



פרק לוחות תעריפים

לפי העלות מוכרת של ה- 1 בינואר 2010

כניסת התעריפים לתוקף;
31 לאוקטובר 2010

תוכן עניינים

6	מבוא	1
6	מבנה התעריפים	2
6	מערך זרימת החשמל	3
6	התחברות לרשת	4
6	התחברות לרשת ההולכה	4.1
7	התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה	4.2
9	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך	4.3
13	עבודות על חשבון אחרים	4.4
20	שירותי מכירת חשמל לצרכני חברת החשמל	5
20	מקבצי שעות תעו"ז	5.1
21	צרכני תעו"ז	5.2
22	צרכנים בעלי תעריף אחיד	5.3
22	תעריפי צרכנות	5.4
23	תעו"ז לסקטור הביתי	5.5
23	השלת תדר	5.6
24	מקדם הספק	5.7
25	עסקאות חשמל פרטי	6
25	עסקאות פרטיות – עקרונות	6.1
26	מכירת חשמל ע"י יצרן פרטי	6.2
26	רכיב ייצור הבסיסי	6.3
26	רכיב ייצור לדיזל גנרטורים קטנים במזוט	6.4
26	תעריף אנרגיה ליצרן קונבנציונלי	6.5
27	תעריף רכיב ייצור ליצרנים בקוגנרציה	6.6
27	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרנים באנרגיה סולרית	6.7
29	תעריפי חריגה	6.15
29	תעריפי עודפים, חוסרים וסטיות מתוכניות ייצור וצריכה יומיות של יצרן פרטי	6.21
34	תעריפים ליצרן בגין חריגה מזמני התנעה, כיבוי וסנכרון	6.23
34	תעריפים בעת הרצת מתקן לפי הפעלתו הסדירה	6.24
34	תעריפים שמשלם יצרן לחריגה	6.30
35	שירותי תשתית	7
35	שימוש בתשתית הרשת	7.1
36	תעריפי שירותי תשתית הולכה	7.2
36	תעריפי שירותי תשתית חלוקה	7.3

37	תעריף שירותי תשתית ברשתות הולכה וחלוקה	7.4
38	תעריפי שירותי תשתית ברשתות חלוקה ואספקה	7.5
38	שירותי תשתית אספקה	7.6
39	תשלום קבוע מהיצרן לשירות תשתית	7.7
39	שירותים גלויים וגיבוי	8
39	רמת אמינות בבסיסי התעריפים	9
39	תיאור שיטת קביעת התעריפים	10.1
39	עלויות מוכרות של רמת התעריף	10.2
39	מקבץ שעות המש"ב	10.3
39	זרימת האנרגיה בשרשרת החשמל	10.4
40	שיטת חישוב זרימת האנרגיה במקטעים	10.5
41	תעריפי איכות הסביבה	11
41	פרמיות חיסכון בזיהום	11.1
42	תשלומים בגין הפרות אמות מידה	12
42	תשלומים בגין הפרות אמות מידה	12.1

רשימת לוחות

6	לוח 1-4.1: תעריף חיבור לרשת ההולכה במתח עליון
7	לוח 1-4.2: תעריף חיבור לרשת חלוקה במתח גבוה
7	לוח 2-4.2: תעריף מרכיב הרשת למתח גבוה
8	לוח 3-4.2: עלות מיכלי מדידה בשמן (בש"ח)
8	לוח 4-4.2: עלויות משני זרם ומתח מורכבים בתא מדידה (בש"ח)
9	לוח 1-4.3: תעריף חיבור לבתים צמודי קרקע
9	לוח 2-4.3: תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים
10	לוח 3-4.3: תעריף חיבור למבנים תעשייתיים / מסחריים
10	לוח 4-4.3: תעריף לחיבור זמני
10	לוח 5-4.3: תעריף חפירה הנחה ושיקום - H
10	לוח 6-4.3: תעריף מרכיב הרשת מתח נמוך
10	לוח 7-4.3: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים
11	לוח 8-4.3: טבלת יחידות רשת
12	לוח 9-4.3: טבלת מקדמי התאמה - K
13	לוח 1-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה - מתח גבוה עילית
14	לוח 1-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה - מתח גבוה עילית (המשך)
15	לוח 2-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה - מתח גבוה תת קרקעית
16	לוח 3-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת ההספקה - מתח נמוך עילית
17	לוח 4-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת ההספקה - מתח נמוך תת קרקעית
18	לוח 5-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים - עבודות שונות
19	לוח 5-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים - עבודות שונות (המשך)
20	לוח 1-5.1: מקבץ המש"בים החדשים
21	לוח 1-5.2: תעו"ז לפי רמות מתח - אגורות לקווט"ש
21	לוח 2-5.2: תעו"ז לצרכנים בהסדר פסגה ניידת לפי רמות מתח - אגורות לקווט"ש
22	לוח 1-5.3: תעריפים אחידים - אגורות לקווט"ש
22	לוח 1-5.4: תשלום קבוע לשירותי צרכנות בש"ח
23	לוח 2-5.4: תעריפי השירותים המורחבים
23	לוח 1-5.6: תעריף השלת תדר
24	לוח 1-5.7: שיעור התוספת לתעריף בגין מקדם הספק
25	לוח 1-6.1: פקטור התעו"ז (פקטור F) לחישוב תעריפים ליצרנים פרטיים
25	לוח 2-6.1: מקדם הצמדה Md1 להון ותפעול
25	לוח 3-6.1: מקדם הצמדה Md2 למרכיב אנרגיה מיוצרת
26	לוח 1-6.3: רכיב הייצור - באגורות לקווט"ש
26	לוח 1-6.4: רכיב ייצור באגורות לקווט"ש לדיזל גנרטור בקוגנרציה במזוט או דיזל גנרטור קונבנציונלי במזוט המחובר לרשת החלוקה
26	לוח 2-6.4: עלויות הובלה ושיווק בש"ח לטון
27	לוח 1-6.5: ראה החלטה מס' 2 משיבה מס' 241 מתאריך 2/12/08
27	לוח 2-6.5: ראה החלטה מס' 2 משיבה מס' 241 מתאריך 2/12/08
27	לוח 3-6.5: ראה החלטה מס' 2 משיבה מס' 241 מתאריך 2/12/08
27	לוח 1-6.6: ראה החלטה מס' 1 משיבה מס' 211 מתאריך 1/5/08
27	לוח 2-6.6: ראה החלטה מס' 1 משיבה מס' 211 מתאריך 1/5/08
20	לוח 1-6.7: תעריף רכיב ייצור ליצרנים באנרגיה סולרית בטכנולוגיות שונות למתקנים הגדולים מ-20 מגוואט מותקן לתקופה של 20 השנים הראשונות של ההסדר התעריפי באגורות לקווט"ש
27	לוח 2-6.7: תעריף רכיב ייצור ליצרנים באנרגיה סולרית בטכנולוגיות שונות למתקנים בגודל שבין 100 קילוואט ל-20 מגוואט מותקן לתקופה של 20 השנים הראשונות של ההסדר התעריפי באגורות לקווט"ש

28	לוח 3-6.7: כמות הקווט"שים המיוחסים לדלק פוסילי
28	לוח 4-6.7: ערך קלורי LHV של הדלק הפוסילי
28	לוח 5-6.7: אופן חישוב התעריף לאנרגיה מיוחסת לדלק פוסילי
	לוח 6-6.7: תעריף רכיב ייצור ליצרנים באנרגיה סולרית הגדולים מ-100 קילוואט הספק מותקן
28	לתקופה של 10 שנים נוספות מתום תקופת ההסדר התעריפי הראשון באגורות לקווט"ש
28	לוח 7-6.7: תשלום לקווט"ש שישלם יצרן לרשת ההולכה עבור כל קווט"ש הנמכר ישירות לצרכן פרטי
28	בתום תקופת ההסדר התעריפי הראשון
29	לוח 8-6.7: מחיר מוכר לקווט"ש ליצור עצמי מאנרגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת
29	לוח 9-6.7: תעריף באגורות לקווט"ש ליצור עצמי מאנרגיית רוח והזרמת עודפים לרשת
29	לוח 10-6.7: תעריף לקווט"ש ליצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקן הגדול מ-50 קילוואט המחובר לרשת החלוקה
29	לוח 1-6.15: תעריפי חריגה מתוכנית אחזקה
31	לוח 1-6.21: תעריפים לסטיות מאושרות מראש מתוכנית ייצור יומית מאושרת
32	לוח 2-6.21: תעריפים לסטיות לא מאושרות מראש מתוכניות ייצור יומית מאושרת
33	לוח 3-6.21: תעריף לסטיות יצרנים בקוגנרציה הקטנים מ-30 MW מותקן מתוכנית ייצור יומית
33	לוח 4-6.21: תעריף לסטיות מתוכנית צריכה יומית
34	לוח 1-6.23: תעריפי חריגה מזמני התנעה, כיבוי וסנכרון
34	לוח 1-6.24: תעריפי הרצת מתקן
34	לוח 1-6.30: תעריפי חריגה מהנחיות ס"ח בזמן חירום
35	לוח 2-6.30: תעריפים לחריגות אדמניסטרטיביות
35	לוח 1-7.1: סוג תעריפי תשתית החלים על העסקאות
36	לוח 1-7.2: תעריף שירותי תשתית הולכה – באגורות לקווט"ש
36	לוח 1-7.3: תעריף חלוקה - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ג "קרוב" – באגורות לקווט"ש
37	לוח 2-7.3: תעריף חלוקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג קרוב – באגורות לקווט"ש
37	לוח 1-7.4: תעריף הולכה וחלוקה - יצרן מ"ע או מ"ג המוכר לצרכן מ"ג "רחוק" – באגורות לקווט"ש
37	
38	לוח 1-7.5: תעריף חלוקה ואספקה - יצרן מ"ג מוכר צרכן מ"ג קרוב – באגורות לקווט"ש
38	לוח 1-7.6: תעריף הספקה במ"ג – יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג "קרוב" – באגורות לקווט"ש
39	לוח 1-7.7: תשלום קבוע מהיצרן לשירות תשתית בש"ח
39	לוח 1-10.2: עלויות מוכרות לרמת התעריפים בשנת הבוחן
40	לוח 1-10.4: מקדמי איבודי אנרגיה בתשתית הרשת
40	לוח 1-10.5: נתוני חברת החשמל לצריכת חשמל במקטעים באחוזים מכלל הצריכה
41	לוח 1-11.1: עלות זיהום בדולר לטון מזהם
41	לוח 2-11.1: פרמיות ליצרנים פרטיים באנרגיות מתחדשות באגורות לקווט"ש
41	לוח 3-11.1: פרמיה ליצרן במתקן קיים הפועל במזוט
42	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

לוח 1-4.1: תעריף חיבור לרשת ההולכה במתח עליון

תעריף חיבור ראשון לרשת ההולכה	64.50 ₪ לכל קו"א מוזמן
הגדלת חיבור במתח עליון	טרם נקבע
תעריף חיבור נוסף לרשת מתח גבוה	טרם נקבע
תעריף לבדיקת מתקן	טרם נקבע

4.2. התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה

לוח 1-4.2: תעריף חיבור לרשת חלוקה במתח גבוה

חיבור לרשת מ"ג למי שאינו מחובר לרשת זו	100,824 ₪ + 54.72 ₪ לכל קו"א מוזמן
הגדלת חיבור ברשת מ"ג	54.72 ₪ לכל קו"א מוזמן
חיבור נוסף לרשת מ"ג (33 עילי) מקו אחר המזין גם צרכנים אחרים	39.83 ₪ לכל קו"א מוזמן לכל ק"מ קו+54.72 ₪ אקו"א
חיבור נוסף לרשת מ"ג 22 (עילי + תת קרקעי) מקו אחר המזין גם צרכנים אחרים	66.32 ₪ לכל קו"א מוזמן לכל ק"מ קו+54.72 ₪ אקו"א
חיבור נוסף לרשת מ"ג 13.2 (עילי + תת קרקעי) מקו אחר המזין גם צרכנים אחרים	טרם נקבע
חיבור נוסף לרשת מ"ג (33 עילי) מקו אחר בלעדי לצרכן	אורך קו (ק"מ) x 477,970 ₪+54.72 ₪ אקו"א
חיבור נוסף לרשת מ"ג 22 (עילי + תת קרקעי) מקו אחר בלעדי לצרכן	אורך קו (ק"מ) x 530,572 ₪+54.72 ₪ x קו"א
חיבור נוסף לרשת מ"ג 13.2 (עילי + תת קרקעי) מקו אחר בלעדי לצרכן	טרם נקבע
תעריף לבדיקת מתקן : לוח מ"ג ושנאי אחד	2,344.83 ₪
תוספת בגין בדיקת שנאי נוסף בתח"ט	754.93 ₪
בדיקות הגנה ראשיות וכיול מפסק זרם כאשר נערכים עם בדיקת המתקן	3,019.74 ₪
בדיקות הגנה ראשיות וכיול מפסק זרם כאשר נערכים במועד שונה ממועד בדיקת המתקן	4,529.60 ₪
בדיקות במתח נמוך במידה וספק שירות חיוני נדרש לבצע	1,056.91 ₪
בדיקות מיוחדות למניעת הפרעות למתקנים שונים (מנועים גדולים, זיהום הרמוני) כאשר מבוצעות במועד שונה ממועד בדיקת המתקן	1,5098.87 ₪
תעריף ביצוע סקר היתכנות ראשוני להוצאת אנרגיה לרשת החלוקה	20,000 ₪

לוח 2-4.2: תעריף מרכיב הרשת למתח גבוה

תעריף מרכיב הרשת מתח גבוה	0 ₪ ליחידת רשת
---------------------------	----------------

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

מתח KV	תחום הזרם A	תעריף רכישה	תעריף הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן	עלות רכישה (בש"ח) הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן
24	100-50	46,555	1,634	48,189
24	200-100	37,887	1,634	39,521
24	400-200	33,620	1,634	35,254
36	עד 50	93,135	1,634	94,768
36	100-50	68,738	1,634	70,372
36	200-100	60,526	1,634	62,160
36	400-200	40,250	1,634	41,884

* סה"כ עלות = עלות רכישת מערכת משני זרם ומתח, עלות ציוד נילוה, עלות שעות הרכבת המערכת, עלות בדיקה במעבדה סך 1,812 ש"ח, עלות הובלה והתקנה בחדר מיתוג של הצרכן כולל כל ההעמסות שהחברה נוהגת להעמיס

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

מתח KV	תחום הזרם A	תעריף רכישה	תעריף הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן	עלות רכישה (בש"ח) הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן
13.2	100-50	50,543	1,634	52,177
	200-100	50,177	1,634	51,811
	400-200	47,257	1,634	48,891
24	100-50	41,790	1,634	43,424
	200-100	39,427	1,634	41,061
	400-200	39,607	1,634	41,241
36	100-50	55,559	1,634	57,192
	200-100	52,661	1,634	54,295
	400-200	53,022	1,634	54,656

* סה"כ עלות = עלות רכישת מערכת משני זרם ומתח, עלות ציוד נילוה, עלות שעות הרכבת המערכת, עלות בדיקה במעבדה סך 1,812 ש"ח, עלות הובלה והתקנה בחדר מיתוג של הצרכן כולל כל ההעמסות שהחברה נוהגת להעמיס

4.3. התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

לוח 4.3-1: תעריף חיבור לבתים צמודי קרקע

נוסחה	תאור	
$826.27+(H+219.44*K*C)$	תעריף חיבור ליחידה צמודת קרקע, פילר למונה אחד	1
$991.52+(H+135.58*K*C)$	תעריף חיבור לשתי יחידות צמודות קרקע, פילר ל-2 מונים	2
$991.52+(H+135.58*K*C)*(n/2)$	תעריף חיבור ל-3 יחידות ומעלה בהזמנה (מספר היחידות בהזמנה זוגי), $K = 0.95$	3
$991.52+(H+135.58*K*C)*((n-1)/2)+(H+219.44*C)$	תעריף חיבור ל-3 יחידות ומעלה בהזמנה (מספר היחידות בהזמנה אי-זוגי), $K = 0.95$	4
$826.27+147.07*K*\Delta C$	תעריף הגדלת חיבור לבתים צמודי קרקע	5
טרם נקבע	חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר	6
$445.42*n*K$	תעריף בדיקת מתקן/בדיקה חוזרת	7

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 4.3-5

לוח 4.3-2: תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים

בניינים רבי קומות עד 36 דירות בבניין		
$1,056.96+71.87*K*C+H$	תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים – ריכוז מונים בכניסה לבניין	1
$1,056.96+107.79*K*C+H$	תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים – ריכוז מונים בקומה	2
$1,056.96+147.07*K*C+H$	תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים – פיזור מונים	3
$826.27+147.07*K*\Delta C$	תעריף הגדלת חיבור לבנייני קומות למגורים	4
טרם נקבע	חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר	5
$445.42*n*K$	תעריף בדיקת מתקן/בדיקה חוזרת	6
בניינים רבי קומות מעל 36 דירות בבניין		
$4,529.84+70.37*K*C+H$	תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים ריכוז מונים בכניסה לבנין	7
$4,529.84+132.49*K*C+H$	תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים – ריכוז מונים בקומה	8
$4,529.84+171.31*K*C+H$	תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים – פיזור מונים	9
$826.27+147.07*K*\Delta C$	תעריף הגדלת חיבור לבנייני קומות למגורים	10
טרם נקבע	חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר	11
$445.42*n*K$	תעריף לבדיקת מתקן/בדיקה חוזרת	12

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 4.3-5

לוח 3-4.3: 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
A+H+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
445.42*n	תעריף לבדיקת מתקן/בדיקה חוזרת	7
נתוני עזר לתעריפים לחיבור בניינים תעשייתיים/מסחריים		
ש- ב B	ש- ב A	נתוני עזר לבניינים תעשייתיים/מסחריים עד 3X40 אמפר
71.23	555.72	בניין תעשייתי/מסחרי – ריכוז מונים בכניסה לבניין
107.23	832.79	בניין תעשייתי/מסחרי – ריכוז מונים בקומה
140.89	1,095.78	בניין תעשייתי/מסחרי – פיזור מונים
		נתוני עזר לבניינים תעשייתיים/מסחריים עד 3X160 אמפר
68.10	1,109.87	בניין תעשייתי/מסחרי – ריכוז מונים בכניסה לבניין
102.53	1,665.59	בניין תעשייתי/מסחרי – ריכוז מונים בקומה
134.62	2,191.56	בניין תעשייתי/מסחרי – פיזור מונים
		נתוני עזר לבניינים תעשייתיים/מסחריים מעל 3X160 אמפר
51.55	2,379.41	בניין תעשייתי/מסחרי – ריכוז מונים בכניסה לבניין
77.32	3,569.12	בניין תעשייתי/מסחרי – ריכוז מונים בקומה
101.75	4,696.21	בניין תעשייתי/מסחרי – פיזור מונים

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 4.3-5

לוח 4-4.3: תעריף לחיבור זמני

826.27+ 71.87*C+H	תעריף לחיבור זמני K= 1	1
-------------------	------------------------	---

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 4.3-5

לוח 5-4.3: תעריף חפירה הנחה ושיקום- H

₪ 2,710.15	חפירה הנחה ושיקום לבנין (H)	1
H/2	חפירה הנחה ושיקום לבנין כאשר מבקש החיבור מבצע חפירה	2
₪ 67.74	מחיר למטר חפירה הנחה ושיקום	3

לוח 6-4.3: תעריף מרכיב הרשת מתח נמוך

0 ₪ ליחידת רשת	תעריף מרכיב הרשת מתח נמוך	1
----------------	---------------------------	---

לוח 7-4.3: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים

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

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
חברת השמל לישראל – לצורך החזרים בעת חיבור	5.8	1.9	1X25
חברת השמל ירושלים – לצורך חיבור	5.8	1.9	
לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור	8.1	2.6	1X35
חברת השמל ישראל – בחיבור זה מותקנת תשתית של 17.3 קו"א	17.3	3.0	1X40
חברת השמל 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

4.4. עבודות על חשבון אחרים

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.	1,987	10,027	12,756
2	הקמת עמוד זווית מתח גבוה למתיחה לכל סוגי העמודים מכל הגבהים הכוללים את הזרוע	3,668	13,964	15,933
3	הקמת עמוד בטון / עץ מתח גבוה מכל הגבהים לרבות זרוע מבדדים וקשירה	613	4,092	3,613
4	הקמת עמוד תעלה מתח גבוה מכל הגבהים לרבות זרוע מבדדים וקשירה	611	7,995	7,103
5	החלפת רגל עמוד זווית יצוקה בחדשה לעמוד מעבר מתח גבוה לרבות כל סוגי הרגלים והגבהים כולל פירוק היסוד הקיים	2,415	6,528	7,762
6	החלפת רגל עמוד זווית יצוקה בחדשה לעמוד מתיחה מתח גבוה כל סוגי הרגלים והגבהים לרבות פירוק היסוד הקיים	3,496	6,228	10,292
7	בניין רשת מתח גבוה לשדה אחד כולל מתיחה כל סוגי התיילים והחתכים לרבות מבדדי מתיחה	0	4,564	9,837
8	סידור מתיחה בקו מתח גבוה לכיוון אחד כל סוגי התיילים והחתכים לרבות מבדדי מתיחה	0	2,199	5,715
9	סידור מנתק חדש על עמוד לרבות זרוע ומבדדים לגישור	0	12,081	6,428
10	העברת מנתק קיים לרבות זרוע ומבדדים לגישור	0	226	7,393
11	העברת סימג'יק - מיתוג ברשת מתח גבוה לרבות יחידת הפיקוד זרוע ומבדדים לגישור או ומערכת קבלים	0	136	26,778
12	התקנת עוגן לקרקע / לקיר במתח גבוה מכל סוגי החתכים	540	482	499
13	סידור משענת לעמוד מתח גבוה מכל הסוגים והגבהים	540	2,346	1,461
14	התקנת זרוע חד-צדדית מתח גבוה מכל אורך על עמוד קיים לרבות במקום זרוע קיימת	0	2,225	6,111
15	הגבהת עמוד זווית מתח גבוה כל סוגי ההגבהות	0	3,175	6,777
16	התקנת תחנת טרנספורמציה חיצונית עם העברת שנאי לא כולל מנתק וארגזים	0	2,533	7,534
17	התקנת זמנית ופירוק של תחנת טרנספורמציה כולל שנאי, מנתק וארגז מבטיחים על עמוד קיים	0	37,570	25,949
18	החלפת שדה אחד של רשת מתח גבוה חשופה לכא"מ ללא סופיות	0	10,036	14,276
19	החלפת שדה אחד של רשת מתח גבוה חשופה לקו מתח גבוה עם תיילים מבודדים - כל סוגי החתכים, לרבות מתיחה	0	13,137	14,744
20	התקנת כדור אזהרה בזמן בניית קווים	0	224	549
21	התקנת כדור אזהרה בקו קיים עם גישה לרכב	0	224	666
22	התקנת כדור אזהרה בקו קיים ללא גישה לרכב	0	224	1,389
23	התקנת שנאי 100 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	24,432	10,629
24	התקנת שנאי 160 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	20,650	9,872
25	התקנת שנאי 250 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	23,694	10,481
26	התקנת שנאי 400 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	33,806	12,537

לוח 2-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה - מתח גבוה עילית (המשך)

מס' סידורי	תאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
27	התקנת שנאי 630 קו"א - ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	46,185	15,017
28	התקנת ארגז מבטיחים על עמוד מתח גבוה - ארגז מכל הגדלים	0	1,723	1,061
29	העברת ארגז מבטיחים קיים על עמוד מתח גבוה	0	0	1,239
30	פירוק עמוד בטון או עמוד עץ או מנתק או טרנספורמטור או שדה מ"ג או מיכל מדידה.	0	0	3,693
31	העברת שנאי או מיכל מדידה חיצוני לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	267	9,394
32	סידור זיז לסופית כבל מ.ג. של הצרכן ושינויים בגישורים למניה מ.ג. חיצונית.	0	5,233	4,592
33	פרוק עמוד זווית או תעלה (עבודה אזרחית תחוייב אם מפורק בסיס העמוד על ידי החברה)	844	0	3,376

לוח 3-4.4: 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	74	174	0
2	אספקה הנחה ו/או השחלת כבל (300 * 3) - 1 מטר - 12.6/22 ק"ו	95	279	0
3	אספקה הנחה ו/או השחלת כבל (240 * 3) - 33 ק"ו - 1 מטר	84	227	0
4	חפירת תעלה לצורך הנחת כבל אחד לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי - למטר	53	0	0
5	חפירת תעלה לצורך הנחת שני כבלים לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי - למטר	98	0	0
אי 5	תוספת עבור חפירת תעלה לצורך הנחת כל כבל נוסף מעבר לשני הכבלים הראשונים - למטר.	29	0	0
6	אספקה והנחה של צינור 8 צול - למטר	104	0	0
7	שיקום מדרכות/כבישים - 1 מ"ר	140	0	0
8	קידוח אופקי 1 מטר	561	0	0
9	התקנת מערכת סופיות על עמוד / בתט"פ 12.6/22 ק"ו לרבות כבל עליה על עמוד	0	12,042	4,729
10	התקנת מערכת סופיות על עמוד / בתט"פ - 33 ק"ו לרבות כבל עליה על עמוד	0	11,131	4,546
11	התקנת מופה מתח גבוה (150 * 3) לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	1,418	1,096	4,715
12	התקנת מופה מתח גבוה (300 * 3) / 36 240 ק"ו לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	1,418	1,190	4,733
13	התקנת מופה מתח גבוה מעורבת (שמן/פלסטי) לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	1,334	2,191	4,934
14	העברת כבל מתח גבוה מעמוד לעמוד או לתט"פ לרבות סופיות כולל פירוק וללא תוספת אורך כבל	965	2,611	10,152
15	התקנת תט"פ ל - 1 שנאי ללא תשלום למבנה 12.6/22 ק"ו	0	127,859	52,351
16	התקנת תט"פ ל - 2 שנאים ללא תשלום למבנה 12.6/22 ק"ו	0	159,902	83,533
17	התקנת תט"פ ל - 1 שנאי ללא תשלום למבנה - 33 ק"ו	0	298,029	86,845
18	התקנת תט"פ ל - 2 שנאים ללא תשלום למבנה - 33 ק"ו	0	409,100	131,453
19	התקנת תחנת טרנספורמציה זעירה עם שנאי בודד	11,576	199,438	60,123
20	פירוק כבל מתח גבוה מעמוד / מתט"פ	0	0	2,385
21	פירוק תט"פ	0	0	29,997
22	התקנת תא אחד SF6 בתט"פ עד 22 ק"ו	0	14,330	6,406
23	התקנת תא אחד SF6 בתט"פ 36 ק"ו	0	41,736	14,299
24	פרוק תא למיכל מדידה לרבות משנה זרם ומתח - מתח גבוה	0	0	4,417
25	העתקת מערכת מניה במתח גבוה למבנה (תא יבש)	0	39,111	14,449

לוח 4-4.4: 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	540	1,127	1,406
2	הקמת עמוד תעלה מתח נמוך מכל הסוגים והגבהים	378	6,257	4,419
3	החלפת עמוד תעלה מתח נמוך יצוק בחדש	1,280	6,208	5,088
4	בנין רשת מתח נמוך-שדה אחד כולל מתיחות מכל סוגי התילים והחתכים	0	2,111	2,952
5	מתיחה מתח נמוך לכיוון אחד מכל סוגי התילים והחתכים	0	555	3,993
6	סידור / העתקה של עוגן לקרקע / לקיר/ אוירי/זיז/עמוד חל"ב , במתח נמוך מכל סוגי החתכים	540	392	574
7	משענת לעמודי בטון/עץ - מתח נמוך מכל הסוגים והגבהים	540	1,169	1,133
8	התקנת זרוע חד-צדדית מכל אורך על עמוד קיים - לרבות מתיחה - במתח נמוך	0	329	4,571
9	טיפול במרכיב החיצוני של חיבור חד פאזי /תלת פאזי עילי לרבות גישורים בעמוד קיים	0	75	402
10	טיפול בפנס תאורה (לכל פנס עד 5 פנסים) או בארגז מקביל תאורה	0	25	321
11	חיבור מעל 5 פנסים - מחיר לפנס	0	30	261
12	העברת פנס / ארגז תאורה מעמוד לעמוד	0	25	809
13	סידור הארקה לכל סוגי העמודים וכל כמות של מוטות הארקה	0	135	805
14	העברת מנתק במקבילות, במתח נמוך	0	426	1,362
15	התקנת עמוד חל"ב או התקנת עוגן לעמוד חל"ב או זיז מכל החתכים	540	183	377
16	החלפת שדה אחד של רשת עילית חשופה לתיל אוירי מבודד כולל מתיחה במתח נמוך	0	2,374	5,439
17	פירוק עמוד עץ או עמוד בטון או שדה מתח נמוך או עמוד תמיכה	373	0	1,273
18	פירוק עמוד תעלה במתח נמוך	701	0	1,862
19	העתקת / החלפת כבל עילי ללא זיז לרבות מתיחת הכבל	0	0	1,714
20	העתקת / החלפת כבל עילי עם זיז לרבות מתיחת הכבל	0	0	3,271
21	פירוק המרכיב החיצוני של חיבור עילי לבית או פירוק עוגן או פירוק ארגז מבטחים מכל הסוגים - רשת/מאור	0	0	564
22	התקנת/החלפת ארגז מאור ערב / לילה	0	315	1,229

לוח 4.4-5: תעריפים לעבודות על חשבון 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	37	109	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	11	9	0
5	חפירה לכבל/צינור אחד לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי - למטר	54	0	0
6	חפירה לשני כבלים/צינורות לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי - למטר	98	0	0
7	תוספת עבור חפירת תעלה לצורך הנחת כל כבל נוסף מעבר לשני הכבלים הראשונים - למטר.	27	0	0
8	אספקה והנחה של צינור 6 צול מכל סוג - 1 מטר	69	0	0
9	שיקום מדרכות/כבישים - 1 מ"ר	140	0	0
10	קידוח אופקי - 1 מטר	561	0	0
11	סידור עליית כבל על עמוד לרבות כבל העולה על עמוד/קיר בית וסידור קצה כבל - לכל סוגי החתכים	0	1,618	2,766
12	התקנת ארון חלוקה גודל 2 (לא כולל סרגלים)	280	3,728	1,921
13	התקנת ארון חלוקה גודל 0 (לא כולל סרגלים)	280	2,298	1,634
14	סידור סרגל 400 אמפר	0	334	197
15	סידור סרגל 630 אמפר	0	805	291
16	סידור סרגל 1250 אמפר לרבות חיבור 4 קצוות של כבלי כניסה לסרגל	0	2,637	2,480
17	עיבוד קצה כבל אחד לסרגל/לקופסת הסתעפות לכל סוגי החתכים	0	0	914
18	מופה מתח נמוך 150 / 240 / 95 ממ"ר לרבות גילוי וחפירת הבור - ללא הכבלים שמתווספים	503	93	988
19	מופה מתח נמוך לכבל 10 / 50 ממ"ר לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	0	262	873
20	העברת חיבור תת-קרקעי לעמוד / לארון חלוקה / (ללא תוספת כבל) לרבות עיבוד קצה הכבל	812	0	1,422
21	העתקת ארון חלוקה קיים גודל 0 או 2 למקום חדש כולל הסרגלים	466	0	1,394
22	פירוק פילר רשת / ארון חלוקה / פילר מונים/ ריכוז מונים/ ארון מניה	0	0	929
23	פירוק כבל מתח נמוך מעמוד מכל סוגי החתכים	0	0	502
24	פירוק כבל מארון חלוקה או פירוק סרגלים - 100/400/630 אמפר (כולל פירוק הכבל)	1,290	20,151	15,784
25	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	0	0	1,975
26	העתקת פילר מונים	360	10,258	3,969
27	סידור ופירוק פילר 1000 מורחב חדש ללא כבלים	280	9,892	3,462

לוח 4.4-6: 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	4,356
2	ליווי מטען חורג עד 10 ק"מ ראשונים - 8 שעות עבודה	0	0	1,742
3	ליווי מטען חורג עבור ליווי של כל 10 ק"מ נוספים	0	0	871
4	ליווי מטען חורג מעל גובה 6 מטר	0	0	3,485
5	ליווי מטען חורג מעל גובה 6 מטר, של כל 10 ק"מ נוספים	0	0	1,742
6	חיבור ארגז פיקוד לרשת עלית / תת-קרקעית	0	61	395
7	הספקת ארגז 4 – D עם תכולה -חומרים בלבד	0	171	34
8	הפסקה וחיבור בפילר מונה	0	0	436
9	פירוק חיבור פנימי עד 3*80 אמפר לכל קבוצת חיבורים במבנה/ארון	0	0	231
10	פירוק חיבור פנימי מעל 3*80 אמפר	0	0	309
11	העתקת חיבור פנימי עד 3*80 אמפר	0	0	783
12	העתקת חיבור פנימי מעל 3*80 אמפר	0	0	1,766
א' 12	העתקת חיבור פנימי לפילר מונים למונה אחד	0	1,838	941
א' 12	העתקת חיבור פנימי לפילר מונים לשני מונים	0	2,266	1,160
13	פירוק כבל תת-קרקעי בחיבור לבית	0	3,430	1,475
14	סידור ראש כבל או גידים עד 50 מ"מ בארון חלוקה פנימי כולל כבל 10*4 מ"מ ו- 25*4 מ"מ בעבודות חל"ב- בכבלים המחברים לארגזים/ארונוט/סרגלים	0	0	564
15	סידור ראש כבל או גידים 150 מ"מ בארון חלוקה פנימי בעבודות חל"ב- בכבלים המחברים לארגזים/ארונוט/סרגלים	0	27	621
16	אספקה, הנחה וקשירה של 5 מטר כבל 4*10 מ"מ בתעלת רשת אופקית המסופקת מותקנת ע"י המזמין או בצינור ע"י עובדי החברה.	0	45	1,146
17	אספקה, הנחה וקשירה של 5 מטר כבל 4*25 מ"מ בתעלת רשת אופקית המסופקת מותקנת ע"י המזמין, או בסלמת אנכית המסופקת ומותקנת ע"י החברה.	62	47	0
18	אספקה, הנחה וקשירה של 5 מטר כבל 4*50 מ"מ בתעלת רשת אופקית המסופקת מותקנת ע"י המזמין או בסלמת אנכית המסופקת ומותקנת ע"י החברה.	81	178	0
19	אספקה, הנחה וקשירה של 5 מטר כבל 4*150 מ"מ בתעלת רשת אופקית המסופקת מותקנת ע"י המזמין או בסלמת אנכית המסופקת ומותקנת ע"י החברה.	81	195	0
20	אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 1*50 מ"מ בחפירה או בתעלה בנוייה או המושחלים בצינור ע"י עובדי החברה	205	573	0
21	אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 1*150 מ"מ בחפירה או בתעלה בנוייה או המושחלים בצינור ע"י עובדי החברה	0	781	208
22	אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 1*50 מ"מ בתעלת רשת אופקית המסופקת ומותקנת ע"י המזמין או בסלמת אנכית המסופקת ומותקנת ע"י החברה	0	289	566

לוח 4.4-7: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים - עבודות שונות (המשך)

מס' סידורי	תאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
23	אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 1*150 מ"ר בתעלת רשת אופקית המסופקת ומותקנת ע"י המזמין או בסלמת אנכית המסופקת ומותקנת ע"י החברה	0	856	625
24	סולם כבלים להתקנה בתעלה -יחידת סלמת	0	87	9
25	החלפת בסיסים בחיבור עד ל- 3*80 אמפר	0	0	116
26	טיפול בחיבור עד לגודל 3*80 אמפר כשמבוצעת עבודה בלוח המונה ו/או במבטחים בקו המזין לרבות הארכת/החלפת חוטי יציאה	0	0	673
27	טיפול בחיבור כאשר גודל החיבור הוא מגודל 3*100 אמפר עד גודל 3*500 אמפר ומבוצעת החלפת נתיכים בלבד.	0	50	223
28	טיפול בחיבור מעל 3*100 אמפר ובמסגרת מערכת מדידה ואבטחה קיימת, מבוצעות העבודות להלן: החלפת משני זרם ו/או חיווט והחלפת נתיכים.	0	702	1,001
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	1,278	1,061
30	הפסקה וחיבור מחדש במתח נמוך - שלא בפילר מונים	0	0	725
31	הפסקה וחיבור מחדש במתח גבוה	0	0	1,273

5. שירותי מכירת חשמל לצרכני חברת החשמל

5.1. מקבצי שעות תעו"ז

לוח 5.1-1: מקבץ המש"בים החדשים

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 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												שפל					שישי וערבי חג*					
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 חג*										
שפל																							שבת וחגי*		

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

5.2. צרכני תעו"ז

לוח 1-5.2: תעו"ז לפי רמות מתח - אגורות לקווי"ש

מתח עליון	מתח אספקה				מש"ב	עונה
	מתח גבוה		מתח נמוך			
	תעריף מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י*	תעריף מכירה מרוכזת	כלל צרכנות חח"י*		
22.19	23.62	24.59	27.01	30.51	שפל	חורף
43.52	45.24	46.45	49.61	53.47	גבע	
76.34	79.30	81.22	86.64	91.25	פסגה	
19.05	20.39	21.31	23.57	26.98	שפל	מעבר
24.95	26.63	27.70	30.49	34.07	גבע	
32.28	34.06	35.22	38.24	41.94	פסגה	
19.28	20.86	21.85	24.41	27.89	שפל	קיץ
32.11	34.39	35.72	39.38	43.16	גבע	
82.76	86.81	89.25	96.10	100.89	פסגה	

* למעט צרכנים בתעריף מכירה מרוכזת

לוח 2-5.2: תעו"ז לצרכנים בהסדר פסגה ניידת לפי רמות מתח - אגורות לקווי"ש

מתח אספקה						מש"ב	עונה
מתח גבוה			מתח עליון				
אחוז הנחה	כלל צרכנות חח"י*	אחוז הנחה	תעריף מכירה מרוכזת	אחוז הנחה	תעריף		
0%	24.59	0%	23.62	0%	22.19	שפל	חורף
10%	41.81	10%	40.71	10%	39.17	גבע	
20%	64.98	20%	63.44	20%	61.07	פסגה	
0%	21.31	0%	20.39	0%	19.05	שפל	מעבר
10%	24.93	10%	23.97	10%	22.46	גבע	
15%	29.93	15%	28.95	15%	27.44	פסגה	
0%	21.85	0%	20.86	0%	19.28	שפל	קיץ
10%	32.15	10%	30.95	10%	28.90	גבע	
15%	75.86	15%	73.79	15%	70.35	פסגה	
	307.80		335.07		297.95		פסגה ניידת

* למעט צרכנים בתעריף מכירה מרוכזת

5.3 צרכנים בעלי תעריף אחיד

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

צובר מ"ג	צובר מ"נ	מאור רחובות	כללי	ביתי*
33.00	39.76	35.49	43.59	41.32

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

5.4 תעריפי צרכנות

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

תשלום קבוע לחודש	תדירות החשבון	הגדרת הצרכן	סקטור
13.39	חודשיים	כל הצרכנים	ביתי
19.16	חודשיים	תעו"ז וולונטרי	ביתי
13.39	חודשיים	צרכנות דו-חודשית	כללי
56.55	חודשיים	תעו"ז וולונטרי	
56.55	חודש	שאר הצרכנים לרבות חיבורים מעל 100 אמפר	
56.55	חודש	תעו"ז וולונטרי לשאר הצרכנים לרבות חיבורים מעל 100 אמפר	
13.39	חודשיים	צרכנות דו-חודשית	מאור רחובות
13.39	חודשיים	תעו"ז וולונטרי	
56.55	חודש	שאר הצרכנים לרבות חיבורים מעל 100 אמפר	
56.55	חודש	תעו"ז וולונטרי לשאר הצרכנים לרבות חיבורים מעל 100 אמפר	
56.55	חודשיים	צרכנים המנויים בא.מ. ב' 3.3.1(2)	תעו"ז מתח נמוך
178.23	חודש	כל הצרכנים המנויים בא"מ ב' 3.3.1(1)	תעו"ז מתח נמוך
290.97	חודש	כל הצרכנים	תעו"ז מתח גבוה
292.42	חודש	כל הצרכנים	תעו"ז מתח עליון
11.70	לפי חשבון הצריכה	תוספת לתשלום הקבוע לצרכן בעל מתקן פוטו-וולטאי	

לוח 2-5.4: תעריפי השירותים המורחבים

מס'	נושא	אמות מידה	התשלום בש"ח
1	חיוב בגין מקרה שהלקוח לא מאפשר גישת איש מסחרי למרות תיאום מוקדם	9(ב); 9(ג)	62.89
2	חיוב בגין מקרה שהלקוח לא מאפשר גישת איש טכני למרות תיאום מוקדם	9(ב); 9(ג)	76.36
3	עלות הגעה למקום ללא החלפת נתיך	9(ב); 9(ג); 34(ה)	44.92
4	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה: דו-חודשי	13(י1)	4.15
5	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה: חד-חודשי תעו"ז	13(י1)	46.54
6	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה: חד-חודשי רגיל	13(י1)	22.80
7	הוצאות בדיקת מונה: חד פאזי	15(ה2)	183.28
8	הוצאות בדיקת מונה: כל מונה אחר	15(ה2)	626.19
9	הסרת המונה והתקנתו	15(ה2); 15(ז2)-ר3; 31ב(2); 20(5); 31א(5)	152.73
10	חיוב בגין שימוש בלתי חוקי (שב"ח)	16(ה)	62.89
11	הוצאות ניתוק או חיבור מחדש	12(א4); 17(ו); 17(ה4); 24(ב4)	61.62
12	הוצאות כאשר הניתוק או החיבור נעשה מחוץ לחצרים	12(א4); 17(ו); 17(ה4); 24(ב4)	123.24
13	הוצאות סידור ורישום: פנים	18(א1); 19(ה)	7.01
14	הוצאות סידור ורישום: (חוץ המוסף לסידור ורישום פנים)	18(א1); 19(ה)	26.95
15	הוצאות בגין הודעה לפני ניתוק החשמל	24(ב2)	11.27
16	טרם נקבע		
17	חיוב בגין שיק שלא כובד כאשר הגביה במשרד	25(ב1)	70.08
18	חיוב בגין שיק שלא כובד כאשר הגביה בחצרים	25(ב1)	163.96
19	חיוב בגין החזרת הוראת קבע	25(ב1)	16.12
20	חיוב בגין הוצאות אי כיבוד תשלום בכרטיס אשראי	25(ב1)	22.89
21	חיוב בגין גביה בחצרים	25(ג); 25(ד)	76.36
22א	חיוב בגין הנפקת חשבון/העתק/אחר עד אפריל 99	22(ד); 28(ב2)	17.97
22ב	חיוב בגין הנפקת עותק ראשון של חשבון מיוחד/העתק/אחר החל מאפריל 99 ואילך	22(ד); 28(ב1)	5.24
22ג	חיוב בגין הנפקת כל עותק נוסף של חשבון/העתק/אחר החל מאפריל 99 ואילך	22(ד); 28(ב2)	2.25
23	זיכוי עבור תשלום בהוראות קבע (לא בכרטיס אשראי)	30(ו)	3.57
24	העתקת מונה פנים דירתי אל מחוץ לדירה	31ב(1)א	טרם נקבע
25	חיוב בגין החלפת נתיך החברה עקב שריפת נתיך	34(ד)	44.92
26	הודעה על חידוש אספקת חשמל	39(א2)	36.66
27	חיוב בגין קבלת שיקים דחויים	25(ה); 25(ו)	8.00
28	חיוב בגין הנפקת אישור על שימוש/אי שימוש בחשמל	17(ח)	17.97
29	חיוב בגין קריאה מיוחדת לבקשת הצרכן	13(ט)	62.89
30	חיוב עבור הוצאות בגין הסרת מונה נוסף המותקן במקום הצרכנות		טרם נקבע

5.5. תעו"ז לסקטור הביתי

5.6. השלת תדר

לוח 1-5.6: תעריף השלת תדר

97%	תעריף השלת תדר כאחוז מתעריף החשמל
-----	-----------------------------------

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

6. עסקאות חשמל פרטי

6.1. עסקאות פרטיות – עקרונות

לוח 1-6.1: פקטור התעו"ז (פקטור F) 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

לוח 2-6.1: מקדם הצמדה Md1 להון ותפעול

$$Md_1 = \frac{0.87 * CPI_1}{CPI_0} + \frac{0.13 * \$}{4.5605}$$

CPI_0 – מדד מחירים לצרכן של חודש יוני 2005 (מדד בסיס)

CPI_1 – מדד המחירים לצרכן הנוכחי (המדד האחרון הידוע)

\$ - ממוצע שער הדולר השוטף בחודש הקודם לפי כל ימי העסקים כפי שמפרסם בנק ישראל

לוח 3-6.1: מקדם הצמדה Md2 למרכיב אנרגיה מיוצרת

$$Md_2 = \frac{0.30 * CPI_1}{CPI_0} + \frac{0.7 * \$}{4.5605}$$

CPI_0 – מדד מחירים לצרכן של חודש יוני 2005 (מדד בסיס)

CPI_1 – מדד המחירים לצרכן הנוכחי (המדד האחרון הידוע)

\$ - ממוצע שער הדולר השוטף בחודש הקודם לפי כל ימי העסקים כפי שמפרסם בנק ישראל

6.2 מכירת השמל ע"י יצרן פרטי

6.3 רכיב ייצור הבסיסי

לוח 1-6.3: רכיב הייצור – באגורות לקווט"ש

תעריף רכיב ייצור בסיסי	מש"ב	עונה
20.83	שפל	חורף
40.41	גבע	
70.56	פסגה	
17.80	שפל	מעבר
22.74	גבע	
29.30	פסגה	
17.58	שפל	קיץ
28.53	גבע	
73.99	פסגה	
28.66	תעריף משוקלל	

6.4 רכיב ייצור לדיזל גנרטורים קטנים במזוט

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

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

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 2-6.4 להלן.
F – פקטור תעו"ז לפי לוח 6.1 – 1

לוח 2-6.4: 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 ליצרן קונבנציונלי

לוח 1-6.5: ראה החלטה מס' 2 מישיבה מס' 241 מתאריך 2/12/08

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

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

6.6. תעריף רכיב ייצור ליצרנים בקוגרציה

לוח 1-6.6 ראה החלטה מס' 1 מישיבה מס' 211 מתאריך 1/5/08

לוח 2-6.6 ראה החלטה מס' 1 מישיבה מס' 211 מתאריך 1/5/08

6.7. תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרנים באנרגיה סולרית

לוח 1-6.7: תעריף רכיב ייצור ליצרנים באנרגיה סולרית בטכנולוגיות שונות למתקנים הגדולים מ- 20 מגוואט מותקן לתקופה של 20 השנים הראשונות של ההסדר התעריפי באגורות לקווי"ש

70.05 אגורות*(CPI_1/CPI_0) לקווי"ש סולרי טהור

CPI_0 – מדד מחירים לצרכן של חודש יוני 2006 (מדד בסיס)
 CPI_1 – מדד המחירים לצרכן הנוכחי (המדד האחרון הידוע)
קווי"ש סולרי טהור – סה"כ הקווי"שים שנמדדו בחיבור המתקן בניכוי כמות הקווי"שים שיוחסו נורמטיבית לשימוש בדלק פוסילי כאמור בטבלאות 6.7-3

לוח 2-6.7: תעריף רכיב ייצור ליצרנים באנרגיה סולרית בטכנולוגיות שונות למתקנים בגודל שבין 100 קילוואט ל-20 מגוואט מותקן לתקופה של 20 השנים הראשונות של ההסדר התעריפי באגורות לקווי"ש.

87.6 אגורות*(CPI_1/CPI_0) לקווי"ש סולרי טהור

CPI_0 – מדד מחירים לצרכן של חודש יוני 2006 (מדד בסיס)
 CPI_1 – מדד המחירים לצרכן הנוכחי (המדד האחרון הידוע)
קווי"ש סולרי טהור – סה"כ הקווי"שים שנמדדו בחיבור המתקן בניכוי כמות הקווי"שים שיוחסו נורמטיבית לשימוש בדלק פוסילי כאמור בטבלאות 6.7-3 ; 6.7-4 ; 6.7-5

לוח 3-6.7: כמות הקווט"ש המיוחסים לדלק פוסילי

הכמות השנתית של דלקים פוסילי שנצרכה *0.35 ערך קלורי של דלקים הפוסילי בשימוש

לוח 4-6.7: ערך קלורי LHV של הדלק הפוסילי

<u>KWh/MMBTU</u>	<u>KWh/TON</u>	עונה
	11,279	מזוט
293	13,816	גז טבעי

לוח 5-6.7: אופן חישוב התעריף לאנרגיה מיוחסת לדלק פוסילי

כמות דלק שעתית שנצרכה במהלך השנה *פקטור F *מחיר הדלק

F – פקטור תעריף לפי לוח 6.1 – 1
מחיר הדלק כפי שתכיר הרשות מעת לעת.

לוח 6-6.7: תעריף רכיב ייצור ליצרנים באנרגיה סולרית הגדולים מ- 100 קילוואט הספק מותקן לתקופה של 10 שנים נוספות מתום תקופת ההסדר התעריפי הראשון באגורות לקווט"ש

12.2 אגורות * (CPI_1/CPI_0)

CPI_0 – מדד מחירים לצרכן של חודש יוני 2006 (מדד בסיס)
 CPI_1 – מדד המחירים לצרכן הנוכחי (המדד האחרון הידוע)

לוח 7-6.7: תשלום לקווט"ש שישלם יצרן לרשת ההולכה עבור כל קווט"ש הנמכר ישירות לצרכן פרטי בתום תקופת ההסדר התעריפי הראשון

11.6 אג' לקווט"ש * $(X\% \text{ מחיר טון סולרי} / 4,186) + Y\% \text{ מחיר טון גז טבעי} / 714$ ש"ח

$100\% = Y + X$ ו Y ייקבעו מעת לעת בהתאם ליחסי השימוש בדלקים מסוג סולר וגז טבעי בהתאמה במשק במהלך התקופה הרלוונטית.

לוח 6.7-8: מחיר מוכר לקווט"ש ליצור עצמי מאנרגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת

שנת כניסה להסדר	מחיר מוכר לכל קווט"ש מיוצר במתקן פוטו-וולטאית לצריכה עצמית בגודל של עד 50 קילו-וואט באגרות לקווט"ש
2008	210
2009	197

לוח 6.7-9: תעריף באגרות לקווט"ש ליצור עצמי מאנרגיית רוח והזרמת עודפים לרשת

שנת כניסה להסדר	תעריף לטורבינת רוח בהספק של עד 15 קילוואט (אגרות לקווט"ש)	תעריף לטורבינות רוח בהספק מעל 15 קילוואט ועד 50 קילוואט (אגרות לקווט"ש)
2009	165	129

לוח 6.7-10: תעריף לקווט"ש ליצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקן הגדול מ- 50 קילוואט המחובר לרשת החלוקה

תעריף למתקן סולארי הגדול מ- 50 KW המחובר לרשת החלוקה	149 באג' לקווט"ש המעובר לרשת
--	------------------------------

6.15. תעריפי חריגה

לוח 6.15-1: תעריפי חריגה מתוכנית אחזקה

חריגה מתכנית אחזקה השנתית מסביבה התלויה ביצרן – עד המקרה השביעי	תשלום אדמיניסטרטיבי בגובה 4500 ₪ בגין כל מקרה של חריגה + תשלום נוסף שיקבע לפי גודל החריגה
חריגה מתכנית האחזקה השנתית מסביבה התלויה ביצרן – מהמקרה השביעי	תשלום אדמיניסטרטיבי בגובה 22,500 ₪ בגין כל מקרה של חריגה + תשלום נוסף שיקבע לפי גודל החריגה

6.21. תעריפי עודפים, חוסרים וסטיות מתוכניות ייצור וצריכה יומיות של יצרן פרטי

הגדרות המשתנים ללוחות 6.21-1, 6.21-2, 6.21-3, 6.21-4:

יכולת זמינה המופיעה בתוכנית היומית ביחידות של MW בפירוט לכל חצי שעה הייצור המתוכנן של יצרן פרטי בפרוט לכל חצי שעה ומתואם עם ספק השירות החיוני רכישת אנרגיה/הקטנת ייצור על ידי בעל רשיון הולכה צריכת אנרגיה מתוכננת של הצרכנים ב-MWh לכל חצי שעה ל 24 השעות שתחילתן בשעה 00:00 סטיית היצרן מתוכנית הייצור היומית ומהפעלתו על ידי מנהל המערכת במהלך התוכנית היומית הנמדדת ב-KWh (C=A-a, כאשר A הינה האנרגיה נטו המסופקת על ידי יצרן פרטי לרשת ו-C הייצור המתוכנן), סטייה יכולה להיות חיובית או שלילית (+a/-a).

b סטיית צריכת צרכנים הנמדדת ב-KWh, b=B-C, כאשר B - צריכה בפועל של צרכני היצרן או צרכני בעל רשיון אספקה ו-C הייצור המתוכנן), סטייה יכולה להיות חיובית או שלילית (+b/-b).

Pz תעריף המשולם ליצרן המופיע באישור התעריף שלו על ידי בעל רשיון הולכה.

Pe תעריף המשולם על ידי בעל רשיון הולכה ליצרן בעד רכישת אנרגיה ממנו, או המשולם על ידי יצרן קונוונציונאלי לספק עבור הקטנת ייצור אנרגיה.

תעריף רכיב הייצור הבסיסי לפי לוח 6.3-1. Ps
תעריף ליצרן פרטי בגין חוסר/עודף באנרגיה עבור כמויות חריגה ביחס לתוכניתנו היומית Pt

לוח 1-6.21: תעריפים לסטיות מאושרות מראש מתוכנית ייצור יומית מאושרת

מזב	סטיה בייצור היצור	תשלום ליצור בגין אספקת יכולת זמינה פנויה	תשלום ליצור בגין אספקת אנרגיה או הקטנת ייצור אנרגיה	תשלום היצור לספק בגין חוסר באנרגיה	תשלום הספק ליצור בגין עודף אנרגיה	הסבר
1	0	$(W-C-R)*Pz$ $R < 0$ $(W-C)*Pz$ $R > 0$	$R*Pe$	0	0	אין סטיות
2	+a (קטן מ 5% בשנה I ו 2.5% לאחר (מכן)	$(W-C-R)*Pz$ $R < 0$ $(W-C)*Pz$ $R > 0$	$R*Pe$ עבור $R > 0$ עבור $R < 0$ טרם נקבע	0	$a*Pt$ עבור $R > 0$ עבור $R < 0$ טרם נקבע	ייצור עודף
3	+a (גדול מערכי a ב 2 (קטן מ 10%)	$(W-C-R)*Pz$ $R < 0$ $(W-C)*Pz$ $R > 0$	$R*Pe$ עבור $R > 0$ עבור $R < 0$ טרם נקבע	0	$0.93*a*Pt$ עבור $R > 0$ עבור $R < 0$ טרם נקבע	ייצור עודף
4	+a (גדול מ 10%)	$(W-C-R)*Pz$ $R < 0$ $(W-C)*Pz$ $R > 0$	$R*Pe$ עבור $R > 0$ עבור $R < 0$ טרם נקבע	0	$0.88*a*Pt$ עבור $R > 0$ עבור $R < 0$ טרם נקבע	ייצור בעודף
5	-a (שלילי וקטן בערך מוחלט מ- 5% בשנה I ו 2.5% לאחר (מכן)	$(W-C+a)*Pz$	$Pe*(R+a)$ עבור $R+a \geq 0$ $R \geq 0$ ו 0- במקרה $R+a < 0$ ובמקרה ש $R < 0$ יקבל $-R*Pe$	$Pt*a$	0	ייצור בחוסר
6	-a (שלילי וגדול בערך מוחלט מ- 5% בשנה I ו 2.5% לאחר מכן וקטן מ 10%)	$(R+a)*Pz$ עבור $R+a \geq 0$ 0- במקרה אחר כולל במקרה ש $R < 0$	$Pe*(R+a)$ עבור $R+a \geq 0$ $R \geq 0$ ו 0- במקרה $R+a < 0$ ובמקרה ש $R < 0$ יקבל $-R*Pe$	$1.07*a*Pt$	0	ייצור בחוסר
7	-a (שלילי וגדול בערך מוחלט מ 10%)	$(R+a)*Pz$ עבור $R+a \geq 0$ 0- במקרה אחר כולל במקרה ש $R < 0$	$Pe*(R+a)$ עבור $R+a \geq 0$ $R \geq 0$ ו 0- במקרה $R+a < 0$ ובמקרה ש $R < 0$ יקבל $-R*Pe$	$1.12*a*Pt$	0	ייצור בחוסר

הערה: בכל מקום בו מסומן $R > 0$ או $R+a > 0$ הכוונה לגדול או שווה ל 0.

לוח 2-6.21: תעריפים לסטיות לא מאושרות מראש מתוכניות ייצור יומית מאושרת

מזב	סטיה בייצור היצור	תשלום ליצור בגין אספקת יכולת זמינה פנוייה	תשלום ליצור בגין אספקת אנרגיה או הקטנת ייצור אנרגיה	תשלום היצור לספק בגין חוסר באנרגיה	תשלום הספק ליצור בגין עודף אנרגיה	הסבר
1	0	$(W-C-R)*Pz$ $R < 0$ $(W-C)*Pz$ $R > 0$	$R*Pe$	0	0	אין סטיות
2	+a (קטן מ 5% בשנה I ו 2.5% לאחר מכן)	$(W-C-R)*Pz$ $R < 0$ $(W-C)*Pz$ $R > 0$	$R*Pe$ עבור $R > 0$ עבור $R < 0$ טרם נקבע	0	$a*Pt$ עבור $R > 0$ עבור $R < 0$ טרם נקבע	ייצור עודף
3	+a (גדול מערכי a ב 2 וקטן מ 10%)	$(W-C-R)*Pz$ $R < 0$ $(W-C)*Pz$ $R > 0$	$R*Pe$ עבור $R > 0$ עבור $R < 0$ טרם נקבע	0	$0.93*a*Pt*0.7$ עבור $R > 0$ עבור $R < 0$ טרם נקבע	ייצור עודף
4	+a (גדול מ 10%)	$(W-C-R)*Pz$ $R < 0$ $(W-C)*Pz$ $R > 0$	$R*Pe$ עבור $R > 0$ עבור $R < 0$ טרם נקבע	0	$0.88*a*Pt*0.7$ עבור $R > 0$ עבור $R < 0$ טרם נקבע	ייצור בעודף
5	-a (שלילי וקטן בערך מוחלט מ- 5% בשנה I ו 2.5% לאחר מכן)	$(W-C+a)*Pz$	$Pe*(R+a)$ עבור $R+a \geq 0$ $R \geq 0$ ו 0- במקרה $R+a < 0$ ובמקרה ש $R < 0$ יקבל $-R*Pe$	$Pt*a*1.3$	0	ייצור בחוסר
6	-a (שלילי וגדול בערך מוחלט מ- 5% בשנה I ו 2.5% לאחר מכן וקטן מ 10%)	$(R+a)*Pz$ עבור $R+a \geq 0$ 0- במקרה אחר כולל במקרה ש $R < 0$	$Pe*(R+a)$ עבור $R+a \geq 0$ $R \geq 0$ ו 0- במקרה $R+a < 0$ ובמקרה ש $R < 0$ יקבל $-R*Pe$	$1.07*a*Pt*1.3$	0	ייצור בחוסר
7	-a (שלילי וגדול בערך מוחלט מ 10%)	$(R+a)*Pz$ עבור $R+a \geq 0$ 0- במקרה אחר כולל במקרה ש $R < 0$	$Pe*(R+a)$ עבור $R+a \geq 0$ $R \geq 0$ ו 0- במקרה $R+a < 0$ ובמקרה ש $R < 0$ יקבל $-R*Pe$	$1.12*a*Pt*1.3$	0	ייצור בחוסר

הערה: בכל מקום בו מסומן $R > 0$ או $R+a > 0$ הכוונה לגדול או שווה ל 0.

לוח 3-6.21: תעריף לסטיות יצרנים בקוגנרציה הקטנים מ 30 MW מותקן מתוכנית ייצור יומית

מזב	סטיה בייצור היצרן	תשלום ליצרן בגין אספקת אנרגיה	תשלום היצרן לספק בגין חוסר באנרגיה	תשלום הספק ליצרן בגין עודף אנרגיה	הסבר
1	0	$R * Pe$	0	0	אין סטיות
2	$a + (קטן מ 15 MWh)$	$R * Pe$	0	$a * Pe$	ייצור עודף
3	$a + (גדול מ 15 MWh)$	$R * Pe$	0	$15 * Pe$	ייצור עודף
4	$a - (שלילי וקטן בערך מוחלט מ 15 MWh)$	$Pe * (R+a)$ עבור $R+a > 0$ ו 0 עבור $R+a < 0$	0	0	ייצור בחוסר
5	$-a - (שלילי וגדול בערך מוחלט מ- 15 MWh)$	$Pe * (R+a)$ עבור $R+a > 0$ ו 0 עבור $R+a < 0$	$-1.3 * (15+a) * Pt$	0	ייצור בחוסר

לוח 4-6.21: תעריף לסטיות מתוכנית צריכה יומית

מזב	סטיה בצריכת הצרכנים ביחס לתוכנית הצריכה	תשלום היצרן/מספק בגין צריכה קטנה ביחס לתוכנית	תשלום היצרן/מספק לספק בעבור צריכת אנרגיה נוספת למופיעה בתוכנית	הערות
1	0	0	0	
2	$b + (קטן מ 10\%)$	0	$b * Ps$	צריכת יתר ביחס לתוכנית
3	$b + (גדול מ 10\% וקטן מ 15\%)$	0	$b * Ps * 1.15$	צריכת יתר ביחס לתוכנית
4	b גדול מ 15%	0	$b * Ps * 1.3$	צריכת יתר ביחס לתוכנית
5	$b - (קטן מ 10\%)$	$b * Ps$	0	צריכה קטנה ביחס לתוכנית
6	$b - (גדול מ 10\% וקטן מ 15\%)$	$b * Ps * 0.85$	0	צריכה קטנה ביחס לתוכנית
7	$b - (גדול מ 15\%)$	$b * Ps * 0.7$	0	צריכה קטנה ביחס לתוכנית

6.23. תעריפים ליצרון בגין חריגה מזמני התנעה, כיבוי וסנכרון

לוח 1-6.23: תעריפי חריגה מזמני התנעה, כיבוי וסנכרון

טרם נקבע	חריגה מזמני התנעה (ביחס לזמן שחלף ממועד ההודעה על ההתנעה עד לסיום ביצוע)
טרם נקבע	חריגה מזמני כיבוי (ביחס לזמן שחלף ממועד ההודעה על הכיבוי עד לסיום ביצוע)
טרם נקבע	חריגה מזמני סנכרון היחידה למערכת (ביחס לזמן שחלף מ – 5 דקות אחרי ההודעה עד לסיום ביצוע הסנכרון)

6.24. תעריפים בעת הרצת מתקן לפי הפעלתו הסדירה

לוח 1-6.24: תעריפי הרצת מתקן

טרם נקבע	תעריפי הרצת מתקן
----------	------------------

6.30. תעריפים שמשלם יצרון 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 היצרון בזמן חירום
---	---

לוח 2-6.30: תעריפים לחריגות אדמיניסטרטיביות

טרם נקבע	הצגת יכולות זמינות לא נכונות באופן חוזר ונשנה במסגרת התוכניות, לאחר קבלת התרעה מהסש"ח
טרם נקבע	מסירת נתונים לא מדוייקים במסגרת הדיווחים השונים, לאחר קבלת התרעה מהסש"ח
2,250 ₪ למקרה	אי מסירת תוכניות במועדן (פחות מיום)
4,500 ₪ לכל יום איחור	מסירת דיווחים באיחור לסש"ח, איחור העולה על יום
4,500 ₪ למקרה	אי מסירת דיווחים נדרשים ע"י הסש"ח (זמני סנכרון והתנעה, זמני וקצבי עליה וירידה וכו')
6,750 ₪ למקרה	אי מסירת מידע נוסף הנדרש ע"י סש"ח לצורך ניהול המערכת
4,500 ₪ למקרה	אי דיווח בזמן אמת על שינוי בביצועי התחנה ביחס לאמור בתוכניות

7. שירותי תשתית

7.1. שימוש בתשתית הרשת

לוח 1-7.1: סוג תעריפי תשתית החלים על העסקאות

צרכן מ"נ קרוב	צרכן מ"ג רחוק	צרכן מ"ג קרוב	צרכן מ"ע רחוק	צרכן מ"ע קרוב	
/	ה - ח לוח 1-7.4	ח לוח 1-7.3	ה לוח 1-7.2	טרם נקבע	יצרן מ"ע
ח ₁ - א לוח 1-7.5	ה - ח לוח 1-7.4	ח ₁ לוח 2-7.3	/	/	יצרן מ"ג
א ₁ לוח 1-7.6	/	/	/	/	יצרן מ"נ

מקרא:

ה	הולכה
ח	חלוקה (מ"ג) מלא
ח ₁	למעט שנאי חלוקה
א	הספקה (חלוקה מ"נ) מלא
א ₁	כולל רק קווי מ"נ

7.2. תעריפי שירותי תשתית הולכה

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

תעריף	תוספת בגין איבודים	מש"ב	עונה
0.76	101.11%	שפל	חורף
0.93	101.32%	גבע	
2.36	101.49%	פסגה	
0.76	101.01%	שפל	מעבר
1.25	101.29%	גבע	
1.44	101.36%	פסגה	
1.20	101.24%	שפל	קיץ
2.19	101.52%	גבע	
5.13	101.72%	פסגה	

7.3. תעריפי שירותי תשתית חלוקה

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

תעריף	תוספת בגין איבודים	מש"ב	עונה
2.12	101.11%	שפל	חורף
2.31	101.36%	גבע	
3.66	101.54%	פסגה	
2.05	100.99%	שפל	מעבר
2.39	101.30%	גבע	
2.46	101.39%	פסגה	
2.31	101.23%	שפל	קיץ
3.07	101.56%	גבע	
4.94	101.79%	פסגה	

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

תעריף	תוספת בגין איבודים	מש"ב	עונה
0.78	100.72%	שפל	חורף
0.81	100.88%	גבע	
1.12	100.99%	פסגה	
0.78	100.64%	שפל	מעבר
0.84	100.84%	גבע	
0.84	100.90%	פסגה	
0.82	100.79%	שפל	קיץ
0.98	101.00%	גבע	
1.42	101.15%	פסגה	

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

תעריף	תוספת בגין איבודים	מש"ב	עונה
2.89	102.23%	שפל	חורף
3.26	102.70%	גבע	
6.06	103.05%	פסגה	
2.82	102.02%	שפל	מעבר
3.66	102.61%	גבע	
3.92	102.77%	פסגה	
3.52	102.48%	שפל	קיץ
5.30	103.10%	גבע	
10.17	103.54%	פסגה	

7.5. תעריפי שירותי תשתית ברשתות חלוקה ואספקה

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

תעריף	תוספת בגין איבודים	מש"ב	עונה
5.97	103.57%	שפל	חורף
6.16	104.44%	גבע	
7.65	105.30%	פסגה	
5.90	103.04%	שפל	מעבר
6.25	104.14%	גבע	
6.31	104.39%	פסגה	
6.17	103.82%	שפל	קיץ
6.98	104.96%	גבע	
9.06	105.66%	פסגה	

7.6. שירותי תשתית אספקה

לוח 7.6-1: תעריף האספקה במ"נ – יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"נ "קרוב" – באגורות לקווט"ש

תעריף	תוספת בגין איבודים	מש"ב	עונה
3.17	101.05%	שפל	חורף
3.17	101.32%	גבע	
3.17	101.61%	פסגה	
3.17	100.88%	שפל	מעבר
3.17	101.22%	גבע	
3.17	101.28%	פסגה	
3.17	101.11%	שפל	קיץ
3.17	101.45%	גבע	
3.17	101.64%	פסגה	

7.7. תשלום קבוע מהיצרן לשירות תשתית

לוח 7.7-1: 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 ₪

8. שירותים נלווים וגיבוי

9. רמת אמינות בבסיסי התעריפים

10. המתודולוגיה של קביעת התעריפים

10.1. תיאור שיטת קביעת התעריפים

10.2. עלויות מוכרות של רמת התעריף

לוח 10.2-1: עלויות מוכרות לרמת התעריפים בשנת הבוחן

רמת עלויות יחידות	דלק	ייצור	הולכה	חלוקה	הספקה	עלויות צרכן		
						מ"ע	מ"ג	מ"נ
מיליוני ש"ח	מיליוני ש"ח	מיליוני ש"ח	מיליוני ש"ח	מיליוני ש"ח	מיליוני ש"ח	מיליוני ש"ח		
בהתאם לרמת התעריף	8,019.38	5,581.49	1,451.83	956.65	797.30	0.116	6.722	382.9774

10.3 מקבץ שעות המש"בים

10.4 זרימת האנרגיה בשרשרת החשמל

לוח 1-10.4: מקדמי איבודי אנרגיה בתשתית הרשת

מקדמי איבודים במקטעים

עונה	מש"ב	הולכה שוטף	חלוקה תחמ"ש	חלוקה קווים	אספקה חיבור	אספקה תחט"ר	אספקה קווים
פקטור איבוד ממוצע							
אחוז תוספת לאיבודים							
חורף	שפל	101.11%	100.39%	100.72%	100.45%	101.30%	101.05%
	גבע	101.32%	100.48%	100.88%	100.55%	101.62%	101.32%
	פסגה	101.49%	100.54%	100.99%	100.63%	101.98%	101.61%
מעבר	שפל	101.01%	100.35%	100.64%	100.40%	101.08%	100.88%
	גבע	101.29%	100.46%	100.84%	100.53%	101.50%	101.22%
	פסגה	101.36%	100.49%	100.90%	100.57%	101.58%	101.28%
קיץ	שפל	101.24%	100.43%	100.79%	100.50%	101.36%	101.11%
	גבע	101.52%	100.55%	101.00%	100.63%	101.79%	101.45%
	פסגה	101.72%	100.63%	101.15%	100.73%	102.03%	101.64%

10.5 שיטת חישוב זרימת האנרגיה במקטעים

לוח 1-10.5: נתוני חברת החשמל לצריכת חשמל במקטעים באחוזים מכלל הצריכה .

חורף	שפל	תעו"ז מ"ג מרוכזת	תעו"ז מ"ג	צובר מתח גבוה	תעו"ז מ"ג מכירה מרוכזת	תעו"ז מ"ג	צובר מתח נמוך	מאור	כללי	ביתי	סה"כ
16.53%	1.34%	0.53%	4.82%	0.69%	0.04%	2.59%	0.03%	0.09%	1.06%	5.36%	16.53%
2.47%	0.16%	0.08%	0.61%	0.10%	0.01%	0.34%	0.00%	0.01%	0.14%	1.03%	2.47%
5.74%	0.29%	0.16%	1.39%	0.21%	0.01%	0.78%	0.01%	0.04%	0.30%	2.54%	5.74%
19.98%	2.39%	0.54%	6.11%	0.86%	0.05%	2.81%	0.04%	0.20%	0.88%	6.10%	19.98%
9.94%	0.74%	0.26%	2.75%	0.42%	0.03%	1.48%	0.02%	0.05%	0.57%	3.63%	9.94%
26.16%	1.70%	0.65%	8.76%	1.02%	0.10%	5.14%	0.04%	0.04%	2.28%	6.43%	26.16%
9.87%	0.92%	0.23%	2.98%	0.33%	0.03%	1.41%	0.02%	0.06%	0.47%	3.43%	9.87%
4.41%	0.26%	0.09%	1.51%	0.13%	0.02%	0.87%	0.01%	0.01%	0.32%	1.20%	4.41%
4.89%	0.24%	0.09%	1.64%	0.13%	0.02%	1.02%	0.01%	0.00%	0.51%	1.22%	4.89%
100.00%	8.06%	2.65%	30.57%	3.88%	0.30%	16.44%	0.17%	0.49%	6.52%	30.93%	100.00%

11. תעריפי איכות הסביבה

11.1 פרמיות חיסכון בזיהום

לוח 1-11.1: עלות זיהום בדולר לטון מזהם

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 2-11.1: 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 (מהפרמיה) 100%
חורף	שפל	$0.371 - (P_P * 4.152)$	$2.594 - (P_N * 1.049)$	$4.133 - (P_S * 1.394)$	$2.559 - (P_C * 0.003)$	9.692
	גבע	$0.475 - (P_P * 4.152)$	$1.197 - (P_N * 1.049)$	$2.680 - (P_S * 1.394)$	$1.734 - (P_C * 0.003)$	6.110
	פסגה	$0.532 - (P_P * 4.152)$	$3.117 - (P_N * 1.049)$	$1.653 - (P_S * 1.394)$	$2.821 - (P_C * 0.003)$	8.162
מעבר	שפל	$0.371 - (P_P * 4.152)$	$2.594 - (P_N * 1.049)$	$4.133 - (P_S * 1.394)$	$2.559 - (P_C * 0.003)$	9.692
	גבע	$0.475 - (P_P * 4.152)$	$1.197 - (P_N * 1.049)$	$2.680 - (P_S * 1.394)$	$1.734 - (P_C * 0.003)$	6.110
	פסגה	$0.532 - (P_P * 4.152)$	$3.117 - (P_N * 1.049)$	$1.653 - (P_S * 1.394)$	$2.821 - (P_C * 0.003)$	8.162
קיץ	שפל	$0.371 - (P_P * 4.152)$	$2.594 - (P_N * 1.049)$	$4.133 - (P_S * 1.394)$	$2.559 - (P_C * 0.003)$	9.692
	גבע	$0.475 - (P_P * 4.152)$	$1.197 - (P_N * 1.049)$	$2.680 - (P_S * 1.394)$	$1.734 - (P_C * 0.003)$	6.110
	פסגה	$0.532 - (P_P * 4.152)$	$3.117 - (P_N * 1.049)$	$1.653 - (P_S * 1.394)$	$2.821 - (P_C * 0.003)$	8.162

לוח 3-11.1: 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".
 ** הצמדת התעריפים היא על בסיס שער דולר : 4.461 \$=1 על בסיס מדד מחירים לצרכן 104.6.

12. תשלומים בגין הפרות אמות מידה

12.1. תשלומים בגין הפרות אמות מידה

לוח 1-12.1: תשלומים בגין הפרת אמות מידה

התשלום בגין הפרה	אמת המידה	השירות
7.76 ₪ בגין כל יום איחור	33(ו)	מענה בכתב לתלונת צרכן
7.76 ₪ בגין כל יום איחור	34(א)	בדיקת מתח במקום הצרכנות
7.76 ₪ בגין כל יום איחור	34(א)	משלוח דו"ח תיקון חריגת מתח במקום הצרכנות
7.76 ₪ בגין כל יום איחור	34(ג)(3)	תיקון נתיך
7.76 ₪ בגין כל יום איחור	35(ג)(3)(ב)	מענה בכתב לבקשה לחיבור לרשת החשמל במתח נמוך
0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור	35(ג)(8)(ב)	סיום ביצוע עבודת חיבור לרשת החשמל במתח נמוך
0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור	35(ג)(9)(א)	בדיקת מתקן לפני חישמוול במתח נמוך
0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור	35(ג)(9)(ג)	חישמוול מתקן במתח נמוך
0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור	35(ג)(10)(א)	סיום ביצוע חיבור מהיר לרשת החשמל במתח נמוך
7.76 ₪ בגין כל יום איחור	35(ד)(3)(ב)	מענה בכתב לבקשה לחיבור לרשת החשמל במתח גבוה
0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור	35(ד)(8)(א)	סיום ביצוע עבודת חיבור לרשת החשמל במתח גבוה
0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור	35(ד)(9)(א)	בדיקת מתקן לפני חישמוול במתח גבוה
0.85% מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור	35(ד)(9)(ב)	חישמוול מתקן במתח גבוה