כללי משק החשמל (תעריפי חשמל), תשע"ח-2018[[1]](#footnote-1)\*

בתוקף סמכותה הקבועה בסעיף 32(א) לחוק משק החשמל, התשנ״ו-1996, מעדכנת בזאת רשות החשמל את לוחות התעריפים שנקבעו בהחלטותיה.

**1. מבוא**

**2. מבנה התעריפים**

**3. מערך זרימת החשמל**

**3.1 הגדרות**

כללים (מס' 10) תשפ"ב-2022

בכללים אלה –

"מדד המחירים לצרכן" – מדד המחירים לצרכן שמפרסמת הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.

**4. התחברות לרשת**

**4.1 התחברות לרשת ההולכה (1)**

**לוח 1-4.1: תעריפים לחיבור לרשת ההולכה במתח עליון**

כללים תש"ף-2019

|  |  |
| --- | --- |
| 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 או סקר תכנון 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 לציוד 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 ₪ |
| תעריף התחייבות לחיבור מיתקן לרשת הולכה 161 ק"ו | 13.78 ₪ לכל קו"א, ובלבד שהתשלום הכולל להתחייבות לחיבור המיתקן לא יעלה על 20 מיליון שקלים חדשים |
| תעריף התחייבות לחיבור מיתקן לרשת הולכה 400 ק"ו | 35.63 ₪ לכל קו"א, ובלבד שהתשלום הכולל להתחייבות לחיבור המיתקן לא יעלה על 20 מיליון שקלים חדשים |

הצמדה: התעריפים יוצמדו למדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים (כולל מע"מ) – ייצור ציוד חשמלי[[2]](#footnote-2)

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

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

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

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

(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**

כללים (מס' 2) תשע"ט-2019

כללים תש"ף-2019

כללים (מס' 7) תש"ף-2020

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| מס' סידורי | תיאור חיבור מבוצע | תעריף |
| 1 | חיבור לרשת מ"ג למי שאינו מחובר לרשת זו | 102,820 ₪ +55.8 לכל קו"א מוזמן |
| 2 | הגדלת חיבור ברשת מ"ג | 55.8 ₪ לכל קו"א מוזמן |
| 3 | חיבור נוסף לרשת מ"ג (33 עילי) מקו אחר המזין גם צרכנים אחרים | 40.62 ₪ לכל קו"א מוזמן לכל ק"מ קו + 55.8 xקו"א |
| 4 | חיבור נוסף לרשת מ"ג 22 (עילי+תת קרקעי) מקו אחר המזין גם צרכנים אחרים | 67.63 ₪ לכל קו"א מוזמן לכל ק"מ קו + 55.8 xקו"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) \* 487,430 ₪ +55.8 ₪ xקו"א |
| 7 | חיבור נוסף לרשת מ"ג 22 (עילי+תת קרקעי) מקו אחר בלעדי לצרכן | אורך קו (ק"מ) \* 541,074 ₪ +55.8 ₪ xקו"א |
| 8 | חיבור נוסף לרשת מ"ג 13.2 (עילי+תת קרקעי) מקו אחר בלעדי לצרכן | טרם נקבע |
| 9 | תעריף לבדיקת מתקן: לוח מ"ג ושנאי אחד | 2,391.24 ₪ |
| 10 | תוספת בגין בדיקת שנאי נוסף בתח"ט | 769.88 ₪ |
| 11 | בדיקות הגנה ראשיות וכיול מפסק זרם כאשר נערכים עם בדיקת המתקן | 3,079.51 ₪ |
| 12 | בדיקות הגנה ראשיות וכיול מפסק זרם כאשר נערכים במועד שונה ממועד בדיקת המתקן | 4,619.26 ₪ |
| 13 | בדיקות במתח נמוך במידה וספק שירות חיוני נדרש לבצע | 1,077.83 ₪ |
| 14 | בדיקות מיוחדות למניעת הפרעות למתקנים שונים (מנועים גדולים, זיהום הרמוני) כאשר מבוצעות במועד שונה ממועד בדיקת המתקן | 1,539.75 ₪ |
| 15 | תעריף לבדיקת בקשה לחיבור או לשילוב מיתקן במתח גבוה ותעריף לביצוע סקר היתכנות ראשוני וולונטרי להוצאת אנרגיה לרשת חלוקה | 20,549.96 ₪ |
| 16 | תעריף בדיקת מיתקן לצורך קבלת היתר הפעלה למיתקן ייצור המוזן במתח גבוה | 9,126.87 ש"ח |
| 17 | תעריף בדיקת מיתקן חוזרת לצורך קבלת היתר הפעלה או בדיקת סנכרון למיתקן ייצור המוזן במתח גבוה | 4,196.26 ש"ח |
| 18 | תעריף בדיקת סנכרון למיתקן ייצור במתח גבוה | 11,329.90 ש"ח |
| 19 | תעריף התחייבות לחיבור מיתקן מפוצל בהספק העולה על 16 מגה וואט המתחבר למתח גבוה | 16.8 ₪ לקו"א |

עדכון לוח תעריפים אחרון: 05/02/2018

**לוח 2-4.2: עלות תקשורת ליצרן המחובר ברשת מתח גבוה**

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

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

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

\* סה"כ עלות = עלות רכישת מערכת משני זרם ומתח, עלות ציוד נילווה, עלות שעות הרכבת המערכת, עלות בדיקה במעבדה סך **1,811** ₪, 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 1-4.3: \*\*תעריף חיבור לצרכן המחובר באמצעות פילר מונים**

כללים (מס' 2) תשע"ט-2019

כללים (מס' 7) תש"ף-2020

ת"ט תש"ף-2020

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | תעריף חיבור לצרכן בפילר למונה אחד | 825.84+(H+219.33\*K\*C) |
| 2 | תעריף חיבור לשני צרכנים בפילר ל-2 מונים | 991.01+(H+135.51\*K\*C) |
| 3 | תעריף חיבור בפילר ל-3 צרכנים ומעלה בהזמנה (מספר היחידות בזמנה זוגי), K=0.95 | 991.01+(H+135.51\*K\*C)\*(n/2) |
| 4 | תעריף חיבור בפילר ל-3 צרכנים ומעלה בהזמנה (מס' היחידות בהזמנה אי-זוגי), K=0.95 | 991.01+(H+135.51\*K\*C)\*((n-1)/2)+(H+219.33\*C) |
| 5 | תעריף הגדלת חיבור בפילר מונים | 825.84+146.99\*K\*ΔC |
| 6 | חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר | טרם נקבע |
| 7 | (נמחקה) |  |
| 8 | (נמחקה) |  |
| 9 | (נמחקה) |  |
| 10 | (נמחקה) |  |
| 11 | (נמחקה) |  |
| 12 | (נמחקה) |  |
| 13 | (נמחקה) |  |
| 14 | בקשה לחיבור או שילוב מיתקן ברשת החלוקה | 534.5 |
| 15 | תעריף בדיקת מיתקן לצורך קבלת היתר הפעלה למיתקן ייצור במתח נמוך עד גודל של 15KW | 944.16 ש"ח |
| 16 | תעריף בדיקת מיתקן לצורך קבלת היתר הפעלה למיתקן ייצור במתח נמוך בגודל של  16KW-69.3KW | 1,153.97 ש"ח |
| 17 | תעריף בדיקת מיתקן לצורך קבלת היתר הפעלה למיתקן ייצור במתח נמוך בגודל של  69.4KW-630KW | 2,412.85 ש"ח |
| 18 | תעריף בדיקת מיתקן חוזרת לצורך קבלת היתר הפעלה או בדיקת סנכרון למיתקן ייצור במתח נמוך עד גודל של 15KW | 524.53 ש"ח |
| 19 | תעריף בדיקת מיתקן חוזרת לצורך קבלת היתר הפעלה או בדיקת סנכרון למיתקן ייצור במתח נמוך בגודל של 16KW-69.3KW | 629.44 ש"ח |
| 20 | תעריף בדיקת מיתקן חוזרת לצורך קבלת היתר הפעלה או בדיקת סנכרון למיתקן ייצור במתח נמוך בגודל של 69.4KW-630KW | 839.25 ש"ח |
| 21 | תעריף לבדיקת סנכרון למיתקן ייצור עד גודל של 15KW | 524.53 ש"ח |
| 22 | תעריף לבדיקת סנכרון למיתקן ייצור בגודל של 16KW-69.3KW | 524.53 ש"ח |
| 23 | תעריף לבדיקת סנכרון למיתקן ייצור בגודל של 69.4KW-630KW | 1,258.88 ש"ח |
| 24 | תעריף זיכוי לבדיקת מיתקן לצורך קבלת היתר הפעלה לכמה מיתקני ייצור פוטו-וולטאי המשולבים בנקודת חיבור אחת לרשת הנבדקים באותו היום | (N-1)\*419.26  N = מספר המיתקנים הנבדקים באותו היום |
| 25 | תעריף בעד ביקור מחלק לצורך תיעוד מיתקן משלב | 314.71 ש"ח |

\* עלות H קבועה בלוח התעריפים 5-4.3

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

**לוח 1-4.3 עודכן בהחלטה מס' 6 (1221) מישיבה מס' 533 מיום 25.12.2017**

**לוח 2-4.3: תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים**

כללים (מס' 7) תש"ף-2020

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **בניינים רבי קומות עד 36 דירות בבניין** | | |
| 1 | תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים ריכוז מונים בכניסה לבנין | 1056.41+71.83\*K\*C+H |
| 2 | תעריף לחיבור בנייני קומות למגורים ריכוז מונים בקומה | 1056.41+107.74\*K\*C+H |
| 3 | תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים – פיזור מונים | 1056.41+146.99\*K\*C+H |
| 4 | תעריף הגדלת חיבור לבנייני קומות למגורים | 825.84+146.99\*K\*ΔC |
| 5 | חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר | טרם נקבע |
| 6 | (נמחקה) |  |
| **בניינים רבי קומות מעל 36 דירות בבניין** | | |
| 7 | תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים ריכוז מונים בכניסה לבנין | 4527.49+70.33\*K\*C+H |
| 8 | תעריף לחיבור בנייני קומות למגורים ריכוז מונים בקומה | 4527.49+132.42\*K\*C+H |
| 9 | תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים – פיזור מונים | 4527.49+171.22\*K\*C+H |
| 10 | תעריף הגדלת חיבור לבנייני קומות למגורים | 825.84+146.99\*K\*ΔC |
| 11 | חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר | טרם נקבע |
| 12 | (נמחקה) |  |

\* עלות H קבועה בלוח התעריפים 5-4.3

**לוח 3-4.3: תעריף חיבור למבנים תעשייתיים / מסחריים**

כללים (מס' 7) תש"ף-2020

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **תעריפים למדרגות חיבורים לבניינים תעשייתיים / מסחריים** | | | |
| 1 | תעריף חיבור לבניין תעשייתי/מסחרי עד 3x40 | A+H+B\*C | |
| 2 | תעריף חיבור לבניין תעשייתי/מסחרי עד 3x160 | A+H+B\*C | |
| 3 | תעריף חיבור לבניין תעשייתי/מסחרי מעל 3x160 | A+H+B\*C | |
| 4 | תעריף הגדלת חיבור לבניין תעשייתי מסחרי עבור הגדלה שיש בה מעבר למדרגת חיבור סמוכה או הגדלה בתוך המדרגה | A+B\*ΔC | |
| 5 | תעריף הגדלת חיבור לבניין תעשייתי מסחרי עבור הגדלה שיש בה מעבר של שתי מדרגות | H+A+B\*ΔC | |
| 6 | חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר | טרם נקבע | |
| 7 | (נמחקה) |  | |
| **נתוני עזר לתעריפים לחיבור בניינים תעשייתיים / מסחריים** | | | |
|  | **נתוני עזר לבניינים תעשייתיים/מסחריים עד 3x40 אמפר** | **A ב-₪** | **B 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 5-4.3

**לוח 4-4.3:** (בוטל)

כללים (מס' 4) תשפ"ב-2022

**לוח 5-4.3: תעריף חפירה הנחה ושיקום – H**

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

**לוח 8-4.3: טבלת יחידות רשת**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **גודל חיבור מוזמן ע"י הצרכן (אמפר)** | **מס' יחידות רשת** | **הספק חיבור בקו"א C ו-ΔC** | **הערות** |
| 1x6 | 0.5 | 1.4 | חיבורים ייחודיים |
| 1x16 |  | 3.68 | חיבורים ייחודיים |
| 1x25 | 1.9 | 5.8 | חברת חשמל לישראל – לצורך החזרים בעת חיבור |
| 1.9 | 5.8 | חברת חשמל ירושלים – לצורך חיבור |
| 1x35 | 2.6 | 8.1 | לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור |
| 1x40 | 3.0 | 17.3 | חברת חשמל ישראל – בחיבור זה מותקנת תשתית של 17.3 קו"א |
| 1x40 | 3.0 | 9.2 | חברת חשמל מזרח ירושלים – לצורך חיבור |
| 3x25 | 5.6 | 17.3 |  |
| 3x35 | 10.5 | 24.2 | לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור |
| 3x40 | 15 | 27.7 |  |
| 3x50 | 19 | 34.6 | לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור |
| 3x63 | 24.6 | 43.6 |  |
| 3x80 | 36 | 55.3 |  |
| 3x100 | 45 | 69.2 |  |
| 3x125 | 56.2 | 86.5 |  |
| 3x160 | 72 | 110.7 |  |
| 3x200 | 90 | 138.4 |  |
| 3x250 | 112.5 | 173 |  |
| 3x315 | 141.7 | 218 |  |
| 3x350 | 157.7 | 242 | לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור |
| 3x400 | 180 | 277 |  |
| 3x500 | 225 | 346 |  |
| 3x630 | 378 | 436 |  |
| 3x800 | 480 | 553 |  |
| 3x910 | 546 | 630 |  |
| מעל 3x910 | גודל החיבור באמפר מחולק ב-5 | גודל חיבור באמפר מוכפל ב-0.2308 |  |

**לוח 9-4.3: טבלת מקדמי התאמה – K**

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

**לוח 10-4.3: תעריף להתקנת מערכת מנייה בעת שילוב מיתקן ייצור במיתקן צריכה קיים**

כללים (מס' 2) תשע"ט-2019

כללים (מס' 6) תשפ"ג-2023

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| גודל חיבור (אמפר) | תעריף להתקנת ארון מערכת מנייה בעת שילוב מיתקן ייצור במיתקן צריכה קיים (בשקלים חדשים) | תעריף לרכישת ארון מערכת מנייה בלא התקנה (בשקלים חדשים |
| 3\*125–3\*160 | 5,588.81 | 3,995.24 |
| 3\*200–3\*350 | 5,944.91 | 3,995.24 |
| 3\*400–3\*500 | 6,937.16 | 3,995.24 |
| 3\*360 | 7,929.41 | 3,995.24 |
| 3\*800–3\*910 | 8,921.66 | 3,995.24 |

נוסחאות עדכון:

התעריפים הקבועים בטור שכותרתו "תעריף להתקנת ארון מערכת מנייה בעת שילוב מיתקן ייצור במיתקן צריכה קיים (בשקלים חדשים)" שבלוח תעריפים זה יעודכנו ב-1 ביולי של כל שנה (להלן – יום העדכון), לפי שינוי מדד ייצור ציוד חשמלי שפורסם לאחרונה לפני יום העדכון לעומת מדד ייצור חשמלי לחודש מאי 2018 ולפי שינוי מדד שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי (להלן – מדד שכר חודשי), שפורסם לאחרונה לפני יום העדכון לעומת מדד שכר חודשי לחודש מאי 2018, בהתאם לחלוקה המפורטת בטבלה שלהלן:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| גודל חיבור (אמפר) | שיעור התעריף שיעודכן לפי מדד ייצור ציוד חשמלי | שיעור התעריף שיעודכן לפי מדד שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי |
| 3\*125-3\*160 | 68% | 32% |
| 3\*200-3\*350 | 66% | 34% |
| 3\*400-3\*500 | 59% | 41% |
| 3\*630 | 53% | 47% |
| 3\*800-3\*910 | 49% | 51% |

התעריפים הקבועים בטור שכותרתו "תעריף לרכישת ארון מערכת מנייה בלא התקנה (בשקלים חדשים)" שבלוח תעריפים זה יעודכנו ביום העדכון, לפי שינוי מדד ייצור ציוד חשמלי שפורסם לאחרונה לפני יום העדכון לעומת מדד ייצור חשמלי לחודש מאי 2018.

(3) נקבע בהחלטת רשות מס' (5), ישיבה מס' 129

עדכון לוחות תעריפים אחרון: 03/07/2017

**לוח 11-4.3: תעריף בדיקת קבלה למיתקני צריכה במתח נמוך**

כללים (מס' 5) תשפ"ג-2023

|  |  |
| --- | --- |
| תעריף בדיקת קבלה למיתקני צריכה במתח נמוך | |
| תעריף בדיקת מיתקן | 569.8\*n\*K |
| תעריף בדיקה חוזרת, בדיקת גנרטור, בדיקה לחיבור עמדת טעינה | 234.9\*n\*K |

\*בבדיקה לבניין תעשייתי/מסחרי k=1

כאשר:

N – כמות החיבורים שלגביהם מתבצעת הבדיקה;

K – מקדם התאמה כפי שקבוע בלוח תעריפים 9-4.3, לפי העניין.

התעריפים בלוח תעריפים זה יעודכנו ב-1 ביולי של כל שנה (להלן – יום העדכון), לפי שינוי מדד שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי (להלן – מדד שכר חודשי) שפורסם בחודש מאי שקדם ליום העדכון לעומת מדד שכר חודשי שפורסם בחודש מאי שקדם ליום העדכון הקודם, ולעניין יום העדכון הראשון – לעומת מדד שכר חודשי שהיה ידוע ביום תחילתו של לוח התעריפים.

נקבע בהחלטת רשות מספר 4, ישיבה מספר 633 מיום 8.2.2022.

**4.4. עבודות על חשבון אחרים (4)**

**לוח 1-4.4: 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 מכל 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 סימג'יק – מיתוג ברשת מתח גבוה לרבות יחידת הפיקוד זרוע ומדדים 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 תח 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 מבודדים – 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 |
| 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 2-4.4: 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 | 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 |
| 5א' | 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 (שמן / פלסטי) 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 |
| 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 3-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת ההספקה – מתח נמוך עילית**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **מס' סידורי** | **תאור העבודה המבוצעת** | **מרכיב עבודה אזרחית** | **מרכיב חומרים חשמליים** | **מרכיב עבודה חשמלית** |
| 1 | הקמת עמוד בטון / עץ מתח נמוך מכל הגבהים | 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 / אוירי / זיז / 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 | 7 | 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 אוירי 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 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 (150\*4) נחושת או (240\*4) אלומיניום – 1 מטר | 38 | 112 | 0 |
| 2 | אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (50\*4) נחושת או (95\*4) אלומיניום – 1 מטר | 15 | 38 | 0 |
| 3 | אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (4\*25) נחושת – 1 מטר | 15 | 34 | 0 |
| 4 | אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (10\*4) 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 |
| 6א' | 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 / 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 5-4.4: 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 וגילויו | 0 | 0 | 4,453 |
| 2 | ליווי מטען חורג עד 10 ק"מ ראשונים – 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 D-4 עם תכולה – חומרים בלבד | 0 | 175 | 35 |
| 8 | הפסקה וחיבור בפילר מונה | 0 | 0 | 445 |
| 9 | פירוק חיבור פנימי עד 80\*3 אמפר לכל קבוצת חיבורים במבנה / ארון | 0 | 0 | 236 |
| 10 | פירוק חיבור פנימי מעל 80\*3 אמפר | 0 | 0 | 316 |
| 11 | העתקת חיבור פנימי עד 80\*3 אמפר | 0 | 0 | 801 |
| 12 | העתקת חיבור פנימי מעל 80\*3 אמפר | 0 | 0 | 1,805 |
| 12א' | העתקת חיבור פנימי לפילר מונים למונה אחד | 0 | 2,082 | 1,066 |
| 12ב' | 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 4\*10 ממ"ר ו-4\*25 ממ"ר בעבודות חל"ב – בכבלים המחוברים לארגזים / ארונות / סרגלים | 0 | 28 | 635 |
| 15 | סידו 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 10\*4 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 25\*4 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 50\*4 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 150\*4 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 50\*1 ממ"ר בחפירה או בתעלה בנוייה או המושחלים בצינור ע"י עובדי החברה | 0 | 220 | 76 |
| 21 | אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 150\*1 ממ"ר בחפירה או בתעלה בנוייה או המושחלים בצינור ע"י עובדי החברה | 0 | 799 | 212 |
| 22 | אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 50\*1 ממ"ר בתעלת רשת אופקית המסופקת ומותקנת ע"י המזמין או בסלמת אנכית המסופקת ומותקנת ע"י החברה | 0 | 296 | 579 |
| 23 | אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 150\*1 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-80\*3 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 100\*3 אמפר עד גודל 500\*3 אמפר ומבוצעת החלפת נתיכים בלבד | 0 | 51 | 228 |
| 28 | טיפול בחיבור מעל 100\*3 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 100\*3 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

**לוח תעריפים 6-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים לרשת ההולכה 161 ק"ו חד-מעגלי**

כללים (מס' 5) תשע"ט-2019

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| מס' סידורי | תיאור העבודה המבוצעת – קו 161 ק"ו חד-מעגלי מחירי דצמבר 2017 | מרכיב עבודה אזרחית בשקלים חדשים | מרכיב חומרים חשמליים בשקלים חדשים | מרכיב עבודה חשמלית בשקלים חדשים | סך הכול בשקלים חדשים |
| 1 | הקמת עמוד משא מחוזק משולב (מסבך) | 71,133 | 60,182 | 216,376 | 347,692 |
| 2 | הקמת עמוד משא קל (מסבך) | 71,133 | 51,604 | 160,557 | 283,294 |
| 3 | הקמת עמוד משא (צינור) – בלא תילים | 74,095 | 128,187 | 175,209 | 377,491 |
| 4 | הקמת עמוד מתיחה קל (מסבך) | 88,190 | 72,801 | 194,738 | 355,729 |
| 5 | הקמת עמוד מתיחה מחוזק (מסבך) | 94,443 | 105,931 | 266,807 | 467,181 |
| 6 | הקמת עמוד מתיחה (צינור) | 112,053 | 161,028 | 217,629 | 490,711 |
| 7 | בניין/הקמה שדה תילים כבד | 11,093 | 53,128 | 98,629 | 162,850 |
| 8 | בניין/הקמה שדה תילים קל | 11,093 | 40,178 | 94,900 | 146,171 |
| 9 | החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא | 7,149 | 6,778 | 48,773 | 62,700 |
| 10 | החלפת שרשראות בעמוד מתיחה | 11,093 | 15,029 | 84,527 | 110,648 |
| 11 | העתקות תילים בעמוד מעבר/משא | 8,775 | 0 | 19,621 | 28,396 |
| 12 | העתקות תילים בעמוד מתיחה | 11,093 | 0 | 30,227 | 41,321 |
| 13 | הגבהה לעמוד מעבר / משא בקו קיים | 9,668 | 9,487 | 46,523 | 65,678 |
| 14 | הגבהה לעמוד מתיחה בקו קיים | 9,668 | 9,582 | 82,235 | 101,485 |
| 15 | פירוק עמוד מעבר / משא (מסבך) | 11,500 | 0 | 53,709 | 65,209 |
| 16 | פירוק עמוד מתיחה (מסבך) | 11,805 | 0 | 80,091 | 91,896 |
| 17 | פירוק עמוד מעבר / משא (צינור) | 42,795 | 0 | 75,869 | 118,663 |
| 18 | פירוק עמוד מתיחה (צינור) | 42,820 | 0 | 79,100 | 121,920 |
| 19 | פירוק שדה תילים | 9,923 | 0 | 50,594 | 60,516 |
| נקבע בהחלטת רשות מס' 11 מישיבה 544 מיום 28.6.2018 | | | | | |

**לוח תעריפים 7-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים לרשת ההולכה 161 ק"ו דו-מעגלי**

כללים (מס' 5) תשע"ט-2019

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| מס' סידורי | תיאור העבודה המבוצעת – קו 161 ק"ו דו-מעגלי מחירי דצמבר 2017 | מרכיב עבודה אזרחית בשקלים חדשים | מרכיב חומרים חשמליים בשקלים חדשים | מרכיב עבודה חשמלית בשקלים חדשים | סך הכול בשקלים חדשים |
| 1 | הקמת עמוד משא מחוזק משולב (מסבך) | 112,542 | 236,755 | 328,791 | 678,089 |
| 2 | הקמת עמוד משא מחוזק (מסבך) | 112,542 | 134,574 | 245,836 | 492,952 |
| 3 | הקמת עמוד משא קל (מסבך) | 112,542 | 88,736 | 201,959 | 403,237 |
| 4 | הקמת עמוד מעבר / משא (צינור) – בלא תילים | 109,021 | 334,246 | 251,618 | 694,885 |
| 5 | הקמת עמוד מתיחה קל (מסבך) | 169,498 | 159,566 | 297,609 | 626,673 |
| 6 | הקמת עמוד מתיחה מחוזק משולב (מסבך) | 172,500 | 410,444 | 541,637 | 1,124,582 |
| 7 | הקמת עמוד מתיחה מחוזק (מסבך) | 173,162 | 252,204 | 382,001 | 807,368 |
| 8 | הקמת עמוד מתיחה (צינור) | 150,459 | 402,069 | 312,509 | 865,037 |
| 9 | בניין/הקמה שדה תילים כבד | 13,434 | 90,731 | 232,525 | 336,690 |
| 10 | בניין/הקמה שדה תילים קל | 13,434 | 63,406 | 224,969 | 301,808 |
| 11 | החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא | 11,093 | 13,556 | 87,859 | 112,508 |
| 12 | החלפת שרשראות בעמוד מתיחה | 13,434 | 30,057 | 164,655 | 208,146 |
| 13 | העתקות תילים בעמוד מעבר/משא | 13,435 | 0 | 40,806 | 54,241 |
| 14 | העתקות תילים בעמוד מתיחה | 13,434 | 0 | 54,892 | 68,325 |
| 15 | הגבהה לעמוד מעבר / משא בקו קיים | 12,009 | 5,181 | 84,459 | 101,649 |
| 16 | הגבהה לעמוד מתיחה בקו קיים | 12,009 | 12,812 | 142,374 | 167,195 |
| 17 | פירוק עמוד מעבר / משא (מסבך) | 12,721 | 0 | 63,451 | 76,173 |
| 18 | פירוק עמוד מתיחה (מסבך) | 17,556 | 0 | 88,320 | 105,876 |
| 19 | פירוק עמוד מעבר / משא (צינור) | 41,701 | 0 | 123,759 | 165,460 |
| 20 | פירוק עמוד מתיחה (צינור) | 42,871 | 0 | 134,113 | 176,984 |
| 21 | פירוק שדה תילים | 12,263 | 0 | 113,491 | 125,755 |
| נקבע בהחלטת רשות מס' 11 מישיבה 544 מיום 28.6.2018 | | | | | |

**לוח תעריפים 8-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים לרשת ההולכה 400 ק"ו חד-מעגלי**

כללים (מס' 5) תשע"ט-2019

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| מס' סידורי | תיאור העבודה המבוצעת – קו 400 ק"ו חד-מעגלי מחירי דצמבר 2017 | מרכיב עבודה אזרחית בשקלים חדשים | מרכיב חומרים חשמליים בשקלים חדשים | מרכיב עבודה חשמלית בשקלים חדשים | סך הכול בשקלים חדשים |
| 1 | הקמת עמוד מעבר / משא (מסבך) – בלא תילים | 321,883 | 147,396 | 391,684 | 860,963 |
| 2 | הקמת עמוד מתיחה (מסבך) | 172,660 | 392,490 | 558,911 | 1,124,061 |
| 3 | הקמת עמוד מתיחה (צינור) | 250,632 | 608,207 | 437,886 | 1,296,726 |
| 4 | בניין/הקמה שדה תילים | 107,153 | 135,916 | 728,885 | 971,954 |
| 5 | החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא | 23,204 | 26,360 | 38,127 | 87,691 |
| 6 | החלפת שרשראות בעמוד מתיחה | 32,974 | 6,188 | 34,177 | 73,339 |
| 7 | העתקת תילים בעמוד מתיחה (צינור) | 59,524 | 47,772 | 111,204 | 218,501 |
| 8 | העתקת תילים בעמוד מעבר / משא (מסבך) | 21,983 | 0 | 38,134 | 60,117 |
| 9 | העתקת תילים בעמוד מתיחה (מסבך) | 41,205 | 86,041 | 156,704 | 283,950 |
| 10 | פירוק עמוד מעבר / משא (מסבך) | 38,775 | 0 | 159,608 | 198,383 |
| 11 | פירוק עמוד מתיחה (מסבך) | 38,775 | 0 | 367,044 | 405,819 |
| 12 | פירוק עמוד מתיחה (צינור) | 63,653 | 0 | 133,261 | 196,913 |
| 13 | פירוק שדה חד-מעגלי | 77,843 | 0 | 760,291 | 838,134 |
| נקבע בהחלטת רשות מס' 11 מישיבה 544 מיום 28.6.2018 | | | | | |

**לוח תעריפים 9-4.4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים לרשת ההולכה 400 ק"ו דו-מעגלי**

כללים (מס' 5) תשע"ט-2019

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| מס' סידורי | תיאור העבודה המבוצעת – קו 400 ק"ו דו-מעגלי מחירי דצמבר 2017 | מרכיב עבודה אזרחית בשקלים חדשים | מרכיב חומרים חשמליים בשקלים חדשים | מרכיב עבודה חשמלית בשקלים חדשים | סך הכול בשקלים חדשים |
| 1 | הקמת עמוד מעבר / משא (צינור) – בלא תילים | 147,345 | 399,991 | 314,342 | 861,678 |
| 2 | הקמת עמוד מתיחה (מסבך) | 172,660 | 638,478 | 769,013 | 1,580,151 |
| 3 | הקמת עמוד מתיחה (צינור) | 250,632 | 716,022 | 278,396 | 1,245,051 |
| 4 | בניין/הקמה שדה תילים | 173,101 | 248,755 | 1,239,175 | 1,661,031 |
| 5 | החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא | 26,868 | 57,167 | 71,907 | 155,941 |
| 6 | החלפת שרשראות בעמוד מתיחה | 47,629 | 93,318 | 102,609 | 243,556 |
| 7 | העתקת תילים בעמוד מעבר / משא (צינור) | 32,974 | 0 | 57,201 | 90,175 |
| 8 | העתקת תילים בעמוד מתיחה (צינור) | 65,351 | 71,659 | 175,735 | 312,744 |
| 9 | העתקת תילים בעמוד מעבר / משא (מסבך) | 32,974 | 0 | 57,201 | 90,175 |
| 10 | העתקת תילים בעמוד מתיחה (מסבך) | 72,188 | 129,061 | 273,744 | 474,994 |
| 11 | פירוק עמוד מעבר / משא (מסבך) | 38,775 | 0 | 473,346 | 512,121 |
| 12 | פירוק עמוד מתיחה (מסבך) | 38,775 | 0 | 542,875 | 581,650 |
| 13 | פירוק עמוד מעבר / משא (צינור) | 63,653 | 0 | 114,298 | 177,951 |
| 14 | פירוק עמוד מתיחה (צינור) | 63,653 | 0 | 135,328 | 198,981 |
| 15 | פירוק שדה תילים | 90,055 | 0 | 1,185,676 | 1,275,732 |
| נקבע בהחלטת רשות מס' 11 מישיבה 544 מיום 28.6.2018 | | | | | |

**נוסח העדכון**

התעריפים בלוחות תעריפים 6-4.4 עד 9-4.4 יעודכנו ב-1 ביולי של כל שנה על פי מכפלה של התעריף הרלוונטי במדד המשוקלל באותה שנה, אשר יחושב לפי הנוסחה שלהלן:

נוסחה לחישוב מדד משוקלל בעבור לוחות תעריפים לעבודות על חשבון אחרים למתח עליון:



WIN – המדד המשוקלל בשנה N;

CPIN – מדד המחירים לצרכן שהיה ידוע ביום העדכון;

CPI0 – מדד הבסיס לעניין מדד המחירים לצרכן – ממוצע מדדי המחירים לצרכן שפורסמו לכל חודשי שנת 2005;

IOIN – מדד תפוקות התעשייה מנועים חשמליים שהיה ידוע ביום העדכון;

IOI0 – מדד הבסיס לעניין מדד תפוקות התעשייה מנועים חשמליים – ממוצע מדדי תפוקות התעשייה מנועים חשמליים שפורסמו לכל חודשי שנת 2006.

**5. שירותי מכירת חשמל לצרכני חברת החשמל**

**5.1. מקבצי שעות תעו"ז**

**לוח 1-5.1: מקבצי שעות ביקוש**

כללים (מס' 4) תשפ"ג-2023



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

(5) נקבע בהחלטת רשות מס' (1), ישיבה מס' 289

עדכון לוח מש"ב אחרון: 1/1/2023

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

כללים תשע"ט-2019



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

(6) נקבע בהחלטת רשות מס' (2), ישיבה מס' 361

עדכון לוחות תעריפים אחרון: 30/01/2012

**5.2. צרכני תעו"ז**

**לוח תעריפים 1-5.2: תעו"ז לפי רמות מתח – אגורות לקווט"ש**

כללים (מס' 8) תשפ"ג-2023

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | מתח הספקה | | | | |
| מתח עליון | מתח גבוה | | מתח נמוך | |
|  | תעריף מכירה מרוכזת | כלל צרכנות חח"י\* | תעריף מכירה מרוכזת | כלל צרכנות חח"י\* |
| חורף | שפל | 25.89 | 26.68 | 28.02 | 31.19 | 35.76 |
| פסגה | 82.14 | 83.75 | 86.04 | 92.57 | 98.10 |
| מעבר | שפל | 25.18 | 25.95 | 27.26 | 30.35 | 34.91 |
| פסגה | 29.06 | 29.88 | 31.23 | 34.54 | 39.17 |
| קיץ | שפל | 30.10 | 31.07 | 32.58 | 36.49 | 41.15 |
| פסגה | 126.48 | 127.71 | 129.96 | 135.11 | 141.31 |
| תשלום קיבולת ש"ח  ל-KVA לשנה | | 11.75 | 11.04 | 18.70 | 2.76 | 3.43 |

\* למעט צרכנים בתעריף מכירה מרוכזת

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

עדכון לוח תעו"ז אחרון: 01/04/2023

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

**בוטל**

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

**לוח 3-5.2: תעו"ז פשוט לצרכנים המחויבים לפי תעו"ז וולונטרי – אגורות לקווט"ש**

כללים (מס' 11) תשפ"ב-2022

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | תעריף אגורות לקווט"ש |
| חורף | שפל | 42.05 |
| פסגה | 103.20 |
| מעבר | שפל | 41.27 |
| קיץ | שפל | 38.94 |
| פסגה | 113.01 |
| תשלום קיבולת: ש"ח ל-KVA לשנה |  | 3.18 |

(9) נקבע בהחלטת רשות מס' (2), ישיבה מס' 361

עדכון לוח תעו"ז אחרון: 01/08/2022

**5.3. צרכנים בעלי תעריף אחיד**

**לוח 1-5.3: תעריפים אחידים – אגורות לקווט"ש**

כללים (מס' 8) תשפ"ג-2023

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ביתי\* | כללי | מאור רחובות | צובר מ"נ | צובר מ"ג | צובר מ"ע |
| תשלום משתנה: אגורות לקווט"ש | 51.34 | 51.34 | 50.51 | 48.12 | 39.24 | 36.99 |
| תשלום קבוע: ש"ח ל-KVA לשנה | 3.43 | 3.43 | 3.43 | 3.43 | 18.70 | 11.75 |

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

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

עדכון לוח תעו"ז אחרון: 01/04/2023

**5.4. תעריפי צרכנות**

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

כללים (מס' 4) תשפ"ג-2023

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| סוג הלקוח | חלוקה | | אספקה | | |
| תדירות החשבון | שירותי צרכנות | ועד הבית כאשר נגבה ישירות מחשבונות הדיירים | שירותי צרכנות | ועד הבית כאשר נגבה ישירות מחשבונות הדיירים |
| צרכני תעו"ז וצובר מתח עליון | חודש | 998.25 |  | 145.38 |  |
| צרכני תעו"ז וצובר מתח גבוה | חודש | 381.12 | 381.12 | 120.97 | 74.68 |
| צרכני תעו"ז מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית אחת לחודש (גודל חיבור מ-3\*100 אמפר ומעלה) | חודש | 122.08 | 122.08 | 88.90 | 42.61 |
| צרכני תעו"ז מתח נמוך (גודל חיבור קטן מ-3\*100 אמפר) | חודשיים | 26.50 | 26.50 | 11.41 | 9.72 |
| תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור מ-3\*100 אמפר ומעלה | חודש | 129.86 | 129.86 | 88.90 | 42.61 |
| תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך), אשר מותקן אצלו מונה חד-פאזי | חודשיים | 8.24 | 8.24 | 11.47 | 9.76 |
| תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור קטן מ-3\*100 אמפר, אשר מותקן אצלו מונה תלת-פאזי | חודשיים | 9.54 | 9.54 | 11.42 | 9.72 |
| תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך), אשר מותקן אצלו מונה תשלום מראש חד-פאזי | חודשיים | 8.24 | 8.24 | 11.47 | 9.76 |
| תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור קטן מ-3\*100 אמפר, אשר מותקן אצלו מונה תשלום מראש תלת-פאזי | חודשיים | 9.54 | 9.54 | 11.42 | 9.72 |
| תוספת לתשלום הקבוע לצרכן בעל מיתקן פוטו-וולטאי |  | 0.54 | - | 6.75 |  |

**לוח 1-5.4.1: תעריפי זיכוי בגין אי-קריאת מונה**

כללים (מס' 8) תש"ף-2020

הזיכויים המפורטים להלן יינתנו במקרים של דילוג יזום; לעניין זה, "דילוג יזום" – החלטה של ספק שירות חיוני שלא לבצע קריאת מונה בפועל לתקופת חשבון מסוימת, הנובעת מצורכי ספק השירות החיוני בלבד.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| מס' | נושא | אמות המידה שמכוחן ניתן הזיכוי | הזיכוי בשקלים חדשים |
| 1 | זיכוי בעבור אי-קריאה תקופתית של מונה חד-פאזי – תעריף אחיד | 13(ט) | 1.87 |
| 2 | זיכוי בעבור אי-קריאה תקופתית של מונה תלת-פאזי – תעריף אחיד | 13(ט) | 1.86 |
| 3 | זיכוי בעבור אי-קריאה תקופתית של מונה תשלום מראש – חד-פאזי – תעריף אחיד | 13(ט) | 1.87 |
| 4 | זיכוי בעבור אי-קריאה תקופתית של מונה תשלום מראש תלת-פאזי – תעריף אחיד | 13(ט) | 1.86 |
| 5 | זיכוי בעבור אי-קריאה תקופתית של מונה: חד-חודשי תעו"ז | 13(ט) | 59.34 |
| 6 | זיכוי בעבור אי-קריאה תקופתית של מונה: דו-חודשי תעו"ז | 13(ט) | 7.06 |
| 7 | זיכוי בעבור אי-קריאה תקופתית של מונה בתעריף אחיד בגודל חיבור 3\*100 | 13(ט) | 59.34 |
| נקבע בהחלטת רשות מס' 15 (1379) מישיבה 559 מיום 24.6.19 | | | |

**נוסחת עדכון**:

התעריפים הקבועים בלוח זה יעודכנו ב-1 בינואר של כל שנה, בהתאם לשיעור שינוי מדד המחירים לצרכן הידוע ביום העדכון לעומת מדד המחירים לצרכן לחודש דצמבר 2000.

**לוח 2-5.4: תעריפי שירותים מורחבים**

כללים (מס' 8) תש"ף-2020

כללים (מס' 9) תשפ"ב-2022

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| מס' | נושא | אמות מידה הנוגעות לתשלום או לזיכוי | התשלום / הזיכוי בשקלים חדשים |
| 1 | חיוב בגין מקרה שהלקוח לא מאפשר גישת איש מסחרי למרות תיאום מוקדם –  במקרים שצרכנים מתאמים הגעה של עובד ספק שירות חיוני מהמחלקה המסחרית והם לא נמצאים במקום, כך שלא מתאפשר מתן השירות, ישנו חיוב | 9(ב); 9(ג) | 51.50 |
| 2 | חיוב בגין מקרה שהלקוח לא מאפשר גישת עובד ספק שירות חיוני למרות תיאום מוקדם –  במקרים שצרכנים מתאמים הגעה של עובד ספק שירות חיוני והם לא נמצאים במקום, כך שלא מתאפשר מתן השירות, ישנו חיוב | 9(ב); 9(ג) | 51.50 |
| 3 | עלות הגעה למקום בלא החלפת נתיך –  במקרים שבהם צרכנים מתאמים הגעה של עובד ספק שירות חיוני בעבור החלפת נתיך אך בשל טעמים הקשורים לצרכן, לא התאפשר לו לתת את השירות | 9(ב); 9(ג); 34(ה) | 43.35 |
| 4 | הוצאות בדיקת מונה: חד-פאזי –  עלות בדיקה למונה לבקשת צרכן, לפי סוג המונה במקום הצרכנות | 15(ו)(2) | 108.34 |
| 5 | הוצאות בדיקת מונה: כל מונה אחר –  עלות בדיקה למונה לבקשת צרכן, לפי סוג המונה במקום הצרכנות | 15(ו)(2) | 133.20 |
| 6 | הסרת המונה והתקנתו –  שירות שבו הצרכן מבקש להסיר את המונה ממקום אחד ולהעבירו למקום אחר | 15(ו)(2); 15(ז)(2); 15(ז)(3); 20(א)(6); 29ב(ג)(2); 31(א)(7); 31(ב)(3); 31(ב)(6); 35כו6(ה)(1); 43(יא)(4); 46(יג)(4); 168(ו); 187(א); 191(א)(1); 193(ב) | 79.03 |
| 7 | חיוב בגין שימוש בלתי חוקי (שב"ח) –  צריכת חשמל שלא בהתאם לקבוע באמות מידה נחשבת שימוש בלתי חוקי הגורם עלויות לספק שירות חיוני, עלויות אלה משולמות רק על ידי הצרכן מחולל העלות | 16(ה) | 375.18 |
| 8 | הוצאות כאשר הניתוק נעשה במונה או בנתיך –  עלות שירות שבו ספק שירות חיוני מנתק צרכן במונה המותקן אצלו | 12(ג)(3); 17(א); 17(ה); 24(ב)(3)(ז); 24(ב)(4); 29ב(ב) | 82.32 |
| 9 | הוצאות כאשר החיבור נעשה במונה או בנתיך –  עלות שירות שבו ספק שירות חיוני מחבר צרכן במונה המותקן אצלו | 12(ג)(3); 17(ה); 29ב(ב); 29ב(ג)(1); 29ב(ג)(2) | 70.56 |
| 10 | הוצאות הניתוק או חיבור מחדש שלא במונה או בנתיך –  עלות שירות שבו ספק שירות חיוני מנתק / מחבר צרכן במונה המותקן מחוץ למקום הצרכנות או בגבולו | 12(ג)(3); 17(א); 17(ה); 24(ב)(4); 29א(א)(3); 29ב(ב) | 294.00 |
| 11 | הוצאות סידור ורישום: פנים –  שירות שניתן במשרדי ספק השירות החיוני המאפשר רישום צרכן בספרי ספק השירות החיוני לצורך קבלת שירות החשמל | 18(א)(1); 18א(א)(2); 19(ה) | 7.06 |
| 12 | הוצאות סידור ורישום: חוץ –  מדובר בשירות מורחב לשירות הבסיסי והוא ניתן מחוץ למשרדי ספק השירות החיוני כשירות מיוחד בעלות אחת | 18(א)(1); 18א(א)(2); 19(ה) | 27.53 |
| 13 | הוצאות בגין הודעה לפני ניתוק החשמל –  עלות שירות הנגרמת כתוצאה משליחת התראה לצרכן שלא שילם את חשבון החשמל | 24(ב)(3)(ב); 24(ב)(3)(ו) | 10.82 |
| 14 | חיוב בגין שיק שלא כובד –  טיפול במשרדי ספק השירות החיוני בשירות כאשר שיק שנתן צרכן לחברה לצורך תשלום החשבון חזר | 25(ב)(1) | 41.16 |
| 15 | עמלת החזרת חיוב בגין שיק –  עלות החיוב בגין שיק שחזר | 25(ב)(1) | 8.00 |
| 16 | חיוב בגין החזרת הוראת קבע –  עלות החיוב בגין הוראת קבע שחזרה | 25(ב)(1) | 10.88 |
| 17 | חיוב בגין הוצאות אי-כיבוד תשלום בכרטיס אשראי –  עלות החיוב בגין הוראת תשלום באמצעות כרטיס אשראי | 25(ב)(1) | 24.42 |
| 18 | חיוב בגין גבייה בחצרים –  טיפול מורחב שניתן מחוץ למשרדי ספק שירות חיוני הנגרם כתוצאה מאי-תשלום חשבון החשמל | 25(ג); 25(ד) | 70.56 |
| 19 | חיוב בגין הנפקת עותק ראשון של חשבון מיוחד / העתק / אחר –  קבלת עותק של חשבון חשמל | 22(ד); 28(ב)(1) | 15.32 |
| 20 | חיוב בגין הנפקת כל עותק נוסף של חשבון / העתק / אחר –  כל עותק נוסף של חשבון החשמל | 22(ד); 28(ב)(2) | 4.44 |
| 21 | זיכוי בעבור תשלום בהוראות קבע (לא בכרטיס אשראי) –  תשלום חשבון החשמל באמצעות הוראת קבע שהצרכן מוסר, לחברה נחסכות הוראות גבייה שחוזרות לצרכן | 30(ו) | 3.84 |
| 22 | חיוב בגין החלפת נתיך החברה –  עלות שירות של החלפת נתיך החברה במקרים שבהם נדרשת החלפת נתיך | 34(ד) | 43.35 |
| 23 | חיוב בגין קבלת שיקים דחויים –  לצרכן יש אפשרות לשלם את חובותיו בתשלומים וזאת על ידי פריסת התשלום באמצעות שיקים דחויים, והתשלום בעבור ההסדר | 25(ה); 25(ו) | 27.54 |
| 24 | חיוב בגין הנפקת אישור על שימוש / אי-שימוש בחשמל / העדר חובות –  שירות המאפשר לצרכן לקבל אישור על צריכה או אי-צריכה או על העדר חוב במקום הצרכנות | 17(ו) | 15.32 |
| 25 | חיוב בגין קריאה מיוחדת לבקשת הצרכן –  שירות המאפשר לצרכן להזמין את ספק השירות החיוני לבצע קריאה של מונה שלא במועד | 13(ח) | 85.26 |
| 26 | זיכוי חשבון הנשלח לצרכן, לבחירתו, באמצעות הדואר האלקטרוני –  שירות שליחת חשבון בדואר נושא עלויות (ביול, שליחה) שליחת חשבון מייתרת עלויות אלה ולכן הצרכן מזוכה | 22(ב)(4) | 0.90 |
| 27 | חיוב בגין שימוש בלתי חוקי (שב"ח) חוזר: מונה אחד –  כלים ייעודים בידי ספק שירות חיוני לטיפול במקרים שבהם נמצא שימוש בלתי חוקי חוזר | 16(ה) | 898.00 |
| 28 | חיוב בגין שימוש בלתי חוקי (שב"ח) חוזר: שני מונים –  כלים ייעודים בידי ספק שירות חיוני לטיפול במקרים שבהם נמצא שימוש בלתי חוקי חוזר | 16(ה) | 1,586.00 |
| 29 | חיוב בגין כל 1,000 שקלים חדשים של תשלום בכרטיס אשראי שמעבר ל-10,000 שקלים חדשים –  שירות המאפשר לשלם בכרטיס אשראי עלויות האשראי הנוספות מוטלות על ידי הצרכן | 25(א)(4) | 8.00 |
| נקבע בהחלטת רשות מס' 15 (1379) מישיבה 559 מיום 24.6.19 | | | |

**נוסחת עדכון**:

התעריפים הקבועים בלוח זה יוצמדו ויעודכנו ב-1 בינואר של כל שנה, בהתאם לעדכון תעריפי התקשרות עם נותני שירותים חיצוניים שמפרסם מזמן לזמן החשב הכללי בהוראת תקנון כספים ומשק מספר ה.13.9.0.2.1 המפורסמת באתר האינטרנט של משרד האוצר.

**לוח 3-5.4: תעריף התקנת מונה חכם לפי בקשת הצרכן**

כללים (מס' 10) תשפ"ב-2022

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | שירות | תעריף | אופן תשלום | הצמדה |
| 1 | התקנת מונה חכם לפי בקשת צרכן | 223 ש"ח | תשלום חד-פעמי במועד ההתקנה | מדד המחירים לצרכן |

נוסח עדכון:

התעריף לפי לוח זה יעודכן ב-1 ביולי של כל שנה (להלן – יום העדכון), לפי שינוי מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום העדכון לעומת מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום העדכון הקודם, ואולם לעניין יום העדכון הראשון, התעריף יעודכן לפי שינוי מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום העדכון האמור לעומת מדד המחירים לצרכן שפורסם בחודש יולי 2022.

**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**

|  |  |
| --- | --- |
| **מתח נמוך** | **תוספת לחשבון לכל 0.001 עד ל-0.92** |
| 0.92 > מקדם הספק ≥ 0.8  0.80 > מקדם הספק ≥ 0.7  0.70 > מקדם הספק | 0.1%  0.125%  0.15% |
| **מתח גבוה** | **תוספת לחשבון החשמל לכל 0.001 עד ל-0.90** |
| 0.90 > מקדם הספק ≥ 0.78  0.78 > מקדם הספק ≥ 0.68  0.68 > מקדם הספק | 0.1%  0.125%  0.15% |
| **מתח עליון** | **תוספת לחשבון החשמל לכל 0.001 עד ל-0.87** |
| 0.87 > מקדם הספק ≥ 0.75  0.75 > מקדם הספק ≥ 0.65  0.65 > מקדם הספק | 0.1%  0.125%  0.15% |

**לוח 1-5.8: תעריף חיבור לרשת חלוקה במתח גבוה**

כללים תשע"ח-2018

הסדר על פי החלטת רשות מספר 10 מישיבה 389 מיום 25.12.2012

ועל פי החלטת רשות מספר 7 (1245) מישיבה 538 מיום 22.3.2018

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| סקטור | הגשת בקשה לשילוב מיתקן ברשת | הגדרת הצרכן | תדירות החשבון | שירות גיבוי | תעריף מעודכן ליום 1.1.2018 (אג' לקווט"ש) |
| בעלי מיתקן באנרגיה מתחדשת בהסדר מונה נטו | מיתקנים שהגישו בקשה לשילוב מיתקן ברשת נכון לתאריך 22.3.18 | כל הצרכנים | לפי קוט"ש מיוצר | תעריף גיבוי | 0 |
| בעלי מיתקן באנרגיה מתחדשת בהסדר מונה נטו | מיתקנים שטרם הגישו בקשה לשילוב מתקן ברשת נכון לתאריך 22.3.2018 | כל הצרכנים | לפי קוט"ש מיוצר | תעריף גיבוי | 3.0 |
| בעלי מיתקן באנרגיה מתחדשת בהסדר מונה נטו |  | כל הצרכנים | לפי קוט"ש מיוצר | תעריף איזון | 1.51 |

**6. עסקאות חשמל פרטי**

**6.1. עסקאות פרטיות – עקרונות**

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

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

**6.2. מכירת חשמל ע"י יצרן פרטי**

**6.3. רכיב הייצור**

**לוח 1-6.3: רכיב ייצור וחלוקתו למקורות הייצור השונים – לצורך תשלומי המספק (אגורות לקווט"ש)**

כללים (מס' 8) תשפ"ג-2023

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | תעריף הייצור המשוקלל | רכיב ייצור חח"י | רכיב ייצור רכישות מנהל המערכת מיצרני חשמל פרטיים | רכיב ייצור רכישות חח"י ברשת החלוקה |
| חורף | שפל | 19.16 | 20.47 | 11.51 | 37.48 |
| פסגה | 71.87 | 76.78 | 43.18 | 140.59 |
| מעבר | שפל | 18.38 | 19.64 | 11.05 | 35.96 |
| פסגה | 21.97 | 23.47 | 13.20 | 42.98 |
| קיץ | שפל | 22.49 | 24.02 | 13.51 | 43.98 |
| פסגה | 115.48 | 123.37 | 69.38 | 225.89 |
| תעריף משוקלל | | 30.48 | 30.39 | 32.90 | 20.09 |

רכיב הייצור כולל, בין השאר, את הרכיבים האלה: סל דלקים חח"י, ייצור (עלויות הון) חח"י, רכישות חשמל מיצרני חשמל פרטיים, הכולל את מרכיב האנרגיה של PV, הסדרי חוב צרכנים בייצור, פיצוי בשל פיגור בעדכון.

**6.4. רכיב ייצור לדיזל גנרטורים קטנים במזוט**

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

**Md1\*15.663\*F + FP\*0.02152 באג' לקווט"ש**

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

F – פקטור תעו"זי לפי לוח 1-6.1.

**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: תעריף עבור רכישת יכולת זמינה קבועה או משתנה מיצרן קונוונציונאלי, ליחידה   
במחזור פתוח או סגור, המחוברת לרשת ההולכה, המופעלת בגז טבעי, באגורות לקווט"ש:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **סוג המתקן/היכולת הזמינה** | **מחזור פתוח** | **מחזור סגור** |
| יכולת זמינה קבועה באגורות לקוו"ט זמין | 4.69 | 6.85 |
| יכולת זמינה משתנה של עד 10% מהיכולת הזמינה באגורות לקוו"ט זמין | 3.16 | 4.41 |
| יכולת זמינה משתנה בהיקף העולה על 10% מהיכולת הזמינה באגורות לקוו"ט זמין | 4.08 | 5.87 |
| יכולת זמינה משתנה בהיקף של 100% מהיכולת המזינה באגורות לקוו"ט זמין | 4.08 | 5.87 |

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

כללים (מס' 3) תש"ף-2020

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| מס' | יחידת ייצור | תעריף זמינות אחיד  capacity\_tariffl | תעריף זמינות בשעות זמינות רגילות  capacity\_tariffr | תעריף זמינות בשעות זמינות מוגברות  capacity\_tariffh |
| 1 | יחידת ייצור מחזור משולב – אלון תבור | {(5.53+0.16)\*(BRIECFC-BRIEC0)}\*\*Z | capacity\_tariff1  \*  Arq | capacity\_tariff1  \*  Ah |
| 2 | יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח אלון תבור\* | PA3,0,m\*91% |
| 3 | יחידות ייצור חד דלקיות בסולר אלון תבור | {(3.22+0.13)\*(BRIECFC-BRIEC0)}\*CPIt/CPI0\*Z |
| 4 | יחידות ייצור אשר קמות מתוקף החלטת רשות מס 10 מישיבה 555 | {4.05+0.17\*[(Br0-BRtoday)+IR]+IR\*(BR0-BRtoday)\*0.006}\*\*Z |
| 5 | יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד ה01.01.2019 | כמפורט בלוח 1-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914 |
| 6 | יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד ליום 01.01.2020 | כמפורט בלוח 6.5 -1 בנספח התעריפי להחלטה 914 |
| 7 | יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד ליום 01.01.2020 | כמפורט בלוח 6.5 -1 בנספח התעריפי להחלטה 914 |

\* אם הגיעה יחידת הייצור להפעלה מסחרית לאחר יום ל' בכסלו התשפ"ה (31 בדצמבר 2024) (להלן – מועד נדרש להפעלה מסחרית), יופחת תעריף הזמינות ב-0.1% לכל חודש עיכוב מעבר למועד הנדרש להפעלה המסחרית.

**כאשר**

CPIt – מדד המחירים לצרכן הידוע במועד עריכת החשבון ליצרן;

CPI0 – מדד המחירים לצרכן הידוע בחודש אוגוסט 2018;

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

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

Z=1

לאחר המועד האמור:



S.T



**כאשר**:

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

ED,t – ממוצע שער החליפין דולר-שקל בחודש שקדם למועד חישוב תעריף הזמינות;

ED,0 – ממוצע שער החליפין דולר-שקל בחודש שקדם למועד אישור התעריף או להעברת החזקה באתר, לפי העניין;

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

E€,t – ממוצע שער החליפין אירו-שקל בחודש שקדם למועד חישוב תעריף הזמינות;

E€,0 – ממוצע שער החליפין אירו-שקל בחודש שקדם למועד אישור התעריף או העברת החזקה באתר חברת החשמל, לפי העניין;

BRIECO – שיעור תשואה חסר סיכון[[3]](#footnote-3) למשך חיים ממוצע 8.5 שנים, אשר יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים בחודש הקלנדרי הקודם למועד הגשת ההצעות המחייבות לרכישת אתר ייצור של חברת החשמל, כפי שיפורסם על ידי חברת החשמל באתר האינטרנט שלה;

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

PA3,0,m – תעריף הזמינות שנקבע ליחידת ייצור גמישה במחזור פתוח בנספח התעריפי להחלטה 914 בקיבוע הפרמטרים האלה:

מקדם טמפרטורה b – 0.94

מקדם התיישנות



נכון לאוקטובר 2018 – 5.61 אג' לקילוואט זמין.

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

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

BR0 – שיעור תשואה חסר סיכון למשך חיים ממוצע 10 שנים, לרבעון הסגירה הפיננסית, אשר יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים ברבעון בו בוצעה הסגירה הפיננסית.

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



**כאשר**:

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

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

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



כאשר:

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

Hoursq – מספר השעות ברבעון q.

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

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

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

**לוח 6.5 -1ב: תנאי זכאות לתעריף זמינות ליצרנים המחוברים לרשת ההולכה   
שקיבלו אישור תעריף החל מיום 01.03.2018**

כללים (מס' 3) תש"ף-2020

יצרן המחובר לרשת ההולכה, אשר קיבל אישור תעריף החל מיום י"ד באדר התשע"ח (1 במרס 2018) ועומד במגבלות המפורטות בעמודות שמספרן 2 עד 5 בטבלה שלהלן, תקופת זכאותו לקבלת תעריף החל ממועד ההפעלה המסחרית תהיה כמפורט בעמודה 7 בטבלה שלהלן:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| מס' | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| יחידת ייצור | האם תנאי התעריף מאפשרים העברת אנרגיה לצרכן חצר | האם היצרן מורשה לשייך הספק למספק | שיטת העמסה | מועד אחרון לקבלת אישור תעריף | הספק המכסה הכוללת של אישורם תעריפים | משך זמן הזכאות לתעריף ממועד הפעלה מסחרית בשנים |
| 1 | יחידת ייצור מחזור משולב – אלון תבור | לא | לא | מרכזית | - | - | 15 |
| 2 | יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח אלון תבור\* | לא | לא | מרכזית | ז' בטבת התשפ"ג (31 בדצמבר 2022) | 230 | 20 |
| 3 | יחידות ייצור חד דלקיות בסולר אלון תבור | לא | לא | מרכזית | - | - | 15 |
| 4 | יחידות ייצור אשר קמות מתוקף החלטת רשות מס' 10 מישיבה 555 | כן | לא | עצמית או מרכזית לפי בחירת היצרן | י"ט בטבת התשפ"ד (31 בדצמבר 2023) | 500 | 20 |
| 5 | יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019) | לא | כן | מרכזית | כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019) | אישורי תעריף יינתנו עד למתן אישורי תעריף בהספק כולל של 110 מגה-וואט, בהתאם לחלוקה הבאה:  1. לפחות 450 MW ולכל היותר 700 MW של מיתקנים במחזור משולב  2. לפחות 400 MW ולכל היום 650 MW למיתקנים גמישים במחזור פתוח  3. לכל היותר 250 MW ליחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח | 20 |
| 6 | יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020) | לא | לא | מרכזית | ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020) | 20 |
| 7 | יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020) | לא | לא | מרכזית | ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020) | 20 |

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

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

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

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

**לוח 4-6.5: תעריף הספק שנתי מרבי למיתקנים המייצרים חשמל בגז טבעי ומחוברים לרשת חלוקת החשמל**

כללים (מס' 4) תשע"ט-2019

כללים (מס' 11) תש"ף-2020

|  |  |
| --- | --- |
| סך ההספק המותקן המצטבר של מיתקני ייצור בגז המחוברים לרשת לצרכן רשום אחד במגה-וואט מותקן | תעריף הספק לקילו-וואט מותקן בשקלים חדשים לשנה Premium0 |
| גדול מ-0 וקטן או שווה ל-1 | 291.10 |
| גדול מ-1 וקטן או שווה ל-2 | 269.80 |
| גדול מ-2 וקטן או שווה ל-3 | 241.40 |
| גדול מ-3 וקטן או שווה ל-4 | 216.55 |
| גדול מ-4 וקטן או שווה ל-5 | 191.70 |
| גדול מ-5 וקטן או שווה ל-6 | 183.18 |
| גדול מ-6 וקטן או שווה ל-7 | 174.66 |
| גדול מ-7 | 166.85 |

הסדר על פי החלטת הרשות מס' 13 מישיבה 550 מיום 15.11.2018

**נוסחת ההצמדה של תעריף הספק שנתי מרבי**

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



כאשר:

Premiumt – תעריף ההספק השנתי בש"ח לקוו"ט מותקן

CPIt – מדד המחירים לצרכן הידוע ביום העדכון

CPI0 – מדד המחירים לצרכן (לפי ממוצע שנת 2016) לחודש ספטמבר 2018

1. **הפקדת בטוחה כתנאי לזכאות לתעריף הספק**

(א) מבקש חיבור אשר קיבל תשובת מחלק חיובית כמשמעותה בסעיף (ג) לאמת מידה 120ה, יפקיד בטוחה לטובת המחלק הדומיננטי לצורך הבטחת תוקף תעריף ההספק.

(ב) סכום הבטוחה הוא 50 שקלים חדשים לקילו וואט מותקן.

(ג) הבטוחה תופקד למחלק הדומיננטי בתוך 30 ימי עבודה מיום קבלת תשובת המחלק.

(ד) הבטוחה הנדרשת תעמוד בתנאים המפורטים בסעיף (ד)(2) לאמת מידה 50.

(ה) על אף האמור בסעיף קטן (ד), מבקש חיבור או שילוב שהוא משרד ממשלתי, בית חולים ממשלתי, ובכלל זה בית חולים ממשלתי בבעלות משותפת של רשות מקומית, או גוף ביטחוני, יהיה רשאי להעמיד את הבטוחה הנדרשת לפי סעיף זה באמצעות התחייבות חתומה כדין על ידי החשב של אותו גוף מבקש, שלפיה הגוף ישלם את הסכום לפי סעיף קטן (ב); לעניין זה, "גוף ביטחוני" – משטרת ישראל או שירות בתי הסוהר.

2. **מועד מרבי לסנכרון וחילוט הבטוחה**

(א) המועד המחייב לסנכרון, כהגדרתו באמת מידה 35כ1, הוא 48 חודשים מיום קבלת תשובת המחלק.

(ב) המועד המחייב המרבי לסנכרון, כהגדרתו באמת מידה 35כ1, הוא 60 חודשים מיום קבלת תשובת המחלק.

(ג) אם מבקש החיבור הציג אישור של המחלק לעמידה בתנאים לסנכרון עד למועד המחייב לסנכרון, המחלק הדומיננטי ישיב לו את הבטוחה שהפקיד לפי סעיף 1 במלואה.

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

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

3. (בוטל).

4. **תחולה**

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

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

כללים (מס' 3) תש"ף-2020

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| מס' | יחידת ייצור | נוסחת חישוב |
| 1 | יחידת ייצור במחזור משולב או יחידה חד דלקית בסולר שקיבלה אישור תעריף מיום כ"ד טבת התשע"ט (1 בינואר 2019) |  |
| 2 | כל יחידת ייצור שקיבלה אישור תעריף החל ביום ד' טבת התש"ף (1 בינואר 2020) |
| 3 | יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019) | כמפורט בשורה 1 ללוח 2-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914 |
| 4 | יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020) | כמפורט בשורה 1 ללוח 2-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914 |
| 5 | יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020) | כמפורט בשורה 1 לוח 2-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914 |

**כאשר**:

HRLFOj – ה-heat rate הנדרש לייצור קווט"ש, במונחי נטו ובמונחי ערך היסק תחתון (LHV) בתנאי האתר כפי שייקבע בבדיקות הקבלה;

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



**כאשר**:

PSm – מחיר סולר לתחבורה אשר יתבסס על מחיר של סולר שתכולת הגופרית בו אינה עולה על 10 מ"ג לק"ג ויעודכן לפי ממוצע המחירים שמפרסם ה-Platts (סימול הציטוט AAWYZ20) של חמישה ימי פרסום רצופים שהאחרון שבהם קדם בשני ימי עבודה ליום העדכון;

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

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

ins – פרמיית ביטוח בשיעור של 0.0203% ממחיר הסולר PSm;

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

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

F – מקדם המרה מטון סולר ל-40.477 – MMBTU (LHV).

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

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

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

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

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

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

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

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

**לעניין לוח תעריפים זה, "הנספח התעריפי להחלטה 914" – כהגדרתו בלוח תעריפים 6.5 -1א.**

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

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

כללים (מס' 3) תש"ף-2020

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| מס' | יחידת ייצור | נוסחת חישוב |
| 1 | יחידת ייצור במחזור משולב או יחידה חד דלקית בסולר שקיבלה אישור תעריף מיום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019) | (Fuel\_per\_startj,s\*RPSm+additionalcostsj,s\*)\*capacityj |
| 2 | כל יחידת ייצור שקיבלה אישור תעריף החל ביום ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020) |
| 3 | יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019) | כמפורט בלוחות 3-6.5 עד 10-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914, לפי העניין |
| 4 | יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבל אישור תעריף עד ליום ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020) | כמפורט בלוחות 3-6.5 עד 10-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914, לפי העניין |
| 5 | יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבל אישור תעריף עד ליום ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020) | כמפורט בלוחות 3-6.5 עד 10-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914, לפי העניין |

**כאשר**:

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

Fuel\_per\_startj,s – צריכת הדלק ב-MMBTU/MW של יחידת ייצור j לסוג התנעה s כפי שייקבע בבדיקות הקבלה של יחידת הייצור;

RPSm – מחיר הסולר בשקלים חדשים ל-MMBTU בחודש m, כמפורט בלוח תעריפים 5-6.5;

additional\_costsj,s – עלות נוספת הכרוכה בהתנעת יחידת ייצור j בסוג התנעה s, מלבד לעלות הדלקים בשקלים חדשים ל-MW, כמפורט להלן:

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

**לעניין לוח תעריפים זה, "הנספח התעריפי להחלטה 914" – כהגדרתו בלוח תעריפים 6.5 -1א.**

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

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

כללים (מס' 3) תש"ף-2020

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| מס' | יחידת ייצור | נוסחת חישוב |
| 1 | יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019) | כמפורט בלוחות 5-6.5 ו 7-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914 |
| 2 | יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020) | כמפורט בלוחות 3-6.5 ו-4-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914 |
| 3 | יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020) | כמפורט בלוחות 9-6.5 ו-10-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914 |
| **לעניין לוח תעריפים זה, "נספח התעריפי להחלטה 914" – כהגדרתו בלוח תעריפים 6.5 -1א.** | | |
| **תעריף זה נקבע בהחלטה מס' 5 מישיבה 558 מיום 13.05.2019.** | | |

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

כללים (מס' 3) תש"ף-2020

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| מס' | יחידת ייצור | נוסחת חישוב |
| 1 | יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019) | כמפורט בלוח 2-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914 |
| 2 | יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020) | כמפורט בלוח 2-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914 |
| 3 | יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020) | כמפורט בלוח 2-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914 |
| **לעניין לוח תעריפים זה, "הנספח התעריפי להחלטה 914" – כהגדרתו בלוח תעריפים 6.5 -1א.** | | |
| **תעריף זה נקבע בהחלטה מס' 5 מישיבה 558 מיום 13.05.2019.** | | |

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

כללים (מס' 3) תש"ף-2020

|  |  |
| --- | --- |
| סוג יצרן / הצעת מחיר | פירוט המגבלה |
| הצעת מחיר של יצרן שרשאי לשייך הספק למספק לפי סעיף (ב) לאמת מידה 85ב | הצעת המחיר של היצרן תהיה זהה לתעריף שנקבע לו בגין כל רכיב בהתאם לללוחות תעריפים 6-6.5 עד 8-6.5. |
| הצעת מחיר של יצרן במחזור פתוח שקיבל אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020) |
| הצעת מחיר של כל יצרן עבור עבודה בסולר או מזוט |
| **תעריף זה נקבע בהחלטה מס' 5 מישיבה 558 מיום 13.05.2019.** | |

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

כללים (מס' 3) תש"ף-2020

|  |  |
| --- | --- |
| הספק מתוכו מיוצרת האנרגיה | תשלום עבור אנרגיה יום מראש או זמן אמת |
| יחידת ייצור המורשית לעסקת הספק פרטית, מתוך הספק שלא שויך למספק לפי סעיף (ב) לאמת מידה 85ב | הצעת המחיר המפוקחת של היצרן בהתאם ללוחות תעריפים 5-6.5 עד 6-6.6. |
| יחידת ייצור במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום 01.01.2020 | הצעת המחיר המפוקחת של היצרן בהתאם ללוחות תעריפים 5-6.5 עד 6-6.5. |
| כל יחידת ייצור המייצרת בסולר ובמזוט | הצעת המחיר המפוקחת של היצרן בהתאם ללוחות התעריף 5-6.5 עד 6-6.5. |
| הספק ששויך למספק | לפי האמור בנספח א ללוח תעריפים זה |

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

|  |  |
| --- | --- |
| תעריף בגין אנרגיה יום מראש עבור אנרגיה מתוכננת להזרמה מתוך הספק ששויך לעסקה עם מספק בזמן t |  |

**כאשר**:

PETbat – תעריף אנרגיה מרבי בגז טבעי ליצרן המוכר אנרגיה מתוך ההספק הזמין שהוקצה לעסקאות פרטיות, באגורות לקווט"ש, בחצי שעה t;

SMPt – מחיר יום מראש כמשמעותו באמת מידה 90א;

Qcon – כמות האנרגיה בקווט"ש שרכשו המספקים שלהם שוייך ההספק של יצרן בעל יחידת ייצור המורשית לעסקת הספק פרטית בחצי שעה נתונה;

Qgen – כמות האנרגיה בקווט"ש שהיצרן ייצר בחצי שעה נתונה;

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



כאשר:

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

בשעות בהן הפעלת יחידת הייצור בגז לא תתאפשר בשל תקלה מערכתית במשק הגז, יעמוד תעריף האנרגיה המירבי על PETpam\*1.1;

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

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

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

כללים (מס' 3) תש"ף-2020

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

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

**כאשר**:

PA – תעריף הזמינות לפי האישור התעריפים של היצרן;

N – מספר השנים שחלפו מאז ההפעלה המסחרית של יחידת הייצור.

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

**לוח 12-6.5: תעריף בגין סטיות זמינות**

כללים (מס' 3) תש"ף-2020

**תעריף בשל סטיית זמינות ידועה**:

Known\_deviation\_paymentt

= A\_tarifft·γ·(Declared\_available\_capacity\_DAt – Declared\_available\_capacity\_RTt)

**כאשר**:

known\_deviation\_paymentt – התשלום של היצרן למנהל המערכת לפי סעיף (ג) לאמת מידה 85ג בשל סטיית זמינות ידועה בחצי שעה t;

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

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

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

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

**תעריף בשל סטיית זמינות בלתי ידועה:**

Unknown\_deviation\_paymentt

= A\_tarifft·γ·(Declared\_available\_capacity\_RTt – Actual\_available\_capacityt)

**כאשר**:

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

Actual\_available\_capacityt – העומס המקסימלי שנמדד בהדקי הגנרטור של יחידת הייצור בחצי שעה t.

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

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

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

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

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

כללים (מס' 14) תש"ף-2020

|  |  |
| --- | --- |
| תעריף חריגה מסך ההספק שעומד לרשות המספק | 480 שקלים חדשים לק"ו |

נקבע בהחלטת רשות מס' 57305, ישיבה 573 מיום 27.1.2020.

**6.6. תעריף רכיב ייצור ליצרנים בקוגנרציה**

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

**בוטל בהחלטה מס' 1 מישיבה 394 21.01.2013**

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

|  |  |
| --- | --- |
| **כמות הנמכרת לרשת (בקווט"ש)** | **מחיר באגורות לקווט"ש** |
| Q<Q12=0.19 GWh | 26.00 |
| 0.19 GWh<Q<0.57 GWh | 27.0-Q\*5.2 |
| Q>QN2=0.57 GWh | 24.00 |

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

|  |  |
| --- | --- |
| **רכיב** | **תעריף** |
| תעריף זמינות מגודר  [אג/קילוואט זמין] | רכיב הזמינות\*  Ac=At\*80%\*{FC12,0\*IRCPIm+CGCT12,m+PMT(18,ALU1m,WACCm)\*IRPMTm/(1-β/0.92/8760} |
| תעריף אנרגיה לפי  [אג/קוט"ש] | רכיב האנרגיה בהתאם ל Q<0.09 [מיליארדי קווט"ש בשנה]  EC=CGFT12,m+VC12,0\*IRVCm+BFUC1m+BLO1m |

\* הפרמטרים בנוסחה הם כהגדרתם בהחלטה 394.

ערכי הפרמטרים יחושבו בהתאם לערכים באישור התעריפי של היצרן.

**לוח 4-6.6 פקטור At – יחס עלות שולית ושעות במש"בים**

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

\* פקטור At ישתנה מעת לעת לפי החלטת רשות

**6.7. תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרנים באנרגיה מתחדשת**

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

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

• כמות הקווט"שים המיוחסים לדלק פוסילי תחושב לפי לוחות תעריפים 3-6.7 ו-4-6.7.

\*\* ההסדרה אינה בתוקף

**לוח 2-6.7: 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**

|  |  |
| --- | --- |
| גודל מתקן | תעריף (באגורות לקווט"ש) |
| הספק מותקן עד 60 MW (כולל) | **RPt**≤60\*{(TE-FE)/0.97}/TE |
| הספק מותקן של מעל 60 MW | **RPt**>60\*{(TE-FE)/0.97}/TE |

• כמות הקווט"שים המיוחסים לדלק פוסילי תחושב לפי לוחות תעריפים 3-6.7 ו-4-6.7.

• ניתן במסגרת ההסדרה הרלוונטית. התעריף מוצמד לנוסחאות העדכון מטה.

כאשר:

RPt>60 התעריף המעודכן באגורות לקווט"ש עבור מתקנים שהספקם המותקן גבוה מ-60 MW.

RPt≤60 התעריף המעודכן באגורות לקווט"ש עבור מתקנים שהספקם המותקן הוא עד 60 MW (כולל).

TE סך כמות החשמל המיוצרת במתקן, כפי שנמדדה במונה הייצור בהדקי הגנראטור (מונה ברוטו).

FE סך הקווט"שים המיוחסים נורמטיבית לדלקים פוסיליים כפי שחושב בלוח תעריפי 3-6.7.

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

**FE = כמות הדלק הפוסילי שנצרכה במיתקן (כפי שנמדדה במונה הדלק במתקן)\*0.35\*ערך קלורי (LHV) של דלקים הפוסילי בשימוש**

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

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

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **שנת הצטרפות להסדר** | **תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי**  (באגורות לקווט"ש מיוצר) | **תעריף מעודכן לשנת 2017 לצרכן שבהסדר**  (באגורות לקווט"ש מיוצר) |
| הסדר על פי החלטת הרשות מס' 1 מישיבה 216 מיום 2.6.2008 | 2008 | 201 | 233.43 |
| 2009 | 197 | 218.90 |
| 2010 | 204 | 218.34 |
| 2011 | 193 | 201.96 |
| **הסדר על פי החלטת הרשות מס' 1 מישיבה 302 מיום 26.7.2010** | | | |
| לצרכנים ביתיים | 2010 | 167 | 177.56 |
| 2011 | 167 | 174.76 |
| למתקנים שאינם צרכנים ביתיים עד סך כמות של 120MW | מ-26.7.2010 עד 31.8.2011 | 151 | 158.01 |
| למתקנים שאינם צרכנים ביתיים לאחר מיצוי כמות של 120MW | מ-26.7.2010 עד 1.12.2014 |  | רכיב ייצור משוקלל + תעריף הפחתת מזהמים |
| לצרכן ביתי במסגרת החלטת הרשות מס' 2 מישיבה 362 מיום 6.2.12 (מוגבל ל 15MW) | 2012 | 122 | 124.37 |
| לצרכן שאינו ביתי במסגרת החלטת הרשות מס' 2 מישיבה 362 מיום 6.2.12 (מוגבל ל 35MW) | 2012 | 90 | 91.75 |

**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** | | | |
| תעריף לצרכן שפנה למחלק לביצוע בדיקת מתקן וחיבורו לרשת החשמל, לאחר שקיבל את כל יתר האישורים הנדרשים **עד ליום 01.08.12**, ובלבד שתחילת אספקת החשמל לרשת תחול לא יאוחר מה-8.8.2012 | | 71 | 71.56 |
| תעריף לצרכן שפנה למחלק לביצוע בדיקת מתקן וחיבורו לרשת החשמל, לאחר שקיבל את כל יתר האישורים הנדרשים **מיום 01.08.12** וחובר לרשת לא יאוחר מ-31.12.2012 | | 65 | 65.51 |
| **הסדר על פי החלטת רשות מס' 9 מישיבה 417 מיום 24.12.2013** | | | |
| **סוג צרכן** | **תקופה** | **תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי**  (באגורות לקווט"ש מיוצר) | **תעריף המעודכן לשנת 2017 לצרכן שבהסדר**  (באגורות לקווט"ש מיוצר) |
| צרכן עסקי\* | 3/3/2013-2/9/2013 | 45 | 45.26 |
| צרכן עסקי\* | 3/9/2013-24/12/2013 | 49 | 49.26 |
| צרכן עסקי\* | 24/12/2013-31/12/2014 | 52.60 | 51.92 |
| צרכן ביתי\*\* | 3/3/2013-31/12/2013 | 70 | 70.40 |
| צרכן ביתי\*\* | 1/1/2014-31/12/2014 | 64.35 | 63.52 |
| \* תעריף לצרכן עסקי בתוקף עד לאישור התקנת מתקנים בכמות מצטברת של 20 MW או עד ליום 31.12.2014 לפי המוקדם מביניהם.  \*\* תעריף לצרכן הביתי בתוקף עד לאישור התקנת מתקנים בכמות מצטברת של 10 MW או עד ליום 31.12.2014 לפי המוקדם מביניהם. | | | |
| **הסדר על פי החלטת רשות מס' 4 (925) מישיבה 451 מיום 11.1.2015** | | | |
| **סוג צרכן** | **שנת הצטרפות להסדר** | **תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי**  (באגורות לקווט"ש מיוצר) | **תעריף המעודכן לשנת 2017 לצרכן שבהסדר**  (באגורות לקווט"ש מיוצר) |
| צרכן עסקי | 2015 | 47 | 46.44 |
| **הסדר על פי החלטת רשות מס' 1 (1011) מישיבה 478 מיום 4.11.2015** | | | |
| צרכן עסקי | 2015 | 37 | 36.63 |
| צרכן עסקי 2016 | 37 | 36.74 |  |

**לוח 5-6.7: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק   
שאינו עולה על 100 קילו-וואט למיתקנים שנרשמו אצל המחלק עד יום 28.2.2021**

כללים תשע"ח-2018

כללים (מס' 4) תש"ף-2020

כללים (מס' 13) תש"ף-2020

כללים (מס' 6) תשפ"א-2021

|  |  |
| --- | --- |
| סוג צרכן | תעריף מעודכן לאוגוסט 2018 לצרכן שבהסדר |
| מיתקן בהספק הנמוך מ-15 KW | 48 אג' |
| מיתקן בהספק העולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW | 45 אג' |

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

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

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

**לוח 5-6.7: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק   
שאינו עולה על 630 קילו-וואט למיתקנים שנרשמו אצל המחלק החל מיום 1.3.2021**

כללים (מס' 2) תשפ"ב-2021

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| הספק מצטבר קיים במקום הצרכנות – P0 | הספק מצטבר כולל – P1 | תעריף\* |
| אינו עולה על 15kw | אינו עולה על 15kw | T15kw |
| עולה על 15kw ואינו עולה על 100kw |  |
| עולה על 100kw ואינו עולה על 300kw |  |
| עולה על 300kw ואינו עולה על 630kw |  |
| עולה על 15kw ואינו עולה על 100kw | עולה על 15 KW ואינו עולה על 100kw | T100kw |
| עולה על 100kw ואינו עולה על 300kw |  |
| עולה על 300kw ואינו עולה על 630kw |  |
| עולה על 100kw ואינו עולה על 300kw | עולה על 100kw ואינו עולה על 300kw | T300kw |
| עולה על 300kw ואינו עולה על 630kw |  |
| גדול מ-100 KW | עולה על 100 KW ואינו עולה על 630 KW | Tti\*D |

כאשר:

P0 – ההספק המותקן של כלל המיתקנים הפוטו-וולטאיים אשר קיבלו אישור מחלק במקום הצרכנות לפי סימן ג' (ייצור חשמל מבוזר בטכנולוגיה פוטו-וולטאית או טורבינת רוח לצריכה עצמית והעברת עודפים לרשת) החל מיום י"ד בטבת התשע"ח (1 בינואר 2018) וטרם בקשת השילוב של המיתקן המבוקש;

P1 – ההספק המוגדר P0 בתוספת ההספק של המיתקן הנוסף המבוקש;

T15kw – תעריף למיתקנים בהספק עד 15 KW, השווה ל-48 אג' לקוט"ש;

T100kw – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 15kw ואינו עולה על 100kw, השווה ל-41 אג' לקוט"ש;

T300kw – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 100kw ואינו עולה על 300kw, השווה ל-24.5 אג' לקוט"ש;

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

D – מקדם הפחתה השווה ל-1.04.

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **שנת כניסה להסדר** | **תעריף לטורבינת רוח בהספק של עד 15 קילוואט (אגורות לקווט"ש)** | | **תעריף לטורבינות רוח בהספק הגדול מ-15 קילוואט ועד 50 קילוואט (אגורות לקווט"ש)** | |
|  | **תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי** | **תעריף מעודכן** | **תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי** | **תעריף מעודכן** |
| 2009 | 165 | 184.49 | 129 | 144.24 |
| 2010 | 168 | 179.81 | 131 | 140.21 |
| 2011 | 159 | 166.38 | 124 | 129.76 |
| 2012 | 161 | 164.04 | 126 | 128.26 |
| 2013 | 158.69 | 159.63 | 124.07 | 124.80 |
| 2014 | 151.30 | 149.35 | 118.29 | 116.76 |
| 2015 | 154.56 | 152.71 | 120.84 | 119.39 |
| 2016\* | 143.47 | 143.04 |  |  |
|  | 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 | | | | |
| 2015 |  |  | 102.40 | 101.37 |
| 2016 |  |  | 100.20 | 99.90 |
| 2017 | 98.24 | 98.24 | 98.24 | 98.24 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **שנת הצטרפות להסדר** | **שייכות למכסה של 300 MW בהסדרה ב-MW** | **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 60 MW 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 8-6.7: תעריף ליצור חשמל מביו-גז במתקני עיכול אנארובי**

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

**לוח 9-6.7: תעריף ליצור חשמל למתקנים סולאריים שאינם בטכנולוגיה סולאר תרמי המחוברים לרשת ההולכה**

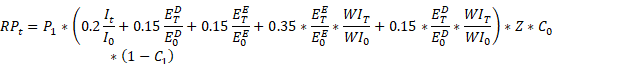
|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **שנת הצטרפות להסדר** | **שייכות למכסה ב-MW** | **תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי**  (באגורות לקווט"ש מיוצר)**\*** | **תעריף מעודכן**  (באגורות לקווט"ש מיוצר) |
| **הסדר ל-200 MW על פי החלטת הרשות מס' 1 מישיבה 385 מיום 15.10.12** | | | |
| 2013 | 0-200 | 66.30 | 66.25 |
| 2014 | 0-200 | 60.93 | 60.14 |
| **\*בפועל נקבע לכל מתקן תעריף לפי נוסחת הצמדה במועד העדכון.**  **הסדר ל-60 MW על פי החלטת הרשות מס' 1 (1002) מישיבה 476 מיום 14.10.15 באמצעות מכרזי קרקע מטעם מנהל מקרקעי ישראל\*** | | | |
| 2016 | 0-60 | 31.90 | 31.58\*\* |
| \* 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 ההצמדה הקבועה בהחלטה זו. | | | |
| **הסדר ל-180 MW על פי החלטת הרשות מס' 5 מישיבה 477 מיום 26.10.15 הסבה בהסכמה של רישיונות תרמו סולאריים לטכנ' PV** | | | |
| 2016 | 0-180 | 43.00 | 40.18 |
| 2017 | 0-60 | 43.00 | 39.05 |
| 2017 | 120-180 | 43.00 | 34.30 |

**לוח 10-6.7: תעריף באגורות לקווט"ש לייצור חשמל מאנרגיית רוח למיתקנים בהספק העולה מעל 50 KW**

כללים (מס' 15) תש"ף-2020

ת"ט (מס' 3)   
תש"ף-2020

1. (א) לעניין חוות רוח אשר תחובר לרשת המתח הגבוה על ידי ספק שירות חיוני לפי אמת מידה 190, יחושב התעריף לפי הנוסחה שלהלן:



(ב) לעניין חוות רוח אשר תחובר לרשת מתח עליון לפי אמת מידה 190, יחושב התעריף לפי הנוסחה שלהלן:



נוסחת החישוב לפקטור Z:



כאשר:

P1 תעריף הבסיס לעניין חוות רוח שתחובר לרשת מתח גבוה – עד למתן אישורי תעריף בכל תצורות החיבור המפורטות בהחלטה זו בהספק כולל של 300 MW – 50.6 אגורות לקוט"ש; לאחר מכן תעריף הבסיס הוא 46.8 אגורות לקוט"ש;

P2 תעריף הבסיס לעניין חוות רוח שתחובר לרשת מתח עליון – עד למתן אישורי תעריף בכל תצורות החיבור המפורטות בהחלטה זו בהספק כולל של 300 MW – 53.9 אגורות לקוט"ש; לאחר מכן תעריף הבסיס הוא 49.9 אגורות לקוט"ש;

RPt התעריף המעודכן באוגורות לקווט"ש;

It מדד המחירים לצרכן הידוע במועד העדכון, שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה;

I0 מדד המחירים לצרכן הבסיסי, שהוא מדד חודש אפריל 2011, שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה;

wl0 מדד הבסיס למחירי טורבינות – שווה ל-1.1 אירו לוואט מותקן;

wlt ממוצע של 3 ציטוטי מדד מחירי טורבינות הרוח (WTPI – Class III) המפורסמים על ידי BNEF מתוך הדוח האחרון שפורסם במועד העדכון (באירו לוואט מותקן) והעומד לעיון הציבור במשרדי רשות החשמל, כלהלן:

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

E0D שער חליפין דולר/השקל החדש הבסיסי – 3.75 דולר/שקל חדש;

ETD ממוצע 20 ציטוטים אחרונים של שערי חליפין דולר/שקל חדש שמפרסם בנק ישראל, הידועים נכון למועד העדכון;

E0E שער חליפין אירו/השקל החדש הבסיסי – 4.97 אירו/שקל חדש;

ETE ממוצע 20 ציטוטים אחרונים של שערי חליפין אירו/שקל חדש שמפרסם בנק ישראל, הידועים נכון למועד העדכון;

Z הפקטור לעדכון התעריף בעקבות שינויים בשערי הריבית;

r0 מחיר ההון הזר הבסיסי – 6.12%;

rt ממוצע רבעוני של חברה שיקבע החשב הכללי, לריביות אג"ח לא סחיר צמוד למדד, לפי רמת דירוג A ולפי משך חיים ממוצע (מח"מ) של 10 שנים, הידועים במועד העדכון;

C0 מקדם המעבר המבטא גידול בכמות האנרגיה המיוצרת באותו הספק של טורבינות מאז פרסום החלטת רשות מס' ; מישיבה 349 מיום י"ב בתשרי התשע"ב (10 באוקטובר 2011) בעניין קביעת תעריף והסדרה לחוות רוח בהספק העולה על KW50 אשר שווה ל-0.954;

C1 מקדם איבודים – מקדם שמבטא את היקף האיבודים הנורמטיביים בין נקודת המנייה החדשה (בחיבור חוות הרוח לרשת) יחסית לקודמת (ביציאה מתחנת המשנה), בעבור מיתקנים המחוברים לרשת על ידי ספק שירות חיוני, אשר שווה ל-0.0127;

מועד העדכון – מועד מתן אישור התעריף לבעל הרישיון המותנה.

2. עדכון התעריף הסופי לכל חוות רוח יתבצע לפי הנוסחה האמורה בסעיף 1 במועד מתן אישור התעריף לבעל הרישיון המותנה לפני הסגירה הפיננסית. התעריף לחוות הרוח יובטח לתקופה של 20 שנים וממועד אישור התעריף ואילך יוצמד התעריף, ב-1 בינואר בכל שנה, בשיעור של 100%, לפי שינוי מדד המחירים לצרכן שהיה ידוע ביום העדכון לעומת מדד המחירים לצרכן שהיה ידוע ביום קביעת התעריף הסופי לפרויקט לפי הנוסחאות הקבועות בסעיף 1(א) או (ב), לפי העניין.

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

כללים (מס' 4) תש"ף-2020

|  |  |
| --- | --- |
| בעל רישיון מותנה להקמת חוות רוח אשר קיבל אישור תעריף עד ההספק המצטבר המשקי למיתקנים בטכנולוגיית רוח של 300MW |  |
| בעל רישיון מותנה להקמת חוות רוח אשר קיבל אישור תעריף לאחר שההספק המצטבר המשקי באישורי התעריף למיתקנים בטכנולוגיית רוח עלה על 300MW |  |

כאשר:

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

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

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

**לוח 12-6.7: תעריף ליצור חשמל ממתקני ביומאסה ופסולת**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **שנת הצטרפות להסדר** | **שייכות למכסה ב-MW** | **תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי**  (באגורות לקווט"ש מיוצר) | **תעריף מעודכן**  (באגורות לקווט"ש מיוצר) |
| **הסדר ל-20 MW על פי החלטת הרשות מס' 3 (939) מישיבה 454 מיום 23.2.15** | | | |
| 2015 | 0-20 | 41.90 | 41.77 |
| 2016 | 0-20 | 45.07 | 44.93 |
| 2017 | 0-20 | 43.03 | 43.03 |
| **תעריף למתקני אשר עושים שימוש בדלק לא פריק ביולוגית בהתאם להחלטת רשות מספר 5 מישיבה 495 ביום 16.8.2016** | | | |
| 2017 | 0-20 | 39.43 | 39.43 |

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

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

**לוח 14-6.7: תעריף מוכר באגורות לקוט"ש לייצור חשמל ממיתקני ייצור פוטו-וולטאים   
שנקבע לפי הליך תחרותי ותעריף באגודות לקוט"ש לייצור חשמל ממיתקנים   
שאינם נכללים במכסה הזוכה של הליך תחרותי**

כללים (מס' 17) תש"ף-2020

כללים תשפ"א-2020

כללים (מס' 3) תשפ"א-2020

כללים (מס' 7) תשפ"א-2021

ת"ט תשפ"ב-2022

כללים (מס' 5) תשפ"ב-2022

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | כמות ב-MW | תעריף ראשוני (באגורות לקווט"ש מיוצר) | תעריף מעודכן לשנת 2020 (באגורות לקווט"ש מיוצר)\* |
| הליך תחרותי מספר 1 למיתקנים קרקעיים  (תעריף על פי החלטת רשות מספר 5 (1145) מישיבה 514, מיום כ"ב באדר התשע"ז (20 במרס 2017)) | 234.94 | 19.90 | 20.24 |
| הליך תחרותי מספר 2 למיתקנים קרקעיים  (תעריף על פי החלטת רשות מספר 3 (1218) מישיבה 533, מיום ז' בטבת התשע"ח (25 בדצמבר 2017)) | 105.53 | 19.78 | 19.96 |
| הליך תחרותי מספר 3 למיתקנים קרקעיים  (תעריף על פי החלטת רשות מספר 2 (1343) מישיבה 556, מיום כ"ה באדר ב' התשע"ט (1 באפריל 2019)) | 260.47 | 18.18 | 18.29 |
| הליך תחרותי מספר 4 למיתקנים קרקעיים  (תעריף על פי החלטת רשות מספר 8 (56808) מישיבה 568, מיום כ' בחשוון התש"ף (18 בנובמבר 2019)) | 213.4 | 17.98 | 17.98 |
| הליך תחרותי מספר 1 למיתקני גגות  (תעריף על פי החלטת רשות מספר 3 (1356) מישיבה 558 מיום ח' באייר התשע"ט (13 במאי 2019)) | 324.55 | 23.33 | 23.35 |
| הליך תחרותי מספר 2 למיתקני גגות  (תעריף על פי החלטת רשות מספר 7 (56807) מישיבה 568, מיום כ' בחשוון התש"ף (18 בנובמבר 2019)) | 68.191 | 23.07 | 23.07 |
| הליך תחרותי מספר 3 למיתקני גגות (תעריף על פי החלטת רשות מספר 4 (58804) מישיבה 588, מיום י"ב בתשרי התשפ"א (30 בספטמבר 2020)) | 435.3 | 18.18 | 18.18 |
| תעריף לזכאים על פי החלטה מספר 4 (57204) מישיבה 572 מיום כ"ח בכסלו התש"ף (23 בדצמבר 2019) – מיתקנים שאינם נכללים במכסה הזוכה בהליכים תחרותיים למיתקני גגות | -- | 22.61 | 23.07 |
| תעריף באגורות לקוט"ש לזכאים על פי החלטה מספר 10 (57210) מישיבה 572 מיום כ"ח בכסלו התש"ף (23 בדצמבר 2019) – מיתקנים שאינם נכללים במכסה הזוכה בהליכים תחרותיים למיתקנים קרקעיים | -- | 17.62 | 17.62 |
| הליך תחרותי מספר 1 למיתקנים בטכנולוגיה פוטו-וולטאית בשילוב קיבולת אגירה, המחוברים לרשת החלוקה (תעריף על פי החלטת רשות מספר 1 (58401) מישיבה 584, מיום כ"א בתמוז התש"ף (13 ביולי 2020)) | 168 | 19.90 | -- |
| הליך תחרותי מספר 2 למיתקנים בטכנולוגיה פוטו-וולטאית בשילוב קיבולת אגירה, המחוברים לרשת החלוקה (תעריף על פי החלטת רשות מספר 1 (59601) מישיבה 596, מיום י"ב בטבת התשפ"א (27 בדצמבר 2020)) | 608.95 | 17.45 | -- |
| הליך תחרותי מספר 1 לצורך קביעת תעריף להקמת מיתקנים לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית במיתקנים בדו-שימוש שיחוברו למתח גבוה ולמתח נמוך (תעריף על פי החלטת רשות מס' 1 (61801) מישיבה 618), מיום ה' בכסלו התשע"ב (9 בנובמבר 2021) | 814.8 | 17.05 | -- |

\* לזוכים שבחרו במסלול הצמדה למדד המחירים לצרכן בלבד.

**לוח 15-6.7: ייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית במקום צרכנות – ברירת מחדל**

כללים (מס' 5) תש"ף-2020

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| שנת הצטרפות להסדר | תעריף ראשוני (באגורות לקווט"ש מיוצר) | תעריף מעודכן לשנת 2019  תעריף למיתקן המחובר לרשת החלוקה (אג' לקווט"ש) |
| הסדר על פי החלטת רשות מספר 9 (1247) מישיבה 538 מיום 22.3.2018 | | |
| החל משנת 2018 | 16.0 | P x 0.8  P – התעריף האחרון העדכני שקבעה הרשות למיתקנים המוקמים במסגרת הליך תחרותי, לסוג המבוקש, בלוח תעריפים 14-6.7 או בלוח תעריפים 16-6.7; בהליך תחרותי שבו נקבעו מספר תעריפים, ערך P יהיה הממוצע של התעריפים; התעריף המעודכן בלוח זה יהיה לשנה בכל פעם |

**לוח 16-6.7: תוצאות הליך תחרותי לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית במיתקנים המחוברים למתח עליון**

כללים (מס' 2) תש"ף-2020

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| תוצאות הליך תחרותי מס' 1 (נקבע בהחלטת רשות מס' 8 (1361) מישיבה מס' 558 מיום 13.5.2019) | | | | |
| שם המציע | שם התכנית | כמות ב-MW | תעריף ראשוני (באגורות לקווט"ש מיוצר) | הצמדה\* |
| משקים פרטנרס | יכיני | 48 | 14.44 | עד למועד ההפעלה המסחרית – 55% מהתעריף יוצמדו למדד המחירים לצרכן בישראל, 25% מהתעריף יוצמדו לשער הדולר של ארצות הברית ו-20% מהתעריף יוצמדו לאירו; ממועד ההפעלה המסחרית – הצמדה מלאה למדד המחירים לצרכן בישראל |
| סולאיר אנרג'יקס אנרגיה מתחדשת | יאסיף | 68.64 | 15.6 | עד למועד ההפעלה המסחרית – 40% מהתעריף יוצמדו למדד המחירים לצרכן בישראל, 40% מהתעריף יוצמדו לשער הדולר של ארצות הברית ו-20% מהתעריף יוצמדו לשער האירו; ממועד ההפעלה המסחרית – הצמדה מלאה למדד המחירים לצרכן בישראל |
| עדנית נדל"ן בע"מ (אדלטק) | עדנית | 13 | 15.89 | הצמדה למדד המחירים לצרכן בישראל |
| מנורה אנרגיה | שירת דבורה | 110 | 16.68 | הצמדה למדד המחירים לצרכן בישראל |

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



כאשר:

Pt = מחיר החשמל לתשלום;

P0 = התעריף שנקבע לפי הלוח שלעיל;

A = שיעור מתוך התעריף שהוצמד למדד המחירים לצרכן בישראל;

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

C = שיעור מתוך התעריף שהוצמד לאירו;

CPI0 = מדד הבסיס לעניין מדד המחירים לצרכן – מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני המועד האחרון להגשת הצעות כאמור בסעיף 2 בהזמנה להציע הצעות בהליך (להלן – המועד האחרון להגשת הצעות), שהוא יום כ"ו בכסלו התשע"ט (4 בדצמבר 2018);

USD0 = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות;

EUR0 = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות;

CPIt = מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום העדכון;

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

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

**לוח 17-6.7: תעריף למבקש המגיש בקשה להספק נוסף בלא תוספת ממיר**

כללים (מס' 5) תש"ף-2020



כאשר:

Ti – תעריף משוקלל למבקש הספק נוסף בלא תוספת ממיר;

i – אינדקס רץ לאירועי התיקון ותוספת ההספק;

ti – משך הזמן, בחודשים שלמים, שחלף ממועד ההפעלה המסחרית של ההספק הנוסף ועד מועד הגשת הבקשה להספק נוסף בלא תוספת ממיר; לעניין מניין משך הזמן כאמור, חודש לא שלם שחלפו בו עד 15 ימים יעוגל כלפי מעלה, ואילו חודש לא שלם שחלפו בו מעל 15 ימים יעוגל כלפי מעלה;

Pi – ההספק הנוסף;

P0 – ההספק הקיים;

t0 – משך הזמן, בחודשים שלמים, שחלף ממועד ההפעלה המסחרית של ההספק הקיים ועד מועד הגשת הבקשה להספק נוסף בלא תוספת ממיר; לעניין מניין משך הזמן כאמור, חודש לא שלם שחלפו בו עד 15 ימים יעוגל כלפי מטה, ואילו חודש לא שלם שחלפו בו מעל 15 ימים יעוגל כלפי מעלה;

a – מקדם פחת נורמטיבי, שהוא שווה ל-0.0005;

Tpi – תעריף לפי לוח תעריפים 15-6.7, שהיה קבוע בכללים אלה במועד הגשת הבקשה להספק נוסף בלא תוספת ממיר;

Tp0 – התעריף שנקבע לבעל המיתקן במועד ההפעלה המסחרית.

**לוח 18-6.7: תעריף מכירת אנרגיה למחלק ממיתקן ייצור משולב אגירה**

כללים (מס' 12) תש"ף-2020

כללים (מס' 7) תשפ"א-2021



כאשר:

P0 – התעריף שנקבע בהליך תחרותי לקביעת תעריף לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית בשילוב קיבולת אגירה, למיתקנים שמחוברים לרשת המתח הגבוה שבו זכה היצרן (להלן בלוח זה – ההליך);

A – שיעור ההצמדה לשקל הישראלי;

B – שיעור ההצמדה לדולר;

C – שיעור ההצמדה לאירו;

CPI0 – מדד הבסיס לעניין מדד המחירים לצרכן – מדד המחירים לצרכן של חודש מאי 2020;

USD0 – ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות;

EUR0 – ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות;

CPIt – מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום 1 בינואר של השנה הקלנדרית שבעבורה מחושב המחיר (להלן – 1 בינואר);

USDt – ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה החמישי שלפני 1 בינואר עד יום העבודה הראשון שלפני 1 בינואר;

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

**לוח 19-6.7: תעריף רכישת חשמל מהרשת למיתקן אגירה משולב**

כללים (מס' 12) תש"ף-2020

ת"ט (מס' 2)   
תש"ף-2020

|  |  |
| --- | --- |
| רכיב | תעריף |
| תעריף לרכישת אנרגיה | בעבור DEm/NormativeEfficiency הקווט"שים הראשונים שנרכשים בחודש m, מחיר לקווט"ש נרכש מהרשת הוא כלהלן:  Pt \* NormativeEfficiency |
| בעבור אנרגיה נוספת, מעבר ל DEm/NormativeEfficiency, מחיר לקווט"ש נרכש מהרשת הוא כלהלן:  Pt \* 3 |

כאשר:

DEm – סך האנרגיה הנדרשת בדרישת האנרגיה על ידי מנהל המערכת בחודש m;

NormativeEfficiency – נצילות נורמטיבית למיתקן אגירה – 87%;

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

**לוח 20-6.7: תעריף בעבור אנרגיה שלא סופקה בהתאם לדרישת האנרגיה ממיתקן אגירה משולב**

כללים (מס' 12) תש"ף-2020

כללים תשפ"ב-2021

|  |  |
| --- | --- |
| רכיב | תעריף |
| בעבור חשמל לא מסופק שעליו דיווח היצרן למנהל כי לא יוכל לספקו עד 4 שעות לפני מועד ההעמסה | Pt \* 2 |
| בעבור חשמל לא מסופק שעליו לא דיווח היצרן למנהל כי לא יוכל לספקו עד 4 שעות לפני מועד ההעמסה | Pt \* 3 |

כאשר:

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

**לוח 21-6.7: תעריף בעד אנרגיה המוזרמת לרשת ממיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה שמכר יצרן למנהל המערכת**

כללים תשפ"ב-2021

התעריף לפי לוח זה יהיה Pt לכל קווט"ש אנרגיה שנמכר.

כאשר:

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

**לוח 22-6.7: תעריף רכישת חשמל מהרשת למיתקן ייצור משולב אגירה   
המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה**

כללים תשפ"ב-2021

|  |  |
| --- | --- |
| רכיב | תעריף |
| תעריף רכישת אנרגיה | בעבור DEm/NormativeEfficiency הקווט"שים הראשונים שנרכשים בחודש m, מחיר לקווט"ש נרכש מהרשת =  Pt \* NormativeEfficiency |
| בעבור אנרגיה נוספת, מעבר ל DEm/NormativeEfficiency, מחיר לקווט"ש נרכש מהרשת = Pt \* 3 |

כאשר:

DEm – סך האנרגיה הנדרשת בדרישת האנרגיה על ידי מנהל המערכת בחודש m;

NormativeEfficiency – נצילות נורמטיבית למיתקן אגירה במיתקן ייצור משולב אגירה – 87%;

Pt – המחיר לקוט"ש בזמן t כקבוע בלוח תעריפים 20-6.7.

**לוח 23-6.7: תעריף בעבור אנרגיה שלא הוזרמה בהתאם לדרישת האנרגיה למיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה**

כללים תשפ"ב-2021

|  |  |
| --- | --- |
| רכיב | תעריף |
| בעבור חשמל לא מסופק שעליו הודיע היצרן למנהל המערכת כי לא יוכל לספקו עד 4 שעות לפני מועד ההעמסה | Pt \* 2 |
| בעבור חשמל לא מסופק שעליו לא הודיע היצרן למנהל המערכת כי לא יוכל לספקו עד 4 שעות לפני מועד ההעמסה | Pt \* 3 |

כאשר:

Pt – התעריף לקוט"ש בזמן t כקבוע בלוח תעריפים 20-6.7.

**לוח 24-6.7: תעריף בעד רכישת חשמל ממיתקני חלוץ אגרו-וולטאיים**

כללים (מס' 3) תשפ"ב-2022

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| שנת הצטרפות להסדר | תעריף ראשוני | תעריף לשנים 2022 ו-2023 למיתקן המחובר לרשת החלוקה |
| הסדר על פי החלטת רשות מספר 62003 מישיבה 620 מיום 13.12.2021 | | |
| החל משנת 2022 | 20.91 | 20.91 |

**נוסח עדכון:**

התעריף לפי לוח זה יתעדכן ב-1 בינואר בכל שנה (בלוח זה – יום העדכון), בהתאם לשיעור שינוי המדד הידוע ביום העדכון לעומת המדד לחודש אוקוטבר 2021; לעניין זה, "המדד" – מדד המחירים לצרכן שמפרסמת הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.

**לוח 25-6.7: תעריף הגנה בעבור אנרגיה המיוצרת במיתקנים שפועלים במסגרת הליך תחרותי מס' 1 לקביעת תעריף הגנה לייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת במיתקנים המחוברים לרשת ההולכה**

כללים תשפ"ג-2022



כאשר:

daily top up per KWH – התעריף שמשלם מנהל המערכת ליצרן לקילו-וורט שעה;

price floor – תעריף ההגנה שנקבע בהליך התחרותי למיתקנים לייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת המחוברים לרשת ההולכה, בהתאם לטבלה שלהלן;

i – חצי שעה נתונה;

SMPDAi – המחיר השולי החצי שעתי, קרי מחיר יום מראש כהגדרתו באמת מידה 106א;

producedenergyi – כמות האנרגיה שיוצרה בחצי שעה נתונה ביחידות קילו-וואט שעה הנמדד במונה הייצור של המיתקן באנרגיה מתחדשת בחצי שעה i, ולכל היותר מחצית ההספק שצוין בהודעת הזכייה.

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

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



כאשר:

P0 – התעריף שנקבע לפי סעיף 11.5 בהזמנה להציע הצעות בהליך;

A – שיעור מתוך התעריף שהוצמד למדד המחירים לצרכן בישראל;

B – שיעור מתוך התעריף שהוצמד לדולר האמריקני של ארצות הברית (להלן – הדולר);

C – שיעור מתוך התעריף שהוצמד לאירו;

CPI0 – מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות כאמור בסעיף 3.1 בהזמנה להציע הצעות בהליך (להלן – המועד האחרון);

USD0 – ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה שהחל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון;

EUR0 – ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון;

CPIt – מדד המחירים לצרכן בישראל שפורסם לאחרונה לפני יום 1 בינואר של השנה הקלנדרית שבעבורה מחושב המחיר (להלן – יום העדכון);

USDt – ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה האחרונים שלפני יום העדכון;

EURt – ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה האחרונים שלפני יום העדכון;

בלוח תעריפים זה, "יום עבודה" – יום שבו פרסם בנק ישראל שערים יציגים.

**לוח 25-6.7: תעריף הגנה בעבור אנרגיה המיוצרת במיתקנים שפועלים במסגרת הליך תחרותי מס' 1 לקביעת תעריף הגנה לייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת במיתקנים המחוברים לרשת ההולכה**

כללים (מס' 3) תשפ"ג-2023

עד תום 15 שנים ממועד תחילת ההפעלה המסחרית של המיתקן:



לאחר 15 שנים ממועד תחילת ההפעלה המסחרית של המיתקן:

Monthly add payment = 0

כאשר:

Price\_floor – תעריף הגנה בסכום של 37.08 אגורות לקוט"ש בעבור מיתקנים בהספק העולה על 630 קוו"ט ובסכום של 41.20 אגורות לקוט"ש בעבור מיתקנים בהספק שאינו עולה על 630 קוו"ט;

monthly add payment – תשלום חודשי המשולם על ידי המחלק ליצרן בעבור האנרגיה הנמדדת במונה הייצור במיתקן שבאסדרת מונה נטו באותו חודש;

i – שעה נתונה;

TAOZi – תעו"ז לשעה i כפי שקבוע בלוח תעריפים 1-5.2;

Ei – האנרגיה המיוצרת במיתקן בשעה i.

**6.8. תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה**

**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**

|  |  |
| --- | --- |
| יכולת זמינה קבועה עם מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות | 6.58 אגורות לקוו"ט זמין |

**לוח תעריף 2-6.8: תעריף רכישה כולל תועלות עבור רכישת יכולת זמינה קבועה בעלת מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות מיחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה, ועומדת במלואה לרשות מנהל המערכת בלבד, או העומדת בביצועים החורגים[[4]](#footnote-4) מהפרמטרים הסטנדרטיים שבדיאגרמת המצבים שב 1-6.8 א' ובטבלה 1-6.8 ב', באגורות לקוו"ט זמין**

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

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

|  |  |
| --- | --- |
| יכולת זמינה קבועה ללא מלוא התועלות הדינמיות | PAafm=0.7\*(COamt+FCam) |

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

|  |  |
| --- | --- |
|  | תעריף לרכישת אנרגיה מיצרן אגירה שאובה |
| תעריף עבור רכישת אנרגיה מתוך היכולת הזמינה של יחידת אגירה שאובה לכל קווט"ש נרכש | = VCam+EamPEam |

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



כאשר =0.4Agorot/KWhVCam

(0.76-μ)/עלות שולית בה נרכש הקווט"ש לצורך שאיבה בחודש m לפי אמת מידה 96 =Eam

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

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

PScaam = 5 יורו למגהוואט מותקן (עבור התנעה ממצב דומם למצב ייצור בעומס מלא)

PScaam = 4 יורו למגהוואט מותקן (עבור התנעה ממצב דומם למצב שאיבה)

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

**לוח תעריף 6-6.8: תעריף מרבי לרכישת שירותים נלווים מיחידת ייצור באגירה שאובה   
המחוברת לרשת ההולכה, באגורות לקוו"ט זמין או קווט"ש לפי העניין**

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

**6.24. תעריפים בגין רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות קבלה ליצרן**

**לוח 1-6.24: תעריף בעבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן אגירה שאובה, יצרן קונבנציונלי,   
יצרן קוגנרציה, או יצרן אנרגיה מתחדשת לפי סוגי הבדיקות והדלק**

כללים (מס' 2) תשפ"א-2020

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| סוג הבדיקה | סוג הדלק | תעריף (באגורות לקווט"ש) |
| בדיקות במחזור משולב (סגור), במחזור פתוח או בקוגנרציה | גז | CGFTim+(BLOm+BFUPam)\*HRi/10VCim+^6 |
| סולר | HRsoler\*SUBFmVCim+\*100/10^6 |
| אגירה שאובה |  | VCam+Eam |
| אנרגיה מתחדשת |  | 0 |

(1) החלטה מס' 1 מישיבה מס' 253 מיום 17.3.2009

(2) הלוח הוחלף לפי החלטה מס' 4 (1237) מישיבה מס' 537 מיום 19.2.2018

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| I | סוג בדיקה | HRi | VCi  אגורות לקווט"ש |
| 1 | מחזור משולב (סגור) מדגם F או מיתקן קוגנרציה במחזור משולב (סגור) | 5888 BTU/KWH | 1.00 |
| 2 | מחזור משולב (סגור) מדגם H | 5692 BTU/KWH | 1.00 |
| 3 | מיתקן תעשייתי במחזור פתוח או מיתקן גמיש במחזור פתוח או בדיקה במחזור פתוח למחזור משולב או במיתקן קוגנרציה במחזור פתוח | 8401 BTU/KWH | 0.75 |
| 4 | מיתקן אגירה שאובה |  | 0.40 |

BFUPam – עלות הגז למיתקני ייצור קונבנציונלי או קוגנרציה באגורות ל-MMBTU המבוסס על מחיר הגז (BFUPm) כפי שמופיע באישור התעריפי של בעל הרישיון;

BLOm – עלות הבלו בחודש m באגורות ל-MMBTU;

BLOm = Bloton\*100/47.183;

Bloton – עלות בלו בשקלים חדשים לטון גז טבעי בחודש m, כפי שנקבע בתוספת לצו הבלו על הדלק (הטלת בלו), התשס"ד-2004;

CGFTim – עלות הזרמת הגז ליחידה מסוג i באגורות לקווט"ש בחודש m;

CGFTim – 100\*PGFTm\*HRi\*10^-6;

PGFTm – תעריף הזרמת גז בשקלים חדשים ל-MMBTU בחודש m כפי שייקבע על ידי רשות הגז לפי סעיף 36(א) לחוק משק הגז הטבעי, התשס"ב-2002, מזמן לזמן;

HRi – Heat Rate נורמטיבי של המיתקן בהתאם לסוג המיתקן והבדיקה כמפורט בלוח עזר לחישוב התעריף שמפורט לעיל;

Hespek – הספק מותקן של המיתקן ב-KW כפי שמופיע ברישיון המותנה או ברישיון הייצור, לפי העניין;

VCim – עלויות תפעול משתנות ליחידה מסוג i באגורות לקווט"ש בתקופת בדיקות הקבלה בהתאם להחלטה 914 מישיבה 445 מיום י"ח בכסלו התשע"ה (10 בדצמבר 2014) בנוסחה המעודכן כפי שצורף להחלטה 1155 מיום י"ט באייר התשע"ז (15 במאי 2017) (להלן – החלטה 914); עלויות התפעול המשתנות המופיעות בלוח העזר לעיל מוצמדות לפי לוח 5 או לוח 6, בהתאם לסוג המיתקן, בהחלטה 914, המצורפים להלן:

**לוח 5**

**מרכיבי הצמדות עלות תפעול משתנה למיתקן במחזור משולב**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| עלות בסיסית באגורות לקווט"ש | מטבע עדכון | ערך בסיסי של מדד ההצמדה | הסבר |
| 0.2 | ש"ח | 101.2  ממוצע חודשים מרס-מאי 2014 (בסיס 100=2012) | לפי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה קוד 180625 |
| 0.38  תוספת 0.3 אגורות לקווט"ש במקרה של 100 התנעות ומעלה בשנה קלנדרית או 6,000 שעות הפעלה ומעלה בשנה קלנדרית | דולר אמריקני | $1 = 3.47 ש"ח (ממוצע חודשים מרס-מאי 2014)  CPI – 237.09 ממוצע חודשים מרס-מאי 2014 (בסיס 100 = ממוצע  1984-1982) | מדד המחירים לצרכן האמריקני CPI (קוד סדרה CUUR0000SA0 באתר <http://www.bls.gov/cpi>) מבטא עלויות LTSA משתנות (מרבית ה-LTSA הועמס בעלויות התפעול הקבועות) |
| 0.1 | ש"ח | 89.5 לפי ממוצע חודשים מרס-מאי 2014 ובסיס 100=2012 | לפי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה בקוד 180610. רכישת השמנים נעשית בארץ |
| 0.35 | ש"ח | 8.182 ש"ח לקוב | הצמדה למחיר מים שפירים לצרכן שאינו ספק בעד כל כמות שעד 15,000 מ"ק בשנה שסופקה דרך מד מים בודד, כפי שמפרסמת רשות המים (מדד הבסיס נכון ליום 1.1.2015) |

**לוח 6**

**מרכיבי הצמדת עלויות תפעול משתנות למיתקן ייצור תעשיתי או גמיש במחזור פתוח**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| עלות בסיסית באגורות לקווט"ש | מטבע עדכון | ערך בסיסי של מדד ההצמדה | הסבר |
| 0.15 | ש"ח | 101.2  ממוצע חודשים מרס-מאי 2014 (בסיס 100=2012) | לפי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה קוד 180625 |
| 0.35 | דולר אמריקני | $1 = 3.47 ש"ח (ממוצע חודשים מרס-מאי 2014)  CPI – 237.09 ממוצע חודשים מרס-מאי 2014 (בסיס 100 = ממוצע 1984-1982) | מדד המחירים לצרכן האמריקני CPI (קוד סדרה CUUR0000SA0 באתר <http://www.bls.gov/cpi>) מבטא עלויות LTSA משתנות (מרבית ה-LTSA הועמס בעלויות התפעול הקבועות) |
| 0.1 | ש"ח | 89.5 לפי ממוצע חודשים מרס-מאי 2014 ובסיס 100=2012 | לפי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה בקוד 180610. רכישת השמנים נעשית בארץ |
| 0.15 | ש"ח | 8.182 ש"ח לקוב | הצמדה למחיר מים שפירים לצרכן שאינו ספק בעד כל כמות שעד 15,000 מ"ק בשנה שסופקה דרך מד מים בודד כפי שמפרסמת רשות המים (מדד הבסיס נכון ליום 1.1.2015) |

SUBFm – מחיר סולר בשקלים חדשים לטון בחודש m המחושב לפי מתכונת קביעת מחיר הסולר על ידי הרשות כמופיע בהחלטה מספר 1078 בישיבה מספר 497 מיום ט"ו באלול התשע"ו (12 בספטמבר 2016), מחולק ב-40.477;

HRsoler – Heat rate של מיתקן כפי שייקבע בבדיקות הקבלה לעבודה בדלק משני;

VCam – עלות תפעול משתנה ליחידת אגירה שאובה עם מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות באגורות לקווט"ש בתקופת בדיקות הקבלה בהתאם לקבוע בלוח 6 בהחלטה מספר 2 מישיבה 279 מיום כ"א בחשוון התש"ע (8 בנובמבר 2009) (להלן – החלטה 279) ובהחלטה מספר 1107 מישיבה 505 מיום י"ב בכסלו התשע"ז (12 בדצמבר 2016) (להלן – החלטה 505);

Eam – עלות משתנה לייצור קווט"ש ביחידת אגירה שאובה, לפי האמור בסעיף 10 בביאור 1 לנספח ב' בהחלטה 279 ובהחלטה 505.

**לוח 2-6.24:** (בוטל)

כללים (מס' 2) תשפ"א-2020

**לוח 3-6.24: תעריף בעד רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיחידת ייצור בגז טבעי המחובר לרשת החלוקה או מיחידת ייצור בהספק שאינו עולה על 16 מגה-וואט המשולב במקום צרכנות במתח עליון לפי סוגי הבדיקות:**

כללים (מס' 9) תש"ף-2020

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| סוג הבדיקה | סוג הדלק | תעריף (באגורות לקווט"ש) |
| בדיקות קבלה עצמיות, בדיקות קבלה להפעלה מסחרית | גז | מחיר שולי חצי שעתי יום מראש כמשמעותו באמת מידה 93 |

**6.30. תעריפים שמשלם יצרן לחריגה**

**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 |

**לוח 6.31: רכישת אנרגיה החורגת ממגבלת ההספק של המספק**

כללים (מס' 5) תשפ"א-2021

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

Shedtariff – תעריף השלה מרצון כפי שקבוע בלוח תעריפים 1-9.2.

SMP. R.T – המחיר זמן אמת כהגדרתו באמת מידה 106א.

**לוח 6.32: תעריף לקווט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת**

כללים (מס' 2) תשפ"ג-2023



כאשר:

Supplementary\_per\_Kwhm – תוספת אחידה לקילו-וואט שעה של אנרגיה מקוזזת זמן אמת, קרי סך הצריכה בפועל של צרכני המספק בניכוי האנרגיה המוזרמת לרשת בפועל על ידי מיתקני הייצור המשויכים למספק, בחודש m;

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

(1) לא יעלה על 40%;

(2) ייקבע כך שתעריף הרכישה הממוצע של המספקים בשעות הפסגה לא יפחת בכל עונה מרכיב הייצור המשוקלל ללקוחות תעו"ז כקבוע בלוח תעריפים 1-6.3, בשעות פסגה;

i – חצי שעה נתונה;

Average\_Ptm – רכיב הייצור הממוצע של לקוח משקי בחודש m ללקוחות תעו"ז כקבוע בלוח תעריפים 1-6.3, שיחושב כמפורט להלן:



כאשר:

TCi – סך הצריכה המשקית בחצי שעה i;

TCm – סך הצריכה המשקית בחודש m;

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

Average\_SMP DAm – הממוצע המשוקלל של המחיר יום מראש כהגדרתו באמת מידה 106א, משוקלל בסך הצריכה המשקית בחודש, לחודש m, שיחושב כמפורט להלן:



כאשר:

SMP DAi – המחיר יום מראש כהגדרתו באמת מידה 106א.

תחולה:

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

**לוח 6.33: תעריף תוספתי לקווט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת בשעות שיא ביקוש נטו**

כללים (מס' 2) תשפ"ג-2023



כאשר:

α – כמשמעותו בלוח תעריפים 6.32;

Average\_Ptm – כמשמעותו בלוח תעריפים 6.32;

Average\_SMP DAm – כמשמעותו בלוח תעריפים 6.32;

Pcap – תעריף לקווט"ש בשעות שיא ביקוש נטו כפי שנקבעו בלוח תעריפים 6.34;

TCpeak\_m – סך הצריכה המשקית של כלל הצרכנים במשק בשעות שיא הביקוש נטו בחודש m;

TCm – כמשמעותו בלוחת תעריפים 6.32.

**לוח 6.34 – שעות שיא ביקוש נטו**

כללים (מס' 8) תשפ"א-2021

כללים (מס' 2) תשפ"ג-2023

שנת 2021: כל יום חול בשעות 17:00 עד 21:00.

שנת 2022: טרם נקבע, אך בכל מקרה לא יותר מ-1,200 שעות בשנה.

בשנים 2023 עד 2028: שעות הפסגה כפי שנקבעו בלוח תעריפים 1-5.1.

**לוח 6.35 – רכיב ייצור לצרכן בתעריף אחיד**

כללים (מס' 8) תשפ"א-2021

|  |  |
| --- | --- |
| סוג צרכן | תעריף הייצור המשוקלל  (לא כולל מע"מ) |
| ביתי | 27.34 |
| כללי | 29.91 |

**7. שירותי תשתית**

**7.1. שימוש בתשתית הרשת**

**לוח 1-7.1: סוג תעריפי תשתית החלים על העסקאות**

כללים (מס' 16) תש"ף-2020

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | צרכן מ"ע קרוב\* | צרכן מ"ע | צרכן מ"ג מכירה מרוכזת | צרכן מ"ג קרוב\* | צרכן מ"ג רחוק | צרכן מ"נ מכירה מרוכזת | צרכן מ"נ קרוב\* | צרכן מ"נ רחוק |
| יצרן מ"ע | ה1  לוח  2-7.2 | ה  לוח  1-7.2 | ה+חג2  לוח  2-7.4 | ה1 + חג  לוח  1-7.3 | ה+חג  לוח  1-7.4 | ה+חג+חנ2  לוח 4-7.4 |  | ה+חג+חנ  לוח 3-7.4 |
| יצרן מ"ג |  |  |  | חג1  לוח  2-7.3 |  |  | ח1-חנ  לוח  1-7.5 |  |
| יצרן מ"נ |  |  |  |  |  |  | חנ1  לוח  2-7.5 |  |

מקרא:

ה הולכה – קווי 400, תחנות מיתוג וקווי 161

ה1 קווי 161 בהולכה

חג חלוקה במתח גבוה – תחמ"ש (תחנת משנה – שנאי ממתח עליון למתח גבוה), קווי מתח גבוה

חג1 חלוקה במתח גבוה למעט תחמ"ש

חג2 חלוקה במתח גבוה, למעט קווי מתח גבוה

חנ חלוקה במתח נמוך

חנ1 חלוקה מתח נמוך למעט שנאי חלוקה ממתח גבוה למתח נמוך

חנ2 חלוקה במתח נמוך, למעט קווי מתח נמוך

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

**7.2. תעריפי שירותי תשתית הולכה**

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

כללים (מס' 8) תשפ"ג-2023

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | תעריף | תוספת בגין איבודים |
| חורף | שפל | 0.48 | 100.91% |
| פסגה | 2.00 | 100.91% |
| מעבר | שפל | 0.57 | 100.91% |
| פסגה | 0.73 | 100.91% |
| קיץ | שפל | 1.24 | 100.91% |
| פסגה | 1.05 | 100.91% |
| רכיב קבוע ש"ח ל-KVA לשנה | | 11.75 |  |

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

כללים (מס' 8) תשפ"ג-2023

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | תעריף | תוספת בגין איבודים |
| חורף | שפל | 0.22 | 100.91% |
| פסגה | 0.94 | 100.91% |
| מעבר | שפל | 0.27 | 100.91% |
| פסגה | 0.34 | 100.91% |
| קיץ | שפל | 0.58 | 100.91% |
| פסגה | 0.49 | 100.91% |
| רכיב קבוע ש"ח ל-KVA לשנה | | 11.75 |  |

**7.3. תעריפי שירותי תשתית חלוקה**

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

כללים (מס' 8) תשפ"ג-2023

תקף רק לצרכנים האלה:

(1) בעלי רישיונות ייצור מותנים, שהוכיחו עמידה באבן דרך סגירה פיננסית קודם למועד קבלת החלטה 53606 מיום י"ג בשבט התשע"ח (29 בינואר 2018), שיחזיקו ברישיון הספקה ובאמצעותו יבצעו "עסקה קרובה";

(2) בהתאם לקבוע באמת מידה 197 על צרכני תעו"ז אשר הקימו מיתקן בשיטת מונה נטו.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | תעריף | תוספת בגין איבודים |
| חורף | שפל | 2.12 | 102.09% |
| פסגה | 3.97 | 102.09% |
| מעבר | שפל | 2.12 | 102.09% |
| פסגה | 2.24 | 102.09% |
| קיץ | שפל | 2.78 | 102.09% |
| פסגה | 2.61 | 102.09% |
| רכיב קבוע ש"ח ל-KVA לשנה | | 18.70 |  |

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

כללים (מס' 8) תשפ"ג-2023

תקף רק לצרכנים האלה:

(1) בעלי רישיונות ייצור מותנים, שהוכיחו עמידה באבן דרך סגירה פיננסית קודם למועד קבלת החלטה 53606 מיום י"ג בשבט התשע"ח (29 בינואר 2018), שיחזיקו ברישיון הספקה ובאמצעותו יבצעו "עסקה קרובה";

(2) בהתאם לקבוע באמת מידה 197 על צרכני תעו"ז אשר הקימו מיתקן בשיטת מונה נטו.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | תעריף | תוספת בגין איבודים |
| חורף | שפל | 1.16 | 100.85% |
| פסגה | 1.64 | 100.85% |
| מעבר | שפל | 1.14 | 100.85% |
| פסגה | 1.14 | 100.85% |
| קיץ | שפל | 1.29 | 100.85% |
| פסגה | 1.24 | 100.85% |
| רכיב קבוע ש"ח ל-KVA לשנה | | 18.70 |  |

**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 לקווט"ש**

כללים (מס' 8) תשפ"ג-2023

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | תעריף | תוספת בגין איבודים |
| חורף | שפל | 2.38 | 102.09% |
| פסגה | 5.05 | 102.09% |
| מעבר | שפל | 2.43 | 102.09% |
| פסגה | 2.64 | 102.09% |
| קיץ | שפל | 3.44 | 102.09% |
| פסגה | 3.17 | 102.09% |
| רכיב קבוע ש"ח ל-KVA לשנה | | 18.70 |  |

**לוח 2-7.4: תעריף חלוקה והולכה – יצרן מ"ע/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג מכירה מרוכזת רחוק – באגורות לקווט"ש**

כללים (מס' 8) תשפ"ג-2023

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | תעריף | תוספת בגין איבודים |
| חורף | שפל | 1.20 | 101.22% |
| פסגה | 3.37 | 101.22% |
| מעבר | שפל | 1.28 | 101.22% |
| פסגה | 1.48 | 101.22% |
| קיץ | שפל | 2.14 | 101.22% |
| פסגה | 1.92 | 101.22% |
| רכיב קבוע ש"ח ל-KVA לשנה | | 11.04 |  |

**לוח 3-7.4: תעריף הולכה חלוקה ואספקה – יצרן מ"ע/מ"ג/מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "רחוק" – באגורות לקווט"ש**

כללים (מס' 8) תשפ"ג-2023

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | תעריף | תוספת בגין איבודים |
| חורף | שפל | 9.52 | 105.23% |
| פסגה | 14.85 | 105.23% |
| מעבר | שפל | 9.51 | 105.23% |
| פסגה | 9.89 | 105.23% |
| קיץ | שפל | 11.31 | 105.23% |
| פסגה | 10.90 | 105.23% |
| רכיב קבוע ש"ח ל-KVA לשנה | | 3.43 |  |

**לוח 4-7.4: תעריף הולכה חלוקה ואספקה – יצרן מ"ע/מ"ג/מ"נ מוכר לצרכן מ"נ מכירה מרוכזת "רחוק" – באגורות לקווט"ש**

כללים (מס' 8) תשפ"ג-2023

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | תעריף | תוספת בגין איבודים |
| חורף | שפל | 5.26 | 103.56% |
| פסגה | 10.51 | 103.56% |
| מעבר | שפל | 5.25 | 103.56% |
| פסגה | 5.62 | 103.56% |
| קיץ | שפל | 7.03 | 103.56% |
| פסגה | 6.62 | 103.56% |
| רכיב קבוע ש"ח ל-KVA לשנה | | 2.76 |  |

**7.5. תעריפי שירותי תשתית ברשתות חלוקה ואספקה**

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

כללים (מס' 8) תשפ"ג-2023

תקף רק לצרכנים האלה:

(1) בעלי רישיונות ייצור מותנים, שהוכיחו עמידה באבן דרך סגירה פיננסית קודם למועד קבלת החלטה 53606 מיום י"ג בשבט התשע"ח (29 בינואר 2018), שיחזיקו ברישיון הספקה ובאמצעותו יבצעו "עסקה קרובה";

(2) בהתאם לקבוע באמת מידה 197 על צרכני תעו"ז אשר הקימו מיתקן בשיטת מונה נטו.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | תעריף | תוספת בגין איבודים |
| חורף | שפל | 8.27 | 103.95% |
| פסגה | 11.34 | 103.95% |
| מעבר | שפל | 8.17 | 103.95% |
| פסגה | 8.34 | 103.95% |
| קיץ | שפל | 9.09 | 103.95% |
| פסגה | 8.90 | 103.95% |
| רכיב קבוע ש"ח ל-KVA לשנה | | 3.43 |  |

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

כללים (מס' 8) תשפ"ג-2023

תקף רק לצרכנים האלה:

(1) בעלי רישיונות ייצור מותנים, שהוכיחו עמידה באבן דרך סגירה פיננסית קודם למועד קבלת החלטה 53606 מיום י"ג בשבט התשע"ח (29 בינואר 2018), שיחזיקו ברישיון הספקה ובאמצעותו יבצעו "עסקה קרובה";

(2) בהתאם לקבוע באמת מידה 197 על צרכני תעו"ז אשר הקימו מיתקן בשיטת מונה נטו.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | תעריף | תוספת בגין איבודים |
| חורף | שפל | 4.17 | 101.60% |
| פסגה | 4.17 | 101.60% |
| מעבר | שפל | 4.17 | 101.60% |
| פסגה | 4.17 | 101.60% |
| קיץ | שפל | 4.17 | 101.60% |
| פסגה | 4.17 | 101.60% |
| רכיב קבוע ש"ח ל-KVA לשנה | | 3.43 |  |

**7.6. תשלום קבוע מהיצרן לשירותי תשתית**

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

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

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

**לוח 1-7.7: 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 2-7.7: תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת ליצרן באנרגיה מתחדשת או יצרן אחר שאינו מחויב לתוכנית יומית מחייבת בש"ח**

|  |  |
| --- | --- |
| 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 3-7.7: 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 1-8.1: תעריף שירותי ניהול המערכת – באגורות לכל קווט"ש נצרך**

כללים (מס' 8) תשפ"ג-2023

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | תעריף אגורות לקווט"ש | חלקו של התעריף שהוא בעבור שירותי חח"י | חלקו של התעריף שהוא בעבור שירותי יח"פ | חלקו של התעריף שהוא בעבור הפעלת מנהל המערכת |
| חורף | שפל | 6.08 | 1.53 | 4.19 | 0.36 |
| פסגה | 7.62 | 3.07 | 4.19 | 0.36 |
| מעבר | שפל | 6.06 | 1.51 | 4.19 | 0.36 |
| פסגה | 6.16 | 1.61 | 4.19 | 0.36 |
| קיץ | שפל | 6.18 | 1.63 | 4.19 | 0.36 |
| פסגה | 8.90 | 4.35 | 4.19 | 0.36 |
| סך הכול | | 6.41 | 1.85 | 4.19 | 0.36 |
| סך הכול לצרכנים בתעריף צריכה "כללי" | |  | 6.34 |  |  |
| תעריף חברתי | |  | 0.40 |  |  |

**לוח 1-8.2: תעריף התנעה שחורה**

|  |  |
| --- | --- |
| תעריף התנעה שחורה (₪ לקוו"ט שירות התנעה שחורה מסופק) | 157 |

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**

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

**9.2. השלה מרצון**

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

|  |  |
| --- | --- |
| 7 ₪ | לכל קווט"ש מושל |

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

כללים (מס' 10) תשפ"א-2021

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

**לוח 3-9.2: נוסחת התעריף לקווט"ש מושל**

|  |  |
| --- | --- |
| תעריף לקווט"ש מושל | PC=(1-α)\*P0+α\*P1 |

כאשר:

PC התעריף לקווט"ש מושל

P0 "תעריף היצור המשוקלל באגורות לקווט"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 בכוח שנה בהתאם לצרכי המשק

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

**לוח 4-9.2: אופן התשלום לכל שעת אירוע השלה**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **תנאי** | **תשלום** |
| א | אם 0.8\*QB≤q | PC\*q |
| ב | אם 0.3\*QB≤q<0.8\*QB | 0.8\*PC\*q |
| ג | אם 0.1\*QB≤q<0.3\*QB | 0.6\*PC\*q |
| ד | אם q≤0 | -0.1\*PC\*QB |

כאשר:

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

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

**9.3. צרכנות חכמה**

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

|  |  |
| --- | --- |
| תעריף באגורות לכל קווט"ש מופחת לצרכנים המצטרפים באמצעות צרכן מאגד (באגורות לקוט"ש) | 320 |
| תעריף לכל קווט"ש מופחת לצרכנים המצטרפים באמצעות סש"ח (באגורות לקוט"ש) | 247 |

**9.4. פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל**

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

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

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

**המתודולוגיה של קביעת התעריפים**

**10.2. עלויות מוכרות של רמת התעריף**

**10.4 זרימת האנרגיה בשרשרת החשמל**

**לוח 1-0: מקדמי איבודי אנרגיה בתשתית הרשת**

**מקדמי איבודים במקטעים**

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

**10.5 שיטת חישוב זרימת האנרגיה במקטעים**

**לוח 1-10.5: תחזית התפלגות צריכת החשמל לפי קבוצות תעריף של מספק חח"י שנת 2023 (GWh)**

כללים (מס' 4) תשפ"ג-2023

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | תעו"ז מ"ע | צובר מ"ע | תעו"ז מ"ג מכירה מרוכזת | תעו"ז מ"ג | צובר מתח גבוה | תעו"ז מ"נ מכירה מרוכזת | צובר מתח נמוך | תעו"ז מ"נ | מאור | ביתי וכללי | סך הכול |
| חורף | שפל | 138 | 230 | 406 | 460 | 727 | 21 | 16 | 1,477 | 14 | 4,385 | 7,874 |
| פסגה | 20 | 79 | 146 | 119 | 237 | 8 | 6 | 372 | 8 | 2,190 | 3,185 |
| מעבר | שפל | 230 | 389 | 702 | 824 | 1,153 | 33 | 27 | 2,652 | 25 | 6,697 | 12,732 |
| פסגה | 38 | 75 | 147 | 155 | 221 | 7 | 5 | 476 | 7 | 1,627 | 2,758 |
| קיץ | שפל | 289 | 405 | 593 | 1,047 | 1,065 | 28 | 28 | 3,386 | 18 | 7,585 | 14,444 |
| פסגה | 64 | 83 | 138 | 241 | 234 | 7 | 6 | 731 | 5 | 1,923 | 3,432 |
| סך הכול | | 780 | 1,261 | 2,132 | 2,845 | 3,637 | 103 | 87 | 9,095 | 77 | 24,407 | 44,424 |

**לוח 1-10.5: תחזית האנרגיה המועברת בכל מקטע לשנת 2023 (GWh)**

כללים (מס' 4) תשפ"ג-2023

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| עונה | מש"ב | ייצור נטו רכיב יצור | כניסה לרשת | הולכה | השנאה | קווי מתח גבוה | תחט"ר | קווי מתח נמוך |
| חורף | שפל | 10,328 | 12,908 | 12,655 | 11,419 | 10,536 | 6,521 | 6,391 |
| פסגה | 3,745 | 4,471 | 4,471 | 4,176 | 3,881 | 2,754 | 2,700 |
| מעבר | שפל | 18,191 | 21,554 | 21,161 | 18,955 | 17,477 | 10,472 | 10,262 |
| פסגה | 3,479 | 4,236 | 4,236 | 3,876 | 3,586 | 2,335 | 2,289 |
| קיץ | שפל | 17,552 | 21,773 | 21,569 | 19,702 | 18,396 | 11,948 | 11,722 |
| פסגה | 4,206 | 5,094 | 5,094 | 4,734 | 4,436 | 3,017 | 2,961 |
| סך הכול | | 57,500 | 70,037 | 69,186 | 62,862 | 58,313 | 37,048 | 36,325 |

**לוח 2-10.5: תחזית התפלגות עסקאות תשתית ברשת החשמל לפי קבוצות תעריף לשנת 2022 (GWh)**

כללים (מס' 4) תשפ"ג-2023

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | עסקה קרובה במתח עליון | יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ע | יצרן מ"ע / מ"ג מוכר לצרכן מ"ג מכירה מרוכזת "רחוק" | יצרן מ"ע / מ"ג מוכר לצרכן מ"ג "רחוק" | יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ג "קרוב" | יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג "קרוב" | יצרן מ"ע / מ"ג / מ"נ מוכר לצרכן מ"נ מכירה מרוכזת "רחוק" | יצרן מ"ע / מ"ג / מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "רחוק" | יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"נ "קרוב" | יצרן מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "קרוב" |  |
| עונה |  | לוח 2-7.2 | לוח 1-7.2 | לוח  2-7.4 | לוח  1-7.4 | לוח 1-7.3 | לוח 2-7.3 | לוח  4-7.4 | לוח  3-7.4 | לוח 1-7.5 | לוח 2-7.5 | סך הכול |
| חורף | שפל | 7 | 825 | 391 | 2,703 | 26 | 4 | 7 | 576 | 1 | 0 | 4,542 |
| פסגה | 2 | 180 | 118 | 724 | 7 | 1 | 2 | 161 | 0 | 0 | 1,195 |
| מעבר | שפל | - | 1,528 | 630 | 4,824 | 50 | 3 | 12 | 876 | 1 | 0 | 7,924 |
| פסגה | - | 234 | 117 | 830 | 7 | 3 | 2 | 161 | 1 | 0 | 1,357 |
| קיץ | שפל | - | 1,111 | 559 | 4,119 | 42 | 2 | 11 | 712 | 1 | 0 | 6,557 |
| פסגה | - | 198 | 124 | 890 | 8 | 2 | 2 | 169 | 0 | 0 | 1,394 |
| סך הכול | | 9 | 4,077 | 1,939 | 14,091 | 141 | 15 | 37 | 2,655 | 4 | 0 | 22,968 |

**11. תעריפי איכות הסביבה**

**11.2. פרמיות חיסכון בזיהום**

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

PP = רמת פליטת חלקיקים ביחידות גרם/קווט"ש

PN = רמת פליטת תחמוצות חנקן ביחידות גרם/קווט"ש

PS = רמת פליטת תחמוצות גופרית ביחידות גרם/קווט"ש

PC = רמת פחמן דו חמצני למעט פחמן נייטרלי ("carbon neutral") ביחידות גרם/קווט"ש

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | פרמיה (אגורות לקוט"ש) | | | | |
| עונה | מש"ב | חלקיקים | תחמוצות חנקן | תחמוצות גופרית | פחמן דו חמצני (למעט carbon neutral) | סה"כ (100% מהפרמיה) |
| חורף | שפל | 0.371-(PP\*4.152) | 2.594-(PN\*1.049) | 4.133-(PS\*1.394) | 2.559-(PC\*0.003) | 9.692 |
| גבע | 0.475-(PP\*4.152) | 1.197-(PN\*1.049) | 2.680-(PS\*1.394) | 1.734-(PC\*0.003) | 6.110 |
| פסגה | 0.532-(PP\*4.152) | 3.117-(PN\*1.049) | 1.653-(PS\*1.394) | 2.821-(PC\*0.003) | 8.162 |
| מעבר | שפל | 0.371-(PP\*4.152) | 2.594-(PN\*1.049) | 4.133-(PS\*1.394) | 2.559-(PC\*0.003) | 9.692 |
| גבע | 0.475-(PP\*4.152) | 1.197-(PN\*1.049) | 2.680-(PS\*1.394) | 1.734-(PC\*0.003) | 6.110 |
| פסגה | 0.532-(PP\*4.152) | 3.117-(PN\*1.049) | 1.653-(PS\*1.394) | 2.821-(PC\*0.003) | 8.162 |
| קיץ | שפל | 0.371-(PP\*4.152) | 2.594-(PN\*1.049) | 4.133-(PS\*1.394) | 2.559-(PC\*0.003) | 9.692 |
| גבע | 0.475-(PP\*4.152) | 1.197-(PN\*1.049) | 2.680-(PS\*1.394) | 1.734-(PC\*0.003) | 6.110 |
| פסגה | 0.532-(PP\*4.152) | 3.117-(PN\*1.049) | 1.653-(PS\*1.394) | 2.821-(PC\*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/m3 אג' |
| 2 | תחמוצות חנקן – NOX | [תקן מאושר ברשיון עסק פחות ריכוז פליטות בפועל] 3.28\*mg/m3 אג' |
| 3 | חלקיקים – PM | [תקן מאושר ברשיון עסק פחות ריכוז פליטות בפועל] 12.97\*mg/m3 אג' |

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

\*\* הצמדת התעריפים היא על בסיס שער דולר: 4.461 ₪=$1 ועל בסיס מדד מחירים לצרכן 104.6

**לוח תעריפים 11.3: תעריף בעד חיסכון בדלקים**

כללים (מס' 10) תש"ף-2020

**(א) תעריף לקווט"ש בעד חיסכון בדלקים**

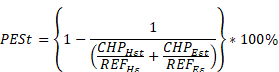
התשלום השנתי ליצרן הזכאי לתעריף בעד החיסכון בדלקים (להלן – תעריף בעד חיסכון בדלקים) יחושב לפי הנוסחה המפורטת להלן:

Payment = {Et \* Vt \* PESt, if PESt > 0% | 0, otherwise}

Et – האנרגיה החשמלית שיוצרה בשנה t;

Vt – עלות הזיהום המוערכת של מיתקן ייצור במחזור משולב יעיל בגז טבעי לשנה t, כפי שמופיע בנספח א' ללוח זה;

PESt – שיעור החיסכון באנרגיה ראשונית, אשר יחושב מדי שנה קלנדרית בהתאם לנוסחה הזו:



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

REFHε – הנצילות התרמית של דוד קיטור יעיל – היחס בין האנרגיה התרמית המופקת בדוד קיטור יעיל המוסק בגז טבעי (בקילו קלוריות) לבין מכפלת הערך הקלורי התחתון (LHV) בצריכת הדלק השנתית באותה יחידת ייצור בתקופת הבדיקה;

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

REFEε – הנצילות החשמלית של יחידת ייצור יעילה – היחס בין הייצור השנתי של אנרגיה חשמלית המופקת ביחידת ייצור יעילה לבין מכפלת הערך הקלורי התחתון (LHV) בצריכת הדלק השנתית, ששימש לייצור אנרגיה חשמלית לאחר התחשבות בתיקוני טמפרטורה ובאיבודי רשת, כפי שיעודכנו מזמן לזמן על ידי הרשות בלוח תעריפים זה, ובהעדר עדכון – 51.85%;

כאשר:

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

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

**(ב) עדכון ערכי הייחוס**

(1) הערכים REF\_Hε ו-REF\_Eε יקובעו ביחס לכל יחידת ייצור בעת הפעלתה המסחרית; לאחר תחילת הפעלה מסחרית ערכים אלה לא יעודכנו.

(2) הערכים – CHP\_Hεt ו-CHP\_Eεt ידווחו על ידי היצרן בהתאם לקבוע באמת מידה 104א ובהתאם לטופס הדיווח המצורף בנספח א' לאמת המידה.

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

**(ג) תנאי זכאות לתעריף**

יצרן יהיה זכאי לתעריף אם מתקיימים לגביו כל אלה:

(1) המיתקן מחובר לרשת הולכת החשמל;

(2) המיתקן רשאי לפעול לפי שיטת העמסה עצמית על פי תנאי זכאותו לתעריף זמינות כאמור בלוח תעריפים 1-6.5ב;

(3) אישור התעריף של היצרן התקבל לאחר יום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019).

**נספח א – כלות הזיהום המוערכת של מיתקן ייצור במחזור משולב יעיל בגז טבעי**

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

**12. תשלומים בגין הפרות אמות מידה**

**לוח 1-12.1: תשלומים בגין הפרת אמות מידה**

כללים (מס' 9) תשפ"א-2021

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| מס' | נושא | אמות מידה | התשלום בגין הפרה |
| 1 | מענה בכתב לתלונת צרכן, מענה בכתב לבקשה לשילוב מיתקן ברשת  ספק שירות חיוני מחויב לענות לתלונת צרכן ולבקשת שילוב מיתקן בפרקי הזמן הקבועים באמות המידה | 33(ו)  35כ2(ו) | 7.35 ש"ח בשל כל יום איחור ולא יותר מ-10,000 ש"ח כקבוע באמת המידה |
| 2 | בדיקת מתח במקום הצרכנות  אי-עמידת ספק שירות חיוני במועדים הקבועים להגעה לבדיקת איכות המתח המסופקת למקום הצרכנות | 34(ג)(3) | 7.35 ש"ח בשל כל יום איחור |
| 3 | משלוח דוח תיקון של חריגת מתח במקום הצרכנות  אי-שליחת הודעה לצרכן על ידי ספק שירות חיוני, בפרקי הזמן הקבועים באמת המידה, על תוצאת הבדיקה ופירוט לוחות הזמנים המשוערים | 34(א)(2) | 7.35 ש"ח בשל כל יום איחור |
| 4 | תיקון נתיך  במקרים שבהם ספק שירות חיוני לא עמד במועדים הקבועים להגעה למקום הצרכנות לצורך תיקון נתיך | 34(ג)(3) | 45.20 ש"ח בשל כל מקרה |
| 5 | מענה בכתב לבקשה לחיבור לרשת החשמל במתח נמוך, תיאום טכני שילוב מיתקן ברשת  במקרים שבהם ספק שירות חיוני מחויב לענות לפניית צרכן בפרקי זמן קבועים, אי-זימון למשרדי המחלק לצורך הגשת בקשה לחיבור או אי-מתן אפשרות להגשת בקשה לחיבור באמצעות האינטרנט | 35א(ח)  35כ2(ד)(2) | 7.35 ש"ח בשל כל יום איחור |
| 6 | בוטל |  |  |
| 7 | סיום ביצוע עבודת חיבור לרשת החשמל במתח נמוך | 35ז(א) | 0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור |
| 8 | בדיקת מיתקן לפני חישמול במתח נמוך | 35ח(א) | 0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור |
| 9 | חישמול מיתקן במתח נמוך | 35ח(ג) | 0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור |
| 10 | סיום ביצוע חיבור מהיר לרשת החשמל במתח נמוך | 35ט(א) | 0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור |
| 11 | מענה בכתב לבקשה לחיבור לרשת החשמל במתח גבוה, תיאום טכני שילוב מיתקן ברשת | 35יא(ג)  35יג(ב) | 7.35 ש"ח בשל כל יום איחור |
| 12 | סיום ביצוע עבודת חיבור לרשת החשמל במתח גבוה | 35טז(א)  144(ו) | 0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור |
| 13 | בדיקת מיתקן לפני חישמול במתח גבוה | 35יז(א) | 0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור |
| 14 | חישמול מיתקן במתח גבוה | 35יז(ג) | 0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור |
| 15 | הודעה מוטעית של ספק שירות חיוני על תקלה במיתקן פרטי וזאת כאשר מדובר במיתקן של ספק השירות החיוני  ספק שירות חיוני מצופה לזהות שמדובר בתקלה במיתקנו המותקן במקום הצרכנות; אם לא זיהה ונפלה טעות בזיהוי והצרכן הונחה על ידי המוקד של ספק שירות חיוני להזמין חשמלאי פרטי במקום שנציג ספק שירות חיוני יגיע – הצרכן יפוצה בסכום הקבוע בלוח | 34(ג)(3) | 113.24 ש"ח למקרה |
| 16 | הודעה על הפסקת חשמל  ספק שירות חיוני מחויב להודיע לצרכן על כל הפסקת חשמל יזומה | 37(ג)(3) | 56.62 ש"ח לכל מקרה אי-הודעה |
| 17 | חריגה מ-10 פעולות מיתוג במקרה של תפעול הפרעה  חריגה מ-10 פעולות חשמליות לחיבור אספקת חשמל במקרה של תפעול הפרעה על חלק של הקן המזין את מקום הצרכנות | 48(ב)(9)(ג) | 137.60 ש"ח החל מהחריגה הראשונה ובעובר כלל החריגות באותו מקרה |
| 18 | ניתוק חשמל שגוי  במקרים שבהם ספק שירות חיוני מנתק את אספקת החשמל בשגגה | 29א(ג) | 113.24 ש"ח בשל כל שעת איחור ובחישוב יחסי לדקה |
| 19 | הפרה ראשונה של דילוג יזום שלישי בשנה קלנדרית או הפרה ראשונה של ביצוע דילוג יזום עוקב לחשבון – בשנה קלנדרית  אמות המידה קובעות את כמות הדילוגים היזומים שניתן לבצע בשנה קלנדרית; ספק שירות חיוני מפצה במקרה של חריגה ממנה | 13(ד)(4)  13(יא) | חישוב למקרה לפי לוח 1-5.4.1 – זיכוי בגין דילוג יזום כפול 5 |
| 20 | הפרה חוזרת של דילוג יזום רביעי ויותר בשנה קלנדרית או הפרה חוזרת של ביצוע דילוג יזום עוקב לחשבון – בשנה קלנדרית | 13(ד)(4)  13(יא) | חישוב למקרה לפי לוח 1-5.4.1 – זיכוי בגין דילוג יזום כפול 10 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 21 | הגשת חשבון תיקון מאוחר למועד הקבוע באמות מידה  אמות המידה קובעות כי פרק הזמן להגשת חשבון תיקון לא יעלה על 14 חודשים מיום גילוי הצורך בכך; אם ספק השירות החיוני לא מגיש חשבון מתוקן במועד האמור, יחויב בתשלום לפי שורה זו | 26(ה) | 7.35 ש"ח בשל כל יום איחור |
| 22 | עבודות עע"א | 144(ו)(1) | 0.4 אחוזים מהעלות הכוללת של העבודה בשל כל יום איחור |
| 23 | ביצוע סקר היתכנות | 35כד(ג)(10) | 2,010 ש"ח בשל כל יום איחור |
| 24 | ביצוע סקר היתכנות | 35כד(ג)(10) | לכל יום איחור: 0.2 אחוזים מתעריף החיבור, אך לא פחות מ-4,000 ש"ח |
| 25 | ביצוע סקר חיבור | 35כו4(ד)(2) | 5,026 ש"ח בשל כל יום איחור |
| 26 | ביצוע סקר חיבור | 35כו4(ד)(3) | לכל יום איחור: 0.5 אחוזים מתעריף החיבור, אך לא פחות מ-5,000 ש"ח |
| 27 | החלת תעריף מכירה מרוכזת  במקרים שבהם חל עיכוב בהחלת תעריף מכירה מרוכזת | 21(א)(4) | 196.00 ש"ח בשל כל יום איחור |
| 28 | בדיקת דיוק מונה ותקינותו –  בדיקת דיוק המונה שמתבצעת לא יאוחר מ-30 ימים מיום בקשת הצרכן, ואם החברה חורגת ממניין הימים – עליה לפצות את הצרכן | 15(ג) | 24.56 ש"ח בשל כל יום איחור |
| 29 | הפסקת שירותי צריכת החשמל ביוזמת הצרכן  ספק השירות החיוני יבצע את הפסקת השירותים בתוך 15 ימים ממועד הגשת הבקשה של הצרכן להפסקת השירותים, ואם החברה חורגת ממניין הימים – עליה לפצות את הצרכן | 17(ב) | 16.67 ש"ח בשל כל יום איחור |
| 30 | המצאת אישור בכתב על הרישום, שכולל הסבר לעניין זכויות וחובות הצרכן החדש לאחר ביצוע החלפת צרכנים או אישור על קבלת בקשה לשיוך אצל מספק ברירת מחדל  ספק השירות החיוני ימציא לצרכן החדש אישור על ביצוע ההחלפה בתוך 15 ימים מיום הגשת הבקשה של הצרכן, ואם החברה חורגת ממניין הימים – עליה לפצות את הצרכן  מספק ברירת מחדל ימציא לצרכן רשום אישור על קבלת הבקשה לשיוך, כולל פירוט חובותיו וזכויותיו של הצרכן הרשום אצל מספק ברירת המחדל, בתוך 15 ימי עבודה מיום הגשת הבקשה ולא יאוחר ממועד ביצוע השיוך; חל עיכוב בהמצאת אישור על בקשה לשיוך בשל נסיבות התלויות במספק ברירת המחדל, ישלם מספק ברירת המחדל לצרכן רשום תשלום בשל הפרה | 18א(א)(4)  19(א) | 39.26 ש"ח בשל כל יום איחור |
| 31 | חיבור צרכן מנותק  אי-עמידה בלוח הזמנים שנקבע באמת המידה לחיבור לאחר שהצרכן פעל להסרת הסיבה לניתוק או שנרשם כצרכן שאספקת החשמל חיונית לו, לפי העניין | 29ב | 113.24 ש"ח בשל כל שעת איחור ובחישוב יחסי לדקה |
| 32 | אי-מענה לשיחות מוקד השירות הטלפוני בזמן  אי-מתן מענה אנושי בתוך 6 דקות ועל פי מנגנון ההחרגה הקבוע באמות המידה לשיחות המתקבלות במוקד 103 בנושא בירור חשבון, תיקון תקלה והחלפת צרכנים | 7ב | 25 אג' לכל דקת המתנה החורגת מעבר ל-6 דקות המתנה למענה אנושי ובעבור השיחות החורגות שלא אושרה לגביהן חריגה כפי שקבוע בסעיף (ג)(3א) לאמת מידה 7ב – במסגרת הכרה בעלויות לכלל הציבור ולא לצרכן בודד |

י"ז באדר התשע"ח (4 במרס 2018) אסף אילת

יושב ראש רשת החשמל

1. \* פורסמו [ק"ת תשע"ח מס' 7973](http://www.nevo.co.il/Law_word/law06/tak-7973.pdf) מיום 26.3.2018 עמ' 1654.

   תוקנו [ק"ת תשע"ח מס' 8064](http://www.nevo.co.il/Law_word/law06/tak-8064.pdf) מיום 27.8.2018 עמ' 2734 – כללים תשע"ח-2018.

   [ק"ת תשע"ט מס' 8202](http://www.nevo.co.il/Law_word/law06/tak-8202.pdf) מיום 4.4.2019 עמ' 3108 – כללים תשע"ט-2019.

   [ק"ת תשע"ט מס' 8231](http://www.nevo.co.il/Law_word/law06/tak-8231.pdf) מיום 6.6.2019 עמ' 3333 – כללים (מס' 2) תשע"ט-2019.

   [ק"ת תשע"ט מס' 8231](http://www.nevo.co.il/Law_word/law06/tak-8231.pdf) מיום 6.6.2019 עמ' 3334 – כללים (מס' 3) תשע"ט-2019.

   [ק"ת תשע"ט מס' 8244](http://www.nevo.co.il/Law_word/law06/tak-8244.pdf) מיום 8.7.2019 עמ' 3477 – כללים (מס' 4) תשע"ט-2019.

   [ק"ת תשע"ט מס' 8255](http://www.nevo.co.il/Law_word/law06/tak-8255.pdf) מיום 30.7.2019 עמ' 3542 – כללים (מס' 5) תשע"ט-2019.

   [ק"ת תש"ף מס' 8281](http://www.nevo.co.il/Law_word/law06/tak-8281.pdf) מיום 10.10.2019 עמ' 29 – כללים תש"ף-2019.

   [ק"ת תש"ף מס' 8330](http://www.nevo.co.il/Law_word/law06/tak-8330.pdf) מיום 21.1.2020 עמ' 447 – כללים (מס' 2) תש"ף-2020.

   [ק"ת תש"ף מס' 8336](http://www.nevo.co.il/Law_word/law06/tak-8336.pdf) מיום 29.1.2020 עמ' 469 – כללים (מס' 3) תש"ף-2020; תחילתם ביום 3.12.2019.

   [ק"ת תש"ף מס' 8344](http://www.nevo.co.il/Law_word/law06/tak-8344.pdf) מיום 6.2.2020 עמ' 581 – כללים (מס' 4) תש"ף-2020.

   [ק"ת תש"ף מס' 8424](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8424.pdf) מיום 26.3.2020 עמ' 921 – כללים (מס' 5) תש"ף-2020.

   [ק"ת תש"ף מס' 8452](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8452.pdf) מיום 2.4.2020 עמ' 1008 – כללים (מס' 6) תש"ף-2020.

   [ק"ת תש"ף מס' 8491](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8491.pdf) מיום 16.4.2020 עמ' 1126 – כללים (מס' 7) תש"ף-2020. ת"ט [ק"ת תש"ף מס' 8585](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8585.pdf) מיום 3.6.2020 עמ' 1492.

   [ק"ת תש"ף מס' 8627](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8627.pdf) מיום 29.6.2020 עמ' 1679 – כללים (מס' 8) תש"ף-2020; תחילתם ביום 1.1.2020.

   [ק"ת תש"ף מס' 8631](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8631.pdf) מיום 1.7.2020 עמ' 1702 – כללים (מס' 9) תש"ף-2020.

   [ק"ת תש"ף מס' 8633](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8633.pdf) מיום 1.7.2020 עמ' 1711 – כללים (מס' 10) תש"ף-2020.

   [ק"ת תש"ף מס' 8639](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8639.pdf) מיום 5.7.2020 עמ' 1744 – כללים (מס' 11) תש"ף-2020.

   [ק"ת תש"ף מס' 8642](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8642.pdf) מיום 6.7.2020 עמ' 1755 – כללים (מס' 12) תש"ף-2020. ת"ט [ק"ת תש"ף מס' 8662](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8662.pdf) מיום 20.7.2020 עמ' 1824 – ת"ט (מס' 2) תש"ף-2020.

   [ק"ת תש"ף מס' 8649](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8649.pdf) מיום 9.7.2020 עמ' 1784 – כללים (מס' 13) תש"ף-2020; תחילתם ביום 1.6.2020.

   [ק"ת תש"ף מס' 8661](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8661.pdf) מיום 20.7.2020 עמ' 1817 – כללים (מס' 14) תש"ף-2020; תחילתם ביום 1.9.2020.

   [ק"ת תש"ף מס' 8662](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8662.pdf) מיום 20.7.2020 עמ' 1822 – כללים (מס' 15) תש"ף-2020. ת"ט [ק"ת תש"ף מס' 8664](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8664.pdf) מיום 22.7.2020 עמ' 1833 – ת"ט (מס' 3) תש"ף-2020.

   [ק"ת תש"ף מס' 8720](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8720.pdf) מיום 30.8.2020 עמ' 2112 – כללים (מס' 16) תש"ף-2020; תחילתם ביום 1.1.2020. ת"ט [ק"ת תש"ף מס' 8735](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8735.pdf) מיום 2.9.2020 עמ' 2561 – ת"ט (מס' 4) תש"ף-2020.

   [ק"ת תש"ף מס' 8747](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8747.pdf) מיום 10.9.2020 עמ' 2673 – כללים (מס' 17) תש"ף-2020.

   [ק"ת תשפ"א מס' 8872](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8872.pdf) מיום 4.11.2020 עמ' 356 – כללים תשפ"א-2020.

   [ק"ת תשפ"א מס' 8893](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8893.pdf) מיום 12.11.2020 עמ' 418 – כללים (מס' 2) תשפ"א-2020; ר' סעיף 3 לענין תחולה.

   3. כללים אלה יחולו לגבי בדיקות שיבצע בעל רישיון שביצע סגירה פיננסית לאחר יום ד' באדר התשע"ח (19 בפברואר 2018) (להלן – המועד הקובע), ואולם כללים אלה יחולו לגבי בעלי רישיונות בטכנולוגיה של אגירה שאובה גם אם ביצעו סגירה פיננסית לפני המועד הקובע; לעניין בעלי רישיונות שלא חלים עליהם כללים אלה, יחולו לוחות תעריפים 1-6.24 ו-2-6.24 כנוסחם ערב פרסומם של כללים אלה.

   [ק"ת תשפ"א מס' 8893](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-8893.pdf) מיום 12.11.2020 עמ' 421 – כללים (מס' 3) תשפ"א-2020.

   [ק"ת תשפ"א מס' 9060](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-9060.pdf) מיום 4.1.2021 עמ' 1382 – כללים (מס' 4) תשפ"א-2021; תחילתם ביום 1.1.2021.

   [ק"ת תשפ"א מס' 9083](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-9083.pdf) מיום 11.1.2021 עמ' 1505 – כללים (מס' 5) תשפ"א-2021.

   [ק"ת תשפ"א מס' 9225](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-9225.pdf) מיום 1.3.2021 עמ' 2275 – כללים (מס' 6) תשפ"א-2021.

   [ק"ת תשפ"א מס' 9314](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-9314.pdf) מיום 11.4.2021 עמ' 2917 – כללים (מס' 7) תשפ"א-2021. ת"ט [ק"ת תשפ"ב מס' 10206](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-10206.pdf) מיום 12.6.2022 עמ' 3174.

   [ק"ת תשפ"א מס' 9478](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-9478.pdf) מיום 1.7.2021 עמ' 3562 – כללים (מס' 8) תשפ"א-2021.

   [ק"ת תשפ"א מס' 9484](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-9484.pdf) מיום 4.7.2021 עמ' 3586 – כללים (מס' 9) תשפ"א-2021; תחילתם שישה חודשים מיום פרסומם ור' סעיף 3 לענין תחולה.

   3. לוח תעריפים 1-12.1, כנוסחו בכללים אלה, יחול לגבי הפרות שבוצעו מיום התחילה ואילך; על הפרות שבוצעו לפני יום התחילה יחול לוח תעריפים 1-12.1 כנוסחו ערב יום התחילה.

   [ק"ת תשפ"א מס' 9610](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-9610.pdf) מיום 5.9.2021 עמ' 4117 – כללים (מס' 10) תשפ"א-2021; תחילתם ביום 1.1.2021.

   [ק"ת תשפ"ב מס' 9739](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-9739.pdf) מיום 17.11.2021 עמ' 916 – כללים תשפ"ב-2021.

   [ק"ת תשפ"ב מס' 9869](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-9869.pdf) מיום 30.12.2021 עמ' 1514 – כללים (מס' 2) תשפ"ב-2021.

   [ק"ת תשפ"ב מס' 9944](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-9944.pdf) מיום 25.1.2022 עמ' 1820 – כללים (מס' 3) תשפ"ב-2022; ר' סעיף 2 לענין תחולה.

   2. (א) בתקנה זו –

   "מיתקן חלוץ אגרו-וולטאי" – כהגדרתו באמת מידה 176ב לכללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני), התשע"ח-2018;

   "תשומת מחלק חיובית" – כהגדרתה באמת מידה 35כ1 לכללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני), התשע"ח-2018.

   (ב) לוח התעריפים 24-6.7 לספר תעריפי החשמל בכללים העיקריים, כנוסחו בסעיף 1 לכללים אלה, יחול על מיתקני חלוץ אגרו-וולטאיים שיקבלו תשומת מחלק חיובית עד יום י"א בטבת התשפ"ב (23 בדצמבר 2023).

   [ק"ת תשפ"ב מס' 9968](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-9968.pdf) מיום 3.2.2022 עמ' 1906 – כללים (מס' 4) תשפ"ב-2022.

   [ק"ת תשפ"ב מס' 9980](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-9980.pdf) מיום 8.2.2022 עמ' 1960 – כללים (מס' 5) תשפ"ב-2022.

   [ק"ת תשפ"ב מס' 9995](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-9995.pdf) מיום 14.2.2022 עמ' 2040 – כללים (מס' 6) תשפ"ב-2022; תחילתם ביום 1.2.2022.

   [ק"ת תשפ"ב מס' 10071](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-10071.pdf) מיום 27.3.2022 עמ' 2441 – כללים (מס' 7) תשפ"ב-2022.

   [ק"ת תשפ"ב מס' 10130](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-10130.pdf) מיום 28.4.2022 עמ' 2716 – כללים (מס' 8) תשפ"ב-2022; תחילתם ביום 1.5.2022.

   [ק"ת תשפ"ב מס' 10267](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-10267.pdf) מיום 21.7.2022 עמ' 3558 – כללים (מס' 9) תשפ"ב-2022.

   [ק"ת תשפ"ב מס' 10277](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-10277.pdf) מיום 31.7.2022 עמ' 3620 – כללים (מס' 10) תשפ"ב-2022; תחילתם ביום 1.8.2022.

   [ק"ת תשפ"ב מס' 10282](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-10282.pdf) מיום 1.8.2022 עמ' 3636 – כללים (מס' 11) תשפ"ב-2022; תחילתם ביום 1.8.2022 ור' סעיף 15 לענין תחילה ותחולה.

   15. תחילתם של כללים אלה ביום ד' באב התשפ"ב (1 באוגוסט 2022) (להלן – יום התחילה) והם יחולו לגבי צריכה שבוצעה ביום התחילה או לאחריו.

   [ק"ת תשפ"ג מס' 10410](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-10410.pdf) מיום 27.11.2022 עמ' 408 – כללים תשפ"ג-2022.

   [ק"ת תשפ"ג מס' 10483](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-10483.pdf) מיום 1.1.2023 עמ' 773 – כללים (מס' 2) תשפ"ג-2023; ר' סעיף 4 לענין תחילה ותחולה.

   4. תחילתם של לוחות תעריפים 6.32 עד 6.33 לכללים העיקריים, כנוסחם בכללים אלה, ושל לוח תעריפים 6.34 לכללים העיקריים, כתיקונו בכללים אלה, ביום ח' בטבת התשפ"ג (1 בינואר 2023) (להלן – יום התחילה), והם יחולו לגבי אנרגיה שתיצרך ביום התחילה או לאחריו.

   [ק"ת תשפ"ג מס' 10484](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-10484.pdf) מיום 1.1.2023 עמ' 777 – כללים (מס' 3) תשפ"ג-2023.

   [ק"ת תשפ"ג מס' 10485](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-10485.pdf) מיום 1.1.2023 עמ' 780 – כללים (מס' 4) תשפ"ג-2023; ר' סעיף 19 לענין תחילה ותחולה.

   19. תחילתם של כללים אלה ביום ח' בטבת התשפ"ג (1 בינואר 2023) (להלן – יום התחילה), והם יחולו לגבי צריכה שבוצעה ביום התחילה או לאחריו.

   [ק"ת תשפ"ג מס' 10514](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-10514.pdf) מיום 11.1.2023 עמ' 896 – כללים (מס' 5) תשפ"ג-2023; ר' סעיף 2 לענין תחולה.

   2. לוח תעריפים 11-4.3 לכללים העיקריים, כנוסחו בסעיף 1 לכללים אלה, יחול לגבי בדיקות שהבקשה לבצען הוגשה ביום פרסומם של כללים אלה או לאחריו.

   [ק"ת תשפ"ג מס' 10520](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-10520.pdf) מיום 17.1.2023 עמ' 914 – כללים (מס' 6) תשפ"ג-2023.

   [ק"ת תשפ"ג מס' 10540](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-10540.pdf) מיום 1.2.2023 עמ' 980 – כללים (מס' 7) תשפ"ג-2023; ר' סעיף 5 לענין תחילה ותחולה.

   5. תחילתם של כללים אלה ביום י' בשבט התשפ"ג (1 בפברואר 2023) (להלן – יום התחילה), והם יחולו לגבי צריכה שבוצעה ביום התחילה או לאחריו.

   [ק"ת תשפ"ג מס' 10607](https://www.nevo.co.il/law_word/law06/tak-10607.pdf) מיום 30.3.2023 עמ' 1196 – כללים (מס' 8) תשפ"ג-2023; ר' סעיף 15 לענין תחילה ותחולה.

   15. תחילתם של כללים אלה ביום י' בניסן התשפ"ג (1 באפריל 2023) (להלן – יום התחילה), והם יחולו לגבי צריכה שבוצעה ביום התחילה או לאחריו. [↑](#footnote-ref-1)
2. שם הסדרה השתנה במשך השנים:

   מינואר 1950 – עד דצמבר 2012 – 31 מנועים חשמליים ואביזרים לחלוקת חשמל

   מינואר 2013 – 27 ייצור ציוד חשמלי [↑](#footnote-ref-2)
3. **שיעור תשואה חסר סיכון**: ממוצע משוקלל של תשואות שלוש סדרות אג"ח מדינה צמודות מדד הקרובות ביותר למשך חיים ממוצע הרלוונטי, כאשר לפחות אחת הסדרות בעלת משך חיים ממוצע גבוה מהמשך חיים ממוצע הרלוונטי, ולפחות אחת הסדרות בעלת משך חיים ממוצע נמוך מהמשך חיים ממוצע הרלוונטי. משקלה של הסדרה בלעת המשך חיים ממוצע השני בגובהו יעמוד על 0.5. משקלן של כל אחת משתי הסדרות הנותרות יהיה חיובי ויסתכם יחד ב-0.5, כך שהמשך חיים ממוצע הממוצע של שלוש הסדרות יהיה קרוב ביותר למשך חיים ממוצע הרלוונטי. [↑](#footnote-ref-3)
4. זמני המעבר המופיעים בדיאגרמה 1-6.8 א' ביחס למעברים שאינם מופיעים בלוח 2-6.8 הינם זמנים נדרשים למנהל המערכת אך תתאפשר סטייה מהם בהתאם לבדיקות הקבלה ואישור מנהל המערכת והרשות מראש. [↑](#footnote-ref-4)