8	התקנת זרוע חד-צדדית מכל אורך על עמוד קיים - לרבות מתיחה - במתח נמוך	0	342	4,742
9	טיפול במרכיב החיצוני של חיבור חד פאזי /תלת פאזי עילי לרבות גישורים בעמוד קיים	0	78	417
10	טיפול בפנס תאורה (לכל פנס עד 5 פנסים) או בארגז מקביל תאורה	0	26	333
11	חיבור מעל 5 פנסים - מחיר לפנס	0	31	271
12	העברת פנס / ארגז תאורה מעמוד לעמוד	0	26	839
13	סידור הארקה לכל סוגי העמודים וכל כמות של מוטות הארקה	0	140	835
14	העברת מנתק במקבילות, במתח נמוך	0	442	1,412
15	התקנת עמוד חל"ב או התקנת עוגן לעמוד חל"ב או זיז מכל החתכים	561	190	392
16	החלפת שדה אחד של רשת עילית חשופה לתיל אוירי מבודד כולל מתיחה במתח נמוך	0	2,463	5,643
17	פירוק עמוד עץ או עמוד בטון או שדה מתח נמוך או עמוד תמיכה	387	0	1,321
18	פירוק עמוד תעלה במתח נמוך	727	0	1,931
19	העתקת / החלפת כבל עילי ללא זיז לרבות מתיחת הכבל	0	0	1,778
20	העתקת / החלפת כבל עילי עם זיז לרבות מתיחת הכבל	0	0	3,394
21	פירוק המרכיב החיצוני של חיבור עילי לבית או פירוק עוגן או פירוק ארגז מבטחים מכל הסוגים - רשת/מאור	0	0	585
22	התקנת/החלפת ארגז מאור ערב / לילה	0	327	1,274

עדכון לוח תעריפים אחרון: 5/7/2019

לוח 4-4.4: תעריפים לעבודות על השבון אחרים ברשת ההספקה - מתח נמוך תת קרקעית

מס' סידורי	תאור 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	39	113	0
2	אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (4*50) נחושת או (4*95) אלומיניום - 1 מטר	15	39	0
3	אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (25*4) (נחושת - 1 מטר	15	35	0
4	אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (4*10) (נחושת- 1 מטר	12	9	0
5	חפירה לכבל/צינור אחד לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי - למטר	56	0	0
6	חפירה לשני כבלים/צינורות לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי - למטר	101	0	0
6 א'	תוספת עבור חפירת תעלה לצורך הנחת כל כבל נוסף מעבר לשני הכבלים הראשונים - למטר.	28	0	0
7	אספקה והנחה של צינור 6 צול מכל סוג - 1 מטר	72	0	0
8	שיקום מדרכות/כבישים - 1 מ"ר	145	0	0
9	קידוח אופקי - 1 מטר	582	0	0
10	סידור עליית כבל על עמוד לרבות כבל העולה על עמוד/קיר בית וסידור קצה כבל - לכל סוגי החתכים	0	1,679	2,870
11	התקנת ארון חלוקה גודל 2 (לא כולל סרגלים)	290	3,868	1,993
12	התקנת ארון חלוקה גודל 0 (לא כולל סרגלים)	290	2,384	1,695
13	סידור סרגל 400 אמפר	0	346	204
14	סידור סרגל 630 אמפר	0	835	302
15	סידור סרגל 1250 אמפר לרבות חיבור 4 קצוות של כבלי כניסה לסרגל	0	2,735	2,573
16	עיבוד קצה כבל אחד לסרגל /לקופסת הסתעפות לכל סוגי החתכים	0	0	948
17	מופה מתח נמוך 150 / 240 / 95 ממ"ר לרבות גילוי וחפירת הבור - ללא הכבלים שמתווספים	522	97	1,025
18	מופה מתח נמוך לכבל 10 / 50 ממ"ר לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	654	54	416
19	העברת חיבור תת-קרקעי לעמוד / לארון חלוקה / (ללא תוספת כבל) לרבות עיבוד קצה הכבל	0	272	906
20	העתקת ארון חלוקה קיים גודל 0 או 2 למקום חדש כולל הסרגלים	842	0	1,475
21	פירוק פילר רשת / ארון חלוקה / פילר מונים/ ריכוז מונים/ ארון מניה	483	0	1,446
22	פירוק כבל מתח נמוך מעמוד מכל סוגי החתכים	0	0	964
23	פירוק כבל מארון חלוקה או פירוק סרגלים - 100/400/630 אמפר (כולל פירוק הכבל)	0	0	521
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	1,338	20,904	16,374
25	העתקת פילר מונים	0	0	2,049
26	סידור ופירוק פילר 1000 מורחב חדש ללא כבלים	373	10,642	4,117
27	התקנת פילר 1000 ללא כבלים	290	10,261	3,591

עדכון לוח תעריפים אחרון: 5/7/2019

לוח 4.4-5: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים - עבודות שונות

מס' סידורי	תאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	איתור תקלה בכבל תת-קרקעי וגילוי	0	0	4,519
2	ליווי מטען חורג עד 10 ק"מ ראשונים - 8 שעות עבודה	0	0	1,807
3	ליווי מטען חורג עבור ליווי של כל 10 ק"מ נוספים	0	0	904
4	ליווי מטען חורג מעל גובה 6 מטר	0	0	3,615
5	ליווי מטען חורג מעל גובה 6 מטר, של כל 10 ק"מ נוספים	0	0	1,807
6	חיבור ארגז פיקוד לרשת עילית / תת-קרקעית	0	63	410
7	הספקת ארגז 4 - D עם תכולה - חומרים בלבד	0	177	35
8	הפסקה וחיבור בפילר מונה	0	0	452
9	פירוק חיבור פנימי עד 3*80 אמפר לכל קבוצת חיבורים במבנה/ארון	0	0	239
10	פירוק חיבור פנימי מעל 3*80 אמפר	0	0	321
11	העתקת חיבור פנימי עד 3*80 אמפר	0	0	813
12	העתקת חיבור פנימי מעל 3*80 אמפר	0	0	1,832
12 א'	העתקת חיבור פנימי לפילר מונים למונה אחד	0	2,113	1,082
12 ב'	העתקת חיבור פנימי לפילר מונים לשני מונים	0	3,197	1,375
13	פירוק כבל תת-קרקעי בחיבור לבית	0	0	585
14	סידור ראש כבל או גידים עד 50 ממ"ר בארון חלוקה פנימי כולל כבל 10*4 ממ"ר ו- 25*4 ממ"ר בעבודות חל"ב- בכבלים המחוברים לארגזים/ארונות/סרגלים	0	28	645
15	סידור ראש כבל או גידים 150 ממ"ר בארון חלוקה פנימי בעבודות חל"ב- בכבלים המחוברים לארגזים/ארונות/סרגלים	0	47	1,189
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.	64	49	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.	84	185	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.	84	202	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.	213	594	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	223	78
21	אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 1*150 ממ"ר בחפירה או בתעלה בנוייה או המושחלים בצינור ע"י עובדי החברה	0	811	216

מס' סידורי	תאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
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	300	587
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	888	648
24	סולם כבלים להתקנה בתעלה -יחידת סלמת	0	90	9
25	החלפת בסיסים בחיבור עד ל- 3*80 אמפר	0	0	120
26	טיפול בחיבור עד לגודל 3*80 אמפר כשמבוצעת עבודה בלוח המונה ו/או במבטחים בקו המזין לרבות הארכת/החלפת חוטי יציאה	0	0	698
27	טיפול בחיבור כאשר גודל החיבור הוא מגודל 3*100 אמפר עד גודל 3*500 אמפר ומבוצעת החלפת נתיכים בלבד.	0	52	231
28	טיפול בחיבור מעל 3*100 אמפר ובמסגרת מערכת מדידה ואבטחה קיימת, מבוצעות העבודות להלן: החלפת משני זרם ו/או חיווט והחלפת נתיכים.	0	728	1,038
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	1,326	1,101
30	הפסקה וחיבור מחדש במתח נמוך - שלא בפילר מונים	0	0	751
31	הפסקה וחיבור מחדש במתח גבוה	0	0	1,320

(4) נקבע בהחלטת רשות מס' (2), ישיבה מס' 172
עדכון לוח תעריפים אחרון: 05/07/2019

לוח 4.4-6: עבודות על חשבון אחרים קו 161 חד מעגלי

מס"ד	תאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד משא מחוזק משולב (מסבך)	71,133	60,182	216,376
2	הקמת עמוד משא קל (מסבך)	71,133	51,604	160,557
3	הקמת עמוד משא (צינור)-ללא תילים	74,095	128,187	175,209
4	הקמת עמוד מתיחה קל (מסבך)	88,190	72,801	194,738
5	הקמת עמוד מתיחה מחוזק (מסבך)	94,443	105,931	266,807
6	הקמת עמוד מתיחה (צינור)	112,053	161,028	217,629
7	בנין/הקמה שדה תילים כבד	11,093	53,128	98,629
8	בנין/הקמה שדה תילים קל	11,093	40,178	94,900
9	החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא	7,149	6,778	48,773
10	החלפת שרשראות בעמוד מתיחה	11,093	15,029	84,527
11	העתקות תילים בעמוד מעבר/משא	8,775	0	19,621
12	העתקות תילים בעמוד מתיחה	11,093	0	30,227
13	הגבהה לעמוד מעבר/משא בקו קיים	9,668	9,487	46,523
14	הגבהה לעמוד מתיחה בקו קיים	9,668	9,582	82,235
15	פירוק עמוד מעבר/משא (מסבך)	11,500	0	53,709
16	פירוק עמוד מתיחה (מסבך)	11,805	0	80,091
17	פירוק עמוד מעבר/משא (צינור)	42,795	0	75,869
18	פירוק עמוד מתיחה (צינור)	42,820	0	79,100
19	פירוק שדה תילים	9,923	0	50,594

לוח 4.4-7: עבודות על חשבון אחרים קו 161 דו מעגלי

מס"ד	תאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזורית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד משא מחוזק משולב (מסבך)	112,542	236,755	328,791
2	הקמת עמוד משא מחוזק (מסבך)	112,542	134,574	245,836
3	הקמת עמוד משא קל (מסבך)	112,542	88,736	201,959
4	הקמת עמוד מעבר/משא (צינור)-ללא תילים	109,021	334,246	251,618
5	הקמת עמוד מתיחה קל (מסבך)	169,498	159,566	297,609
6	הקמת עמוד מתיחה מחוזק משולב (מסבך)	172,500	410,444	541,637
7	הקמת עמוד מתיחה מחוזק (מסבך)	173,162	252,204	382,001
8	הקמת עמוד מתיחה (צינור)	150,459	402,069	312,509
9	בנין/הקמה שדה תילים כבד	13,434	90,731	232,525
10	בנין/הקמה שדה תילים קל	13,434	63,406	224,969
11	החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא	11,093	13,556	87,859
12	החלפת שרשראות בעמוד מתיחה	13,434	30,057	164,655
13	העתקות תילים בעמוד מעבר/משא	13,435	0	40,806
14	העתקות תילים בעמוד מתיחה	13,434	0	54,892
15	הגבהה לעמוד מעבר/משא בקו קיים	12,009	5,181	84,459
16	הגבהה לעמוד מתיחה בקו קיים	12,009	12,812	142,374
17	פירוק עמוד מעבר/משא (מסבך)	12,721	0	63,451
18	פירוק עמוד מתיחה (מסבך)	17,556	0	88,320
19	פירוק עמוד מעבר/משא (צינור)	41,701	0	123,759
20	פירוק עמוד מתיחה (צינור)	42,871	0	134,113
21	פירוק שדה תילים	12,263	0	113,491

לוח 4.4-8: עבודות על השבון אחרים קו 400 חד מעגלי

מס"ד	תאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד מעבר/משא (מסבך) - ללא תילים	321,883	147,396	391,684
2	הקמת עמוד מתיחה (מסבך)	172,660	392,490	558,911
3	הקמת עמוד מתיחה (צינור)	250,632	608,207	437,886
4	בנין/הקמה שדה תילים	107,153	135,916	728,885
5	החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא	23,204	26,360	38,127
6	החלפת שרשראות בעמוד מתיחה	32,974	6,188	34,177
7	העתקת תילים בעמוד מתיחה (צינור)	59,524	47,772	111,204
8	העתקת תילים בעמוד מעבר/משא (מסבך)	21,983	0	38,134
9	העתקת תילים בעמוד מתיחה (מסבך)	41,205	86,041	156,704
10	פירוק עמוד מעבר/משא (מסבך)	38,775	0	159,608
11	פירוק עמוד מתיחה (מסבך)	38,775	0	367,044
12	פירוק עמוד מתיחה (צינור)	63,653	0	133,261
13	פירוק שדה חד מעגלי	77,843	0	760,291

לוח 4.4-9: עבודות על השבון אחרים קו 400 דו מעגלי

מס"ד	תאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד מעבר/משא (צינור) - ללא תילים	147,345	399,991	314,342
2	הקמת עמוד מתיחה (מסבך)	172,660	638,478	769,013
3	הקמת עמוד מתיחה (צינור)	250,632	716,022	278,396
4	בנין/הקמה שדה תילים	173,101	248,755	1,239,175
5	החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא	26,868	57,167	71,907
6	החלפת שרשראות בעמוד מתיחה	47,629	93,318	102,609
7	העתקת תילים בעמוד מעבר/משא (צינור)	32,974	0	57,201
8	העתקת תילים בעמוד מתיחה (צינור)	65,351	71,659	175,735
9	העתקת תילים בעמוד מעבר/משא (מסבך)	32,974	0	57,201
10	העתקת תילים בעמוד מתיחה (מסבך)	72,188	129,061	273,744
11	פירוק עמוד מעבר/משא (מסבך)	38,775	0	473,346
12	פירוק עמוד מתיחה (מסבך)	38,775	0	542,875
13	פירוק עמוד מעבר/משא (צינור)	63,653	0	114,298
14	פירוק עמוד מתיחה (צינור)	63,653	0	135,328
15	פירוק שדה תילים	90,055	0	1,185,676

5. שירותי מכירת חשמל לצרכני חברת החשמל

5.1. מקבצי שעות תעו"ז

לוח 1-5.1: מקבץ המש"בים החדשים (5)

שעות ביממה																								משעה	
23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	09	08	07	06	05	04	03	02	01	00	עד שעה	
שפל	פסגה						שפל						גבע	שפל						חול	עונה חורף (דצמבר, ינואר, פברואר)				
שפל				גבע			שפל																	שישי וערבי חג*	
שפל		גבע		פסגה		שפל																שבת וחג*			
שעות ביממה																								משעה	
23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	09	08	07	06	05	04	03	02	01	00	עד שעה	
שפל	גבע		פסגה											שפל						חול	עונה מעבר (מרץ, אפריל, מאי יוני, ספטמבר, אוקטובר, נובמבר)				
שפל			גבע														שפל						שישי וערבי חג*		
שפל		גבע			שפל																	שבת וחג*			
שעות ביממה																								משעה	
23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	09	08	07	06	05	04	03	02	01	00	עד שעה	
שפל		גבע			פסגה						גבע		שפל						חול	עונת הקיץ (יולי, אוגוסט)					
שפל																	שפל						שישי וערבי חג*		
שפל																	שפל						שבת וחג*		

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

(5) נקבע בהחלטת רשות מס' (1), ישיבה מס' 289
עדכון לוח מש"ב אחרון: 15/02/2010

5.2. צרכני תעו"ז

לוח 1-5.2: תעו"ז לפי רמות מתח - אגורות לקו"ש"ש (7)

מתח אספקה					מתח עליון	מש"ב	עונה
מתח נמוך		מתח גבוה					
כלל צרכנות חח"י*	תעריף מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י*	תעריף מכירה מרוכזת				
34.70	30.50	27.45	25.95	25.07	שפל	חורף	
56.22	51.70	48.04	46.34	45.30	גבע		
93.10	88.04	81.81	79.32	77.56	פסגה		
31.07	26.93	24.15	22.70	21.89	שפל	מעבר	
37.65	33.41	29.98	28.40	27.41	גבע		
45.44	41.08	37.26	35.57	34.47	פסגה		
32.13	27.97	24.67	23.13	22.17	שפל	קיץ	
46.71	42.33	37.61	35.71	34.35	גבע		
102.72	97.50	89.20	86.15	83.78	פסגה		
1.89	1.72	14.20	8.49	8.43	תשלום קבוע נח ל- KVA לשנה		

* למעט צרכנים בתעריף מכירה מרוכזת

(7) נקבע בהחלטת רשות מס' (1), ישיבה מס' 110

עדכון לוח תעו"ז אחרון: 01/01/2020

מעודכן לפי החלטת בסיס תעריף יצור 2010, החלטה מס' 289 מיום 1.2.2010 והחלטות העדכונים השנתיים של התעריף.

לוח 2-5.2: תעו"ז לצרכנים בהסדר פסגה ניידת לפי רמות מתח - אגורות לקו"ש"ש (8)

בוטל

(8) נקבע בהחלטת רשות מס' (7), ישיבה מס' 418

לוח 3-5.2: תעו"ז פשוט לצרכנים המחייבים לפי תעו"ז וולונטרי - אגורות לקוט"ש (9)

תעריף אגורות לקוט"ש	מש"ב	עונה
38.39	שפל	חורף
93.10	פסגה	
37.77	שפל	מעבר
35.90	שפל	קיץ
102.72	פסגה	
1.89		תשלום קבוע: ש"ל - KVA לשנה

(9) נקבע בהחלטת רשות מס' (2), ישיבה מס' 361
עדכון לוח תעו"ז אחרון: 2001/01/20

מעודכן לפי החלטת בסיס תעריף יצור 2010, החלטה מס' 289 מיום 1.2.2010 והחלטות העדכונים השנתיים של התעריף.

5.3. צרכנים בעלי תעריף אחיד

לוח 1-5.3: תעריפים אחידים – אגורות לקוט"ש (10)

צובר מ"ע	צובר מ"ג	צובר מ"נ	מאור רחובות	כללי	ביתי*	
32.34	35.10	43.05	38.49	46.90	44.84	תשלום משתנה: אגורות לקוט"ש
8.43	14.20	1.89	1.89	1.89	1.89	תשלום קבוע: ש"ל - KVA לשנה

* אחוז ההפחתה לצרכנים הזכאים לגמלה לפי סעיף 2 (א) (4) לחוק הבטחת הכנסה, התשמ"א-1980 עבור 400 קוט"ש ראשונים בחודש: 50%

(10) נקבע בהחלטת רשות מס' (1), ישיבה מס' 110
עדכון לוח תעריפים אחידים אחרון: 01/01/2020

מעודכן לפי החלטת בסיס תעריף יצור 2010, החלטה מס' 289 מיום 1.2.2010 והחלטות העדכונים השנתיים של התעריף.

5.4. תעריפי צרכנות

לוח 1-5.4: תשלום קבוע לשירותי צרכנות בש"ח (11)

שירותי צרכנות באספקה	שירותי צרכנות בחלוקה	תדירות החשבון	סוג הלקוח
138.47	950.77	חודש	צרכני תעו"ז וצובר מתח עליון
115.22	362.99	חודש	צרכני תעו"ז וצובר מתח גבוה
115.22	252.32	חודש	צרכני מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית בכל יום (צרכנים עם מספק פרטי, העושה שימוש בתשתית חח"י)
84.67	116.28	חודש	צרכני תעו"ז מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית אחת לחודש (גודל חיבור מ 100*3 אמפר ומעלה, מספק חח"י)
10.86	25.24	חודשיים	צרכני תעו"ז מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית אחת לחודשיים (גודל חיבור קטן מ 100*3 אמפר, מספק חח"י)
84.67	123.68	חודש	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור מ 100*3 אמפר ומעלה
10.93	7.85	חודשיים	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך), אשר מותקן אצלו מונה חד-פאזי
10.88	9.09	חודשיים	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור קטן מ 100*3 אמפר, אשר מותקן אצלו מונה תלת-פאזי
10.93	7.85	חודשיים	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך), אשר מותקן אצלו מונה תשלום מראש חד-פאזי
10.88	9.09	חודשיים	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור קטן מ 100*3 אמפר, אשר מותקן אצלו מונה תשלום מראש תלת-פאזי
6.43	9.09		תוספת לתשלום הקבוע לצרכן בעל מתקן פוטו וולטאי

(11) נקבע בהחלטת רשות, ישיבה מס' 534 בתאריך 8/1/2018. מעודכן בעדכונים שנתיים של התעריף.

לוח 1-5.4.1: תעריפי זיכוי בגין אי קריאת מונה בש"ח

מספר	נושא	אמות מידה	הזיכוי בש"ח
1	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה חד-פאזי תעריף אחיד	13(ט)	1.88
2	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה תלת פאזי-תעריף אחיד	13(ט)	1.87
3	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה תשלום מראש - חד פאזי - תעריף אחיד	13(ט)	1.88
4	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה תשלום מראש תלת פאזי - תעריף אחיד	13(ט)	1.87
5	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה : חד-חודשי תעו"ז	13(ט)	59.65
6	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה : דו-חודשי תעו"ז	13(ט)	7.10
7	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה בתעריף אחיד בגודל חיבור 100*3	13(ט)	59.65

נקבע בהחלטת רשות 15 (1379) מישיבה 559 מיום 24.6.2019

לוח 5.4 – 2: תעריפי השירותים המורחבים - נקבע בהחלטת רשות ישיבה מס' 110 בתאריך
05/07/2002.

תוקף לוח זה יפוג עם פרסום ברשומות של עדכון לוח התעריפים 5.4 – 2 על פי החלטת רשות מס' 15 (1379) מישיבה 559 מיום 24/06/2019 ושעודכן לשנת 2020 ומופיע לאחר לוח זה:

מס'	נושא	התשלום בש"ח
1	חיוב בגין מקרה שהלקוח לא מאפשר גישת איש מסחרי למרות תיאום מוקדם	65.54
2	חיוב בגין מקרה שהלקוח לא מאפשר גישת איש טכני למרות תיאום מוקדם	79.58
3	עלות הגעה למקום ללא החלפת נתיך	46.81
4	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה : דו-חודשי	4.33
5	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה : חד-חודשי תעו"ז	48.50
6	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה : חד-חודשי רגיל	23.76
7	הוצאות בדיקת מונה : חד פאזי	191.00
8	הוצאות בדיקת מונה : כל מונה אחר	652.57
9	הסרת המונה והתקנתו	159.16
10	חיוב בגין שימוש בלתי חוקי (שב"ח)	65.54
11	הוצאות כאשר הניתוק או החיבור נעשה במונה או בנתיך	64.22
12	הוצאות הניתוק או חיבור מחדש שלא במונה או בנתיך	128.44
13	הוצאות סידור ורישום : פנים	7.30
14	הוצאות סידור ורישום : חוץ (המוסף לסידור ורישום פנים)	28.09
15	הוצאות בגין הודעה לפני ניתוק החשמל	11.74
16	טרם נקבע	
17	חיוב בגין שיק שלא כובד כאשר הגביה במשרד	73.03
18	חיוב בגין שיק שלא כובד כאשר הגביה בחצרים	170.87
19	חיוב בגין החזרת הוראת קבע	16.80
20	חיוב בגין הוצאות אי כיבוד תשלום בכרטיס אשראי	23.86
21	חיוב בגין גביה בחצרים	79.58
22א	חיוב בגין הנפקת חשבון/ העתק/ אחר עד אפריל 99	18.73
22ב	חיוב בגין הנפקת עותק ראשון של חשבון מיוחד/ העתק/ אחר החל מאפריל 99 ואילך	5.46
22ג	חיוב בגין הנפקת כל עותק נוסף של חשבון/ העתק/ אחר החל מאפריל 99 ואילך	2.34
23	זיכוי עבור תשלום בהוראות קבע (לא בכרטיס אשראי)	3.89
24	העתקת מונה פנים דירתי אל מחוץ לדירה	בוטל
25	חיוב בגין החלפת נתיך החברה עקב שריפת נתיך	46.81
26	הודעה על חידוש אספקת חשמל	38.20
27	חיוב בגין קבלת שיקים דחויים	8.00
28	חיוב בגין הנפקת אישור על שימוש/אי שימוש בחשמל	18.73
29	חיוב בגין קריאה מיוחדת לבקשת הצרכן	65.54
30	חיוב עבור הוצאות בגין הסרת מונה נוסף המותקן במקום הצרכנות	טרם נקבע
31	עלות סילוק מפגע	טרם נקבע
32	התקנת קו תקשורת למונה ייצור	טרם נקבע
33	זיכוי בגין חשבון הנשלח לצרכן, לבחירתו, באמצעות דואר אלקטרוני	0.92

לוח 5.4-2: תעריפי השירותים המורחבים - נקבע בהחלטת רשות מס' 15 (1379) מיישיבה 559 מיום 24/06/2019 – לוח זה מעודכן לשנת 2020 וייכנס לתוקף עם הפרסום ברשומות.

מס'	נושא	אמות מידה	התשלום בש"ח
1	חיוב בגין מקרה שהלקוח לא מאפשר גישת איש מסחרי למרות תיאום מוקדם – <i>במקרים שצרכנים מתאמים הגעה של עובד סש"ח (מהמח' המסחרית) והם לא נמצאים במקום כך שלא מתאפשר מתן השרות ישנו חיוב</i>	9(ב); 9(ג)	52.90
2	חיוב בגין מקרה שהלקוח לא מאפשר גישת קורא מונים למרות תיאום מוקדם – <i>במקרים שצרכנים מתאמים הגעה של עובד סש"ח (מח' טכנית) והם לא נמצאים במקום כך שלא מתאפשר מתן השרות ישנו חיוב</i>	9(ב); 9(ג)	52.90
3	עלות הגעה למקום ללא החלפת נתיך – <i>במקרים בהם צרכנים מתאמים הגעה של עובד סש"ח עבור החלפת נתיך אך לא התאפשר לו לתת את השירות</i>	9(ב); 9(ג); 34(ה)	43.85
4	הוצאות בדיקת מונה: חד פאזי – <i>עלות בדיקה למונה לבקשת צרכן, לפי סוג המונה במקום הצרכנות</i>	15(ו)(2)	111.26
5	הוצאות בדיקת מונה: כל מונה אחר – <i>עלות בדיקה למונה לבקשת צרכן, לפי סוג המונה במקום הצרכנות</i>	15(ו)(2)	136.80
6	הסרת המונה והתקנתו – <i>שירות שבו הצרכן מבקש להסיר את המונה ממקום אחד ולהעבירו למקום אחר</i>	15(ו)(2); 15(ז)(3); 20(א)(6); 31(א)(7); 31(ב)(6); 187(א); 191(א)(1); 193(ב)	81.17
7	חיוב בגין שימוש בלתי חוקי (שבי"ח) – <i>צריכת חשמל שלא בהתאם לקבוע באמות מידה נחשבת שימוש בלתי חוקי הגורם עלויות לסש"ח, עלויות אילו משולמות רק ע"י הצרכן מחולל העלות</i>	16(ה)	385.32
8	הוצאות כאשר הניתוק נעשה במונה או בנתיך – <i>עלות שירות שבו סש"ח מנתקת צרכן במונה המותקן אצלו</i>	12(ג)(3); 17(א); 17(ה); 24(ב)(4); 24(ב)(3)	84.56
9	הוצאות כאשר החיבור נעשה במונה או בנתיך – <i>עלות שירות שבו סש"ח מחברת צרכן במונה המותקן אצלו</i>	12(ג)(3); 17(א); 17(ה); 24(ב)(4)	72.48
10	הוצאות הניתוק או חיבור מחדש שלא במונה או בנתיך – <i>עלות שירות שבו סש"ח מנתקת ומחברת צרכן במונה המותקן מחוץ למקום הצרכנות או בגבולו</i>	12(ג)(3); 17(א); 17(ה); 24(ב)(4)	302.00
11	הוצאות סידור ורישום: פנים – <i>שירות שניתן במשרדי סש"ח המאפשר רישום צרכן בספרי סש"ח לצורך קבלת שירות החשמל</i>	18(א)(1); 19(ה)	7.20
12	הוצאות סידור ורישום: חוץ – <i>מדובר בשרות מורחב לשרות הבסיסי והוא ניתן מחוץ למשרדי סש"ח כשרות מיוחד בעלות אחת</i>	18(א)(1); 19(ה)	28.27
13	הוצאות בגין הודעה לפני ניתוק החשמל – <i>עלות שרות הנגרמת כתוצאה משליחת התראה לצרכן שלא שילם את חשבון החשמל.</i>	24(ב)(3); 24(ב)(3)(ו)	11.06
14	חיוב בגין שיק שלא כובד – <i>טיפול במשרדי סש"ח בשרות כאשר שיק שנתן צרכן לחברה לצורך תשלום החשבון חזר</i>	25(ב)(1)	42.28
15	עמלת החזרת חיוב בגין שיק	25(ב)(1)	8.00
16	חיוב בגין החזרת הוראת קבע – <i>עלות החיוב בגין הוראת קבע שחזרה</i>	25(ב)(1)	11.12

מס'	נושא	אמות מידה	התשלום בש"ח
17	חיוב בגין הוצאות אי כיבוד תשלום בכרטיס אשראי – עלות החיוב בגין הוראת תשלום באמצעות כרטיס אשראי	25(ב)(1)	25.08
18	חיוב בגין גביה בחצרים – טיפול מורחב שניתן מחוץ למשרדי ש"ח הנגרם כתוצאה מאי תשלום חשבון החשמל	25(ג); 25(ד)	72.48
19	חיוב בגין הנפקת עותק ראשון של חשבון מיוחד/ העתק/ אחר – קבלת עותק של חשבון חשמל	22(ד); 28(ב)(1)	15.68
20	חיוב בגין הנפקת כל עותק נוסף של חשבון/ העתק/ אחר החל – כל עותק נוסף של חשבון החשמל	22(ד); 28(ב)(2)	4.56
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)	43.85
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)	28.06
24	חיוב בגין הנפקת אישור על שימוש/אי שימוש בחשמל / העדר חובות - שרות המאפשר לצרכן לקבל אישור על צריכה או אי צריכה או על העדר חוב במקום הצרכנות	17(ו)	15.68
25	חיוב בגין קריאה מיוחדת לבקשת הצרכן – שרות המאפשר לצרכן להזמין את ש"ח לבצע קריאה של מונה שלא במועד	13(ח)	87.58
26	זיכוי חשבון הנשלח לצרכן, לבחירתו באמצעות הדואר האלקטרוני - שירות שליחת חשבון בדואר נושא עלויות (ביול, שליחה) שליחת חשבון מיינתרת עלויות אלו ולכן הצרכן מזוכה	22(ב)(4)	0.91
27	חיוב בגין שימוש בלתי חוקי - שבי"ח חוזר - מונה אחד – כלים ייעודים בידי ש"ח לטיפול במקרים שבהם נמצא שימוש בלתי חוקי חוזר.	16(ה)	898.00
28	חיוב בגין שימוש בלתי חוקי - שבי"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

מעודכן עם עדכון תעריפי חשמל לצרכן

5.5. תעו"ז לסקטור הביתי

5.6. השלת תדר

בוטל – אוחד עם לוח 2-9.3

5.7. מקדם הספק

לוח 5.7-1: שיעור התוספת לתעריף בגין מקדם הספק

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

5.8. מונה נטו

לוח 5.8-1: תשלום בגין עלויות קליטת אנרגיה מתחדשת ברשת החשמל בהסדר מונה נטו

תעריף מעודכן לשנת 2020 (אג' לקוט"ש)	שירות גיבוי	תדירות החשבון	הגדרת הצרכן	הגשת בקשה לשילוב מתקן ברשת	סקטור
0.00	תעריף גיבוי	לפי קוט"ש מיוצר	כל הצרכנים	מתקנים שהגישו בקשה לשילוב מתקן ברשת נכון לתאריך 22.3.18	בעלי מתקן באנרגיה מתחדשת בהסדר מונה נטו
3.05	תעריף גיבוי	לפי קוט"ש מיוצר	כל הצרכנים	מתקנים שטרם הגישו בקשה לשילוב מתקן ברשת נכון לתאריך 22.3.2018	בעלי מתקן באנרגיה מתחדשת בהסדר מונה נטו
1.54	תעריף איזון	לפי קוט"ש מיוצר	כל הצרכנים		בעלי מתקן באנרגיה מתחדשת בהסדר מונה נטו

6. עסקאות חשמל פרטי

6.1. עסקאות פרטיות – עקרונות

לוח 1-6.1: פקטור התעו"ז (פקטור) לחישוב תעריפים ליצרנים פרטיים

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

לוח 1-6.3 רכיב הייצור המשוקלל – אגורות לקווט"ש

תעריף הייצור המשוקלל	מש"ב	עונה
19.85	שפל	חורף
38.51	גבע	
67.23	פסגה	
16.96	שפל	מעבר
21.67	גבע	
27.92	פסגה	
16.75	שפל	קיץ
27.18	גבע	
70.50	פסגה	
26.78	תעריף משוקלל	

*תעריף הייצור המשוקלל 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.

מעודכן לפי החלטת בסיס תעריף יצור 2010, החלטה מס' 289 מיום 1.2.2010 והחלטות העדכונים השנתיים של התעריף.

6.4. רכיב ייצור לדיזל גנרטורים קטנים במזוט

לוח 6.4-1: רכיב ייצור באגורות לקוט"ש לדיזל גנרטור בקונגרציה במזוט או דיזל גנרטור קונבנציונלי במזוט המחובר לרשת החלוקה

$$\text{Md1} * 15.663 * F + \text{FP} * 0.02152$$

FP מחיר המזוט הרלוונטי (2)(3) בש"ח לטון לפי שער בז"ץ בתוספת עלות הבלו, עלות ניפוק ואחסון, מע"מ ו עמלות הובלה ושיווק כקבוע בלוח תעריפים 6.4-2 להלן.
F – פקטור תעו"ז לפי לוח 6.1 – 1

לוח 6.4-2: עלויות הובלה ושיווק בש"ח לטון

עלויות הובלה ושיווק 54

צמוד ל- 80% משינוי במדד המחירים לצרכן של חודש יולי 2005

6.5. תעריף אנרגיה ליצור קונבנציונלי

לוח 6.5-1: תעריף עבור רכישת יכולת זמינה קבועה או משתנה מיצור קונוונציונאלי, ליחידה במחזור פתוח או סגור, המחוברת לרשת ההולכה, המופעלת בגז טבעי, באגורות לקוט"ש:

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

לוח 6.5-1א: תשלומי זמינות באג' לקוו"ט זמין ליצרנים המחוברים לרשת ההולכה שקיבלו אישור תעריף החל ביום 01.03.2018

תעריף זמינות בשעות זמינות מוגברות $capacity_tariff_h$	תעריף זמינות בשעות זמינות רגילות $capacity_tariff_r$	תעריף זמינות אחיד $capacity_tariff_i$	יחידות ייצור	
$capacity_tariff_i * Ah$	$capacity_tariff_i * Ar_q$	$\{(5.53 + 0.16 * (BR_{IECFC} - BR_{IECO})\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	יחידת ייצור מחזור משולב - אלון תבור	1
		$PA_{3,0,m} * 91\%$	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח אלון תבור*	2
		$\{(3.22 + 0.13 * (BR_{IECFC} - BR_{IECO})\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	יחידות ייצור חד דלקיות בסולר אלון תבור	3
		$\{4.05 + 0.17 * [(BR_0 - BR_{today}) + IR] + IR * (BR_0 - BR_{today}) * 0.006\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	יחידות ייצור אשר קמות מתוך מתוקף החלטת רשות מס 10 מישיבה .555	4
		כמפורט בלוח 6.5-1 בנספח התעריפי להחלטה 914	יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד 01.01.2019	5
		כמפורט בלוח 6.5-1 בנספח התעריפי להחלטה 914	יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד ליום 01.01.2020	6
		כמפורט בלוח 6.5-1 בנספח התעריפי להחלטה 914	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד ליום 01.01.2020	7

* 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.

כאשר

CPI_t – מדד המחירים לצרכן הידוע במועד עריכת החשבון ליצרן ;

CPI₀ – 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 :

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

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_{IECO} – שיעור תשואה חסר סיכון² 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_{IECFE} – 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 $1 - \beta$

² 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

נכון לאוקטובר 2018 – 5.61 אג' לקילוואט 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 משיבה 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:

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 מהיצרנים הזכאים לתעריפים מכוח לוח תעריפים זה.

תעריף זה נקבע בהחלטה מס' 5 משיבה 558 מיום 13.05.2019.

לוה 6.5-1ב: תנאי זכאות ליצרנים המחוברים לרשת ההולכה שקבלו אישור תעריף החל מיום

01.03.2018

7	6	5	4	3	2	1	עמודה\ מספר
משך זמן הזכאות לתעריף ממועד הפעלה מסחרית בשנים	הספק המכסה הכוללת של אישורים תעריפיים	מועד אחרון לקבלת אישור תעריף	שיטת העמסה	האם היצרן מורשה לשייך הספק למספק	האם תנאי התעריף מאפשרים העברת אנרגיה לצרכן חצר	יחידת ייצור	
15	-	-	מרכזית	לא	לא	יחידת ייצור מחזור משולב - אלון תבור	1
20	230	ז' בטבת התשפ"ג (31 בדצמבר 2022)	מרכזית	לא	לא	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח אלון תבור*	2
15	-	-	מרכזית	לא	לא	יחידות ייצור חד דלקיות בסולר אלון תבור	3
20	500	י"ט בטבת התשפ"ד (31 בדצמבר 2023)	עצמית או מרכזית לפי בחירת היצרן	לא	כן	יחידות ייצור אשר קמות מתוך מתוקף החלטת רשות מס' 10 מישיבה 555.	4
20	אישורי תעריף יינתנו עד למתן אישורי תעריף בהספק כולל של 1100 מגה-וואט, בהתאם לחלוקה הבאה: 1. לפחות 450 MW ולכל היותר 700 MW של מתקנים במחזור משולב	כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	מרכזית	כן	לא	יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	5
20	2. לפחות 400 MW ולכל היותר 650 MW למתקנים גמישים במחזור פתוח 3. לכל היותר 250 MW ליחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח	ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020)	מרכזית	לא	לא	יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020)	6
20		ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020)	מרכזית	לא	לא	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020)	7

תעריף זה נקבע בהחלטה מס' 5 מישיבה 558 מיום 13.05.2019.

לוח 2-6.5: תעריף עבור רכישת אנרגיה מיצרן בעל יחידה במחזור פתוח ו/או סגור, המחובר לרשת ההולכה, המופעל בגז טבעי, המוכר אנרגיה מתוך היכולת הזמינה הקבועה ו/או המוכר אנרגיה מתוך היכולת המשתנה באגורות לקווט"ש:

מחזור פתוח	מחזור סגור	מחזור סגור במתקן מרובה יחידות ט"ג מסוג LM	
13.3	10.66	11.39	תעריף עבור רכישת אנרגיה מתוך היכולת הזמינה הקבועה לכל קווט"ש נרכש באגורות לקווט"ש
19.84	16.92	17.93	תעריף אנרגיה מירבי באגורות לקווט"ש ליצרן ביכולת זמינה משתנה מלאה, עבור מימוש לאנרגיה של יכולת זמינה משתנה של עד 10% מהיכולת הזמינה
16.73	14.53	15.37	תעריף אנרגיה מירבי באגורות לקווט"ש ליצרן ביכולת זמינה משתנה הקטנה מ 30% מהיכולת הזמינה, עבור מימוש לאנרגיה של יכולת זמינה משתנה של עד 10% מהיכולת הזמינה
18.92	15.46	16.47	תעריף אנרגיה מירבי באגורות לקווט"ש ליצרן ביכולת זמינה משתנה מלאה, עבור מימוש לאנרגיה של יכולת זמינה משתנה העולה על 10% מהיכולת הזמינה
15.81	13.07	13.9	תעריף אנרגיה מירבי באגורות לקווט"ש ליצרן ביכולת זמינה הקטנה מ 30% מהיכולת הזמינה, עבור מימוש לאנרגיה של יכולת זמינה משתנה העולה על 10% מהיכולת הזמינה

לוח 3-6.5: ראה החלטה מס' 2 מישיבה מס' 241 מתאריך 2/12/08

לוח 4-6.5: תעריף הספק שנתי מירבי למתקנים נמייצרים השמל בגז טבעי ומחוברים לרשת חלוקת החשמל:

תעריף הספק לקילו-וואט מותקן בשקלים חדשים לשנת 2020 $Premium_{t=2020}$	תעריף הספק לקילו-וואט מותקן בשקלים חדשים לשנה $Premium_0$	סך ההספק המותקן המצטבר של מיתקני ייצור בגז המחוברים לרשת לצרכן רשום אחד במגה-וואט מותקן
291.98	291.10	גדול מ 0 וקטן או שווה ל 1
270.62	269.80	גדול מ 1 וקטן או שווה ל 2
242.13	241.40	גדול מ 2 וקטן או שווה ל 3
217.21	216.55	גדול מ 3 וקטן או שווה ל 4
192.28	191.70	גדול מ 4 וקטן או שווה ל 5
183.74	183.18	גדול מ 5 וקטן או שווה ל 6
175.19	174.66	גדול מ 6 וקטן או שווה ל 7
167.36	166.85	גדול מ 7
הסדר על פי החלטת רשות מס' 5 מישיבה 568.		

נוסחת ההצמדה של תעריף הספק שנתי מרבי

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

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

כאשר:

$Premium_t$ – תעריף ההספק השנתי בש"ח לקווי"ט מותקן.

CPI_t – מדד המחירים לצרכן הידוע ביום העדכון.

CPI_0 – מדד המחירים לצרכן (לפי ממוצע שנת 2016) לחודש ספטמבר 2018.

לוח 6.5-5: הצעת מחיר מפוקחת באג' לקווט"ש לאנרגיה המוזרמת לרשת ומיוצרת בסולר לפי יחידה, ליצרנים המחוברים לרשת ההולכה שקיבלו אישור תעריף החל ביום 01.03.2018

מס	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)	$LFO_Per_KWh_m = \left(HR_{LFOj} * \frac{RPS_m}{10^6} * \left(100 + VC_m \right) * \frac{1}{\theta} * \delta \right)$
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

כאשר:

HR_{LFOj} – ה- heat rate הנדרש לייצור קווט"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 הציטוט AAWYZ20) 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 הדלק, 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-2004³; 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-40.477 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 משתנה 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 תעריפים זה, "הנספח התעריפי להחלטה 914" – כהגדרתו בלוח תעריפים 6.5 -א1.

תעריף זה נקבע בהחלטה מס' 5 משיבה 558 מיום 13.05.2019.

לוח 6.5-6: הצעת מחיר מפורקת להתנעה בסולר לפי יחידה בשקלים חדשים להתנעה, ליצרנים המחזברים לרשת ההולכה שקיבלו אישור תעריף החל מיום 01.03.2018

מס'	יחידת ייצור	נוסחת חישוב
1	יחידת ייצור במחזור משולב או יחידה חד דלקית בסולר שקיבלה אישור תעריף מיום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	$\left(\text{Fuel_per_start}_{j,s} * \text{RPS}_m + \text{additional_costs}_{j,s} * \frac{\text{CPI}_t}{\text{CPI}_0} \right) * \text{capacity}_j$
2	כל יחידת ייצור שקיבלה אישור תעריף החל ביום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	
3	יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	כמפורט בלוחות 6.5-3 עד 6.5-10 בנספח התעריפי להחלטה 914, לפי העניין
4	יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבל אישור תעריף עד ליום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	
5	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבל אישור תעריף עד ליום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	

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 תעריפים 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:

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

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

תעריף זה נקבע בהחלטה מס' 5 מישיבה 558 מיום 13.05.2019.

לוח 6.5-7: הצעת מחיר מפוקחת בשל התנעות בגז, ליצרנים המחוברים לרשת ההולכה שקיבלו אישור תעריף החל ביום 01.03.2018

מס'	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
	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
לעניין לוח תעריפים זה, "נספח התעריפי להחלטה 914" – כהגדרתו בלוח תעריפים 6.5-א1.		
תעריף זה נקבע בהחלטה מס' 5 מישיבה 558 מיום 13.05.2019.		

לוח 6.5-8: הצעת מחיר מפוקחת לאנרגיה מוזרמת לרשת יום מראש או בזמן אמת, להורדת עומס בזמן אמת, ולעבודה בעומס מינימום

מס'	יחידת ייצור	נוסחת חישוב
1	יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד טבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	כמפורט בלוח תעריף 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 תעריף 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 תעריף 6.5 - 2 בנספח התעריפי להחלטה 914
לעניין לוח תעריפים זה, "הנספח התעריפי להחלטה 914" – כהגדרתו בלוח תעריפים 6.5-א1.		
תעריף זה נקבע בהחלטה מס' 5 מישיבה 558 מיום 13.05.2019.		

לוח 6.5-9: מגבלות להצעת מחיר לפי יצרן וסוג הצעת מחיר

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 85ב
	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
תעריף זה נקבע בהחלטה מס' 5 משיבה 558 מיום 13.05.2019.	

לוח 6.5-10: המקרים בהם תעריף אנרגיה אינו המחיר יום מראש והתשלום בעד אנרגיה במקרים אלו בהעמסה יום מראש או בזמן אמת

תשלום עבור אנרגיה יום מראש או זמן אמת	הספק מתוכו מיוצרת האנרגיה
הצעת המחיר המפוקחת של היצרן בהתאם ללוחות תעריפים 6.5 – 5 עד 6.5 – 6.	יחידת ייצור המורשית לעסקת הספק פרטית, מתוך הספק שלא שויך למספק לפי סעיף (ב) לאמת מידה 85ב
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 התעריף 6.5 – 5 עד 6.5 – 6.	כל יחידת ייצור המייצרת בסולר ובזמוט
לפי האמור בנספח א ללוח תעריפים זה	הספק ששויך למספק

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

כאשר:

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

SMP_t – מחיר יום מראש כמשמעותו באמת מידה 90א;

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

Q_{gen} – כמות האנרגיה בקווי"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 ששוייך לעסקאות פרטיות פחות סך האנרגיה שנרכשה על ידי המספקים שהתקשרו עם היצרן בעסקאות פרטיות לחלק בהספק המשווייך 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 זה נקבע בהחלטה מס' 5 מישיבה 558 מיום 13.05.2019.

לוח 6.5-11: תעריף זמינות ליצרן המקצה הספק לעסקת זמינות לאחר שהוקצה בעבר לעסקת הספק פרטית, ליצרנים המחזברים לרשת ההולכה שקיבלו אישור תעריף החל מיום 01.03.2018

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 שהוחזר לזמינות קבועה תעריף כמפורט להלן:

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

כאשר:

PA – תעריף הזמינות לפי האישור התעריפי של היצרן;
 N – מספר השנים שחלפו מאז ההפעלה המסחרית של יחידת הייצור.
 תעריף זה נקבע בהחלטה מס' 5 מישיבה 558 מיום 13.05.2019.

לוח 6.5-12: תעריף בגין סטיות זמינות

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;

A_tariff_t – תעריף זמינות אחיד בגין יכולת זמינה המשויכת לעסקת זמינות עם מנהל המערכת כקבוע בלוח תעריפים 6.5 – 1א בחצי שעה t;

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

$Declared_available_capacity_DA_t$ – 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

$$\equiv A \text{ tariff}_t \cdot \gamma$$

$$\cdot (\text{Declared available capacity } RT_t - \text{Actual available capacity}_t)$$

כאשר:

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

$Actual_available_capacity_t$ – העומס המקסימלי שנמדד בהדקי הגנרטור של יחידת הייצור בחצי שעה t.

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

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

מקדם דיווח מאוחר על אי-זמינות		מועד הודעה למנהל המערכת על שינוי בזמינות
יחידות ייצור במחזור פתוח (ללא תלות בסוג הדלק)	יחידות ייצור במחזור משולב	
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

תעריף זה נקבע בהחלטה מס' 5 מישיבה 558 מיום 13.05.2019.

6.6. תעריף רכיב ייצור ליצרנים בקוגנרציה

לוח 6.6-1: רכיב ייצור למתקני קוגנרציה במחזור פתוח, המופעלים בגז טבעי, המחוברים לרשת ההולכה, באגורות לקוט"ש:

בוטל בהחלטה מס' 1 משיבה 394 21.01.2013

לוח 6.6-2: רכיב ייצור למתקני קוגנרציה במחזור סגור, המופעלים בגז טבעי, המחוברים לרשת ההולכה באגורות לקוט"ש:

מחיר באגורות לקוט"ש	כמות הנמכרת לרשת (בקוט"ש)
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	$Q > Q_{N2} = 0.57 \text{ GWh}$

לוח 6.6-3: תעריף זמינות ואנרגיה למתקני קוגנרציה מעל 16 MW, אשר אינם עומדים בתנאי הנצילות האנרגטית לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה) ולפי רישיונם, המופעלים בגז טבעי:

תעריף	רכיב
$A_c = A_t * 80\% * \{FC^1_{2,0} * IRCPI_m + CGCT^1_{2,m} + PMT(18, ALU1m, WACCm) * IRPMT_m / (1 - \beta) / 0.92 / 8760\}$	תעריף זמינות מגודר [אג/קילוואט זמין] רכיב הזמינות*
$EC = CGFT^1_{2,m} + VC^1_{2,0} * IRVC_m + BFUC^1_m + BLO^1_m$	תעריף אנרגיה לפי [אג/קוט"ש] רכיב האנרגיה בהתאם ל- $Q < 0.09$ [מיליארדי קוט"ש בשנה]. * הפרמטרים בנוסחה הם כהגדרתם בהחלטה 394. ערכי הפרמטרים יחושבו בהתאם לערכים באישור התעריפי של היצרן.

לוח 6.6-4 פקטור At - יחס עלות שולית ושעות במש"ב

מעבר	חורף	קיץ	מש"ב
1.1	2.64	2.77	פסגה
0.85	1.5	1.07	גבע
0.67	0.78	0.66	שפל

* פקטור At ישתנה מעת לעת לפי החלטת רשות

6.7. תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרנים באנרגיה מתחדשת

לוח 6.7-1: תעריפים לייצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקנים המחוברים לרשת ההולכה שאינם עושים שימוש בדלקים פוסיליים בערך העולה על 3% מסך ייצור החשמל השנתי במתקן

הסדר על פי החלטת הרשות מס' 3 משיבה 325 מיום 24.01.2011

מבוטל

לוח 6.7-2: התעריף לכל קווי"ש במתקן לייצור חשמל באנרגיה סולארית המחובר לרשת ההולכה, שעשה שימוש בדלקים פוסיליים בערך העולה על 3% מסך ייצור החשמל השנתי במתקן

הסדר על פי החלטת הרשות מס' 2 משיבה 325 מיום 24.01.2011

מבוטל

לוח 6.7-3: כמות הקווי"ש שים המיוחסים נורמטיבית לדלק פוסילי

הסדר על פי החלטת הרשות מס' 2 משיבה 325 מיום 24.01.2011

מבוטל

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

הסדר על פי החלטת הרשות מס' 2 משיבה 325 מיום 24.01.2011

מבוטל

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

תעריף מעודכן לשנת 2020 לצרכן שבהסדר (באגורות לקוט"ש מיוצר)	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגורות לקוט"ש מיוצר)	שנת הצטרפות להסדר	
237.65	201	2008	הסדר על פי החלטת הרשות מס' 1 מישיבה 216 מיום 2.6.2008
222.86	197	2009	
222.29	204	2010	
205.61	193	2011	
הסדר על פי החלטת הרשות מס' 1 מישיבה 302 מיום 26.7.2010			
180.77	167	2010	לצרכנים ביתיים
177.92	167	2011	
160.87	151	מ-26.7.2010 עד 31.8.2011	למתקנים שאינם צרכנים ביתיים עד סך כמות של MW120
רכיב ייצור משוקלל+ תעריף הפחתת מזהמים		מ-26.7.2010 עד 1.12.2014	למתקנים שאינם צרכנים ביתיים לאחר מיצוי כמות של MW120
126.62	122	2012	לצרכן ביתי במסגרת החלטת הרשות מס' 2 מישיבה 362 מיום 6.2.12 (מוגבל ל MW15)
93.41	90	2012	לצרכן שאינו ביתי במסגרת החלטת הרשות מס' 2 מישיבה 362 מיום 6.2.12 (מוגבל ל MW35)

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

תעריף מעודכן לשנת 2020 לצרכן שבהסדר	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגורות לקוט"ש מיוצר)	הסדר על פי החלטת רשות מס' 1 מישיבה 375 מיום 4.6.2012	
72.85	71	תעריף לצרכן שפנה למחלק לביצוע בדיקת מתקן וחיבורו לרשת החשמל, לאחר שקיבל את כל יתר האישורים הנדרשים <u>עד ליום 01.08.12</u> , ובלבד שתחילת אספקת החשמל לרשת תחול לא יאוחר מה- 8.8.2012.	
66.69	65	תעריף לצרכן שפנה למחלק לביצוע בדיקת מתקן וחיבורו לרשת החשמל, לאחר שקיבל את כל יתר האישורים הנדרשים <u>מיום 01.08.12</u> וחובר לרשת לא יאוחר מ 31.12.2012.	
הסדר על פי החלטת רשות מס' 9 מישיבה 417 מיום 24.12.2013			
תעריף המעודכן לשנת 2020 לצרכן שבהסדר (באגורות לקוט"ש מיוצר)	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגורות לקוט"ש מיוצר)	תקופה	סוג צרכן
46.08	45	3/3/2013-2/9/2013	צרכן עסקי*
50.14	49	3/9/2013-24/12/2013	צרכן עסקי*
52.86	52.6	24/12/2013-31/12/2014	צרכן עסקי*
71.68	70	3/3/2013-31/12/2013	צרכן ביתי**
64.67	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 2020 לצרכן שבהסדר (באגורות לקוט"ש מיוצר)	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגורות לקוט"ש מיוצר)	שנת הצטרפות להסדר	סוג צרכן
47.28	47	2015	צרכן עסקי
הסדר על פי החלטת רשות מס' 1 (1011) מישיבה 478 מיום 4.11.2015			
37.29	37	2015	צרכן עסקי
37.29	37	עד 31.5.2016	צרכן עסקי

לוח 5-6.7: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 100 קילו-וואט (המשך)

הסדר על פי החלטת רשות מספר 8 (1246) מישיבה 538 מיום 22.3.2018		
סוג צרכן	שנת הצטרפות להסדר	תעריף לצרכן שבהסדר (באגורות לקווט"ש מיוצר או מוזרם לרשת*)
מתקן בהספק הנמוך מ-15 KW	החל משנת 2018	48
מתקן בהספק העולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW	החל משנת 2018	45

*התעריף אינו צמוד

"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 ט' בסיוון התש"ף (1 ביוני 2020), לוח תעריפים זה יחול בשינויים אלה:

(1) בכותרת לוח התעריפים, במקום "100 קילו-וואט" יקראו "200 קילו-וואט";

(2) בטבלה, במקום "100 kw" יקראו "200 קילו-וואט".

לוח 6-6.7: תעריף ליצור עצמי מאנרגיית רוח והזרמת עודפים לרשת

תעריף לטורבינות רוח בהספק הגדול מ- 15 קילוואט ועד 50 קילוואט (אגורות לקווט"ש)		תעריף לטורבינות רוח בהספק של עד 15 קילוואט (אגורות לקווט"ש)		שנת כניסה להסדר
תעריף לשנת 2020	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	תעריף מעודכן	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	
146.85	129.00	187.83	165.00	2009
142.75	131.00	183.06	168.00	2010
132.10	124.00	169.39	159.00	2011
130.58	126.00	167.01	161.00	2012
127.06	124.07	162.51	158.69	2013
118.87	118.29	152.05	151.30	2014
121.55	120.84	155.47	154.56	2015
113.86	112.17	145.63	143.47	*2016
			תוקף התעריף לביתי בסוף-2016 פג	
תעריף רוח לצרכן שאינו ביתי בהספק שאינו עולה על 50 קילוואט				
החלטה מספר 9 (1000) משיבה 474 בתאריך 7.9.2015				
103.21	102.4	103.21	102.4	2015
101.71	100.2	101.71	100.2	2016
100.02	98.24	100.02	98.24	2017

*ההסדרה הסתיימה בסוף 2017 ע"פ סעיף 2 להחלטה.

לוח 6.7-7: תעריף לקווט"ש ליצור השמל מאנרגיה סולארית למתקן גדול מ- 50 קילוואט המחובר לרשת החלוקה

תעריף מעודכן	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגורות לקווט"ש מיוצר)	שייכות למכסה של 300 MW בהסדרה ב- MW	שנת הצטרפות להסדר
לפי החלטה מס' 2 משיבת רשות מס' 284 מיום 28-12-2009			
162.82	149	0-50	2010
153.19	143.79	0-50	2011
145.53	136.6	51-115	2011
138.25	129.77	116-200	2011
לפי החלטה מס' 2 משיבת רשות מס' 356 א' מיום 13-12-2011			
106.44	102.46	116-200	2012
100.05	96.31	201-257	2012
לפי החלטה מס' 3 משיבת רשות מס' 396 מיום 4-03-2013			
תעריף מעודכן (באגורות לקווט"ש מיוצר)	תעריף בסיס (באגורות לקווט"ש מיוצר)		
58.47	57.2	258-270	2013
53.79	*53.53	270-300	2014
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			
106.79	102.5	0-16	2011
106.65	102.66	0-16	2012

לוח 6.7-8: תעריף ליצור השמל מביו-גז במתקני עיכול אנארובי

תעריף לשנת 2020 (אגורות לקוט"ש מיוצר)	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגורות לקוט"ש מיוצר)	שייכות למכסה של 100 MW	שנת הצטרפות להסדר
לפי החלטת הרשות מס' 2 מישיבה 344 מיום 25.7.12			
68.18	64	0-100	2011
69.70	67.1	0-100	2012
66.41	64.85	0-100	2013
59.97	59.68	0-100	2014
60.80	60.45	0-100	2015
60.43	59.54	0-100	2016
58.21	57.17	0-100	2017
55.20	54.38	0-100	2018
61.34	61.16	0-100	2019
53.12	53.12	0-101	2020
מכרז ליצור אנרגיה מפסולת בטכנולוגיה של עיכול אנארובי			
החלטת רשות מס' 1 (1012) מישיבה 479 מיום 25.11.2015			
54.00	54	0-12	2015

לוה 9-6.7: תעריף ליצור השמל למתקנים סולאריים שאינם בטכנולוגיה סולאר תרמי המחוברים לרשת ההולכה

תעריף לשנת 2020 (באגורות לקוטר"ש מיוצר)	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגורות לקוטר"ש מיוצר)*	שייכות למכסה ב - MW	שנת הצטרפות להסדר
הסדר ל- 200 MW על פי החלטת הרשות מס' 1 משיבה 385 מיום 15.10.12			
67.45	66.3	0-200	2013
61.22	60.93	0-200	2014
* בפועל נקבע לכל מתקן תעריף לפי נוסחת הצמדה במועד העדכון.			
הסדר ל- 60 MW על פי החלטת הרשות מס' 1 (1002) משיבה 476 מיום 14.10.15 באמצעות מכרזי קרקע מטעם מנהל מקרקעי ישראל*			
32.15	31.9	0-60	2016
* 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 ההצמדה הקבועה בהחלטה זו.			
הסדר ל- 180 MW על פי החלטת הרשות מס' 5 משיבה 477 מיום 26.10.15 הסבה בהסכמה של רישיונות תרמו סולאריים לטכנ' PV			
40.90	40.30	0-180	2016
39.64	39.05	0-60	2017
34.99	34.30	61-180	2017

לוח 10-6.7: תעריף באגרות לקווט"ש ליצור חשמל מאנרגיית רוח למתקנים בהספק עולה מעל 50-

KW

תעריף לשנת 2020 (באגרות לקווט"ש מיוצר)	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגרות לקווט"ש מיוצר)	שייכות למכסה MW - ב	שנת הצטרפות להסדר
הסדר ל- MW440 על פי החלטת הרשות מס' 1 משיבה 349 מיום 10.10.11			
53.01	51.71	0-440	2013
46.98	46.75	0-440	2014
הסדר על פי החלטת הרשות מב' 5 (1137) משיבה 512 מיום 20.2.2017			
34.92	34.30	מתח גבוה ונמוך עד MW 300	2017
32.30	31.73	מתח גבוה ונמוך מעל MW 300	2017
37.68	37.01	ההולכה מתח עליון עד MW300	2017
34.88	34.26	ההולכה מתח עליון מעבר ל MW300	2017
32.36	31.88	מתח גבוה ונמוך עד MW 300	2018
29.93	29.49	מתח גבוה ונמוך מעל MW 300	2018
34.92	34.40	ההולכה מתח עליון עד MW300	2018
32.33	31.85	ההולכה מתח עליון מעבר ל MW300	2018
34.06	33.96	מתח גבוה ונמוך עד MW 300	2019
31.50	31.41	מתח גבוה ונמוך מעל MW 300	2019
36.75	36.64	ההולכה מתח עליון עד MW300	2019
34.02	33.92	ההולכה מתח עליון מעבר ל MW300	2019
26.61	26.61	מתח גבוה ונמוך עד MW 300	2020
24.61	24.61	מתח גבוה ונמוך מעל MW 300	2020
28.71	28.71	ההולכה מתח עליון עד MW300	2020
26.58	26.58	ההולכה מתח עליון מעבר ל MW300	2020

לוח 10-6.7.1 – תעריף הפתרון הטכנולוגי לטובת התאמת מערכות מכ"ם של משרד הביטחון

כתוצאה מהקמת חוות הרוח

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

כאשר :

payment - התעריף שישולם על ידי בעל המיתקן לפי הסדר התשלום המפורט בסעיף (2א) לאמת מידה 192 ;

cost – העלות המוכרת למנהל המערכת בגין עלות הפתרון הטכנולוגי [ש];

K – ההספק המותקן של חוות הרוח בהתאם לאישור התעריף [MW].

לוז 6.7-12: תעריף ליצור חשמל ממתקני ביומאסה ופסולת

תעריף לשנת 2020 (באגורות לקווט"ש מיוצר)	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגורות לקווט"ש מיוצר)	שייכות למכסה ב - MW	שנת הצטרפות להסדר
הסדר ל- MW20 על פי החלטת הרשות מס' 3 (939) מישיבה 454 מיום 23.2.15			
42.53	41.90	0-20	2015
45.74	45.07	0-20	2016
43.80	43.03	0-20	2017
38.06	37.50	0-20	2018
42.90	42.77	0-20	2019
33.82	33.82	0-21	2020
תעריף למתקני אשר עושים שימוש בדלק לא פריק ביולוגית בהתאם להחלטת רשות מספר 5 מישיבה 495 ביום 16.8.2016			
41.92	41.30	0-20	2016
40.15	39.43	0-20	2017
34.88	34.36	0-20	2018
39.31	39.19	0-21	2019
31.00	31.00	0-22	2020

לוז 6.7-13: תעריף מוכר לקווט"ש ליצור חשמל עבור אנרגיה נוספת מעבר לכמות הבסיסית במתקנים סולאריים

התעריף הסתיים לפי החלטת רשות מספר 3 מישיבה 476 מיום 14.10.2015

לוח תעריפים 14-6.7 : תוצאות הליך תחרותי ליצור השמל במתקנים סולאריים המחויבים לרשת המתח הגבוה והנמוך

תעריף לשנת 2020 (באגורות לקוט"ש מיוצר)*	תעריף ראשוני (באגורות לקוט"ש מיוצר)	כמות ב MW	מס' החלטה
20.30	19.90	234.94	החלטה מס' 5 (1145) משיבה 514 (קרקעי 1)
20.02	19.78	105.53	החלטה מס' 3 (1218) משיבה 533 (קרקעי 2)
18.29	18.18	260.47	החלטה מס' 2 (1343) משיבה 556 (קרקעי 3)
23.35	23.33	324.55	החלטה מס' 3 (1356) משיבה 558 (גגות 1)
23.07	23.07	68.191	החלטה מס' 7 (56807) משיבה 558 (גגות 2)
17.98	17.98	213.4	החלטה מס' 8 (56808) משיבה 558 (קרקעי 4)

*לזוכים שבחרו במסלול הצמדה למדד המחירים לצרכן בלבד.

לוח תעריפים 15-6.7 : יצור השמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית במקום צרכנות – ברירת מחדל

תעריף לשנת 2020 תעריף למתקן המחויב לרשת החלוקה (אג' לקוט"ש)	תעריף ראשוני (באגורות לקוט"ש מיוצר)	שנת הצטרפות להסדר
22.3.2018 מיום 538	משיבה (1247) 9 מספר	הסדר על פי החלטת רשות מספר
16.24	16.0	החל משנת 2018

לוח תעריפים 6.7-16 : תוצאות הליך תחרותי לייצור חשמל בטענולוגיה פוטוולטאית במתקנים המחברים למתח עליון

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 (באגורות לקווט"ש מיוצר)	הצמדה*
משקים פרטנס	יכני	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 אנרגייקס 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 נדלין 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.

6.8. תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה

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), באגורות לקוט"ש זמין לשעה

יכולת זמינה קבועה עם מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות	6.58 אגורות לקוט"ש זמין
---	-------------------------

לוח תעריף 6.8 – 2 : תעריף רכישה כולל תועלות עבור רכישת יכולת זמינה קבועה בעלת מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות מיוחדת 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', באגורות לקו"ט זמין

החריגה מהערך בטבלה 6.8 – 1(א) ו 1-6.8 (ב) והשינוי בתעריף בגינה							ערך בסיסי לפי 6.8 – 1(א) ו 1-6.8(ב)	פרמטר
תעריף	ירידה בביצועים	תעריף	ירידה בביצועים	תעריף	שיפור בביצועים	תעריף בסיסי		
ירידה של 25% בתעריף הזמינות לכל 1% של ירידת קצב	ירידת קצב העולה על 1% לשנייה	ירידה של 7% בתעריף הזמינות	לכל ירידת קצב של 0.5% לשנייה	תוספת 2% בתעריף לכל שיפור של 1% בקצב	1% בקצב הכולל של עליית הספק לשנייה	PA_{fm}^a	2.5% לשנייה	קצב עליית הספק
ירידה של 5% בתעריף הזמינות לכל שנייה נוספת	מתוספת 5 שניות ומעלה לערכי הבסיס	ירידה של 3% בתעריף הזמינות	לכל תוספת 1 שנייה לערך הבסיס	תוספת 2% לתעריף הזמינות לכל הקטנה ב 2 שניות	לכל הקטנת זמן ב 2 שניות	PA_{fm}^a	12 שניות	Churning period
ירידה ב 4% בתעריף הזמינות לכל תוספת 10 שניות	תוספת מעל 20 שניות ועד 40 שניות בזמנים לכל מעבר	ירידה של 3% בתעריף הזמינות לכל תוספת 10 שניות בכל מצב	תוספת של 10 שניות לכל אחד מהזמנים	תוספת של 1% לתעריף לכל אחד מהשיפורים	שיפור של כל 10 שניות בכל אחד מהזמנים	PA_{fm}^a	לפי דיאגרמת מצבים – 6.8 – 1(א)	זמני המעברים בין מצבי PU,S,St, למצב TU
ירידה ב 10% בתעריף הזמינות לכל תוספת 10 שניות	תוספת מעל 40 שניות בזמנים לכל מעבר							
			תנאי בסיסי- ללא אפשרות ירידה	1.5% תוספת לתעריף	לכל תוספת שעת ייצור	PA_{fm}^a	8 שעות ייצור רצופות	תוספת יכולת ייצור רציפה בעומס מלא

לוח תעריף 6.8 – 3: תעריף עבור רכישת יכולת זמינה קבועה ללא מלוא התועלות הדינמיות מיצרן אגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה, באגורות לקו"ט זמין לשעה

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

לוח תעריף 6.8-4: תעריף עבור רכישת אנרגיה מיצרן אגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה, המוכר אנרגיה מתוך היכולת הזמינה באגורות לקוט"ש

תעריף לרכישת אנרגיה מיצרן אגירה שאובה	
$PE_m^a = VC_m^a + E_{am}$	תעריף עבור רכישת אנרגיה מתוך היכולת הזמינה של יחידת אגירה שאובה לכל קוט"ש נרכש

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

$$PE_m^a = E_{am} + VC_m$$

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

$$E_{am} = (\mu - 0.76) / \text{עלות שולית בה נרכש הקוט"ש לצורך שאיבה בחודש } m \text{ לפי אמת מידה } 96$$

כאשר E_{am} מחושב לחודש m לפי: סך הקוטטש"ים שיוצרו לפי הנחיית מנהל המערכת בחודש m , עלות הקוטטש"ים שנצרכו לשם שאיבה לצורך ייצור הקוטטש"ים האמורים בחודש m , והנצילות הנורמטיבית (76%).

לוח תעריף 6.8 – 5: תעריף התנעה ליחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה ובעלות מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות:

$$5 = PSC_{am}^a \text{ (עבור התנעה ממצב דומם למצב ייצור בעומס מלא)}$$

$$4 = PSC_{am}^a \text{ (עבור התנעה ממצב דומם למצב שאיבה)}$$

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

לוח תעריף 6.8 – 6: תעריף מרבי לרכישת שירותים נלווים מיוחדת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה, באגורות לקוו"ט זמין או לקווט"ש לפי העניין

הערות	התעריף המירבי	השירות הנלווה	
יעודכן לפי בדיקות קבלה אך לא יעלה על התעריף המירבי האמור	$PE_m^a * 0.9\%$ בא"ג לקווטי"ש בהספק ייצור מירבי	מצב סובב ריקס באוויר	(1)
שינוי הספק הקורה כתגובה לשינויים בתדר במערכת וכולל שירותי AGC (Automatic Generation Control)	כלול בתעריף עבור יכולת זמינה	תגובת תדר (עתודה סובבת מיידיה)	(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 ליצרון

לוח 6.24-1: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרון אגירה שאובה, קונבנציונאלי, יצרן קוגנרציה או יצרן אנרגיה מתחדשת לפי סוגי הבדיקות והדלק*:

בהתאם להחלטה מס' 1 מישיבה מס' 253 בתאריך 17/3/2009:

התעריף	סוג דלק	סוג מתקן
$VC_{im} + CGFT_{im} + (BLO_m + BFUPam) * HR_i / 10^6$ (מרכיב תעריפי באגורות לקווט"ש)	גז	מתקנים במחזור משולב (סגור)
$Ecost_i * Hesppek + CGCT_{im}$ (מרכיב תעריפי בש"ח לקוו"ט מותקן לחודש בו נעשו בדיקות הקבלה)		
$VC_{im} + HR_i * SUBFm * 100 / 10^6$ (מרכיב תעריפי באגורות לקווט"ש)	סולר	
$VC_{jm} + CGFT_{jm} + (BLO_m + BFUPam) * HR_j / 10^6$ (מרכיב תעריפי באגורות לקווט"ש)	גז	מתקנים במחזור פתוח
$Ecost_j * Hesppek + CGCT_{jm}$ (מרכיב תעריפי בש"ח לקוו"ט מותקן לחודש בו נעשו בדיקות הקבלה)		
$VC_{jm} + HR_j * SUBFm * 100 / 10^6$ (מרכיב תעריפי באגורות לקווט"ש)	סולר	

לוח 6.24 – 1 בהתאם להחלטה מספר 4 (1237) מישיבה מספר 537 מיום 19.2.2018:

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

כאשר:

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

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

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;

$Bloton * 100 / 47.183 = BLOm$;

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;

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

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 לקווי"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 קווי"ש ביחידת אגירה שאובה, לפי האמור בסעיף 10 בביאור 1 לנספח ב' בהחלטה 279 ובהחלטה 505.

לוח 6.24-2: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן באנרגיה מתחדשת*

התעריף	שימוש בדלק פוסילי	סוג מתקן
Ecoste*Hespek	ללא שימוש במרכיב דלק פוסילי בבדיקות הקבלה	מתקנים באנרגיה מתחדשת
VC _{mj} + CGFT _m + (BLO _m + BFUP _{am})*HR3/10 ⁶ (באגורות לקווי"ש)	כולל שימוש בדלק פוסילי בבדיקות הקבלה	מתקנים באנרגיה מתחדשת
Ecoste*Hespek + CGCT _m (בש"ח לקווי"ש מותקן לחודש בו נעשו בדיקות הקבלה)		

*החלטה מס' 1 מישיבה מס' 253 בתאריך 17/3/2009

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*:

תעריף (באגורות לקווי"ש)	סוג דלק	סוג הבדיקה
מחיר חצי שעותי יום מראש, כהגדרתו באמת מידה 93	גז	בדיקות קבלה עצמיות, בדיקות קבלה להפעלה מסחרית

* החלטה מספר 8 (56508) מישיבה מספר 565 מיום 23.9.2019

6.30. תעריפים שמשלם יצרן לחריגה

לוח 1-6.30: תעריפי חריגה מהנחיות סש"ח בזמן חירום

פי שלושה מהתעריף בחריגה הרלוונטית בהתאם להנחיה מאושרת של הסש"ח.	חריגה מהנחיית מנהל המערכת לפעילות היצרן בזמן חירום
---	--

7. שירותי תשתית

7.1. שימוש בתשתית הרשת

מעודכן לפי בסיס תעריף הרשת 2018, החלטה מספר 3 (1225) מישיבה 531 מיום 8.1.2018 והחלטות העדכונים השנתיים, בחלטה מספר 6 מישיבה 536 מיום 29.1.2018 (להלן החלטה 536) והחלטה מספר 3 מישיבה 554 מיום 21.1.2019.

לוח 7.1-1: סוג תעריפי תשתית החלים על העסקאות

צרכן מ"ג רחוק	צרכן מ"ג קרוב*	צרכן מ"ג מכירה מרוכזת	צרכן מ"ג רחוק	צרכן מ"ג קרוב*	צרכן מ"ג מכירה מרוכזת	צרכן מ"ע	צרכן מ"ע קרוב*	
ה+חג+ח נ לוח 3- 7.4	ח ₁ -חנ	ה+חג+חנ	ה + חג לוח 1-7.4	ה ₁ + חג לוח 1-7.3	ה+חג ₂ לוח 2-7.4	ה לוח 1-7.2	ה ₁ לוח 2-7.2	יצרן מ"ע
	לוח 1-7.5	לוח 4-7.4 ²		חג ₁ לוח 2-7.3				יצרן מ"ג
	חנ ₁ לוח 2-7.5							יצרן מ"נ

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

מעודכן לפי בסיס תעריף הרשת 2018, החלטה מספר 3 (1225) מישיבה 531 מיום 8.1.2018 והחלטות העדכונים השנתיים, והחלטה מספר 3 מישיבה 554 מיום 21.1.2019.

לוח 7.2-1: תעריף שירותי תשתית הולכה – באגורות לקווט"ש

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
100.91%	0.48	שפל	חורף
100.91%	0.65	גבע	
100.91%	2.03	פסגה	
100.91%	0.41	שפל	מעבר
100.91%	0.86	גבע	
100.91%	1.21	פסגה	
100.91%	0.90	שפל	קיץ
100.91%	1.87	גבע	
100.91%	4.73	פסגה	
	8.43		רכיב קבוע של KVA לשנה

לוח 7.2-2: תעריף הולכה קרוב - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ע קרוב – באגורות לקווט"ש

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
100.91%	0.22	שפל	חורף
100.91%	0.30	גבע	
100.91%	0.95	פסגה	
100.91%	0.19	שפל	מעבר
100.91%	0.40	גבע	
100.91%	0.56	פסגה	
100.91%	0.42	שפל	קיץ
100.91%	0.87	גבע	
100.91%	2.21	פסגה	
	8.43		רכיב קבוע של KVA לשנה

7.3. תעריפי שירותי תשתית חלוקה

מעודכן לפי בסיס תעריף הרשת 2018, החלטה מספר 3 (1225) מישיבה 531 מיום 8.1.2018 והחלטות העדכונים השנתיים.

לוח 7.3-1: תעריף חלוקה - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ג "קרוב" – באגורות לקווט"ש

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.

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
102.09%	2.36	שפל	חורף
102.09%	2.58	גבע	
102.09%	4.40	פסגה	
102.09%	2.24	שפל	מעבר
102.09%	2.71	גבע	
102.09%	3.02	פסגה	
102.09%	2.72	שפל	קיץ
102.09%	3.81	גבע	
102.09%	6.78	פסגה	
	14.20		רכיב קבוע של KVA לשנה

לוח 2-7.3: תעריף חלוקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג קרוב – באגורות לקווט"ש

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.

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
100.85%	1.32	שפל	חורף
100.85%	1.35	גבע	
100.85%	1.88	פסגה	
100.85%	1.29	שפל	מעבר
100.85%	1.38	גבע	
100.85%	1.43	פסגה	
100.85%	1.38	שפל	קיץ
100.85%	1.64	גבע	
100.85%	2.38	פסגה	
	14.20		רכיב קבוע של KVA לשנה

7.4. תעריף שירותי תשתית ברשתות הולכה וחלוקה

מעודכן לפי בסיס תעריף הרשת 2018, החלטה מספר 3 (1225) משיבה 531 מיום 8.1.2018 והחלטות העדכונים השנתיים.

לוח 1-7.4: תעריף הולכה וחלוקה - יצרן מ"ע או מ"ג המוכר לצרכן מ"ג "רחוק" - באגורות לקווט"ש

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
102.09%	2.62	שפל	חורף
102.09%	2.93	גבע	
102.09%	5.49	פסגה	
102.09%	2.46	שפל	מעבר
102.09%	3.17	גבע	
102.09%	3.67	פסגה	
102.09%	3.21	שפל	קיץ
102.09%	4.81	גבע	
102.09%	9.32	פסגה	
	14.20		רכיב קבוע של KVA לשנה

לוח 2-7.4 : תעריף הולכה וחלוקה במ"ג - יצרן מ"ע/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג מכירה מרוכזת "רחוק"
 - באגורות לקווט"ש

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
101.22%	1.30	שפל	חורף
101.22%	1.56	גבע	
101.22%	3.58	פסגה	
101.22%	1.16	שפל	מעבר
101.22%	1.78	גבע	
101.22%	2.22	פסגה	
101.22%	1.81	שפל	קיץ
101.22%	3.15	גבע	
101.22%	6.88	פסגה	
	8.49		רכיב קבוע של KVA לשנה

לוח 3-7.4 : תעריף הולכה וחלוקה במ"ג - יצרן מ"ע/מ"ג/ג"מ מוכר לצרכן מ"ג "רחוק" -
 באגורות לקווט"ש

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
105.23%	9.25	שפל	חורף
105.23%	9.90	גבע	
105.23%	14.67	פסגה	
105.23%	8.85	שפל	מעבר
105.23%	10.16	גבע	
105.23%	10.97	פסגה	
105.23%	10.14	שפל	קיץ
105.23%	13.06	גבע	
105.23%	20.63	פסגה	
	1.89		רכיב קבוע של KVA לשנה

לוח 4-7.4 : תעריף הולכה וחלוקה במ"נ - יצרן מ"ע/מ"ג/מ"נ מוכר לצרכן מ"נ מכירה מרוכזת
 "רחוק" - באגורות לקווט"ש

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
103.56%	5.38	שפל	חורף
103.56%	6.03	גבע	
103.56%	10.72	פסגה	
103.56%	4.99	שפל	מעבר
103.56%	6.28	גבע	
103.56%	7.07	פסגה	
103.56%	6.26	שפל	קיץ
103.56%	9.13	גבע	
103.56%	16.58	פסגה	
	1.72		רכיב קבוע של KVA לשנה

7.5. תעריפי שירותי תשתית ברשתות חלוקה ואספקה

מעודכן לפי בסיס תעריף הרשת 2018, החלטה מספר 3 (1225) מישיבה 531 מיום 8.1.2018 והחלטות העדכונים השנתיים.

לוח 1-7.5: תעריף חלוקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג קרוב – באגורות לקווט"ש

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.

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
103.95%	7.90	שפל	חורף
103.95%	8.28	גבע	
103.95%	10.95	פסגה	
103.95%	7.65	שפל	מעבר
103.95%	8.31	גבע	
103.95%	8.66	פסגה	
103.95%	8.26	שפל	קיץ
103.95%	9.78	גבע	
103.95%	13.48	פסגה	
	1.89		רכיב קבוע של KVA לשנה

לוח 2-7.5: תעריף חלוקה במ"נ – יצרן מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "קרוב" – באגורות לקווט"ש

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.

עונה	מש"ב	תעריף	תוספת בגין איבודים
חורף	שפל	3.78	101.60%
	גבע	3.78	101.60%
	פסגה	3.78	101.60%
מעבר	שפל	3.78	101.60%
	גבע	3.78	101.60%
	פסגה	3.78	101.60%
קיץ	שפל	3.78	101.60%
	גבע	3.78	101.60%
	פסגה	3.78	101.60%
רכיב קבוע של KVA לשנה		1.89	

7.6. תשלום קבוע מהיצרן לשירותי תשתית

לוח 1-7.6: תשלום קבוע מהיצרן לשירות תשתית בש"ח

היצרן	שיטת הגביה	מספר הצרכנים	תעריף
יצרנים 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

לוח 7.7-1: תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת ליצרן בש"ח

<p>3,300 ₪ מוצמד ל CPI החל מינואר 2010 (מחיר מעודכן למדד ידוע ל 1/1/2020 – 3,620 ₪)</p>	<p>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</p>
---	--

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 בש"ח

<p>1,000 ₪ מוצמד ל CPI החל מינואר 2010 (מחיר מעודכן למדד ידוע ל 1/1/2020 – 1,097 ₪)</p>	<p>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</p>
---	---

לוח 7.7-3: תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת למספק בש"ח

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

8. שירותים נלווים וגיבוי

8.1. שירותי ניהול מערכת

לוח 8.1-1: תעריף ניהול המערכת באגורות לקוט"ש לכל קוט"ש נצרך

תעריף אגורות לקוט"ש	מש"ב	תעריף ניהול מערכת (אג' לקוט"ש)
4.57	שפל	חורף
5.80	גבע	
7.69	פסגה	
4.38	שפל	מעבר
4.69	גבע	
5.10	פסגה	
4.36	שפל	קיץ
5.05	גבע	
7.91	פסגה	
5.04		תעריף משוקלל
5.17		סה"כ לצרכנים בתעריף צריכה "כללי"
0.42		תעריף חברתי

מעודכן לפי לפי החלטת בסיס תעריף מנהל המערכת 2015, החלטה מספר 4 (989) מישיבה 471 מיום 6.8.2015 והחלטות העדכונים השנתיים.

8.2. התנעה שחורה

לוח 8.2-1: תעריף התנעה שחורה

154	תעריף התנעה שחורה (נש לקוט"ש שירות התנעה שחורה מסופק)
-----	---

נקבע בהחלטת רשות מס 3 מישיבה 460

9. רמת אמינות בבסיסי התעריפים

9.1. השלת תדר

לוח 1-9.1: תעריף השלת תדר

מבוטל

לוח 2-9.1: תעריף לצרכן בהסדר "השלת תדר" אמת מידה 42.

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

9.2. השלה מרצון

לוח 1-9.2: תעריף לצרכן בהסדר "השלה מרצון" אמת מידה 47'א

לכל קווט"ש מושל.	7 נה
------------------	------

לוח 2-9.2: משתנים לחישוב תעריף להסדר "השלה מרצון"

β	α	זמן ההתראה
0	0%	מעל 24 שעות
0	5%	פחות מ- 24 שעות ועד 8 שעות
0	10%	פחות מ- 8 שעות ועד 5 שעות
50	30%	פחות מ 5 שעות ועד 4 שעות
40	40%	פחות מ 4 שעות ועד 3 שעות
35	50%	פחות מ- 3 שעות ועד 2 שעות
30	60%	פחות מ- 2 שעות ועד 1 שעה
30	70%	פחות מ1 שעה ועד 1/2 שעה
25	90%	פחות מ- 1/2 שעה

לוח 3-9.2: נוסחת התעריף לקוטר"ש מושל

$PC = (1-\alpha) \cdot P_0 + \alpha \cdot P_1$	תעריף לקוטר"ש מושל
--	--------------------

כאשר:

PC – התעריף לקוטר"ש מושל.

Po – "תעריף היצור המשוקלל באגורות לקוטר"ש" הקבוע בלוח תעריפים 1-6.3.2 במש"ב הרלוונטי.

P1 – על פי לוח 1-9.2 תעריף לצרכן בהסדר "השלה מרצון אמת מידה 47א".

β – שעות הפעלה מינימאליות לצרכן בשנה קלנדרית אשר יחושבו ביחס למועד צירופו של הצרכן בפועל להסדר; הערך β יתעדכן בכול שנה בהתאם לצרכי המשק.

α – המשקל שניתן למחיר P_1 בהתאם לזמן ההתראה, על פי לוח 2-9.2

לוח 4-9.2: אופן התשלום לכל שעת אירוע השלה

תשלום	תנאי		
$PC \cdot q$	$0.8 \cdot QB \leq q$	אם	א
$0.8 \cdot PC \cdot q$	$0.3 \cdot QB \leq q < 0.8 \cdot QB$	אם	ב
$0.6 \cdot PC \cdot q$	$0.1 \cdot QB \leq q < 0.3 \cdot QB$	אם	ג
$-0.1 \cdot PC \cdot QB$	$q \leq 0$	אם	ד

כאשר:

-QB

ההספק השעתי המושל עליו סוכם בין מנהל המערכת לבין הצרכן במועד הפניה של מנהל המערכת לצרכן (בקוטר"ט) בהתאם לסעיף (א)(3).

q – ממוצע ההספק השעתי המושל בפועל (בקוטר"ט) בהתאם לקריאות שנמדדו באותה שעה במונה הרציף.

9.3 צרכנות חכמה

לוח 1-9.3: תעריפים להסדר צרכנות חכמה - אגורות לקוטר"ש

320	תעריף באגורות לכל קוטר"ש מופחת לצרכנים המצטרפים באמצעות צרכן מאגד (באגורות לקוטר"ש)
247	תעריף לכל קוטר"ש מופחת לצרכנים המצטרפים באמצעות ש"ח (באגורות לקוטר"ש)

9.4. פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל

לוח 9.4-1: פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל (1)

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

(1) נקבע בהחלטה מס' 1 (973) מיישיבה 462 מיום 21.5.2015.

10. המתודולוגיה של קביעת התעריפים

10.2. עלויות מוכרות של רמת התעריף

10.4 זרימת האנרגיה בשרשרת החשמל

לוח 0-1: מקדמי איבודי אנרגיה בתשתית הרשת

מקדמי איבודים במקטעים

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

10.5 שיטת חישוב זרימת האנרגיה במקטעים

לוח 10.5-1: תחזית התפלגות צריכת החשמל לפי קבוצות תעריף של מספק ח"י שנת 2020

סה"כ	תעריף			תעריף			תעריף			מש"ב	עונה	
	ביתי	כללי	מאור	תעריף מ"ג	צובר מתח נמוך	צובר מתח גבוה	תעריף מ"ג	תעריף מכירה מרוכזת	תעריף מ"ג			
8,764	3,119	437	17	1,479	21	24	596	2,064	596	412	שפל	חורף
1,242	646	53	2	179	3	4	81	154	82	40	גבע	
2,925	1,511	144	7	449	7	9	201	363	206	28	פסגה	
11,322	3,902	456	44	2,083	29	30	799	2,538	529	913	שפל	מעבר
5,146	2,344	287	11	950	13	16	369	751	199	206	גבע	
11,168	3,452	943	7	2,811	28	27	785	2,114	501	500	פסגה	
6,214	2,390	256	16	1,070	14	16	402	1,315	267	468	שפל	קיץ
2,333	834	166	2	517	5	6	144	483	89	87	גבע	
2,591	842	238	0	649	5	7	156	525	119	50	פסגה	
51,704	19,039	2,978	106	10,188	126	138	3,530	10,306	2,589	2,704		סה"כ

לוח 10.5-2: תחזית האנרגיה המועברת בכל מקטע לשנת 2020 (GWh)

קוי מתח נמוך	תחט"ר	קווי מתח גבוה	השנאה	הולכה	אנרגיה לרכיב יצור	רכישות חשמל	יצור נטו חח"י	מש"ב	עונה
5,105	5,211	8,847	9,677	10,715	9,096	2,410	6,686	שפל	חורף
898	916	1,392	1,515	1,645	1,295	255	1,040	גבע	
2,153	2,197	3,308	3,606	3,816	3,050	683	2,367	פסגה	
6,558	6,693	11,252	12,073	13,772	11,748	3,074	8,674	שפל	מעבר
3,687	3,762	5,997	6,364	6,917	5,363	1,530	3,833	גבע	
7,437	7,583	13,189	14,074	15,347	11,618	3,877	7,741	פסגה	
3,765	3,841	6,100	6,507	7,303	6,453	1,467	4,986	שפל	קיץ
1,550	1,581	2,624	2,781	2,985	2,427	523	1,904	גבע	
1,764	1,799	2,956	3,148	3,311	2,697	776	1,921	פסגה	
32,916	33,584	55,665	59,745	65,812	53,749	14,596	39,153		סה"כ

11. תעריפי איכות הסביבה

10.3. פרמיות היסכון בזיהום

לוח 10.3-1: עלות זיהום בדולר לטון מזוהם

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

לוח 10.3-2: פרמיות ליצרנים פרטיים באנרגיות מתחדשות באגורות לקוט"ש

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

פרמיה (אגורות לקוט"ש)						
עונה	מש"ב	חלקיקים	תחמוצות חנקן	תחמוצות גופרית	פחמן דו חמצני (למעט carbon neutral)	סה"כ (100% מהפרמיה)
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

לוח 10.3-3: פרמיה ליצרן במתקן קיים הפועל במזוט

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 תעריפים 1-11.1 "עלויות זיהום בדולר לטון זיהום".
 ** הצמדת התעריפים היא על בסיס שער דולר: 4.461 ש"ח=1\$ ועל בסיס מדד מחירים לצרכן 104.6.

12. תשלומים בגין הפרות אמות מידה

לוח 12.1-1: תשלומים בגין הפרת אמות מידה

מספר	השירות	התשלום בגין הפרה
1	מענה בכתב לתלונת צרכן, מענה בכתב לבקשה לשילוב מתקן ברשת	8.25 ₪ בגין כל יום איחור
2	בדיקת מתח במקום הצרכנות	8.25 ₪ בגין כל יום איחור
3	משלוח דו"ח תיקון חריגת מתח במקום הצרכנות	8.25 ₪ בגין כל יום איחור
4	תיקון נתיך	8.25 ₪ בגין כל שעת איחור
5	מענה בכתב לבקשה לחיבור לרשת החשמל במתח נמוך, תיאום טכני שילוב מתקן ברשת	8.25 ₪ בגין כל יום איחור
6	סיום ביצוע עבודת חיבור לרשת החשמל	0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור
7	סיום ביצוע עבודת חיבור לרשת החשמל במתח נמוך	0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור
8	בדיקת מתקן לפני חישובל במתח נמוך	0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור
9	חישובל מתקן במתח נמוך	0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור
10	סיום ביצוע חיבור מהיר לרשת החשמל במתח נמוך	0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור
11	מענה בכתב לבקשה לחיבור לרשת החשמל במתח גבוה, תיאום טכני שילוב מתקן ברשת	8.25 ₪ בגין כל יום איחור
12	סיום ביצוע עבודת חיבור לרשת החשמל במתח גבוה	0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור
13	בדיקת מתקן לפני חישובל במתח גבוה	0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור

מספר	השירות	התשלום בגין הפרה
14	חישמול מתקן במתח גבוה	0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור
15	תקלה במתקן ספק השירות החיוני	₪8.11 בגין כל שעת איחור
16	הודעה על הפסקת חשמל	₪ 81.96
17	חריגה מ- 10 פעולות מיתוג במקרה של תפעול הפרעה	₪81.96
18	ניתוק חשמל שגוי	₪71.72
19	הפרה ראשונה של דילוג יזום שלישי בשנה קלנדרית <u>א</u> ן הפרה ראשונה של ביצוע דילוג יזום עוקב לחשבון- בשנה קלנדרית	מלוח 2-5.4 – זיכוי בגין דילוג יזום כפול 4
20	הפרה חוזרת של דילוג יזום רביעי ויותר בשנה קלנדרית <u>א</u> ן הפרה חוזרת של ביצוע דילוג יזום עוקב לחשבון - בשנה קלנדרית	מלוח 2-5.4 – זיכוי בגין דילוג יזום כפול 8
21	הגשת חשבון תיקון מאוחר למועד הקבוע באמות מידה	₪ 8.00 בגין כל יום איחור
22	עבודות ע"א	0.4% מהעלות הכוללת של העבודה בגין כל יום איחור
23	ביצוע סקר התכנות	₪ 2,010 בגין כל יום איחור
24	ביצוע סקר התכנות	לכל יום איחור : 0.2% מתעריף החיבור אך לא פחות מ- 4,000 ש"ח.
25	ביצוע סקר חיבור	₪ 5,026 בגין כל יום איחור
26	ביצוע סקר חיבור	לכל יום איחור : 0.5% מתעריף החיבור אך לא פחות מ- 5,000 ש"ח.
27	החלת תעריף מכירה מרוכזת	₪508 בגין כל יום איחור