

פרק לוחות תעריפים

תוקף תעריפי פרק 5 תעו"ז ותעריף הייצור:
25/01/2018

תוכן עניינים

6	מבוא	1
6	מבנה התעריפים	2
6	מערך זרימת החשמל	3
6	התחברות לרשת	4
6	התחברות לרשת ההולכה (1)	4.1
8	התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה (2)	4.2
10	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך (3)	4.3
14	עבודות על חשבון אחרים (4)	4.4
20	שירותי מכירת חשמל לצרכני חברת החשמל	5
20	מקבצי שעות תעו"ז	5.1
22	צרכני תעו"ז	5.2
23	צרכנים בעלי תעריף אחיד	5.3
24	תעריפי צרכנות	5.4
26	תעו"ז לסקטור הביתי	5.5
26	השלת תדר	5.6
26	מקדם הספק	5.7
27	עסקאות חשמל פרטי	6
27	עסקאות פרטיות – עקרונות	6.1
27	מכירת חשמל ע"י יצרן פרטי	6.2
27	רכיב הייצור	6.3
28	רכיב ייצור לדיזל גנרטורים קטנים במזוט	6.4
28	תעריף אנרגיה ליצרן קונבנציונלי	6.5
30	תעריף רכיב ייצור ליצרנים בקונגרציה	6.6
31	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרנים באנרגיה מתחדשת	6.7
39	תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה	6.8
39	תעריפים בגין רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות קבלה ליצרן	6.24
40	תעריפים שמשלם יצרן לחריגה	6.30
41	שירותי תשתית	7
41	שימוש בתשתית הרשת	7.1
41	תעריפי שירותי תשתית הולכה	7.2
42	תעריפי שירותי תשתית חלוקה	7.3
43	תעריף שירותי תשתית ברשתות הולכה וחלוקה	7.4
45	תעריפי שירותי תשתית ברשתות חלוקה ואספקה	7.5
46	תשלום קבוע מהיצרן לשירותי תשתית	7.6
46	שירותי חשבונות וטיפול בתכניות ייצור, תחזוקה או צריכה על ידי מנהל המערכת	7.7
47	שירותים גלויים וגבוי	8
47	שירותי ניהול מערכת	8.1

48	רמת אמינות בבסיסי התעריפים	9
48	השלת תדר	9.1
48	השלה מרצון	9.2
49	צרכנות חכמה	9.3
50	פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל	9.4
51	עלויות מוכרות של רמת התעריף	10.2
51	זרימת האנרגיה בשרשרת החשמל	10.4
52	שיטת חישוב זרימת האנרגיה במקטעים	10.5
54	פרמיות חיסכון בזיהום	11.2
55	תשלומים בגין הפרות אמות מידה	12

רשימת לוחות

6	לוח 1-4.1: תעריפים לחיבור לרשת ההולכה במתח עליון.....
7	לוח 2-4.1: בדיקות חובה לתחנת משנה, שמבקש החיבור חייב לבצען באמצעות בעל רישיון הולכה (אלפי ש).....
8	לוח 1-4.2: תעריף חיבור לרשת חלוקה במתח גבוה.....
8	לוח 2-4.2: עלות תקשורת ליצרן המחובר ברשת מתח גבוה.....
9	לוח 3-4.2: עלות מיכלי מדידה בשמן (בש"ח).....
9	לוח 4-4.2: עלויות משני זרם ומתח מורכבים כתא מדידה (בש"ח).....
11	לוח 2-4.3: תעריף חיבור למבנים תעשייתיים / מסחריים.....
11	לוח 3-4.3: תעריף לחיבור זמני.....
11	לוח 4-4.3: תעריף הפירה הנחה ושיקום-H.....
12	לוח 8-4.3: טבלת יחידות רשת.....
13	לוח 9-4.3: טבלת מקדמי התאמה – K.....
15	לוח 2-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה - מתח גבוה תת קרקעית.....
17	לוח 4-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת ההספקה - מתח נמוך תת קרקעית.....
20	לוח 1-5.1: מקבץ המש"בים החדשים (5).....
21	לוח 2-5.1: מקבץ המש"בים לצרכן המחויב לפי תעו"ז פשוט וולונטרי (6).....
22	לוח 1-5.2: תעו"ז לפי רמות מתח - אגורות לקו"ט"ש (7).....
22	לוח 2-5.2: תעו"ז לצרכנים בהסדר פסגה ניידת לפי רמות מתח - אגורות לקו"ט"ש (8).....
23	לוח 3-5.2: תעו"ז פשוט לצרכנים המחייבים לפי תעו"ז וולונטרי - אגורות לקו"ט"ש (9).....
23	(9) נקבע בהחלטת רשות מס' (2), ישיבה מס' 361.....
23	לוח 1-5.3: תעריפים אחידים – אגורות לקו"ט"ש (10).....
24	לוח 1-5.4: תשלום קבוע לשירותי צרכנות בש"ח (11).....
24	לוח 2-5.4: תעריפי השירותים המורחבים (12) (12) נקבע בהחלטת רשות ישיבה מס' 110 בתאריך 05/07/2002.....
26	לוח 1-5.7: שיעור התוספת לתעריף בגין מקדם הספק.....
27	לוח 1-6.1: פקטור התעו"ז (פקטור) לחישוב תעריפים ליצרנים פרטיים.....
27	לוח 1-6.3: רכיב הייצור המשוקלל – אגורות לקו"ט"ש.....
27	לוח 1-6.4: רכיב ייצור באגורות לקו"ט"ש לדיזל גנרטור בקוגנרציה במזוט או דיזל גנרטור קונבנציונלי במזוט המחובר לרשת החלוקה.....
28	לוח 2-6.4: עלויות הובלה ושיווק בש"ח לטון.....
28	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:.....
28	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 לקו"ט"ש:.....
29	לוח 3-6.5: ראה החלטה מס' 2 מישיבה מס' 241 מתאריך 2/12/08.....
29	לוח 1-6.6: רכיב ייצור למתקני קוגנרציה במחזור פתוח, המופעלים בגז טבעי, המחברים לרשת ההולכה, באגורות לקו"ט"ש:.....
30	בוטל בהחלטה מס' 1 מישיבה 394 21.01.2013.....
30	לוח 2-6.6: רכיב ייצור למתקני קוגנרציה במחזור סגור, המופעלים בגז טבעי, המחברים לרשת ההולכה באגורות לקו"ט"ש:.....
30	לוח 3-6.6: תעריף זמינות ואנרגיה למתקני קוגנרציה מעל MW16, אשר אינם עומדים בתנאי הנצילות האנרגטית לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה) ולפי רישיונם, המופעלים בגז טבעי:.....
30	לוח 4-6.6: פקטור At - יחס עלות שולית ושעות במש"בים.....
31	לוח 1-6.7: תעריפים לייצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקנים המחברים לרשת ההולכה שאינם עושים שימוש בדלקים פוסיליים בערך העולה על 3% מסך ייצור החשמל השנתי במתקן**.....
31	לוח 2-6.7: 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.....
31	לוח 3-6.7: כמות הקו"ט"שים המיוחסים נורמטיבית לדלק פוסילי.....
31	לוח 4-6.7: הערך הקלורי (LHV) של הדלק הפוסילי.....

לוח 5-6.7: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 50 קילו-וואט	32
לוח 5-6.7: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 50 קילו-וואט (המשך)	33
לוח 6-6.7: תעריף ליצור עצמי מאנרגיית רוח והזרמת עודפים לרשת	34
לוח 7-6.7: תעריף לקווט"ש ליצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקן גדול מ- 50 קילוואט המחובר לרשת החלוקה	35
לוח 8-6.7: תעריף ליצור חשמל מביו-גז במתקני עיכול אנארובי	36
לוח 9-6.7: תעריף ליצור חשמל למתקנים סולאריים שאינם בטכנולוגיה סולאר תרמי המחוברים לרשת ההולכה	36
לוח 10-6.7: תעריף באגרות לקווט"ש ליצור חשמל מאנרגיית רוח למתקנים בהספק עולה מעל KW-50	37
לוח 12-6.7: תעריף ליצור חשמל ממתקני ביומאסה ופסולת	38
לוח 13-6.7: תעריף מוכר לקווט"ש ליצור חשמל עבור אנרגיה נוספת מעבר לכמות הבסיסית במתקנים סולאריים	38
לוח 1-6.8: תעריף רכישה כולל תועלות (תעריף בגין רכישת יכולת זמינה בעלת מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות מיחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה, אשר עומדת במלואה לרשות מנהל המערכת בלבד), באגורות לקווט"ש זמין לשעה:	39
לוח 1-6.24: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן קונבנציונאלי או קונגרציה, לפי סוג המתקן והדלק*	39
לוח 2-6.24: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן באנרגיה מתחדשת*	39
לוח 1-6.30: תעריפי חריגה מהנחיות סש"ח בזמן חירום	40
לוח 1-7.1: סוג תעריפי תשתית החלים על העסקאות	41
לוח 1-7.2: תעריף שירותי תשתית הולכה – באגורות לקווט"ש	41
לוח 1-7.3: תעריף חלוקה - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ג "קרוב" – באגורות לקווט"ש	42
לוח 2-7.3: תעריף חלוקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג קרוב – באגורות לקווט"ש	42
לוח 1-7.4: תעריף הולכה וחלוקה - יצרן מ"ע או מ"ג המוכר לצרכן מ"ג "רחוק" - באגורות לקווט"ש	43
לוח 3-7.4: תעריף הולכה וחלוקה במ"נ - יצרן מ"ע/מ"ג/מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "רחוק" – באגורות לקווט"ש	44
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	44
לוח 1-7.5: תעריף חלוקה ואספקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"נ קרוב – באגורות לקווט"ש שירותי תשתית אספקה	45
לוח 2-7.5: תעריף הספקה במ"נ – יצרן מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "קרוב" – באגורות לקווט"ש	45
לוח 1-8.2: תעריף התנעה שחורה	47
לוח 1-9.1: תעריף השלת תדר	48
מבוטל 48	
לוח 2-9.1: תעריף לצרכן בהסדר "השלט תדר" אמת מידה 42	48
לוח 1-9.2: תעריף לצרכן בהסדר "השלה מרצון" אמת מידה 47א'	48
לוח 2-9.2: משתנים לחישוב תעריף להסדר "השלה מרצון"	48
לוח 3-9.2: נוסחת התעריף לקווט"ש מושל	49
לוח 4-9.2: אופן התשלום לכל שעת אירוע השלה	49
לוח 1-9.3: תעריפים להסדר צרכנות חכמה - אגורות לקוט"ש	49
לוח 1-9.4: פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל (1)	50
לוח 1-0: מקדמי איבודי אנרגיה בתשתית הרשת	51
11. תעריפי איכות הסביבה	54
לוח 1-11.2: עלות זיהום בדולר לטון מזהם	54
לוח 2-11.2: פרמיות ליצרנים פרטיים באנרגיות מתחדשות באגורות לקווט"ש	54
לוח 3-11.2: פרמיה ליצרן במתקן קיים הפועל במוזט	54
לוח 1-12.1: תשלומים בגין הפרת אמות מידה	55

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

תעריף חיבור ראשון לרשת ההולכה 161 ק"ו	40.3 ₪	לכל קו"א מוזמן
תעריף חיבור ראשון לרשת ההולכה 400 ק"ו	115.9 ₪	לכל קו"א מוזמן
תעריף הגדלת חיבור במתח עליון ברשת 161 ק"ו	40.3 ₪	לכל קו"א מוזמן
תעריף הגדלת חיבור במתח עליון ברשת 400 ק"ו	115.9 ₪	לכל קו"א מוזמן
תעריף ביצוע סקר היתכנות ראשוני להוצאת אנרגיה לרשת ההולכה	20,225.8 ₪	
תעריף ערעור על תוצאות סקר היתכנות ראשוני להוצאת אנרגיה לרשת ההולכה	20,225.8 ₪	
תעריף ביצוע סקר חיבור לרשת ההולכה	40,453.6 ₪	
תעריף לבדיקת ערעור על תוצאות סקר חיבור לרשת ההולכה	40,453.6 ₪	
תכנון ואיתור תוואי לקווי מתח עליון ועל עליון המבוצע מחוץ למתקן פרטי	51,844.4 ₪	לשני ק"מ ראשוניים
	20,737.6 ₪	לכל ק"מ נוסף
הכנת תכנית מיתאר המבוצעת מחוץ למתקן פרטי	14,397.1 ₪	
הכנת תסקיר השפעה על הסביבה המבוצעת מחוץ למתקן פרטי	50,017.6 ₪	
תיאום מפורט של כניסות קווים לתחנת משנה פרטית המבוצעת מחוץ למתקן פרטי	14,657.2 ₪	
בדיקת מפרט לצידוד חיצוני	32,866.8 ₪	
בדיקת מפרט למסדר GIS	163,673.7 ₪	
בדיקת מפרט להגנות	29,832.6 ₪	
בדיקת תוכניות ואישורן על ידי מנהל המערכת	101,523.1 ₪	
בדיקת יציבות המערכת	37,625.6 ₪	

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

¹ שם הסדרה השתנה במשך השנים: מינואר 1950 - עד דצמבר 2012 - 31 מנועים חשמליים ואביזרים לחלוקת חשמל מינואר 2013 - 27 ייצור ציוד חשמלי

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

5	4	3	2	1	כמות שדות
1,219	1,008	796	584	372	תעריף לתחמי"ש פתוחה 161 ק"ו
1,289	1,077	866	654	442	תעריף לתחמי"ש סגורה 161 ק"ו
1,456	1,197	938	679	420	תעריף לתחמי"ש פתוחה 400 ק"ו
1,560	1,301	1,042	783	524	תעריף לתחמי"ש סגורה 400 ק"ו
40% מעלות ביצוע בדיקה					תעריף עבור כל בדיקה חוזרת

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

תעריף בש"ח	סוג מסדר	עלות הקמת מערכות תקשורת לתחמ"ש או למתקן ייצור המחובר לרשת ההולכה ולמנהל המערכת
₪ 1,178,023	מסדר פתוח	הקמת מערכות תקשורת לחיבור תחמי"ש לרשת ההולכה
₪ 660,170	מסדר סגור	הקמת מערכות תקשורת לחיבור תחמי"ש לרשת ההולכה
₪ 659,832		הקמת מערכת תקשורת לחיבור תחמי"ש מכל סוג למנהל המערכת
₪ 257,077		הקמת מערכת תקשורת לחיבור מתקן ייצור מכל סוג למנהל המערכת

(1) נקבע בהחלטת רשות מס' (1), ישיבה מס' 388
עדכון לוחות תעריפים אחרון: 01/07/2016

(2) נקבע בהחלטת רשות מס' (5), ישיבה מס' 463
עדכון לוחות תעריפים אחרון: 03/07/2017

4.2. התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה (2)

לוח 1-4.2: תעריף חיבור לרשת חלוקה במתח גבוה

1	חיבור לרשת מ"ג למי שאינו מחובר לרשת זו	100,772 ₪ + 54.69 לכל קו"א מוזמן
2	הגדלת חיבור ברשת מ"ג	54.69 ₪ לכל קו"א מוזמן
3	חיבור נוסף לרשת מ"ג (33 עילי) מקו אחר המזין גם צרכנים אחרים	39.81 ₪ לכל קו"א מוזמן לכל ק"מ קו + 54.69 אקו"א
4	חיבור נוסף לרשת מ"ג (22 עילי + תת קרקעי) מקו אחר המזין גם צרכנים אחרים	66.29 ₪ לכל קו"א מוזמן לכל ק"מ קו + 54.69 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) * 477,723 ₪ + 54.69 ₪ אקו"א
7	חיבור נוסף לרשת מ"ג (22 עילי + תת קרקעי) מקו אחר בלעדי לצרכן	אורך קו (ק"מ) * 530,298 ₪ + 54.69 ₪ 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	2343.61 ₪
10	תוספת בגין בדיקת שנאי נוסף בתח"ט	754.54 ₪
11	בדיקות הגנה ראשיות וכיול מפסק זרם כאשר נערכים עם בדיקת המתקן	3018.17 ₪
12	בדיקות הגנה ראשיות וכיול מפסק זרם כאשר נערכים במועד שונה ממועד בדיקת המתקן	4527.26 ₪
13	בדיקות במתח נמוך במידה וספק שירות חיוני נדרש לבצע	1056.36 ₪
14	בדיקות מיוחדות למניעת הפרעות למתקנים שונים (מנועים גדולים, זיהום הרמוני) כאשר מבוצעות במועד שונה ממועד בדיקת המתקן	1509.09 ₪
15	ביצוע סקר היתכנות ראשוני להוצאת אנרגיה לרשת חלוקה (מקדמה על חשבון תעריף חיבור)	20549.96 ₪

עדכון לוח תעריפים אחרון: 10/07/2017

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

מס"ד	תעריף בש"ח	
1	69,700.4	עלות פיתוח והקמה של מערכת תקשורת לחיבור מתקן ייצור מכל סוג לרשת החלוקה (למי שבחר להקימה באמצעות ספק שירות חיוני)
2	8,391.1	עלות תפעול ותחזוקה שנתית למערכת תקשורת המותקנת במתקן ייצור מכל סוג המחובר לרשת החלוקה במתח גבוה - לכל יצרן

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
48,164	1,633	46,531	50-100	24
39,500	1,633	37,868	100-200	24
35,236	1,633	33,603	200-400	24
94,719	1,633	93,087	עד 50	36
70,336	1,633	68,703	50-100	36
62,128	1,633	60,495	100-200	36
41,862	1,633	40,229	200-400	36

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
52,150	1,633	50,517	50-100	13.2
51,784	1,633	50,151	100-200	13.2
48,866	1,633	47,233	200-400	13.2
43,401	1,633	41,769	50-100	24
41,040	1,633	39,407	100-200	24
41,219	1,633	39,586	200-400	24
57,163	1,633	55,530	50-100	36
54,267	1,633	52,634	100-200	36
54,627	1,633	52,995	200-400	36

* סה"כ עלות = עלות רכישת מערכת משני זרם ומתח, עלות ציוד נילווה, עלות שעות הרכבת המערכת, עלות בדיקה במעבדה סך 1,811 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: 03/07/2017

4.3. התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך (3)

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

$825.84+(H+219.33*K*C)$	תעריף חיבור לצרכן בפילר למונה אחד	1
$991.01+(H+135.51*K*C)$	תעריף חיבור לשני צרכנים בפילר ל-2 מונים	2
$991.01+(H+135.51*K*C)*(n/2)$	תעריף חיבור בפילר ל-3 צרכנים ומעלה בהזמנה (מספר היחידות בהזמנה זוגי), $K=0.95$	3
$991.01+(H+135.51*K*C)*((n-1)/2)+ (H+219.33*C)$	תעריף חיבור בפילר ל-3 צרכנים ומעלה בהזמנה (מס' היחידות בהזמנה אי-זוגי), $K=0.95$	4
$825.84+146.99*K*\Delta C$	תעריף הגדלת חיבור בפילר מונים	5
טרם נקבע	חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר	6
$445.19*n*K$	תעריף בדיקת מתקן/ בדיקה חוזרת	7

* 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

לוח 4.3-2: 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
445.19*n	תעריף לבדיקת מתקן/ בדיקה חוזרת	7
נתוני עזר לתעריפים לחיבור בניינים תעשייתיים/מסחריים		
נתוני עזר לבניינים תעשייתיים/מסחריים עד 3X40 אמפר	A ב- א	B ב- ב
בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בכניסה לבנין	555.43	71.19
בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בקומה	832.36	107.17
בניין תעשייתי/ מסחרי - פיזור מונים	1095.22	140.81
נתוני עזר לבניינים תעשייתיים/מסחריים עד 3X160 אמפר		
בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בכניסה לבנין	1109.30	68.06
בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בקומה	1664.73	102.48
בניין תעשייתי/ מסחרי - פיזור מונים	2190.43	134.56
נתוני עזר לבניינים תעשייתיים/מסחריים מעל 3X160 אמפר		
בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בכניסה לבנין	2378.18	51.52
בניין תעשייתי/ מסחרי - ריכוז מונים בקומה	3567.27	77.28
בניין תעשייתי/ מסחרי - פיזור מונים	4693.78	101.70

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 4.3-5

לוח 4.3-3: תעריף לחיבור זמני

825.84+71.8*C+H	תעריף לחיבור זמני K=1	1
-----------------	-----------------------	---

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 4.3-5

לוח 4.3-4: תעריף חפירה הנחה ושיקום- H

2,708.75	חפירה הנחה ושיקום לבנין (H)	1
H/2	חפירה הנחה ושיקום לבנין כאשר מבקש החיבור מבצע חפירה (H)	2
67.72	מחיר למטר חפירה הנחה ושיקום	3

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 יחודיים	1.4	0.5	1X6
לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור	5.8	1.9	1X25
לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור	8.1	2.6	1X35
גודל החיבור הפיסיקלי הוא 8.2 קו"א	17.3	3	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

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

4.4. עבודות על חשבון אחרים (4)

לוח 4.4-1: תעריפים לעבודות על חשבון 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.	2,031	10,250	13,040
2	הקמת עמוד זווית מתח גבוה למתיחה לכל סוגי העמודים מכל הגבהים הכוללים את הזרוע	3,750	14,276	16,289
3	הקמת עמוד בטון / עץ מתח גבוה מכל הגבהים לרבות זרוע מבדדים וקשירה	627	4,184	3,694
4	הקמת עמוד תעלה מתח גבוה מכל הגבהים לרבות זרוע מבדדים וקשירה	625	8,173	7,262
5	החלפת רגל עמוד זווית יצוקה בחדשה לעמוד מעבר מתח גבוה לרבות כל סוגי הרגלים והגבהים כולל פירוק היסוד הקיים	2,469	6,673	7,935
6	החלפת רגל עמוד זווית יצוקה בחדשה לעמוד מתיחה מתח גבוה כל סוגי הרגלים והגבהים לרבות פירוק היסוד הקיים	3,575	6,367	10,522
7	בניין רשת מתח גבוה לשדה אחד כולל מתיחה כל סוגי התיילים והחתכים לרבות מבדדי מתיחה	0	4,666	10,056
8	סידור מתיחה בקו מתח גבוה לכיוון אחד כל סוגי התיילים והחתכים לרבות מבדדי מתיחה	0	2,248	5,842
9	סידור מנתק חדש על עמוד לרבות זרוע ומבדדים לגישור	0	12,351	6,571
10	העברת מנתק קיים לרבות זרוע ומבדדים לגישור	0	231	7,558
11	העברת סימגייק -מיתוג ברשת מתח גבוה לרבות יחידת הפיקוד זרוע ומבדדים לגישור או ומערכת קבלים	0	139	27,376
12	התקנת עוגן לקרקע / לקיר במתח גבוה מכל סוגי החתכים	553	493	510
13	סידור משענת לעמוד מתח גבוה מכל הסוגים והגבהים	553	2,398	1,494
14	התקנת זרוע חד-צדדית מתח גבוה מכל אורך על עמוד קיים לרבות במקום זרוע קיימת	0	2,274	6,248
15	הגבהת עמוד זווית מתח גבוה כל סוגי ההגבהות	0	3,246	6,929
16	התקנת תחנת טרנספורמציה חיצונית עם העברת שנאי לא כולל מנתק וארגזים	0	2,589	7,702
17	התקנה זמנית ופירוק של תחנת טרנספורמציה כולל שנאי, מנתק וארגז מבטיחים על עמוד קיים	0	38,409	26,528
18	החלפת שדה אחד של רשת מתח גבוה חשופה לכא"מ ללא סופיות	0	10,260	14,594
19	החלפת שדה אחד של רשת מתח גבוה חשופה לקו מתח גבוה עם תיילים מבדדים - כל סוגי החתכים, לרבות מתיחה	0	13,431	15,074
20	התקנת כדור אזהרה בזמן בניית קווים	0	229	561
21	התקנת כדור אזהרה בקו קיים עם גישה לרכב	0	229	681
22	התקנת כדור אזהרה בקו קיים ללא גישה לרכב	0	229	1,420
23	התקנת שנאי 100 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	24,978	10,867
24	התקנת שנאי 160 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	21,111	10,092

מס' סידורי	תאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
25	התקנת שנאי 250 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	24,222	10,715
26	התקנת שנאי 400 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	34,560	12,817
27	התקנת שנאי 630 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	47,216	15,352
28	התקנת ארגז מבטיחים על עמוד מתח גבוה - ארגז מכל הגדלים	0	1,761	1,084
29	העברת ארגז מבטיחים קיים על עמוד מתח גבוה	0	0	1,267
30	פירוק עמוד בטון או עמוד עץ או מנתק או טרנספורמטור או שדה מ"ג או מיכל מדידה.	0	0	3,776
31	העברת שנאי או מיכל מדידה חיצוני לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	273	9,604
32	סידור זיז לסופית כבל מ.ג. של הצרכן ושינויים בגישורים למניה מ.ג. חיצונית.	0	5,350	4,695
33	פרוק עמוד זווית או תעלה (עבודה אזרחית תחוייב אם מפורק בסיס העמוד על ידי החברה)	862	0	3,451

לוח 4.4-2: תעריפים לעבודות על השבון 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	76	178	0
2	אספקה הנחה ו/או השחלת כבל (300 * 3) - 1 מטר - 12.6/22 ק"ו	97	285	0
3	אספקה הנחה ו/או השחלת כבל (240 * 3) - 33 ק"ו - 1 מטר	86	232	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	100	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	107	0	0
7	שיקום מדרכות/כבישים - 1 מ"ר	143	0	0
8	קידוח אופקי 1 מטר	574	0	0
9	התקנת מערכת סופיות על עמוד / בתט"פ 12.6/22 ק"ו לרבות כבל עליה על עמוד	0	12,311	4,834
10	התקנת מערכת סופיות על עמוד / בתט"פ - 33 ק"ו לרבות כבל עליה על עמוד	0	11,379	4,647
11	התקנת מופה מתח גבוה (150 * 3) לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	1,450	1,121	4,820
12	התקנת מופה מתח גבוה (300 * 3) / 240 36 ק"ו לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	1,450	1,216	4,839
13	התקנת מופה מתח גבוה מעורבת (שמך/פלטטי) לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	1,364	2,240	5,044
14	העברת כבל מתח גבוה מעמוד לעמוד או לתט"פ לרבות סופיות כולל פירוק וללא תוספת אורך כבל	987	2,669	10,379
15	התקנת תט"פ ל - 1 שנאי ללא תשלום למבנה 12.6/22 ק"ו	0	130,714	53,520
16	התקנת תט"פ ל - 2 שנאים ללא תשלום למבנה 12.6/22 ק"ו	0	163,472	85,398
17	התקנת תט"פ ל - 1 שנאי ללא תשלום למבנה - 33 ק"ו	0	304,682	88,783
18	התקנת תט"פ ל - 2 שנאים ללא תשלום למבנה - 33 ק"ו	0	418,233	134,388
19	התקנת תחנת טרנספורמציה זעירה עם שנאי בודד	11,834	203,890	61,465
20	פירוק כבל מתח גבוה מעמוד / מתט"פ	0	0	2,439

מס' סידורי	תאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
21	פירוק תט"פ	0	0	30,666
22	התקנת תא אחד SF6 בתט"פ עד 22 ק"ו	0	14,646	6,548
23	התקנת תא אחד SF6 בתט"פ 36 ק"ו	0	42,657	14,615
24	פרוק תא למיכל מדידה לרבות משנה זרם ומתח - מתח גבוה	0	0	4,515
25	העתקת מערכת מניה במתח גבוה למבנה (תא יבש)	0	39,974	14,768

לוח 4.4-3: 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	553	1,153	1,437
2	הקמת עמוד תעלה מתח נמוך מכל הסוגים והגבהים	387	6,397	4,518
3	החלפת עמוד תעלה מתח נמוך יצוק בחדש	1,309	6,346	5,201
4	בנין רשת מתח נמוך-שדה אחד כולל מתיחות מכל סוגי התילים והחתכים	0	2,158	3,018
5	מתיחה מתח נמוך לכיוון אחד מכל סוגי התילים והחתכים	0	567	4,082
6	סידור / העתקה של עוגן לקרקע / לקיר/ אורניז/עמוד חל"ב , במתח נמוך מכל סוגי החתכים	553	401	587
7	משענת לעמודי בטון/עץ - מתח נמוך מכל הסוגים והגבהים	553	1,195	1,158
8	התקנת זרוע חד-צדדית מכל אורך על עמוד קיים - לרבות מתיחה - במתח נמוך	0	337	4,673
9	טיפול במרכיב החיצוני של חיבור חד פאזי /תלת פאזי עילי לרבות גישורים בעמוד קיים	0	77	411
10	טיפול בפנס תאורה (לכל פנס עד 5 פנסים) או בארגז מקביל תאורה	0	26	328
11	חיבור מעל 5 פנסים - מחיר לפנס	0	31	267
12	העברת פנס / ארגז תאורה מעמוד לעמוד	0	26	827
13	סידור הארקה לכל סוגי העמודים וכל כמות של מוטות הארקה	0	138	823
14	העברת מנתק במקבילות, במתח נמוך	0	435	1,392
15	התקנת עמוד חל"ב או התקנת עוגן לעמוד חל"ב או זיז מכל החתכים	553	187	386
16	החלפת שדה אחד של רשת עילית חשופה לתיל אורני מבודד כולל מתיחה במתח נמוך	0	2,427	5,561
17	פירוק עמוד עץ או עמוד בטון או שדה מתח נמוך או עמוד תמיכה	381	0	1,302
18	פירוק עמוד תעלה במתח נמוך	716	0	1,903
19	העתקת / החלפת כבל עילי ללא זיז לרבות מתיחת הכבל	0	0	1,752
20	העתקת / החלפת כבל עילי עם זיז לרבות מתיחת הכבל	0	0	3,344
21	פירוק המרכיב החיצוני של חיבור עילי לבית או פירוק עוגן או פירוק ארגז מבטחים מכל הסוגים - רשת/מאור	0	0	577
22	התקנת/החלפת ארגז מאור ערב / לילה	0	322	1,256

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	38	112	0
2	אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (4*50) נחושת או (4*95) אלומיניום - 1 מטר	15	38	0
3	אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (25*4) נחושת - 1 מטר	15	34	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	55	0	0
6	חפירה לשני כבלים/צינורות לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי - למטר	100	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	70	0	0
8	שיקום מדרכות/כבישים - 1 מ"ר	143	0	0
9	קידוח אופקי - 1 מטר	574	0	0
10	סידור עליית כבל על עמוד לרבות כבל העולה על עמוד/קיר בית וסידור קצה כבל - לכל סוגי החתכים	0	1,654	2,828
11	התקנת ארון חלוקה גודל 2 (לא כולל סרגלים)	286	3,812	1,964
12	התקנת ארון חלוקה גודל 0 (לא כולל סרגלים)	286	2,349	1,671
13	סידור סרגל 400 אמפר	0	341	201
14	סידור סרגל 630 אמפר	0	823	298
15	סידור סרגל 1250 אמפר לרבות חיבור 4 קצוות של כבלי כניסה לסרגל	0	2,696	2,535
16	עיבוד קצה כבל אחד לסרגל/לקופסת הסתעפות לכל סוגי החתכים	0	0	934
17	מופה מתח נמוך 150 / 240 / 95 ממ"ר לרבות גילוי וחפירת הבור - ללא הכבלים שמתווספים	514	95	1,010
18	מופה מתח נמוך לכבל 10 / 50 ממ"ר לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	644	54	410
19	העברת חיבור תת-קרקעי לעמוד / לארון חלוקה / (ללא תוספת כבל) לרבות עיבוד קצה הכבל	0	268	893
20	העתקת ארון חלוקה קיים גודל 0 או 2 למקום חדש כולל הסרגלים	830	0	1,454
21	פירוק פילר רשת / ארון חלוקה / פילר מונים/ ריכוז מונים/ ארון מניה	476	0	1,425
22	פירוק כבל מתח נמוך מעמוד מכל סוגי החתכים	0	0	950
23	פירוק כבל מארון חלוקה או פירוק סרגלים - 100/400/630 אמפר (כולל פירוק הכבל)	0	0	513
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	1,319	20,600	16,136
25	העתקת פילר מונים	0	0	2,019
26	סידור ופירוק פילר 1000 מורחב חדש ללא כבלים	368	10,487	4,058
27	התקנת פילר 1000 ללא כבלים	286	10,112	3,539

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	4,453
2	ליווי מטען חורג עד 10 ק"מ ראשוניים - 8 שעות עבודה	0	0	1,781
3	ליווי מטען חורג עבור ליווי של כל 10 ק"מ נוספים	0	0	891
4	ליווי מטען חורג מעל גובה 6 מטר	0	0	3,562
5	ליווי מטען חורג מעל גובה 6 מטר, של כל 10 ק"מ נוספים	0	0	1,781
6	חיבור ארגז פיקוד לרשת עילית / תת-קרקעית	0	62	404
7	הספקת ארגז 4 - D עם תכולה - חומרים בלבד	0	175	35
8	הפסקה וחיבור בפילר מונה	0	0	445
9	פירוק חיבור פנימי עד 3*80 אמפר לכל קבוצת חיבורים במבנה/ארון	0	0	236
10	פירוק חיבור פנימי מעל 3*80 אמפר	0	0	316
11	העתקת חיבור פנימי עד 3*80 אמפר	0	0	801
12	העתקת חיבור פנימי מעל 3*80 אמפר	0	0	1,805
12 א'	העתקת חיבור פנימי לפילר מונים למונה אחד	0	2,082	1,066
12 ב'	העתקת חיבור פנימי לפילר מונים לשני מונים	0	3,151	1,354
13	פירוק כבל תת-קרקעי בחיבור לבית	0	0	577
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	635
15	סידור ראש כבל או גידים 150 ממ"ר בארון חלוקה פנימי בעבודות חל"ב- בכבלים המחוברים לארגזים/ארונות/סרגלים	0	46	1,172
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.	63	48	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.	83	182	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.	83	199	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.	209	586	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	220	76
21	אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 1*150 ממ"ר בחפירה או בתעלה בנוייה או המושחלים בצינור ע"י עובדי החברה	0	799	212
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	296	579

מס' סידורי	תאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
23	אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 1*150 ממ"ר בתעלת רשת אופקית המסופקת ומותקנת ע"י המזמין או בסלמת אנכית המסופקת ומותקנת ע"י החברה	0	875	639
24	סולם כבלים להתקנה בתעלה -יחידת סלמת	0	89	9
25	החלפת בסיסים בחיבור עד ל- 3*80 אמפר	0	0	118
26	טיפול בחיבור עד לגודל 3*80 אמפר כשמבוצעת עבודה בלוח המונה ו/או במבטחים בקו המזין לרבות הארכת/החלפת חוטי יציאה	0	0	688
27	טיפול בחיבור כאשר גודל החיבור הוא מגודל 3*100 אמפר עד גודל 3*500 אמפר ומבוצעת החלפת נתיכים בלבד.	0	51	228
28	טיפול בחיבור מעל 3*100 אמפר ובמסגרת מערכת מדידה ואבטחה קיימת, מבוצעות העבודות להלן: החלפת משני זרם ו/או חיווט והחלפת נתיכים.	0	718	1,023
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	1,307	1,085
30	הפסקה וחיבור מחדש במתח נמוך - שלא בפילר מונים	0	0	741
31	הפסקה וחיבור מחדש במתח גבוה	0	0	1,301

(4) נקבע בהחלטת רשות מס' (2), ישיבה מס' 172
עדכון לוחות תעריפים אחרון: 03/07/2017

5. שירותי מכירת השמל לצרכני חברת החשמל

5.1. מקבצי שעות תעו"ז

לוח 5.1-1: 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 חגי					
שפל		גבע		פסגה		שפל														שבת וחגי					
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													שישי וערבי חגי								
שפל		גבע			שפל														שבת וחגי						
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 חגי								
שפל		גבע			פסגה							גבע		שפל							שבת וחגי				

חגים – מועדי ישראל כמשמעותם בפקודת סדרי שלטון ומשפט, תשי"ח - 1948

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

לוח 5.1-2: מקבץ המש"בים לצרכן המחויב לפי תעו"ז פשוט וולונטרי (6)

שעות ביממה																						משעה	עונה חורף (דצמבר, ינואר, פברואר)	
23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	09	08	07	06	05	04	03	02			01
24	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	09	08	07	06	05	04	03	02	01	
שפל		פסגה					שפל															שפל	משעה	עונה מעבר (מרץ, אפריל, מאי יוני, ספטמבר, אוקטובר, נובמבר)
שפל																						שפל	כול העונה	
שעות ביממה																						משעה	עונת הקיץ (יולי, אוגוסט)	
23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	09	08	07	06	05	04	03	02			01
24	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	09	08	07	06	05	04	03	02	01	
שפל		פסגה					שפל															שפל	משעה	עונת הקיץ (יולי, אוגוסט)
שפל																						שפל	שבת וחג + שבת וחג*	

חגים – מועדי ישראל כמשמעותם בפקודת סדרי שלטון ומשפט, תשי"ח – 1948

(6) נקבע בהחלטת רשות מס' (2), ישיבה מס' 361
 עדכון לוחות תעריפים אחרון: 30/01/2012

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 תח"י*	תעריף מכירה מרוכזת	כלל צרכנות תח"י*	תעריף מכירה מרוכזת			
36.15	32.95	30.36	28.31	27.18	שפל	חורף
57.81	54.26	51.11	48.83	47.51	גבע	
94.96	90.83	85.48	82.17	79.95	פסגה	
32.52	29.36	27.01	25.01	23.99	שפל	מעבר
39.12	35.86	32.96	30.80	29.54	גבע	
46.96	43.58	40.34	38.03	36.64	פסגה	
33.57	30.40	27.62	25.49	24.27	שפל	קיץ
48.24	44.84	40.86	38.26	36.51	גבע	
104.66	100.39	93.31	89.23	86.21	פסגה	
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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: 15/01/2018

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
39.71	שפל	חורף
94.96	פסגה	
39.30	שפל	מעבר
37.31	שפל	קיץ
104.66	פסגה	
0.00		תשלום קבוע: ש"ח - KVA לשנה

(9) נקבע בהחלטת רשות מס' (2), ישיבה מס' 361
עדכון לוח תעו"ז אחרון: 15/01/2018

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*	
34.25	37.92	44.33	41.18	48.44	46.19	תשלום משתנה: אגורות לקוט"ש
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	תשלום קבוע: ש"ח - 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: 15/01/2018

5.4. תעריפי צרכנות

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

תעריף אספקה	תעריף חלוקה	תדירות החשבון	סוג הלקוח
130	892	חודש	מתח עליון ניהול יומי
108	341	חודש	מתח גבוה ניהול יומי
108	237	חודש	מתח נמוך ניהול יומי
79	109	חודש	תעוז מ"נ חד חודשי
10	24	חודשיים	תעוז מ"נ דו חודשי
79	116	חודש	תעריף אחיד-100 אמפר ומעלה
10.26	6.18	מונה בסיס חד פאזי	תעריף אחיד-דו חודשי
10.21	7.15	מונה בסיס תלת פאזי	
10.26	6.18	מת"מ חד פאזי	
10.21	7.15	מת"מ תלת פאזי	
6.34	7.15		תוספת לתשלום הקבוע לצרכן בעל מתקן פוטו וולטאי

(11) נקבע בהחלטת רשות, ישיבה מס' 534 בתאריך 8/1/2018

לוח 2-5.4: תעריפי השירותים המורחבים (12) (12) נקבע בהחלטת רשות ישיבה מס' 110 בתאריך 05/07/2002

מס'	נושא	התשלום בש"ח
1	חיוב בגין מקרה שהלקוח לא מאפשר גישת איש מסחרי למרות תיאום מוקדם	64.57
2	חיוב בגין מקרה שהלקוח לא מאפשר גישת איש טכני למרות תיאום מוקדם	78.40
3	עלות הגעה למקום ללא החלפת נתיך	46.12
4	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה : דו-חודשי	4.26
5	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה : חד-חודשי תעו"ז	47.78
6	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה : חד-חודשי רגיל	23.41
7	הוצאות בדיקת מונה : חד פאזי	188.17
8	הוצאות בדיקת מונה : כל מונה אחר	642.90
9	הסרת המונה והתקנתו	156.81
10	חיוב בגין שימוש בלתי חוקי (שב"ח)	64.57
11	הוצאות כאשר הניתוק או החיבור נעשה במונה או בנתיך	63.27
12	הוצאות הניתוק או חיבור מחדש שלא במונה או בנתיך	126.53
13	הוצאות סידור ורישום : פנים	7.19
14	הוצאות סידור ורישום : חוץ (המוסף לסידור ורישום פנים)	27.67
15	הוצאות בגין הודעה לפני ניתוק החשמל	11.57
16	טרם נקבע	

71.95	חיוב בגין שיק שלא כובד כאשר הגביה במשרד	17
168.34	חיוב בגין שיק שלא כובד כאשר הגביה בחצרים	18
16.55	חיוב בגין החזרת הוראת קבע	19
23.50	חיוב בגין הוצאות אי כיבוד תשלום בכרטיס אשראי	20
78.40	חיוב בגין גביה בחצרים	21
18.45	חיוב בגין הנפקת חשבון/ העתק/ אחר עד אפריל 99	22א
5.38	חיוב בגין הנפקת עותק ראשון של חשבון מיוחד/ העתק/ אחר החל מאפריל 99 ואילך	22ב
2.31	חיוב בגין הנפקת כל עותק נוסף של חשבון/ העתק/ אחר החל מאפריל 99 ואילך	22ג
3.84	זיכוי עבור תשלום בהוראות קבע (לא בכרטיס אשראי)	23
טרם נקבע	העתקת מונה פנים דירתתי אל מחוץ לדירה	24
46.12	חיוב בגין החלפת נתיך החברה עקב שריפת נתיך	25
37.63	הודעה על חידוש אספקת חשמל	26
8.00	חיוב בגין קבלת שיקים דחויים	27
18.45	חיוב בגין הנפקת אישור על שימוש/אי שימוש בחשמל	28
64.57	חיוב בגין קריאה מיוחדת לבקשת הצרכן	29
טרם נקבע	חיוב עבור הוצאות בגין הסרת מונה נוסף המותקן במקום הצרכנות	30
טרם נקבע	עלות סילוק מפגע	31
טרם נקבע	התקנת קו תקשורת למונה ייצור	32

עדכון לוח תעריפים אחידים אחרון: 15/01/2018 ;

5.5. תעו"ז לסקטור הביתי

5.6. השלת תדר

בוטל – אוחד עם לוח 2-9.3

5.7. מקדם הספק

לוח 1-5.7: שיעור התוספת לתעריף בגין מקדם הספק

<u>תוספת לחשבון לכל 0.001 עד ל- 0.92</u>	<u>מתח נמוך</u>
0.1%	$0.82 < \text{מקדם הספק} \leq 0.8$
0.125%	$0.80 < \text{מקדם הספק} \leq 0.7$
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%	$0.90 < \text{מקדם הספק} \leq 0.78$
0.125%	$0.78 < \text{מקדם הספק} \leq 0.68$
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%	$0.87 < \text{מקדם הספק} \leq 0.75$
0.125%	$0.75 < \text{מקדם הספק} \leq 0.65$
0.15%	$0.65 < \text{מקדם הספק}$

לוח 1-5.8: תשלום בגין עלויות קליטת אנרגיה מתחדשת ברשת החשמל בהסדר מונה נטו (החלטת הרשות מספר 10 מישיבה 389 מיום 25.12.2012)

תעריף מעודכן ליום 1.1.2017 (אג' לקוט"ש)	שירות גיבוי	תדירות החשבון	הגדרת הצרכן	סקטור
6.11	תעריף גיבוי	לפי קוט"ש מיוצר	כל הצרכנים	בעלי מתקן באנרגיה מתחדשת בהסדר מונה נטו
1.51	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 6.1-1: פקטור התעו"ז (פקטור) לחישוב תעריפים ליצרנים פרטיים

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

6.2. מכירת חשמל ע"י יצרן פרטי

6.3. רכיב הייצור

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

תעריף הייצור המשוקלל	מש"ב	עונה
20.84	שפל	חורף
40.42	גבע	
70.57	פסגה	
17.80	שפל	מעבר
22.75	גבע	
29.31	פסגה	
17.59	שפל	קיץ
28.54	גבע	
74.01	פסגה	
28.16	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.

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"ן 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

54 עלויות הובלה ושיווק

צמוד ל- 80% משינוי בממד 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 6.5-2: 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 לקוט"ש:

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

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

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 מישיבה 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	$Q < Q_2^1 = 0.19 \text{ GWh}$
$27.0 - Q * 5.2$	$0.19 \text{ GWh} < Q < 0.57 \text{ GWh}$
24.00	$Q > Q_{N2} = 0.57 \text{ GWh}$

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

תעריף	רכיב
$A_c = A_t * 80\% * \{FC_{2,0}^1 * IRCPI_m + CGCT_{2,m}^1 + PMT(18, ALU1m, WACCm) * IRPMTm / (1 - \beta) / 0.92 / 8760\}$	תעריף זמינות מגודר [אג/קילוואט זמין] רכיב הזמינות*
$EC = CGFT_{2,m}^1 + VC_{2,0}^1 * IRVC_m + BFUC_m^1 + BLO_m^1$	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"בים

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**

תעריף*	גודל מתקן
XX אג' לקווט"ש המועבר לרשת ההולכה	הספק מותקן עד 60 MW (כולל)
XX אג' לקווט"ש המועבר לרשת ההולכה	הספק מותקן של מעל 60 MW

* כמות הקווט"שים המיוחסים לדלק פוסילי תחושב לפי לוחות תעריפים 6.7-3 ו-6.7-4.
** ההסדרה אינה בתוקף

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

תעריף (באגורות לקווט"ש)	גודל מתקן
	הספק מותקן עד 60 MW (כולל)
	הספק מותקן של מעל 60 MW

* כמות הקווט"שים המיוחסים לדלק פוסילי תחושב לפי לוחות תעריפים 6.7-3 ו-6.7-4.
** ניתן במסגרת ההסדרה הרלוונטית. התעריף מוצמד לנוסחאות העדכון מטה.

התעריף המעודכן באגורות לקווט"ש עבור מתקנים שהספקם המותקן גבוה מ-60 MW.
התעריף המעודכן באגורות לקווט"ש עבור מתקנים שהספקם המותקן הוא עד 60 MW (כולל).
סך כמות החשמל המיוצרת במתקן, כפי שנמדדה במונה הייצור בהדקי הגנראטור (מונה ברוטו).
סך הקווט"שים המיוחסים נורמטיבית לדלקים פוסיליים כפי שחושב בלוח תעריפי 6.7-3.

כאשר:
 $RP_t^{>60}$
 $RP_t^{\leq 60}$
 -TE
 -FE

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

FE=כמות הדלק פוסילי שנצרכה במיתקן (כפי שנמדדה במונה הדלק במתקן) *0.35*ערך

קלורי (LHV) של דלקים הפוסילי בשימוש

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

MMBtu/ton	kWh/ton	סוג הדלק
38.493	11,282	מזוט
47.183	13,829	גז טבעי
40.477	11,864	סולר

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

תעריף מעודכן לשנת 2017 לצרכן שבהסדר (באגורות לקווט"ש מיוצר)	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגורות לקווט"ש מיוצר)	שנת הצטרפות להסדר	
233.43	201	2008	הסדר על פי החלטת הרשות מס' 1 מישיבה 216 מיום 2.6.2008
218.90	197	2009	
218.34	204	2010	
201.96	193	2011	
הסדר על פי החלטת הרשות מס' 1 מישיבה 302 מיום 26.7.2010			
177.56	167	2010	לצרכנים ביתיים
174.76	167	2011	
158.01	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
124.37	122	2012	לצרכן ביתי במסגרת החלטת הרשות מס' 2 מישיבה 362 מיום 6.2.12 (מוגבל ל MW15)
91.75	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)

הסדר על פי החלטת רשות מס' 1 מישיבה 375 מיום 4.6.2012			
71.56	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 מ-8.8.2012.	
65.51	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 2017 לצרכן שבהסדר (באגורות לקוטר"ש מיוצר)	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגורות לקוטר"ש מיוצר)	תקופה	סוג צרכן
45.26	45	3/3/2013-2/9/2013	צרכן עסקי*
49.26	49	3/9/2013-24/12/2013	צרכן עסקי*
51.92	52.60	24/12/2013-31/12/2014	צרכן עסקי*
70.40	70	3/3/2013-31/12/2013	צרכן ביתי**
63.52	64.35	1/1/2014-31/12/2014	צרכן ביתי**
*תעריף לצרכן עסקי בתוקף עד לאישור התקנת מתקנים בכמות מצטברת של MW 20 או עד ליום 31.12.2014 לפי המוקדם מביניהם. **תעריף לצרכן הביתי בתוקף עד לאישור התקנת מתקנים בכמות מצטברת של MW 10 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 2017 לצרכן שבהסדר (באגורות לקוטר"ש מיוצר)	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגורות לקוטר"ש מיוצר)	שנת הצטרפות להסדר	סוג צרכן
46.44	47	2015	צרכן עסקי
הסדר על פי החלטת רשות מס' 1 (1011) מישיבה 478 מיום 4.11.2015			
36.63	37	2015	צרכן עסקי
36.74	37	2016	צרכן עסקי

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

תעריף לטורבינות רוח בהספק הגדול מ- 15 קילוואט ועד 50 קילוואט (אגורות לקו"ט"ש)		תעריף לטורבינת רוח בהספק של עד 15 קילוואט (אגורות לקו"ט"ש)		שנת כניסה להסדר
תעריף מעודכן	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	תעריף מעודכן	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	
144.24	129	184.49	165	2009
140.21	131	179.81	168	2010
129.76	124	166.38	159	2011
128.26	126	164.04	161	2012
124.80	124.07	159.63	158.69	2013
116.76	118.29	149.35	151.30	2014
119.39	120.84	152.71	154.56	2015
		143.04	143.47	*2016
			תוקף התעריף לביתי פג בסוף-2016	
תעריף רוח לצרכן שאינו ביתי בהספק שאינו עולה על 50 קילוואט החלטה מספר 9 (1000) מישיבה 474 בתאריך 7.9.2015				
101.37	102.40			2015
99.90	100.20			2016
98.24	98.24	98.24	98.24	2017

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

שנת הצטרפות להסדר	שייכות למכסה	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגורות לקווט"ש מיוצר)	תעריף מעודכן (באגורות לקווט"ש מיוצר)
לפי החלטה מס' 2 מישיבת רשות מס' 284 מיום 28-12-2009			
2010	0-50	149.00	159.93
2011	0-50	143.79	150.47
2011	51-115	136.60	142.94
2011	116-200	129.77	135.80
לפי החלטה מס' 2 מישיבת רשות מס' 356 א' מיום 13-12-2011			
2012	116-200	102.46	104.55
2012	201-257	96.31	98.28
לפי החלטה מס' 3 מישיבת רשות מס' 396 מיום 4-03-2013*			
		תעריף בסיס (באגורות לקווט"ש מיוצר)	תעריף מעודכן (באגורות לקווט"ש מיוצר)
2013	258-270	57.20	57.43
2014	270-300	*53.53	52.83
הסדר ל MW 60 על פי החלטת הרשות מס' 18 ישיבה מס' 346 מיום 8.8.2011 מתקנים סולאריים מעל 50KW באמצעות מכרזי קרקע מטעם מנהל מקרקעי ישראל			
2011	0-16	102.5	104.90
2012	0-16	102.66	104.75

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

תעריף מעודכן (באגורות לקוט"ש מיוצר)	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגורות לקוט"ש מיוצר)	שייכות למכסה של MW 100	שנת הצטרפות להסדר
לפי החלטת הרשות מס' 2 מישיבה 344 מיום 25.7.12			
66.97	64.00	0-100	2011
68.47	67.10	0-100	2012
65.23	64.85	0-100	2013
58.91	59.68	0-100	2014
59.72	60.45	0-100	2015
59.36	59.54	0-100	2016
57.17			2017
מכרז לייצור אנרגיה מפסולת בטכנולוגיה של עיכול אנארובי החלטת רשות מס' 1 (1012) מישיבה 479 מיום 25.11.2015			
54.00	54.00	0-12	2015

לוח 6.7-9: תעריף ליצור השמל למתקנים סולאריים שאינם בטכנולוגיה סולאר תרמי המחברים לרשת ההולכה

תעריף מעודכן (באגורות לקוט"ש מיוצר)	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגורות לקוט"ש מיוצר)*	שייכות למכסה ב - MW	שנת הצטרפות להסדר
הסדר ל- MW 200 על פי החלטת הרשות מס' 1 מישיבה 385 מיום 15.10.12			
66.25	66.30	0-200	2013
60.14	60.93	0-200	2014
בפועל נקבע לכל מתקן תעריף לפי נוסחת הצמדה במועד העדכון. הסדר ל- MW 60 על פי החלטת הרשות מס' 1 (1002) מישיבה 476 מיום 14.10.15 באמצעות מכרזי קרקע מטעם מנהל מקרקעי ישראל			
**31.58	31.90	0-60	2016
התעריף הנ"ל מחליף את תעריף מכרזי קרקע מהחלטה מס' 1 מישיבה 443 בלבד. **התעריף הסופי המובטח ייקבע במועד מתן אישור התעריף המותנה, שינתן לכל בעל רישיון בנפרד בסמוך לסגירה הפיננסית, בהתאם לנוסחת הצמדה הקבועה בהחלטה זו.			
הסדר ל- MW 180 על פי החלטת הרשות מס' 5 מישיבה 477 מיום 26.10.15 הסבה בהסכמה של רישיונות תרמו סולאריים לטכנ' PV			
40.18	43.00	0-180	2016
39.05	43.00	0-60	2017
34.30	43.00	120-180	2017

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

KW

תעריף מעודכן (באגרות לקווט"ש מיוצר)	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי (באגרות לקווט"ש מיוצר)	שייכות למכסה ב - MW	שנת הצטרפות להסדר
הסדר ל- MW440 על פי החלטת הרשות מס' 1 מישיבה 349 מיום 10.10.11			
52.07	51.71	0-440	2013
46.14	46.75	0-440	2014
הסדר על פי החלטת הרשות מב' 5 (1137) מישיבה 512 מיום 20.2.2017			
34.30	34.30	מתח גבוה ונמוך עד MW 300	2017
31.73	31.73	מתח גבוה ונמוך מעל 300 MW	2017
37.01	37.01	ההולכה מתח עליון עד MW 300	2017
34.26	34.26	ההולכה מתח עליון מעבר ל MW 300	2017

לוח 6.7-12: תעריף ליצור חשמל ממתקני ביומאסה ופסולת

תעריף מעודכן (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			
41.77	41.90	0-20	2015
44.93	45.07	0-20	2016
43.03	43.03	0-20	2017
תעריף למתקני אשר עושים שימוש בדלק לא פריק ביולוגית בהתאם להחלטת רשות מספר 5 מישיבה 495 ביום 16.8.2016			
39.43	39.43	0-20	2017

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

תעריף מעודכן (באגורות לקווט"ש מיוצר)	התעריף הראשוני המוכר ליצור בהתאם לשנת המועד הקובע (3 שנים ושלושה חודשים לאחר תחילת ההפעלה) (באגורות לקווט"ש מיוצר)	שנת הפעילות
26.92	27.00	2016
19.90	19.90	2017

6.8. תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה

לוח 6.8-1: תעריף רכישה כולל תועלות (תעריף בגין רכישה 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
---	-------------------------

6.24. תעריפים בגין רכישה אנרגיה בתקופת בדיקות קבלה ליצרן

לוח 6.24-1: תעריף עבור רכישה אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן קונבנציונאלי או קוגנרציה, לפי סוג המתקן והדלק*

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

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

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

התעריף	שימוש בדלק פוסילי	סוג מתקן
$Ec_{oste} * Hes_{pek}$	ללא שימוש במרכיב דלק פוסילי בבדיקות הקבלה	מתקנים באנרגיה מתחדשת
$VC_{mj} + CGFT_{m} + (BLO_{m} + BFUP_{am}) * HR_{3} / 10^6$ (באגורות לקוט"ש)	כולל שימוש בדלק פוסילי בבדיקות הקבלה	מתקנים באנרגיה מתחדשת
$Ec_{oste} * Hes_{pek} + CGCT_{m}$ (בש"ח לקוט"ש מותקן לחודש בו נעשו בדיקות הקבלה)		

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

6.30. תעריפים שמשלם יצרן להריגה

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

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

7. שירותי תשתית

7.1. שימוש בתשתית הרשת

לוח 1-7.1: 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		ה+חג+ח 2 לוח 4-7.4	ה + חג לוח 1-7.4	חג לוח 1-7.3	ה+חג ₂ לוח 2-7.4	ה לוח 1-7.2	טרם נקבע	יצרן מ"ע
	ח ₁ -חנ לוח 1-7.5			חג ₁ לוח 2-7.3				יצרן מ"ג
	חנ ₁ לוח 1-7.6							יצרן מ"נ

מקרא:

ה	הולכה – קווי 400, תחנות מיתוג וקווי 161
חג	חלוקה במתח גבוה – שנאי חלוקה ממתח עליון למתח גבוה, קווי מתח גבוה
חג 1	חלוקה במתח גבוה למעט שנאי חלוקה ממתח עליון למתח גבוה
חג 2	חלוקה במתח גבוה, למעט קווי מתח גבוה
חנ	חלוקה במתח נמוך
חנ 1	חלוקה מתח נמוך למעט שנאי חלוקה ממתח גבוה למתח נמוך
חנ 2	חלוקה במתח נמוך, למעט קווי מתח נמוך

7.2. תעריפי שירותי תשתית הולכה

לוח 1-7.2: תעריף שירותי תשתית הולכה – באגורות לקווי 161

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
100.91%	0.48	שפל	חורף
100.91%	0.65	גבע	
100.91%	2.05	פסגה	
100.91%	0.41	שפל	מעבר
100.91%	0.87	גבע	
100.91%	1.22	פסגה	
100.91%	0.91	שפל	קיץ
100.91%	1.89	גבע	
100.91%	4.78	פסגה	
			רכיב קבוע של KVA לשנה

7.3. תעריפי שירותי תשתית חלוקה

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

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
101.17%	2.93	שפל	חורף
101.17%	3.11	גבע	
101.17%	4.68	פסגה	
101.17%	2.81	שפל	מעבר
101.17%	3.15	גבע	
101.17%	3.34	פסגה	
101.17%	3.14	שפל	קיץ
101.17%	3.99	גבע	
101.17%	6.16	פסגה	
			רכיב קבוע של KVA לשנה

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

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
100.85%	1.86	שפל	חורף
100.85%	1.92	גבע	
100.85%	2.66	פסגה	
100.85%	1.83	שפל	מעבר
100.85%	1.95	גבע	
100.85%	2.03	פסגה	
100.85%	1.96	שפל	קיץ
100.85%	2.33	גבע	
100.85%	3.38	פסגה	
			רכיב קבוע של KVA לשנה

7.4. תעריף שירותי תשתית ברשתות הולכה וחלוקה

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

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
102.09%	3.42	שפל	חורף
102.09%	3.77	גבע	
102.09%	6.75	פסגה	
102.09%	3.23	שפל	מעבר
102.09%	4.03	גבע	
102.09%	4.58	פסגה	
102.09%	4.06	שפל	קיץ
102.09%	5.90	גבע	
102.09%	11.00	פסגה	
			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 לקוט"ש

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
101.22%	1.54	שפל	חורף
101.22%	1.84	גבע	
101.22%	4.06	פסגה	
101.22%	1.38	שפל	מעבר
101.22%	2.06	גבע	
101.22%	2.52	פסגה	
101.22%	2.08	שפל	קיץ
101.22%	3.54	גבע	
101.22%	7.56	פסגה	
			רכיב קבוע של KVA לשנה

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

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
105.23%	8.55	שפל	חורף
105.23%	9.20	גבע	
105.23%	14.01	פסגה	
105.23%	8.17	שפל	מעבר
105.23%	9.47	גבע	
105.23%	10.27	פסגה	
105.23%	9.46	שפל	קיץ
105.23%	12.38	גבע	
105.23%	20.04	פסגה	
			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%	5.69	שפל	חורף
103.56%	6.33	גבע	
103.56%	11.07	פסגה	
103.56%	5.32	שפל	מעבר
103.56%	6.59	גבע	
103.56%	7.38	פסגה	
103.56%	6.58	שפל	קיץ
103.56%	9.45	גבע	
103.56%	16.99	פסגה	
			רכיב קבוע של KVA לשנה

7.5. תעריפי שירותי תשתית ברשתות חלוקה ואספקה

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

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
103.95%	6.95	שפל	חורף
103.95%	7.29	גבע	
103.95%	9.80	פסגה	
103.95%	6.74	שפל	מעבר
103.95%	7.33	גבע	
103.95%	7.65	פסגה	
103.95%	7.29	שפל	קיץ
103.95%	8.70	גבע	
103.95%	12.18	פסגה	
			רכיב קבוע של KVA לשנה

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

תוספת בגין איבודים	תעריף	מש"ב	עונה
101.60%	2.77	שפל	חורף
101.60%	2.77	גבע	
101.60%	2.77	פסגה	
101.60%	2.77	שפל	מעבר
101.60%	2.77	גבע	
101.60%	2.77	פסגה	
101.60%	2.77	שפל	קיץ
101.60%	2.77	גבע	
101.60%	2.77	פסגה	
			רכיב קבוע של KVA לשנה

7.6. תשלום קבוע מהיצרן לשירותי תשתית

לוח 7.6-1 : תשלום קבוע מהיצרן לשירותי 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 7.8-1 : תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת ליצרן בש"ח

תעריף קבוע חודשי בעד שירותי טיפול בתוכניות ייצור ועריכת משלוח חשבון ליצרן פרטי, המחובר לרשת ההולכה, על ידי מנהל המערכת בש"ח עד ולכל 3 ט"ג במתקן ייצור	3,300 ₪ מוצמד ל CPI החל מינואר 2010 (מחיר מעודכן למדד ידוע ל 1/1/2017 – 3,556 ₪)
---	--

לוח 7.8-2 : 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

תעריף קבוע חודשי בעד שירותי טיפול בתוכניות ייצור ועריכת משלוח חשבון ליצרן פרטי באנרגיה מתחדשת או יצרן אחר שאינו מחויב לתוכנית יומית, המחובר לרשת ההולכה, על ידי מנהל המערכת בש"ח	1,000 ₪ מוצמד ל CPI החל מינואר 2010 (מחיר מעודכן למדד ידוע ל 1/1/2017 – 1,077 ₪)
--	--

לוח 7.8-3 : תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת למספק בש"ח

תעריף בעד שירותי טיפול בתוכניות אספקה ועריכת ומשלוח חשבון למספק על ידי מנהל המערכת בש"ח לחודש	1,800 ₪ מוצמד ל CPI החל מינואר 2010 (מחיר מעודכן למדד ידוע ל 1/1/2017 – 1,939 ₪)
---	--

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)
5.67	שפל	חורף
6.07	גבע	
6.68	פסגה	
5.61	שפל	מעבר
5.71	גבע	
5.85	פסגה	
5.61	שפל	קיץ
5.83	גבע	
6.75	פסגה	
5.83		סה"כ
5.87		סה"כ לצרכנים בתעריף צריכה "כללי"
0.67		תעריף חברתי

לוח 8.2-1: תעריף התנעה שחורה

157	תעריף התנעה שחורה (ש 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 ש"ח לכל קוטי"ש מושל	תשלום לצרכן בגין השלה בהסדר השלת תדר
0.2 ש"ח * 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 47א'

לכל קוטי"ש מושל.	7 ש"ח
------------------	-------

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 מ- 1 שעה ועד 1/2 שעה
25	90%	פחות מ- 1/2 שעה

לוח 3-9.2: נוסחת התעריף לקוט"ש מושל

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

כאשר:

PC – התעריף לקוט"ש מושל.

Po – "תעריף היצור המשוקלל באגורות לקוט"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 (בקו"ט) בהתאם לסעיף (א)(3).

- q ממוצע ההספק השעתי המושל בפועל (בקו"ט) בהתאם לקריאות שנמדדו באותה שעה במונה הרצוף.

9.3 צרכנות חכמה

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

320	תעריף באגורות לכל קוט"ש מופחת לצרכנים המצטרפים באמצעות צרכן מאגד (באגורות לקוט"ש)
247	תעריף לכל קוט"ש מופחת לצרכנים המצטרפים באמצעות סש"ח (באגורות לקוט"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 שעתית של הצרכן בשנה קלנדארית כפול 1.8 ש, החל מהשעה הראשונה של האירוע המזכה.	(1), (2)	<u>ממושכת</u>	<u>צרכן המחובר לרשת המתח הגבוה</u>
ממוצע צריכה שעתית של הצרכן בשנה קלנדארית כפול 1.8 ש, החל מהשעה הראשונה של האירוע המזכה.	(3), (4)	<u>ממושכת</u>	<u>צרכן המחובר לרשת המתח הנמוך</u>

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

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 נמוך	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: התפלגות צריכת החשמל לפי קבוצות תעריף של מספק חח"י שנת 2016

עונה	מש"ב	תע"ז מ"ע	תע"ז מ"ג מכירה מרוכזת	תע"ז מ"ג מכירה מרוכזת	תע"ז מ"נ	צובר מתח גבוה	צובר מתח נמוך	מאור	כללי	ביתי	סה"כ
חורף	שפל	285	548	2,305	557	20	1,671	23	501	3,142	9,083
	גבע	28	76	188	75	3	201	3	60	617	1,257
	פסגה	26	187	480	188	12	518	10	165	1,403	2,995
מעבר	שפל	959	523	2,769	747	27	2,221	45	480	3,705	11,512
	גבע	184	230	878	345	13	1,049	11	302	2,212	5,241
	פסגה	361	535	2,294	734	35	2,802	8	993	3,330	11,117
קיץ	שפל	513	302	1,311	376	13	1,075	16	265	2,341	6,230
	גבע	98	126	529	134	5	543	2	172	802	2,418
	פסגה	39	135	606	145	8	682	0	246	814	2,681
סה"כ		2,492	2,662	11,360	3,301	118	10,761	117	3,183	18,367	52,535

לוח 10.5-1: תחזית האנרגיה המועברת בכל מקטע לשנת 2018 (GWh)

עונה	מש"ב	יצור נטו חח"י	רכישות חשמל	אנרגיה לרכיב יצור	הולכה	השנאה	קווי מתח גבוה	תחט"ר	קוי מתח נמוך
חורף	שפל	7,385	2,049	9,433	10,638	9,839	9,094	5,492	5,374
	גבע	1,109	201	1,310	1,579	1,484	1,374	917	897
	פסגה	2,625	497	3,122	3,714	3,572	3,306	2,179	2,132
מעבר	שפל	9,587	2,353	11,940	13,494	11,797	11,021	6,640	6,499
	גבע	4,311	1,148	5,459	6,673	6,185	5,807	3,723	3,646
	פסגה	8,889	2,677	11,566	14,529	13,587	12,700	7,472	7,320
קיץ	שפל	5,581	887	6,468	7,144	6,292	5,873	3,798	3,719
	גבע	2,217	297	2,514	3,008	2,790	2,600	1,580	1,548
	פסגה	2,242	549	2,790	3,320	3,175	2,971	1,812	1,775
סה"כ	43,945	10,657	54,603	64,100	58,720	54,746	33,613	32,909	

לוח 10.5-2: התפלגות עסקאות תשתית ברשת החשמל לפי קבוצות תעריף לשנת 2016

	יצרן מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "קרוב"	יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"נ "קרוב"	יצרן מ"ע/מ"ג/מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "רחוק"	יצרן מ"ע/מ"ג/מ"נ מוכר לצרכן מ"נ מכירה מרוכזת "רחוק"	יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג "קרוב"	יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ג "קרוב"	יצרן מ"ע/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג "רחוק"	יצרן מ"ע/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג מכירה מרוכזת "רחוק"	יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ע		
	לוח 1- 7.6	לוח 1- 7.5	לוח 3-7.4	לוח 4-7.4	לוח 2- 7.3	לוח 1- 7.3	לוח 1- 7.4	לוח 2- 7.4	לוח 1- 7.2	מש"ב	עונה
1,284	0	0	17	0	3	0	657	123	484	שפל	חורף
278	0	0	13	0	1	0	179	23	63	גבע	
615	0	0	29	0	1	0	428	52	105	פסגה	
1,654	0	0	21	1	4	0	765	163	700	שפל	מעבר
1,252	0	0	60	0	2	0	805	101	284	גבע	
3,039	0	0	160	1	4	0	2,087	249	538	פסגה	
731	0	0	10	0	2	0	332	69	319	שפל	קיץ
512	0	0	24	0	1	0	333	42	112	גבע	
550	0	0	28	0	1	0	381	44	97	פסגה	
9,917	0	0	363	2	18	0	5,967	864	2,702		סה"כ

11. תעריפי איכות הסביבה

11.2. פרמיות היסכון בזיהום

לוח 1-11.2: 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 2-11.2: פרמיות ליצרנים פרטיים באנרגיות מתחדשות באגורות לקווי"ש

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

פרמיה (אגורות לקווי"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 3-11.2: 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 למהמים השונים נקבעו בהתאם ללוח תעריפים 1-11.1 "עלויות זיהום בדולר לטון זיהום".
 ** הצמודת התעריפים היא על בסיס שער דולר : ש"ח = 4.461 ועל בסיס מדד מחירים לצרכן 104.6.

12. תשלומים בגין הפרות אמות מידה

לוח 12.1-1: תשלומים בגין הפרת אמות מידה

התשלום בגין הפרה	השירות
₪8.25 בגין כל יום איחור	מענה בכתב לתלונת צרכן, מענה בכתב לבקשה לשילוב מתקן ברשת
₪8.25 בגין כל יום איחור	בדיקת מתח במקום הצרכנות
₪8.25 בגין כל יום איחור	משלוח דו"ח תיקון חריגת מתח במקום הצרכנות
₪8.25 בגין כל שעת איחור	תיקון נתיך
₪8.25 בגין כל יום איחור	מענה בכתב לבקשה לחיבור לרשת החשמל במתח נמוך, תיאום טכני שילוב מתקן ברשת
0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור	סיום ביצוע עבודת חיבור לרשת החשמל
0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור	סיום ביצוע עבודת חיבור לרשת החשמל במתח נמוך
0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור	בדיקת מתקן לפני חימום במתח נמוך
0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור	חימום מתקן במתח נמוך
0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור	סיום ביצוע חיבור מהיר לרשת החשמל במתח נמוך
₪8.25 בגין כל יום איחור	מענה בכתב לבקשה לחיבור לרשת החשמל במתח גבוה, תיאום טכני שילוב מתקן ברשת
0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור	סיום ביצוע עבודת חיבור לרשת החשמל במתח גבוה
0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור	בדיקת מתקן לפני חימום במתח גבוה
0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור	חימום מתקן במתח גבוה
₪8.11 בגין כל שעת איחור	תקלה במתקן ספק השירות החיוני
₪1.96	הודעה על הפסקת חשמל

התשלום בגין הפרה	השירות
₪81.96	חריגה מ - 10 פעולות מיתוג במקרה של תפעול הפרעה
₪71.72	ניתוק חשמל שגוי
מלוח 2-5.4 – זיכוי בגין דילוג יזום כפול 4	הפרה ראשונה של דילוג יזום שלישי בשנה קלנדרית <u>א</u> הפרה ראשונה של ביצוע דילוג יזום עוקב לחשבון- בשנה קלנדרית
מלוח 2-5.4 – זיכוי בגין דילוג יזום כפול 8	הפרה חוזרת של דילוג יזום רביעי ויותר בשנה קלנדרית <u>א</u> הפרה חוזרת של ביצוע דילוג יזום עוקב לחשבון - בשנה קלנדרית
₪8.00 בגין כל יום איחור	הגשת חשבון תיקון מאוחר למועד הקבוע באמות מידה
0.4% מהעלות הכוללת של העבודה בגין כל יום איחור	עבודות עע"א
₪2,010 בגין כל יום איחור	ביצוע סקר התכנות
לכל יום איחור : 0.2% מתעריף החיבור אך לא פחות מ- 4,000 ש"ח.	ביצוע סקר התכנות
₪5,026 בגין כל יום איחור	ביצוע סקר חיבור
לכל יום איחור : 0.5% מתעריף החיבור אך לא פחות מ- 5,000 ש"ח.	ביצוע סקר חיבור
₪501 בגין כל יום איחור	החלת תעריף מכירה מרוכזת