

17 פברואר 2009
כ"ג שבט תשס"ט

**הנדון: מסמך לשימוע-הסדרה למתקני יצור חשמל באמצעות מתקנים פוטו-
וולטאים בגדלים שבין 51 קילוואט ל- 5 מגוואט**

1. כללי:

- 1.1 הרשות לשירותים ציבוריים - החשמל שוקלת לעשות שימוש בסמכותה ולפרסם הסדרה עבור מתקנים בגדלים בינוניים לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו וולטאית שיחברו לרשת החשמל הארצית.
- 1.2 ממשלת ישראל קבעה יעדים לשילוב לאנרגיות מתחדשות במשק החשמל הישראלי ולאחרונה בהחלטתה מיום 12.1.09 (החלטה מס' חכ/176). על מנת להשיג יעדים אלו קבעה וקובעת הרשות שורה של הסדרות לשילוב האנרגיות המתחדשות תוך מזעור עלויות.
- 1.3 הסדרה מוצעת זו היא בהמשך להחלטת מליאת הרשות משיבה מספר 216 בה הוחלט כי הרשות תקבע מנגנון הסדרה ותעריפים למתקנים פוטו וולטאים הגדולים מ- 50 KW מותקן המחוברים לרשת ופועלים לפי שיטת אנרגיה כהגדרתה בתקנות משק החשמל – עסקאות עם ספק שרות חיוני (2000).
- 1.4 יש לציין כי הרשות איננה מתייחסת במסמך זה למתקנים סולריים בטכנולוגיה סולר תרמית. מתקנים אלו יקבלו התייחסות בהתאם לצורך במועד מאוחר יותר. קבלת ההחלטה על הסדרה למתקנים פוטו וולטאים כאומר במסמך זה, תדרוש גם עדכונים הנדרשים להתאמת החלטת הרשות מס' 1, משיבה 177 מיום 16-8-06 שעניינה "תעריפים למתקנים סולריים".
- 1.5 הצוות המקצועי ברשות בחן את הסוגיות הרבות העומדות בבסיס ההסדרה ולאחר דיונים עם הגורמים העוסקים בטכנולוגיה זו בארץ ובעולם קבע את המסמך המוצע להלן.
- 1.6 בטרם קבלת החלטה מבקשת הרשות לשמוע את עמדות הציבור ועמדת החברות והגופים הפעילים בתחום למדיניות המוצעת.

2. מערכות פוטו וולטאיות:

- 2.1 מערכות פוטו וולטאיות הן המערכות הנפוצות ביותר בעולם לייצור אנרגיה חשמלית שמקורה באנרגיית השמש. מערכות אלו ממירות את אור השמש המגיע לקולטים הפוטו וולטאים לזרם חשמלי שמועבר לרשת החשמל דרך ממירים המתאימים את התדר, העוצמה והמופע לרשת החשמל.
- 2.2 ישנן מספר טכנולוגיות של תאים פוטו וולטאים ביניהם תאי סיליקון ו-Thin film. ההסדרה הנוכחית איננה נותנת העדפה לטכנולוגיה מסויימת אך מוגבלת למערכות פוטו וולטאיות ולא מערכות המיצרות חשמל מחום השמש (סולר תרמי).
- 2.3 למערכות פוטו וולטאיות בינוניות מספר יתרונות בתחום החשמל:
 - 2.3.1 הפקת אנרגיה חשמלית ללא צורך בהקצאת קרקעות המשמשות תחומים אחרים. מתקנים פוטו וולטאים יכולים להיבנות על גגות, מאגרי מים וקרקעות שלא ניתן לחפור בהם.

- 2.3.2. מערכות פוטו וולטאיות בגדלים של עד 5 מגהוואט מתחברות לרשת החלוקה, מייצבות את תדר הרשת ומשפרות את איכות החשמל וזאת בנוסף לחיסכון בהשקעה בתשתיות הולכת חשמל.
- 2.3.3. מערכת ייצור חשמל מבוזר וקרוב לצרכנים המאפשר צמצום של קווי שינוע במתח גבוה וחוסך שינוע של אנרגיה ממקום הגנרציה למקום הצרכנות.
- 2.3.4. מערכות פוטו וולטאיות נבנות בטכנולוגיה ידידותית לסביבה ומייצרות חשמל ללא שריפה של דלקים פוסילים ואינן משנות את פני הקרקע.
- 2.3.5. הקטנת התלות בדלקים מיובאים וגיוון מקורות האנרגיה.
- 2.3.6. הטכנולוגיה מוכחת מזה מספר שנים. עד יום כתיבת מסמך זה הותקנו ברחבי העולם למעלה מעשרה גיגה וואט של תאים פוטו וולטאים.
- 2.3.7. מערכות אלו מהוות מקור לחשמל "ירוק" וחסכון בפליטות של תחמוצות פחמן, תחמוצות חנקן, חלקיקים ו-CO₂.

3. יזמות בתחום :

- 3.1. הסדרה זו באה לתת מענה ליזמים המעוניינים להקים מתקנים פוטו וולטאים שיחוברו ישירות לרשת החשמל במתח נמוך ובמתח גבוה ויפעלו בשיטת אנרגיה כהגדרתה בתקנות משק החשמל – עסקאות עם ספק שרות חיוני (2000).
- 3.2. כל יזם בתחום מדינת ישראל יוכל לפעול בתחום ולקדם הקמה של מתקנים אלו תוך עמידה בכללי ההסדרה שיפורטו להלן.
- 3.3. הסדרה זו ממיועדת ליצרנים המתעתדים למקור את האנרגיה לספק שירות חיוני. משכך, יזם המבקש להקים מתקן ולמכור את האנרגיה לצרכנים לא יכלל בהסדרה זו.

4. תהליכי הרישוי מול רשות החשמל:

- 4.1. כל מתקן לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו וולטאית אשר עומד בדרישות הסדרה זו, בדרישות החוק והתקנות, יידרש לרישיון לייצור חשמל ותעריף למכירת האנרגיה לסש"ח.
- 4.2. תהליך הרישוי אותו ידרש היזם להשלים נחלק לשלושה שלבים והם:
- 4.2.1. הגשת בקשה לרישיון עקרוני. את הבקשה יגיש היזם לרשות החשמל בשלושה העתקים ועל פי נוסח הטפסים שמתפרסמים באתר הרשות מעת לעת.
- 4.2.2. רישיון עקרוני. לאחר בחינת תנאי הסף יקבל היזם רישיון עקרוני הכולל אבני דרך להתקדמות לתקופה של עד 36 חודשים.
- 4.2.3. בתום הליך הבניה ולאחר סינכרון המערכת לרשת החשמל ובדיקה של סש"ח יקבל בעל המתקן רישיון ייצור קבוע לתקופה של 20 שנה ואופציה ל- 10 שנים נוספות. יובהר כי תעריף לייצור חשמל במתקן לא ינתן לתקופה מעבר ל- 20 שנות הפעילות הראשונות.

5. הגשת הבקשה לקבלת רישיון עקרוני להקמת מתקן הייצור:

- 5.1. הגשת הבקשה לרישיון מתבצעת באמצעות טפסים שמספקת הרשות, אשר ניתן לקבלם דרך אתר האינטרנט של הרשות שכתובתו WWW.PUA.GOV.IL, תחת לשונית רישוי.

- 5.2. בבקשה לרישיון היזם נדרש לעמוד, בין השאר, בתנאי סף. הבקשה תוגש לרשות ותיבחן בכללותה על ידי הצוות המקצועי ברשות. בקשה שנמצאה מתאימה תועבר למליאת הרשות והיא תאשר את הרישיון.
- 5.3. לאחר אישור מליאת הרשות יעבור הרישיון לאישור שר התשתיות הלאומיות וכניסה לתוקף.

6. תנאי הסף לקבלת רישיון עקרוני הינם:

- 6.1. זיקה לקרקע – על מבקש הרישיון להוכיח זיקה לקרקע הזמינה לפרויקט, בין אם קרקע פרטית, אם במכרז ואם ע"פ החלטות מינהל מקרקעי ישראל. ידוע לרשות כי לצורך הקמת מתקנים פוטו וולטאים בהספק מותקן של עד 5 מגוואט נדרשת הקצאת קרקע של עשרות דונמים. הרשות תחשב את גודל הקרקע המינימאלי שנדרש למתקן על פי גודלו החשמלי לפי מפתח מינימאלי של 8 דונם לכל מגה וואט מותקן.
- הדרישה להצגת זיקה מעידה, בשלב זה, על תחילת תהליך להקצאת הקרקע לפרויקט, והינה נדבך משמעותי בהוכחת רצינות של היזמות. יובהר, כי הסדרה זו אינה מחייבת כי המתקנים יקומו על קרקעות, אלא אפשרי ואף רצוי שיקומו במקומות שאינם דורשים הקצאת קרקע ייעודית כגון מבנים קיימים מאגרי מים או כל אפשרות אחרת.
- 6.2. הוכחת הון עצמי – על מבקש הרישיון להוכיח יכולת להעמדת הון עצמי בהיקף של 20% מעלות נורמטיבית של הפרויקט. רשות החשמל קובעת כי העלות הנורמטיבית של מתקן בגודל של 1 קילוואט הינה כמפורט בסעיף 14.4 להלן. הרשות בהתאם להחלטה זו תעדכן את החלטותיה בנוגע לקביעת ערך נורמטיבי לתחנה פוטו וולטאית.
- 6.3. ניסיון בתחום – בבחינת הבקשה לרישיון העקרוני יבחן הצוות המקצועי על פי שיקול דעתו פרמטרים שונים בהגשת הבקשה המעידים על ניסיון היזם בתחום ובכלל זה האם הטכנולוגיה עומדת בקריטריונים של מתקנים פוטו וולטאים. אין בכוונת הרשות לשים חסם בפני קידמה טכנולוגית אך יחד עם זאת, ידרש היזם להוכיח ניסיון בתחום המעיד על רצינות הבקשה. הצוות המקצועי לא יפסול בקשה אלא לאחר מתן אפשרות ליזם להציג את עמדתו.
- 6.4. חיבור לרשת - לוחות זמנים ומחירים לחיבור הפרויקט לרשת סש"ח. מבקש הרישיון ימציא לרשות מסמך מאת סש"ח לחיבור לרשת החשמל בהתאם לתעריפים שקובעת הרשות ובהתאם לכללים שהוגדרו באמות מידה למרחק נוסף.
- 6.5. ערבות בנקאית – כתנאי לקבלת רישיון עקרוני וככלי פיקוח על בעל הרישיון, הרשות תקבע על פי דיו, מנגנון ערבויות שיכלל ברישיון שינתן ליזם, כך שעל היזם יהיה להעמיד ערבות בגובה של 1% מעלות הנורמטיבית של המתקן לתקופת הרישיון העקרוני עד לקבלת אישור התעריף. לא הגיע היצרן לשלב אישור התעריף שקודם לסגירה פיננסית בהתאם לאבני הדרך הקבועות ברישיון, תוחזר לו הערבות במלואה. הגיע בעל הרישיון לשלב קבלת אישור התעריף ולפני הסגירה הפיננסית, יעלה את גובה הערבות ל-5% מעלות הנורמטיבית של התחנה, פקיעה של הרישיון תגרור חילוט מלא של ערבות זו.
- עם קבלת כל המידע בהתאם לטופס הבקשה ולאחר בירורים עם היזם, במידת הצורך, יחליט הצוות המקצועי אם להעביר לאישור המליאה נוסח רישיון עקרוני שיכנס לתוקף לאחר אישור שר התשתיות הלאומיות.

7. רישיון עקרוני:

- 7.1. הרישיון העקרוני הוא המסמך המלווה את היזם בשלבי ההקמה של המתקן והמהווה את הסביבה הרגולטורית בה הוא מתנהל במקביל לחוק, לתקנות ולאמות המידה. רישיון עקרוני זה מכיל אבני דרך להתקדמות הפרויקט ובעמידתם יזכה בעל הרישיון בסוף

- ההליך לרישיון קבוע. עמידה באבני הדרך מקדמת את היזם לקראת סגירה פיננסית וזכאות לתעריף במסגרת הכמות הכוללת המוקצאת להסדרה זו.
- 7.2 להלן אבני הדרך העיקריות ברישיון העקרוני:
- 7.2.1 אישור התוכנית מול מוסדות התכנון – מדובר באישור עקרוני של מוסדות התכנון (ועדה מקומי) להקמה של המתקן.
- 7.2.2 פתיחת הזמנת חיבור לרשת החשמל ותשלום מקדמה בגובה 10%.
- 7.2.3 אישור תעריפי מותנה⁽¹⁾ – האישור התעריפי המותנה הינו התחייבות כלפי היזם לקבלת התעריף כאמור והזכות להיכלל בכמות שהוקצאה לעניין הסדר זה.
- אישור תעריף יהיה מוצמד בהתאם למנגנון ההצמדה המופיע בהמשך. במהלך תקופה זו על היזם להגיע לסגירה פיננסית. במידה ולא הגיעה לסגירה פיננסית תוך 90 יום ממתן האישור התעריפי יפקע תוקפו של האישור התעריפי.
- 7.2.4 סגירה פיננסית – הוכחה בכתב מאת הגוף הממתן כי מולאו כל התנאים לסגירה פיננסית בהתאם למופיע ברישיון. אי הגעה לסגירה פיננסית בטווח הזמן של האישור התעריפי המותנה תגרור פגיעה של האישור תעריפי, פגיעה של הרישיון וחילוט הערבות.
- 7.2.5 הקמת המתקן – אבני דרך להקמת המתקן כולל השלמת חיבור לרשת, הקמת יסודות, הגעת ציוד לשטח וסנכרון לרשת.
- 7.2.6 בדיקות של המתקן ע"י ספק שרות חיוני וחיבורו לרשת.

⁽¹⁾ במתן אישור התעריף המותנה ינקוט הצוות המקצועי במשנה זהירות בהענקתו. כפי שיפורט בהמשך, ההסדרה נועדה לשילוב כמות כוללת של 300 מגוואט באנרגיה פוטו וולטאית באופן מדורג על ציר הזמן ובתעריפים הולכים ופוחתים. לאור זאת, ההתחייבות תעריפית תנתן לזמן מוגבל אך ורק ליזמים העומדים לפני סגירה פיננסית על פי הגדרתה ברישיון. אישור תעריפי זה מקנה ליזם וודאות לעניין התעריף והתחייבות לקבלת רישיון קבוע במידה ועמד בכל התנאים המופיעים ברישיון העקרוני.

8. רישיון קבוע:

- 8.1 הרישיון הקבוע מאפשר לבעל המתקן להזרים אנרגיה חשמלית לרשת לתקופה של 20 שנה, ובהתאם לאישור התעריף שינתן לו במהלך הקמת המתקן, כמפורט לעיל.
- 8.2 בעל הרישיון יפעל בהתאם לתנאי הרישיון ובהתאם לאמות המידה, התקנות והחוק.
- 8.3 רישיון קבוע יוענק עם סיום הליך הקמת המתקן ועמידה במבחני הקבלה של המתקן על ידי ספק שירות חיוני. במועד זה, יקבל בעל המתקן רישיון קבוע ואישור תעריף כולל נוסחת הצמדה ל-20 שנה.

9. סוגי מתקנים:

- 9.1 הרשות תאפשר לקדם בהסדרה זו טכנולוגיות פוטו וולטאיות בכל סוגי הטכנולוגיה בכללם מערכות מרכזות, מערכות משולבות עם חימום מים, מערכות עוקבות וכל סוגי התאים הקיימים במערך המסחרי.
- 9.2 חישוב התעריף למתקנים אלו נעשה על בסיס של מערכת פוטו וולטאית בגודל של MW 5 ללא ריכוז וללא עקיבה. גודל מתקן של MW 5 נבחר כבסיס לחישוב בהתבסס נוכח

העובדה שעלות המערכת לינארית לגודלה ואין שונות רבה בין מערכת גדולה למערכת קטנה המצדיקה בחינה נורמטיבית של גדלים שונים.
9.3. ישימות המתקן תבדק בהתאם לכל בקשה שתוגש. הרשות שומרת לעצמה את האפשרות לבחון את הטכנולוגיה ולבצע התייעצויות עם גורמים רלוונטיים במשק ולא לאפשר קבלת רישיון לטכנולוגיות לא מוכחות.

10. גדלי המתקנים:

- 10.1. הסדרה זו מיועדת למתקנים פוטו ולטאים בגדלים של 51 KW ועד לגודל של 5 MW למתקן המחוברים לרשת החלוקה, ובלבד שהמתקן יחובר בנקודת חיבור אחת לרשת.
- 10.2. גודל המתקן יקבע בשלב בקשת הרישיון העקרוני ויעודכן בהתאם לאבני הדרך ברישיון.
- 10.3. גודל החיבור לרשת יקבע בהליך פתיחת התיק מול סש"ח.

11. מיקומים של מתקנים ואופן התקנתם:

- 11.1. הרשות לא תביא בגדר שיקוליה למתן רישיון את מיקום המתקן. היזם הוא זה שיבחן ויקבע את המיקום האופטימלי עבורו בהתאם לנתונים העומדים לרשותו, כגון קירבה לרשת זמינות הקרקע ומשטר השמש.
- 11.2. הסדרה זו תאפשר התקנה של מתקנים אלו גם על גגות של מבנים קיימים, מאגרי מים ועל הקרקע והכול בהתאם לאישורים שימציא היזם לרשות.
- 11.3. הצבת המתקן תהיה בהתאם להיתרי הבניה ובהתאם להנחיות היצרן.

12. חיבור לרשת של מתקן היצור:

- 12.1. מתקנים בהספק מותקן של עד 5 MW יתחברו לרשת החלוקה של סש"ח. מתח החיבור יקבע בהתאם להספק המותקן המרבי של המיתקן כקבוע באמות מידה חיבורים (פרק ג' לספר אמות המידה) ואופן תכנון וביצוע החיבור לרשת יתנהל בהתאם להליך העסקי הקבוע באמת המידה האמורה.
- 12.2. פתיחת הזמנת חיבור מבעל רישיון החלוקה באזור מחייבת תשלום של 10% מעלות החיבור. משלב זה המקום ברשת שמור לטובת בעל הרישיון. במקרה של ביטול רישיון או פקיעתו המקום ברשת לא נשמר ולא מוחזרת לבעל הרישיון כל תמורה בגין פתיחת התיק והתקדמות החיבור.
- 12.3. התשלום על החיבור לרשת יעשה בהתאם לאמות המידה והתעריפים שמפרסמת הרשות מעת לעת.
- 12.4. במידה ונדרשת עלות ייחודית שאיננה נורמטיבית לחיבורו לרשת, תוחל עלות זו בהתאם לאמת מידה מקרים מיוחדים ומבקש החיבור ישא בלעדית בעלותה.
- 12.5. לספק שרות חיוני תהיה חובה לחבר כל יצרן בהסדרה זו.

13. כמויות ותעריפים :

13.1. בהסדרה הנוכחית קובעת הרשות מכסה של 300 מגוואט שתשולב במשק החשמל באופן מדורג ובעלות מופחתת. בשיקולי קביעת הכמות והמתווה התעריפים נלקחו בחשבון השיקולים הבאים :

13.1.1. יצירת אופק וודאות ליזמות בתחום ;

13.1.2. היערכות ויישום ההסדרה בשנים הראשונות – הליך הקמת תחנה הינו הליך שנמשך מספר חודשים לא קטן. לאור זאת סביר להניח כי שילוב המתקנים בשוק החשמל יעשה באופן מדורג על פני מספר שנים. ברם, כפי שיובהר בהמשך ההסדרה הנוכחית מאפשרת גמישות באופן שילוב המתקנים במשק החשמל על פני שנים.

13.1.3. מזעור עלויות – על פי כל האומדנים צפויות עלויות התקנת מערכות פוטו וולטאיות לפחות באופן מדורג על ציר הזמן באופן שיאפשר שילובם במשק החשמל תוך מזעור עלויות.

13.1.4. להלן טבלת הכמויות המכסימאליות שיתאפשרו לחיבור :

שנה	כמות שנתית מכסימאלית	כמות מצטברת
2009-2010	50 מגוואט	50 מגוואט
2011	65 מגוואט	115 מגוואט
2012	85 מגוואט	200 מגוואט
2013	100 מגוואט	300 מגוואט

13.1.5. עקרונות למתווה כמויות ותעריף :

13.1.5.1. אישורי התעריפים ל-50 המגוואט הראשונים יהיו בגובה של 158 אג' לקילוואט שעה.

13.1.5.2. כל שנה, החל משנת 2011 יופחת התעריף למצטרפים החדשים בשיעור של 5% וזאת עד לשנת 2017.

13.1.5.3. היה ולא נתנו אישורי תעריפים לכמות המצטברת לאותה שנה, כמות זאת תצורף לשנה העוקבת בתעריף הרלוונטי באותו מועד.

13.1.5.4. היה ובשנה נתונה נתנו אישורים תעריפים עד גבוהה המכסה יזכו המבקשים לאישור תעריפי מעל למכסה לאישור תעריפי בהתאם לתעריף המופחת של השנה העוקבת.

13.1.5.5. היה ולא יושג היעד עד לשנת 2013 תמשך ההסדרה באותו מתווה תעריפים עד לשנת 2017.

13.1.5.6. היה ויושג היעד לפני המועד תשקל המשך המדיניות.

14. עלויות למערכת פוטו וולטאים בגודל בינוני :

14.1. במטרה לקבוע את העלויות הנורמטיביות והפרמטרים למתקן פוטו וולטאי נפגש הצוות המקצועי ברשות עם היזמות בארץ ובחוץ לארץ, התקיימו דיונים עם רגולטורים בתחום החשמל באירופה. בכלל זה נעזר הצוות בספרות מקצועית ופרסומים רבים בתחום והידע שנצבר בתחום בשנתיים האחרונות בהם הוקמו מתקנים פוטו וולטאים בהיקף של אלפי מגוואטים בעולם.

14.2. בהסדרה זו נלקחו בחשבון מאפיינים ופרמטרים הרלוונטיים למשק החשמל הישראלי ולכמות השמש שנמדדה באזורים שונים בארץ בשנים האחרונות. קביעת העלויות הנורמטיביות ובעקבות כך גזירת התעריפים אינה מבוססת על בחינה פרטנית של פרויקט ספציפי או טכנולוגיה פוטו וולטאית מסויימת. גישה זו נועדה לאפשר שילוב אנרגיה פוטו וולטאית בהתאם ליעדים שהוגדרו ובעלויות ממוזערות.

14.3. קביעת התעריף מתבצעת על פי עלויות נורמטיביות שנבחנו ע"י הצוות המקצועי, מתודולוגיה לחישוב התעריף הוגדרה כך שהיזם יקבל תשואה נאותה להשקעתו לתקופה של 20 שנה.

14.4. להלן העלויות ההקמה העיקריות שנלקחו בחשבון לצורך חישוב התעריף, העלויות מתייחסות למתקן של MW 5 :

14.4.1. עלויות מודולים – \$3 לוואט מותקן.

14.4.2. עלויות EPC - \$2.40 לוואט מותקן.

14.4.3. רישיונות והיתרי בניה כולל פעילות לשינוי ייעוד הקרקע – 150 אלף \$

14.4.4. פיתוח קרקע, יישור קרקע - 150 אלף \$.

14.4.5. ייעוץ עבודות חשמל וייעוץ משפטי - 100 אלף \$.

14.4.6. חיבור לרשת החשמל, עלות נורמטיבית - 100 אלף \$.

14.4.7. גדר חשמלית היקפית לבקרה ונגנוני ביטחון – 100 אלף \$.

14.4.8. הוצאות לא מתוכננות - 1% מעלות המתקן.

14.4.9. עלויות מימון ראשוניות (עמלות) - 0.5% מהקרן.

14.5. עלויות התפעול השנתיות למתקן פוטו וולטאי נלקחו על בסיס של מערכת בגודל MW 5 :

14.5.1. עלות שכירות קרקע – 460 דולר לדונם על פי מפתח של MW1 מותקן זקוק ל-16 דונם קרקע).

14.5.2. ביטוחים שונים על הציוד, העובדים, צד שלישי ותזרים המזומנים – 1% מההכנסה השנתית.

14.5.3. כ"א לשמירת המתקן, כ"א לתחזוקה וניקיון, הנהלת חשבונות – 400 אלף ₪.

14.5.4. תיקון שוטף של הציוד כולל – גדר, פאנלים אינוורטור – 200 אלף ₪.

14.5.5. עלות ציוד עבודה - רכבים, תקשורת, מחשבים – 75 אלף ₪.

14.5.6. עלויות כלליות – ראיית חשבון, הוצאות משפטיות, יעוץ הנדסי – 100 אלף ₪.

14.6. עלויות מימון הקמת מתקן פוטו וולטאי בגודל של MW 5 :

14.6.1. מינוף של 80/20, דרישה מינימלית של 20% הון עצמי שידרש למימון הקמת והפעלה של המתקן.

14.6.2. ריבית בנקאית לתקופה של 18 שנה 7.1%. בעל המתקן יזכה בתעריף לתקופה של 20 שנה ולקח בחשבון "זנב" של שנתיים להבטחת הממן.

- 14.6.3. תשואה להון עצמי ברוטו – 14%.
- 14.6.4. אורך חיים של מתקן 20 שנה.
- 14.6.5. סה"כ עלות מימון – 16 מליון \$ לאורך כל תקופת הפרויקט.
- 14.7. בהתאם לעלויות ההקמה עלויות התפעול והמימון נקבע תעריף ומנגנון הצמדה הבא:
- 14.7.1. תעריף לשנת 2009 למתקן פוטו וולטאי בהתאם לכללי ההסדרה לעיל יקבע ל- 1.58 ₪ לקוט"ש.
- 14.7.2. היקף היצור שנלקח בחשבון למתקן ניח הוא 1,700 קוט"ש לכל KWP מותקן לשנה.
- 14.7.3. על מנת לחזות את מחיר הטכנולוגיה לשנים הבאות הוחלט שהתעריף יופחת משנת 2011 בשיעור של 5% כל שנה ועד לשנת 2017.
- 14.7.4. התעריף יהיה צמוד מדד (שליש) דולר (שליש) יורו (שליש) ובכך יעקוב אחר שינוי מחירי הציוד ומחירי ה-EPC. ההצמדה הנ"ל תתקיים עד להפעלת המערכת לאופן מסחרי.
- 14.7.5. תעריף יקבע למתקנים שיוקמו בהתאם לשנת ההקמה ואישור התעריף שברשותם יוצמד ב- 70% למדד המחירים לצרכן מרגע ההפעלה המסחרית.
- 14.7.6. ההצמדה לא תופחת מתחת למדד הבסיס מיום מתן אישור תעריף.
15. מנגנוני ביטחון ליזם מול עסקאות של ס"ח ולא מוכר אנרגיה לצרכנים בעסקאות פרטיות:
- 15.1. ס"ח יהיה מחוייב לרכוש את כל האנרגיה שתיוצר במתקן ללא תלות במש"בים השונים לתקופה של 20 שנה על פי תעריפי הרשות.
- 15.2. לאחר תקופת ההתקשרות של 20 השנה הראשונות בעל הרישיון ימכור חשמל בהתאם לכללים שהיו נהוגים במשק בהתאמות המחוייבות.
- 15.3. אמות המידה שעיקרן תומכות מימון לפרויקט ובכל הקשור לארועי כח עליון, ביטוחים ושינוי בדין יחולו על מתקנים אלו. כך שבעל הרישיון יוכל לממן את המתקן במסלול של מימון פרויקטים ובהתאם לדרישות הגופים המממנים.
16. מנגנוני דיווח ושקיפות מול היזמים:
- 16.1. במהלך תקופת ההסדרה הרשות תפרסם אחת לרבעון את שמותיהם של בעלי הרישיונות העקרוניים.
- 16.2. במהלך תקופת ההסדרה הרשות תפרסם אחת לרבעון את בעלי הרישיונות שקבלו אישור תעריף ואת הכמות הכוללת שנותרה להסדרה זו.
17. שינויים בהחלטה 177:
- 17.1. הרשות לשירותים ציבוריים חשמל קבעה בהחלטה מס 1 משיבה 177 תעריפים מתמרים למתקנים סולארים בגדלים של 100 KW ועד 20 MW, ותעריף למתקנים סולארים מעל 20 MW. בהחלטה זו יבוצעו עדכונים בהתאם לנדרש מהסדרה זו.

17.2. ראוי לציין כי הרשות בוחנת את קביעת התעריפים למתקנים סולאר תרמים ותפרסם את ההחלטה לשימוע במהלך שנת 2009.