

שימוע

עקרונות להליך תחרותי לקביעת תעריף לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית בשילוב קיבולת אגירה, למתקנים המחוברים לרשת המתח הגבוה

תקציר הצעת ההחלטה:

הצעת ההחלטה מפרטת את העקרונות להליך תחרותי לקביעת תעריף לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית בשילוב קיבולת אגירה. כמו כן מצורפת אמת מידה לשימוע המסדירה את אופן הפעילות של מתקן פוטו וולטאי המשולב עם מתקן אגירה.

הצעת החלטה – שימוע מישיבה 561 מיום 04.08.2019

עקרונות להליך תחרותי לקביעת תעריף לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית בשילוב קיבולת אגירה, למתקנים המחוברים לרשת המתח הגבוה

בתוקף סמכותה לפי חוק משק החשמל, התשנ"ו – 1996 ויתר סמכויותיה על פי דין, מפרסמת בזאת רשות החשמל (להלן: "הרשות") להתייחסות הציבור עקרונות להסדרת הליך תחרותי לקביעת תעריף לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית בשילוב קיבולת אגירה, למתקנים המחוברים לרשת המתח הגבוה (להלן: "ההליך התחרותי").

ההליך התחרותי לקביעת תעריף לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית בשילוב קיבולת אגירה המחוברים לרשת המתח הגבוה יתקיים בהתאם להליך התחרותי השלישי לקביעת תעריף לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית למתקנים המחוברים למתח גבוה ומתח נמוך מהחלטה 4 (1324) מיום 21.01.2019 (להלן: "ההליך התחרותי הקודם") בהתאמות הבאות:

- א. מתקנים אשר יקומו במסגרת ההליך התחרותי ידרשו לשלב בנקודת החיבור לרשת גם קיבולת אגירה בגודל השווה ל - פי 4 מההספק המותקן של המתקן.¹
- ב. ההספק המותקן של כל מתקן אשר יקום במסגרת ההליך התחרותי יהיה גבוה מ- MW 5.
- ג. על המתקנים אשר יקומו במסגרת ההליך התחרותי יחולו אמות המידה 1כ35 - 6כ35, במקום אמות מידה 208-214.
- ד. על המתקנים אשר יקומו במסגרת ההליך התחרותי תחול א"מ xxx המתפרסמת לשימוע בנספח להחלטה זו, לפי הנוסח שיתקבל לאחר השימוע ולאחר אישור מחלקת ייעוץ וחקיקה במשרד המשפטים.
- ה. אמות המידה ותעריף לבדיקות קבלה ליצרן חשמל ברשת החלוקה אשר פורסמו לשימוע בישיבה 559 מיום 24.06.2019 כפי שיתקבלו לאחר שימוע יחולו על מתקנים שיקומו במסגרת הליך זה.
- ו. מועדים לסנכרון והליך החיבור:
 - (1) המועד המחייב לסנכרון יהיה 24 חודשים מהמועד הקובע.
 - (2) המועד המחייב המרבי לסנכרון יהיה 30 חודשים מהמועד הקובע.

¹ לדוגמא, מתקן עם חיבור לרשת בהספק של 10 מגה וואט, יידרש לקיבולת אגירה של 40 מגה וואט שעה.



רשות החשמל

משרד האנרגיה

ז. ערבויות :

- (1) "ערבות השתתפות" תעמוד על 250 ₪ לכל קו"ט מוצע (Bid Bond).
 - (2) "ערבות הקמה" תעמוד על 750 ₪ לכל קו"ט זוכה כערבות להקמת המתקן (Performance Bond).
- ח. מנגנון ההצמדה – תעריף האנרגיה יוצמד במלואו למדד המחירים לצרכן, בנוסף תתאפשר הצמדת התעריף ליורו או לדולר.
- ט. הרשות תשקול לקיים את ההליך התחרותי במשותף עם המנהל האזרחי ביהודה ושומרון, כך שלכלל הזוכים יקבע תעריף. הצעות שיוגשו בהליך התחרותי לרשות לא ימומשו ביהודה ושומרון.

ביאורים

הרשות מפרסמת לשימוע עקרונות ואמת מידה להליך תחרותי להקמת מתקנים פוטו וולטאיים עם קיבולת אגירה.

לאחר קבלת התייחסות הציבור לשימוע יפורסמו סמכי ההליך התחרותי במלואם.

נספח א – אמת מידה xxx ותיקונים לאמת מידה 1

(א) תיקונים לאמת מידה 1 :

“מתקן אגירה” – מתקן המאפשר המרת אנרגיה חשמלית לאנרגיה הניתנת לאחסון, אחסון האנרגיה והמרתה בחזרה לאנרגיה חשמלית;

“מתקן אגירה משולב” – מתקן אגירה אשר בנקודת החיבור שלו לרשת משולב מתקן יצור בטכנולוגיה פוטו וולטאית;

“קיבולת אגירה” – כמות האנרגיה הניתנת לאחסון במתקן אגירה.

2. xxx. הפעלת מתקני אגירה משולבים

פרק	סימן	אמת מידה	מספר עמודים	תחולה	עדכון	ישיבה	החלטה	סטטוס
ו': רכישת חשמל, תחזוקה, ומשטר הפעלה של רישיונות ייצור פרטיים	ח: יצרנים באנרגיה מתחדשת	xxx. הפעלת מתקני אגירה משולבים						שימוע

(א) הגדרות

“הליך תחרותי לקביעת תעריף” – הליך תחרותי מסוים שערכה הרשות לקביעת תעריף שלפיו ירכוש מנהל המערכת חשמל ממתקן אגירה משולב;

“המועד הקובע” – המועד שבו שלחה הרשות הודעות למועמדים לזכייה בהליך;

“הספק מותקן” – כהגדרתו באמת מידה 1כ35;



רשות החשמל

משרד האנרגיה

"יצרן" – בעל מתקן אגירה משולב.

(א) מועד לסנכרון

(1) המועד המחייב לסנכרון יהיה 24 חודשים מהמועד הקובע והמועד המחייב המרבי לסנכרון יהיה 30 חודשים מהמועד הקובע.

(ב) הוראות מנהל המערכת ליצרן לגבי מועד והיקף הזרמת אנרגיה לרשת

(1) מנהל המערכת יודיע ליצרן עד חמישה ימי עבודה לפני תחילתו של כל רבעון קלנדרי את דרישות ייצור וצריכת האנרגיה כדקמן:

א. כמות האנרגיה שהיצרן נדרש להזרים לרשת בכל חצי שעה במהלך הרבעון (להלן: "דרישת אנרגיה").

ב. השעות שבהן היצרן נדרש שלא לצרוך חשמל מרשת החשמל במהלך הרבעון (להלן: "מגבלות טעינה מהרשת").

(2) ההספק הנדרש להזרמה לא יעלה על גודל החיבור.

(3) דרישת אנרגיה לאורך 12 שעות רצופות, לא תעלה על פי 4 מההספק המותקן.

(4) מגבלות הטעינה מהרשת לא יעלו על 3 שעות לאורך 24 שעות רצופות.

(5) מנהל המערכת רשאי לתקן את דרישת האנרגיה ובלבד שהדרישה ניתנה בהתראה של 4 לפחות שבהן מנהל המערכת לא הודיע על מגבלות טעינה מהרשת.

(6) מנהל המערכת רשאי בהסכמת היצרן להודיע על דרישות אנרגיה ומגבלות טעינה מהרשת החורגים מהאמור בסעיף זה.

(ג) הגשת תכנית ייצור וצריכה למנהל המערכת

מנהל המערכת ידרוש מיצרן להגיש תוכניות ייצור וצריכה שבועיות, דו-יומיות ויומיות אשר עומדות בדרישות האנרגיה הידועות במועד הגשת התוכנית, לפי המועדים הקבועים להגשת תוכניות אלו באמת מידה 92א. היצרן יגיש בתוכניות בפירוט חצי שעתי, בין היתר, את תחזית הזרמת האנרגיה לרשת ואת תחזית צריכת האנרגיה מהרשת.

(ד) תשלום בגין הזרמת חשמל לרשת וטעינת חשמל מהרשת

(1) מנהל המערכת ישלם ליצרן עבור האנרגיה המוזרמת לרשת את התעריף הקבוע בלוח

תעריפים xxx.1, ויגבה מהיצרן עבור חשמל הנצרך מהרשת את התעריף הקבוע בלוח

תעריפים xxx.2.

(2) מנהל המערכת יגבה מיצרן עבור אנרגיה שלא יוצרה לרשת בהתאם לדרישת האנרגיה את

התעריף הקבוע בלוח xxx.3.

(ה) תנאי להפעלה מסחרית

כתנאי להפעלה מסחרית יבדוק המחלק אם המתקן האגירה המשולב עומד בתנאים הבאים:

- (1) הספק המותקן גדול מ – 5 MW;
- (2) קיבולת האגירה היא לכל הפחות פי 4 מההספק;
- (3) המתקן מחובר לרשת החלוקה.

(ו) בדיקות חודשיות למתקן אגירה תרמי

- (1) בסוף כל חודש יבדוק מנהל המערכת שסך הייצור של אנרגיה מגז טבעי במתקני אגירה תרמיים לא עולה על 15% מייצור האנרגיה במתקן. האנרגיה המיוצרת בגז טבעי המיוצרת במתקן בחודש m , תחושב כדלהלן:

$$CP_m = gas_{coun_m} / 3.412 * Normative_{Effceincy}$$

כאשר:

- CP_m – האנרגיה המיוצרת בגז טבעי המיוצרת במתקן בחודש m
- gas_{coun_t} – סך צריכת הגז של המתקן כפי שנמדדת בנקודת מניית הגז הטבעי, במונחי MMBTU
- $Normative_{Effceincy}$ – אחוז הנצילות של מתקן אגירה 87%

- (2) מנהל המערכת לא ישלם ליצרן תעריף עבור האנרגיה המוזרמת לרשת בחודש מסוים אם עלה ייצור האנרגיה בגז טבעי על 15% באותו חודש.