

רשות החשמל, ישיבה מס' 580 מיום 18.5.2020
החלטה מס' 58002 – עדכון התעריף לחוות רוח בהספק העולה על 50 ק"ו המחוברות לרשת
החלוקה והחולכה

שלום רב,

למסמך זה מצורפים החלקים הבאים:

1. דף נלווה
2. החלטה

דף נלווה

1. תיאור ההחלטה:

החלטה לעדכון התעריף לחוות רוח בהספק העולה על 50 ק"ו המחוברות לרשת החלוקה וההולכה החלטה מספר 5 (1137) מישיבה 512 מיום 20.2.2017. תיקון שיטת חישוב מדד מחירי טורבינות הרוח WIt .

2. תקציר ההחלטה:

1. נוסחת התעריף שבהחלטה 454 אשר עודכנה בישיבה 512 קובעת הצמדה למדד מחירי טורבינות המפורסם על ידי חברת בלומברג (להלן: "המדד"). מדד זה מתעדכן ומפורסם מדי מספר חודשים וערכי המדד נקבעים לכל חציון שנתי רלוונטי, גם ביחס לחציונים עתידיים מיום הפרסום, שכן המדד מבקש להתחקות אחרי מחירי הטורבינות בהתאם למועד האספקה שלהן.
2. עקרונית קיימת מגמה של ירידת מחירי הטורבינות. לצד מגמת הירידה, קיימת שונות גדולה בין ערכי מדדים עוקבים, כך שלעתים על פני תקופה קצרה ניתן לראות ירידה ועלייה של המדד באחוזים משמעותיים. השונות במדד עשויה לייצר אי וודאות מסוימת בדבר גובה התעריף הצפוי ביחס לפרויקט אשר מקודם ומתכנן סגירה פיננסית בטווח של מספר חודשים. עניין זה התחדד לאחרונה בעקבות פניית יצרן לקבלת אישור תעריף.
3. על מנת לצמצם את השונות ולהגביר את רמת הוודאות תוך שמירה על סביבת המחירים הרלוונטית למועדי אספקת הטורבינות של הפרויקט, הרשות מעדכנת את נוסחת התעריף כך שבמקום שההצמדה תהיה ביחס לערך יחיד, היא תיקבע על פי ממוצע של 3 ערכי מדד - הערך הקבוע בנוסחה כיום, ביחד עם 2 הערכים המתייחסים ל-2 התקופות שקדמו לו.

רשות החשמל, ישיבה מס' 580 מיום 18.5.2020
החלטה מס' 58002 – עדכון התעריף לחוות רוח בהספק העולה על 50 ק"ו המחוברות לרשת החלוקה והחולכה

בתוקף סמכותה לפי חוק משק החשמל, התשנ"ו – 1996 ועל פי כל דין, מתקנת רשות החשמל (להלן: "הרשות") את החלטה מספר 5 (1137) מישיבה 512 מיום 20.2.2017 (להלן: "החלטה 512") כדלקמן:

1. הנוסחה לעדכון התעריפים המופיעים בלוח התעריפים 6.7 – 10, אשר עודכנה בהחלטה 512 תתוקן באופן הבא:

הפירוט של רכיב Wlt יבוטל ובמקומו יופיע הפירוט הבא:
ממוצע של 3 ציטטי מדד מחירי טורבינות הרוח (WTPI - Class III) המפורסמים על ידי BNEF מתוך הדו"ח האחרון שפורסם במועד העדכון (ביורו לוואט מותקן), כדלקמן:
ערך המדד המתאים למועד אספקת הטורבינות שנה ממועד העדכון ושני הערכים המתייחסים לשתי התקופות שלפניו. ככל שבמועד העדכון לא מפורסם ערך המדד 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.

2. שאר רכיבי התעריף יישארו ללא שינוי.

3. לאחר התיקון, הנוסחה תהיה כמפורט בנספח א' להחלטה זו.

ביאורים:

1. התעריף לחוות רוח גדולות המחוברות לרשת ההולכה או החלוקה נקבע באמצעות נוסחה שנקבעה בהחלטה מספר 2(938) מישיבה 454 מיום 23.2.2015 (להלן: "החלטה 454") ועודכנה לאחרונה בהחלטה 512.

2. בין היתר, הנוסחה קובעת הצמדה למדד מחירי טורבינות המפורסם על ידי חברת בלומברג (להלן: "המדד"). מדד זה מתעדכן ומפורסם מדי מספר חודשים וערכי המדד נקבעים לכל חציון שנתי רלוונטי, גם ביחס לחציונים עתידיים מיום הפרסום, שכן המדד מבקש להתחקות אחרי מחירי הטורבינות בהתאם למועד האספקה שלהן.

3. על פי נוסחת התעריף המעודכנת, ערך המדד נקבע במועד מתן אישור התעריף ומשקף את מחיר הטורבינות לשנה קדימה מאותו מועד. ערך זה נבחר כדי שיתאים ככל האפשר למועד אספקת הטורבינות על פי הרישיון המותנה.
4. מאז עדכון הנוסחה והוספת ההצמדה למדד, קיימת מגמה של ירידת מחירי הטורבינות. לצד מגמת הירידה, שנחלשה בשנים האחרונות, קיימת שונות גדולה בין ערכי מדדים עוקבים, כך שלעתים על פני תקופה קצרה ניתן לראות ירידה ועלייה של המדד באחוזים משמעותיים. השונות במדד עשויה לייצר אי וודאות מסוימת בדבר גובה התעריף הצפוי ביחס לפרויקט אשר מקודם ומתכנן סגירה פיננסית בטווח של מספר חודשים. עניין זה התחדד לאחרונה בעקבות פניית יצרן לקבלת אישור תעריף.
5. על מנת לצמצם את השונות ולהגביר את רמת הוודאות תוך שמירה על סביבת המחירים הרלוונטית למועדי אספקת הטורבינות של הפרויקט, הרשות מעדכנת את נוסחת התעריף כך שבמקום שההצמדה תהיה ביחס לערך יחיד, היא תיקבע על פי ממוצע של 3 ערכי מדד - הערך הקבוע בנוסחה כיום, ביחד עם 2 הערכים המתייחסים ל-2 התקופות שקדמו לו.

נספח א'

א. לחוות רוח אשר תחובר לרשת המתח הגבוה על ידי ספק שירות חיוני, בהתאם לקבוע באמת מידה 190, במקום נוסחת העדכון הקבועה בהחלטה 454 אשר עודכנה בהחלטה 512, תבוא נוסחת העדכון הבאה :

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

ב. לחוות רוח אשר תקים רשת לחיבור מתקנו למתח העליון, בהתאם לקבוע באמת מידה 190, במקום נוסחת העדכון הקבועה בהחלטה 454 אשר עודכנה בה 512, תבוא נוסחת העדכון הבאה :

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

נוסחת החישוב לפקטור Z :

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

כאשר :

תעריף הבסיס = 50.6 אגורות, עד למתן אישורי תעריף בכל תצורות החיבור המפורטות בהחלטה זו בהספק כולל של MW 300 ; לאחר מכן תעריף הבסיס הינו 46.8 אג' לקוט"ש.	P₁
תעריף הבסיס = 53.9 אגורות עד למתן אישורי תעריף בכל תצורות החיבור המפורטות בהחלטה זו בהספק כולל של MW 300 ; לאחר מכן תעריף הבסיס הינו 49.9 אג' לקוט"ש.	P₂
התעריף המעודכן באגורות לקוט"ש.	RP_t
מדד המחירים לצרכן הידוע במועד העדכון, שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.	I_t
מדד המחירים לצרכן הבסיסי ; מדד חודש אפריל 2011 שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.	I₀
מדד הבסיס למחירי טורבינות – שווה ל- 1.1 (יורו לוואט מותקן).	WI₀

WI_t ממוצע של 3 ציטטי מדד מחירי טורבינות הרוח (WTPI - Class III) המפורסמים על ידי BNEF מתוך הדו"ח האחרון שפורסם במועד העדכון (ביורו לוואט מותקן), כדלקמן :

ערך המדד המתאים למועד אספקת הטורבינות שנה ממועד העדכון ושני הערכים המתייחסים לשתי התקופות שלפניו. ככל שבמועד 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.

שע"ח דולרש"ח הבסיסי; 3.75 דולרש"ח .	E_0^D
ממוצע 20 ציטוטים אחרונים של שערי חליפין דולרש"ח שמפרסם בנק ישראל, הידועים נכון למועד העדכון.	E_T^D
שע"ח יורוש"ח הבסיסי; 4.97 יורוש"ח.	E_0^E
ממוצע 20 ציטוטים אחרונים של שערי חליפין יורוש"ח שמפרסם בנק ישראל, הידועים נכון למועד העדכון	E_T^E
הפקטור לעדכון התעריף בעקבות שינויים בשערי הריבית.	Z
מחיר ההון הזר הבסיסי; 6.12%	r_0
ממוצע רבעוני (12 ציטוטים אחרונים ידועים) של חברה שיקבע החשב הכללי, לריביות אג"ח לא סחיר צמוד למדד, לפי רמת דירוג A ולפי מח"מ של 10 שנים, הידועים במועד העדכון.	r_t
מקדם המעבר המבטא גידול בכמות האנרגיה המיוצרת באותו הספק של טורבינות מאז פרסום החלטת רשות מס' 1 משיבה 349 מיום 10.10.11 בעניין קביעת תעריף והסדרה לחוות רוח בהספק העולה על KW50 (להלן: "החלטה 349"), ושווה ל – 0.954	C_0
מקדם איבודים - אשר מבטא את היקף האיבודים הנורמטיביים בין נקודת המניה החדשה (בחיבור חוות הרוח לרשת) יחסית לקודמת (ביציאה מהתחמ"ש), עבור מתקנים המחוברים לרשת על ידי ספק שירות חיוני, ושווה ל-0.0127	C_1

מועד העדכון – מועד מתן אישור התעריף לבעל הרישיון המותנה.

- העלות הנורמטיבית הנדרשת לעניין הוכחת יכולת העמדת ההון העצמי מטעם מבקש הרישיון המותנה, תיקבע על פי הנוסחה הבאה:
 $Cost = 0.54 + WI_t$ (ביורו ל-ואט מותקן).

כאשר Cost היא העלות הנורמטיבית (ביורו לוואט מותקן) הנדרשת לעניין הוכחת יכולת העמדת ההון העצמי מטעם מבקש הרישיון המותנה, ו- WI_t הוא מדד מחירי טורבינות הרוח (WTPI) המעודכן לפיו חושב וניתן התעריף למבקש 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 תובטח לתקופה של 20 שנה וממועד אישור התעריף ואילך יוצמד התעריף בשיעור של 100% למדד המחירים לצרכן, כאשר מדד המחירים הבסיסי לצורך ההצמדה יהיה מדד המחירים אשר שימש בקביעת עדכון התעריף הסופי לפרויקט.