



רשומות

# קובץ התקנות

20 ביולי 2020

8662

כ"ח בתמוז התש"ף

עמוד

1822	צו הדואר (דחיית היום הקובע) (מס' 2), התש"ף-2020
1822	כללי משק החשמל (תעריפי חשמל) (תיקון מס' 15), התש"ף-2020
1824	תיקוני טעויות

## צו הדואר (דחיית היום הקובע) (מס' 2), התש"ף-2020

בתוקף סמכותי לפי סעיף 57(ג) לחוק הדואר (תיקון מס' 11), התשע"ב-2012' (להלן – החוק), ולאחר שנוכחתי כי לא התקיימו התנאים המפורטים בסעיף 57(ב) לחוק, אני מצווה לאמור:

1. תיקון סעיף 56 לחוק בסעיף 56(1) לחוק, במקום "96 חודשים" יבוא "102 חודשים".

כ"ג בתמוז התש"ף (15 ביולי 2020)  
(חמ 4680-3)

יועז הנדל  
שר התקשורת

<sup>1</sup> ס"ח התשע"ב, עמ' 566; ק"ת התשע"ג, עמ' 1564; התשע"ד, עמ' 585 ועמ' 1570; התשע"ה, עמ' 832 ועמ' 1384; התשע"ו, עמ' 683 ועמ' 1704; התשע"ז, עמ' 643 ועמ' 1386; התשע"ח, עמ' 898 ועמ' 2584; התשע"ט, עמ' 1912 ועמ' 3520; התש"ף, עמ' 454.

## כללי משק החשמל (תעריפי חשמל) (תיקון מס' 15), התש"ף-2020

בתוקף סמכותה לפי סעיפים 30(1), 31 ו-32(א) לחוק משק החשמל, התשנ"ו-1996, קובעת רשות החשמל תעריפים אלה:

1. בכללי משק החשמל (תעריפי חשמל), התשע"ח-2018' (להלן – הכללים העיקריים), במקום לוח תעריפים 6.7 – 10 יבוא:

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

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

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

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

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

נוסחת החישוב לפקטור Z:

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

כאשר:

$P_1$  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;

<sup>1</sup> ס"ח התשנ"ו, עמ' 208; התשע"ו, עמ' 83.  
<sup>2</sup> ק"ת התשע"ח, עמ' 1654; התש"ף, עמ' 1817.

$P_2$	תעריף הבסיס לעניין חוות רוח שתחובר לרשת מתח עליון – עד למתן אישורי תעריף בכל תצורות החיבור המפורטות בהחלטה זו בהספק כולל של MW 300 – 53.9 אגורות לקוט"ש; לאחר מכן תעריף הבסיס הוא 49.9 אגורות לקוט"ש;
$RP_t$	התעריף המעודכן באגורות לקוט"ש;
$I_t$	מדד המחירים לצרכן הידוע במועד העדכון, שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה;
$I_0$	מדד המחירים לצרכן הבסיסי, שהוא מדד חודש אפריל 2011, שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה;
$wI_0$	מדד הבסיס למחירי טורבינות – שווה ל-1.1 אירו לוואט מותקן;
$wI_t$	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;
$E_0^D$	שער חליפין דולר/השקל החדש הבסיסי – 3.75 דולר/שקל חדש;
$E_T^D$	ממוצע 20 ציטוטים אחרונים של שערי חליפין דולר/שקל חדש שמפרסם בנק ישראל, הידועים נכון למועד העדכון;
$E_0^E$	שער חליפין אירו/השקל החדש הבסיסי – 4.97 אירו/שקל חדש;
$E_T^E$	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;
$r_0$	מחיר ההון הזר הבסיסי – 6.12%;
$r_t$	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;
$C_0$	מקדם המעבר המבטא גידול בכמות האנרגיה המיוצרת באותו הספק של טורבינות מאז פרסום החלטת רשות מס' 1 משיבה 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;
$C_1$	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.

י"ד בתמוז התש"ף (6 ביולי 2020)

(חמ 3178-3-ת3)

יואב קצבוי

ממלא מקום יושב ראש רשות החשמל

### תיקון טעות

בכללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני) (תיקון מס' 23), התש"ף-2020, שפורסמו בקובץ התקנות 8642, התש"ף, עמ' 1752, בסעיף 2, בסעיף (ז) לאמת מידה 2220 המובא בו, בכל מקום, במקום "*Normative Efficiency*" צריך להיות "*Normative Efficiency*" ובמקום "*electirc-effecincy*" צריך להיות "*electirc-efficiency*".

(חמ 3178-3-ת2)

### תיקון טעות

בכללי משק החשמל (תעריפי חשמל) (תיקון מס' 12), התש"ף-2020, שפורסמו בקובץ התקנות 8642, התש"ף, עמ' 1755, בסעיף 1, בלוח תעריפים 6.7-19 המובא בו, בכל מקום, במקום "*Normative Efficiency*" צריך להיות "*Normative Efficiency*".

(חמ 3178-3-ת3)