

RE-2174

לכבוד : אי. די. אף אנרגיות מתחדשות ישראל בע"מ

הנדון: סקר תכנון לקליטת מתקן פ"ו משולב אגירה "כברי-סער-אדמית"

1. מצ"ב לבקשתכם, סקר תכנון לקליטת המתקן הנדון (RE-2174).
2. הבקשה הינה לקליטת מתקן פ"ו משולב אגירה בסוללות בהספק של 200MW.
3. סקר התכנון כולל סכמת חיבור, רשימת הפרויקטים הנדרשים לקליטת המתקן והנחייה לקידום סטטוטורי בהתאם.
4. במידת הצורך תתואם עמכם פגישה להצגת הסקר.



בברכה,

ג. יהודה

מנהל מגזר פיתוח מערכת המסירה,
אמינות המערכת וציוד

העתקים:

רשות החשמל
תפוצה פנימית
תפוצת חח"י

RE-2174

סקר תכנון לקליטת מתקן פ"ו משולב אגירה "כברי-סער-אדמית" בהספק 200MW

הכינה : ד. מרמלשטיין

בדקו : פ. קולבקוב
י. בן פורת

אישר : ג. יהודה

נובמבר 2025

תקציר

1. היזם, "אי. די. אף אנרגיות מתחדשות ישראל בע"מ", הזמין סקר תכנון לקליטת מתקן פ"ו משולב אגירה בסוללות "כברי-סער-אדמית" בהספק של כ- 200MW.
2. לר"ז המבוקש על ידי היזם:
 - מועד הפעלה מסחרית - 12/2028
3. גודל החיבור המבוקש: 200MW, 222.2MVA.
4. המתקן מתוכנן לקום באזור הקיבוצים כברי וסער בצפון הארץ.
5. המתקן יחובר למערכת המסירה באמצעות תחמ"ש פרטית חדשה "כברי-סער-אדמית". התחמ"ש תחובר במסעף דו מעגלי למעגל כברי-נהריה.
6. הפרויקטים הנדרשים לקליטת המתקן מפורטים בסעיף 2.3 בסקר.
7. מובהר בזאת, כי הסקר תואם את הנחיות אמות המידה 2035, מנהל המערכת לא מתחייב לחיבור המתקן ו/או לשמור מקום ברשת, לפי תוצאות סקר התכנון ולא יתנה את ביצוע סקר החיבור בתוצאות סקר התכנון כקבוע באמות המידה 2035, (10) (9).

מאחלים ליזם הצלחה בקידום הפרויקט

תוכן העניינים

1.	מבוא	5
2.	חיבור מתקן פ"ו משולב אגירה "כברי-סער-אדמית" למערכת	7
3.	השפעת מתקנים אחרים על מתקן "כברי-סער-אדמית"	12
4.	עבודות במערכת ההולכה לחיבור מתקן "כברי-סער-אדמית"	14
5.	לו"ז לחיבור מתקן הפ"ו משולב אגירה "כברי-סער-אדמית" למערכת.	15
6.	ההשלכות הדינמיות בעקבות חיבור המתקן	16
7.	סיכום	17

1. מבוא

1.1 מטרת הדו"ח

קביעת סכמת החיבור, בדיקת התאמת התכנון, קביעת הפרויקטים המערכתיים הנדרשים לקליטת המתקן פ"ו משולב אגירה "כברי-סער-אדמית" בהספק של 200MW. סקר התכנון מהווה בסיס לקידום סטטוטורי של המתקן והפרויקטים לקליטתו במערכת כקבוע באמות המידה 35כו(2).

1.2 מערכת הייצור באזור

- א. מערך הייצור הקיים.
- ב. מערכת הייצור בהתאם התחייבויות למתקנים הקיימים שיש עבורם שמירת מקום ברשת החלוקה. בנוסף התחייבויות לשמירת מקום למתקני ייצור על פי אמות המידה ובהתאם ליעדי ממשלה לקליטת אנרגיות מתחדשות, לרבות שמירת מקום למתקנים הבאים:
 - מתקן PV - הדרי שאן 80MW
 - מתקני PV ואגירה: הדרי שאן 1+2 28.8MW, הדרי שאן 3+4 18.8MW, שירת דבורה 2 75MW.
 - אג"ש: מנרה 156MW
 - מתקני רוח: אר"ן 114MW
 - קונבנציונאלי: ג'נין 265MW
 - מתקני אגירה בסוללות: שירת דבורה 150MW, שדה עמיאל 150MW, דרור בהט 150MW, כוכב הירדן 70MW.

1.3 מערכת הולכה והשנאה באזור

המתקן מתוכנן לקום בסמוך לקיבוצים כברי וסער שבצפון הארץ.
כ-2 ק"מ מערבה למתקן נמצאת תחמ"ש נהריה, וכ-3 ק"מ דרום-מזרח למתקן נמצאת תחמ"ש כברי.

מועד הפעלה מסחרית - 12/2028

משטר העבודה: פ"ו בהתאם לתנאי הקרינה, אגירה ופריקה במשך 6.5 שעות בהספק מלא.

2. חיבור מתקן פ"ו משולב אגירה "כברי-סער-אדמית" למערכת

2.1 כללי

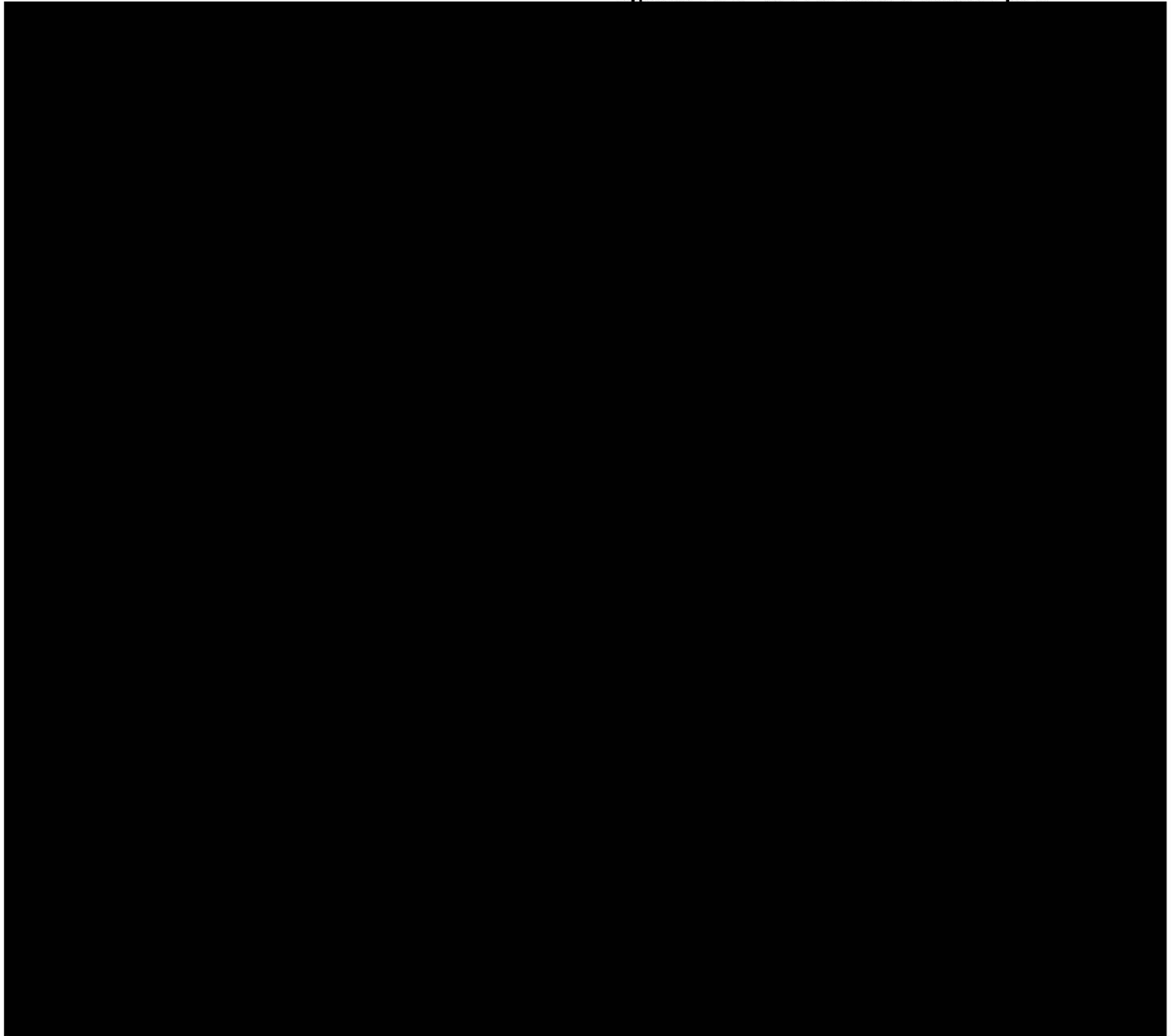
מערכת המסירה מקשרת את מקורות הייצור לצרכני הקצה. מערכת זו צריכה להיות מתוכננת ומיושמת כך שניתן יהיה להפעילה באופן אמין תוך שמירה על מגבלות המתח, הזרם והיציבות.

סכמת החיבור המוצגת בסקר נבחנה על סמך תוכניות פיתוח מערכת הייצור, המסירה והיוזמות לחיבור מתקני ייצור ואגירה, ובהתייחס לשימות הפרויקטים הנדרשים.

2.2 סכמת החיבור

חיבור המתקן למערכת ההולכה נבדק בהתאם לקריטריונים אשר מגדירים את המשטרים בהם נבדקת מערכת ההולכה, ופרמטרים בהם צריכה לעמוד הרשת במשטרים אלה, לקליטת מתקני פ"ו בשילוב אגירה בסוללות.

לצורך חיבור מערכת האגירה היזם יקים תחמ"ש פרטית חדשה.
להלן מוצגת סכמת החיבור של המתקן:



2.3 פרויקטים נדרשים לקליטת מתקן פ"ו משולב אגירה "כברי-סער-אדמית"

להלן פרויקטים הנדרשים לצורך קליטת מתקן פ"ו משולב אגירה "כברי-סער-אדמית":

טבלה 1 – פרויקטים ישירים			
#	תחמ"ש/קו	תיאור פרויקט	לר"ז
1	תחמ"ש כברי-סער-אדמית ⁽¹⁾	- הקמת תחנת משנה פרטית. - הקמת מתקן פ"ו משולב אגירה באתר התחמ"ש. - התקנת שני שנאים דו ליפופיים.	באחריות היזם
2	קו לחיבור התחמ"ש למערכת	הקמת קו דו-מעגלי 161 ק"ו, תילים 774 ל 100 מעלות, ממסעף "כברי-סער-אדמית" למעגל נהריה-כברי, אורך כ- 0.1 ק"מ.	18 חודשים ⁽²⁾

הערות

- (1) היזם מתבקש לשמור מקום ל-4 שדות שנאים 50MVA 161/24 ק"ו לצורכי מנהל המערכת.
- (2) הלר"ז הינו מאישור תוכנית מתאר פתיחת תיק החיבור, חתימה על הסכם תאום טכני קבלת האישורים הנדרשים ובכפוף לקבלת הפסקות.

טבלה 2 – פרויקטים מערכתיים			
#	קו	תיאור פרויקט	לר"ז
1.	מ"ד-חפר	1. תגבור יכולת ל-80 מעלות של מעגל 400 ק"ו מ"ד-חפר מתח"כ מ"ד עד אזור עמודים 2. תגבור יכולת ל-80 מעלות בקטע קו 400 ק"ו דו מעגלי בין אזור עמודים עד אזור עמוד אורך כ-20 ק"מ.	12.2029 WBN-015
2.	קיסריה-גזר	התאמת המעגל 400 ק"ו לעבודה בטמפ' 80 מעלות.	12.2028 WBN-600
פרויקטים מערכתיים בתחמ"ש			
#	תחמ"ש	תיאור פרויקט	לר"ז
3.	יזרעאל ⁽¹⁾	התאמת שדה 13 ליכולת 1800 א'	כ-36 חודשים ⁽²⁾
4.	שנאי קישור בקיסריה	התקנת שנאי קישור שלישי 400/161 ק"ו 650 מגור"א	12.2028 WBK-015

12.2028 WBM-40321	התאמת שדה 7A ליכולת 4000 א'	גזר (1)	5.
12.2028 WBM-40320	התאמת שדה 3B ליכולת 4000 א'	קיסריה (1)	6.

הערות

- (1) פרויקטים אלו התקבלו בתסריט יצור התואם את התוכנית לקליטת מתקנים מאנרגיות מתחדשות לשנת 2030. במסגרת סקר החיבור תבחן נחיצות הפרויקטים אל מול קליטת מתקני ייצור באזור.
- (2) הלו"ז המדויק יתואם מול חח"י עם התקדמות הפרויקט.

פרויקטים נוספים

- התאמת מערכת ההגנות במסדרי 161kV וציוד קצה בסביבה בהתאם לצורך.
- התאמות במערכות העברת נתונים, מניה ותקשורת כמקובל, לרבות התאמה/הקמה של סיב אופטי באזור עבור התקשורת, בהתאם לצורך.

2.4 השפעת המתקן על המערכת

העמסות בקווים ובשאר רכיבי המערכת

לצורך בדיקת ההשלכות על מערכת ההולכה, נבדק אופן הפעלת המתקן בהספק מלא וחלקי, ובמשטרים שונים של טעינה ופריקה.

לאחר ביצוע פרויקטים, הנדרשים לקליטת מתקן פ"ו משולב אגירה בסוללות "כברי-סער-אדמית" בהספק של 200MW, רמת הזרמים והמתחים במערכת תהיה בהתאם לקריטריוני האמינות, על פיהם מתוכננת המערכת.

זרמי קצר

הדמיה של מערכת המסירה הארצית המבוססת על תכנית הפיתוח של מערכות ההולכה והייצור, לרבות התחייבות לשמירת מקום למתקני ייצור, מראה כי רמת זרמי הקצר אינה עולה מעבר לגבול יכולת הציוד.

איכות החשמל

- תכנון והקמה של מתקן פ"ו משולב אגירה בסוללות יהיה בהתאם לתקנים הרלוונטיים ליחידות פ"ו משולב אגירה בסוללות במתח עליון ובהתאם לדרישות מנהל המערכת.
- על המתקן להיות בעל יכולת לייצר הספק ריאקטיבי Q לאורך כל שעות היממה (בהתאם לדרישות הטכניות ממתקני פ"ו משולב אגירה בסוללות, ראה נספח ב').

- המתקן ימשיך לספק חשמל לרשת כל זמן שהמתח והתדר בגבולות המותרים, יש לצייד את המתקן בממירים המסוגלים לווסת את ההספק האקטיבי ואת המתח וההספק הראקטיבי.

2.5 השפעת המתקן על צרכנים ולקוחות

בסקר החיבור יתאם מנהל המערכת עם היזם את הדרישות הטכניות מהמתקן ואת משטר ההפעלה. בנוסף, יתואמו ההגנות הנדרשות, על מנת למנוע השפעה על לקוחות באזור בכלל ועל לקוחות רגישים בפרט.

2.6 מסדר של מתקן פ"ו משולב אגירה

- בניית המתקן וחיבורו למערכת המסירה כוללות עבודות אשר תתבצענה בחצרי הלקוח ובאחריותו. עם זאת, מנהל המערכת דורש שהתוכנית ומיקום של כניסות קווים למסדר תתואם עימו בשלב קידום תכנית המתאר.

2.7 הערות ראשוניות לתוכניות היזם

- על היזם לתאם את התכנון הסטטוטורי של המתקן מול מנהל המערכת במסגרת עבודות התכנון המקדימות.
- על היזם להזמין ממנהל המערכת איתור רצועות לקווי החשמל, המחברים את המתקן, במסגרת עבודות תכנון מקדימות, ולשלב את רצועת החיבור בתכנית המתאר של המתקן.
- יש לתאם מול מנהל המערכת בשלב הקידום הסטטוטורי את מיקום מסדר התחמ"ש וכיוון יציאות הקווים.
- דרישות טכניות למתקן פ"ו משולב אגירה המחובר למערכת ההולכה מובאות בנספח ב'.
- רכישת ציוד עיקרי וציוד למתקן הייצור מותנה בקבלת אישור בכתב מחברת נגה.
- יש להסדיר במסגרת תכנית המתאר רצועה לתשתיות חשמל תת קרקעיות של הפרוייקט בין שני חלקי המתקן.

2.8 מיקום מתקן פ"ו משולב אגירה

יש לקחת בחשבון כי באזור זה קודמה בעבר תכנית להקמת מתקן לאגירת חשמל במתח עליון, במתחם חוות הלולים כברי, אולם התכנית נדחתה בוועדה המחוזית. בנוסף מקודמת הטמנת קטע מקו (נהריה-כברי) בסמיכות לתחמ"ש נהריה.

3. השפעת מתקנים אחרים על מתקן הפ"ו משולב אגירה "כברי-סער-אדמית"

3.1 תשתיות ההולכה ומשאבי הרשת הינם נדבך המשפיע על אופן החיבור, היקף והמועדים הזמינים לקליטה של מתקני ייצור/אגירה.

3.2 מיזמי ייצור/אגירה, בטכנולוגיה מתחדשת ו/או קונבנציונלית, ברמות מתחים שונות, מתחרים על משאבי מערכת ההולכה.

בטבלה להלן מוצגים מיזמים רלוונטיים אשר נמצאים בשלבי תכנון שונים, עבורם נכון להיום אין התחייבות לחיבור (לא בוצעו עבורם סקרי חיבור ולא שמור מקום ברשת).

טבלה 3 - מיזמים רלוונטיים באזור						
#	מיזם	הספק [MW]	סוג	מצב הטיפול	מספר הסקר	שנת פרסום הסקר
1	עמק הרוחות	68.4	חוות ט"ר	סקר הופץ	RE-1856	3.2022
2	אר"ן ג'	38.5	חוות ט"ר	סקר הופץ	RE-1857	3.2022
3	נווה אטיב	16.5	חוות ט"ר	סקר הופץ	RE-1858	3.2022
4	כפר חסידים	400	אגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1861	3.2022
5	צומת כוח	100	אגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1909	1.2023
6	חצור הגלילית	148	אגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1915	12.2022
7	מעלה גמלא	200	אגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1911	12.2022
8	אלון תבור	150	אגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1916	2.2023
9	מרום הגולן	200	אגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1906	11.2022
10	חמדזה	110	אגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1910	12.2022
11	מנרה	221	אגירה שאובה	סקר הופץ	RE-1931	3.2023
12	יסוד המעלה	50	אגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1934	3.2023
13	אורות פנינה 1 ו-2	640/830	מחז"מ	סקר הופץ	RE-1944 RE-1945	7.2023
14	מטש עפולה	177	אגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1941	5.2023

15	מאגר קישון 1 ו-2	36/100	PV ואגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1942 RE-1943	5.2023
16	פניציה	87	אגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1956	7.2023
17	יפעת	187	אגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1955	7.2023
18	עמק הבכא	320	PV ואגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1947	6.2023
19	אורמת	100	אגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1935	5.2023
20	רמת מגשימים	99	PV ואגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1958	7.2023
21	מבוא חמה	255	אגירה שאובה	סקר הופץ	RE-1967	8.2023
22	חדרה 2	838	מחז"מ	סקר הופץ	RE-1960	7.2023
23	קדמת צבי	200	אגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1957	8.2023
24	גשר	93.5	אגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-1968	8.2023
25	נילית 1 + 2	135	אגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-2003	03.2024
26	אלון תבור	850	מחז"מ	סקר הופץ	RE-2014	04.2024
27	בית השיטה	150	אגירה	סקר הופץ	RE-2018	05.2024
28	הדרי שאן	150	אגירה	סקר הופץ	RE-2019	06.2024
29	קדמת גליל	150	אגירה	סקר הופץ	RE-2035	07.2024
30	קיבוץ עברון	65	ט"ק	סקר הופץ	RE-2052	08.2024
31	עין זיוון	131	אגירה	סקר הופץ	RE-2063	10.2024
32	מילואות	149	אגירה	סקר הופץ	RE-2069	11.2024
33	גשור	180	PV ואגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-2119	03.2025
34	פארק אקולוגי גליל מערבי	66	ט"ק	סקר הופץ	RE-2112	02.2025
35	קשת יונתן	150	PV ואגירה בסוללות	סקר הופץ	RE-2136	06.2025
36	נשר	838	מחז"מ	סקר הופץ	RE-2147	07.2025
37	כפר כמא	53	אגירה	סקר הופץ	RE-2154	08.2025
38	נין	110	אגירה	סקר הופץ	RE-2155	08.2025
39	עתלית	64.9	אגירה	סקר הופץ	RE-2148	09.2025

40	זריחת הגולן	150	פ"ו משולב אגירה	סקר הופץ	RE-2167	10.2025
----	-------------	-----	--------------------	----------	---------	---------

4. עבודות במערכת ההולכה לחיבור מתקן פ"ו משולב אגירה "כברי-סער-אדמית"

מנהל המערכת אחראי על איתור התוואים, הכנת תכנית המתאר ותסקיר השפעה על הסביבה לרצועות קווי מתח עליון ועל.

חח"י הינו הגורם האחראי להשגת האישורים הדרושים, לתכנון מפורט ולהקמה של קווי מתח עליון ועל עליון.

תכנית המתאר של המתקן תכלול את הרצועות הנדרשות עבור המסעף לחיבור מתחמ"ש המתקן למערכת.

התכנון הסטטוטורי הוא בהתאם לאמות המידה של רשות החשמל.

על היזם להזמין ממנהל המערכת איתור תוואי לקו החשמל. מנהל המערכת יכין את תסקיר ההשפעה על הסביבה, המתייחס להוצאת/אגירת אנרגיה מהמתקן הנדון.

לצורך הקמה ושדרוג הקווים לחיבור המתקן יהיה צורך בהשגת האישורים הבאים:

4.1 אישורים מכל הגופים הרלוונטיים בשלבי תיאום התכנון המפורט (צה"ל, רשות התעופה האזרחית, החברה הלאומית לדרכים, רכבת ישראל, בזק, חברות כבלים, רשות העתיקות, מקורות, חברות צינורות הדלק, חברת הגז הטבעי וכו').

4.2 קבלת הרשאות, ממתכנן המחוז (למעבר בשטח פתוח) וממנהל מינהל החשמל במשרד התשתיות הלאומיות. זאת על פי תקנות התכנון והבניה (הסדרת הולכה, חלוקה והספקה של חשמל) התשנ"ח-1998.

4.3 קבלת רשויות מעבר מבעלי או מחזיקי הקרקעות. במקרה של אי הסכמה, הוצאת צווי כניסה ע"י מנהל מינהל החשמל. זאת על פי חוק משק החשמל התשנ"ו-1996.

4.4 קבלת היתרי הקמה והפעלה מהמשרד להגנת הסביבה. זאת על פי חוק הקרינה הבלתי מייננת התשס"ו-2006, או היתרי סוג שאז נידרש רק לדווח למשרד להגנת הסביבה לקראת הקמה לצורך היתר הקמה ולקראת חיבור למערכת החשמל לצורך קבלת היתר הפעלה.

4.5 יצוין כי יתכנו מצבים לפיהם לא תתאפשר הקמת הקו, לתקופה זמנית או קבועה, על אף שנתקבלו כל האישורים האמורים, בשל החלטות שיפוטיות ו/או צווים והחלטות של גופים מוסמכים ו/או בשל נסיבות שאירעו לאחר קבלת האישורים האמורים ובטרם הוקם ו/או חושמל הקו ובנסיבות האמורות יהיה צורך בנקיטת הליכים/פעולות להסרת המניעה ובמקרים מסוימים אף בתוואי חלופי.

5. לו"ז לחיבור מתקן הפ"ו משולב אגירה "כברי-סער-אדמית" למערכת

5.1 לו"ז המבוקש ע"י היזם:

• הפעלה מסחרית - 12/2028

5.2 קליטת מתקן פ"ו משולב אגירה "כברי-סער-אדמית" בכפוף להשלמת הפרויקטים המפורטים בסעיף 2.3 לעיל.

5.3 לו"ז אפשרי להפעלת מתקן פ"ו משולב אגירה "כברי-סער-אדמית" יקבע בהתאם למועדי השלמת הפרויקטים הישירים והמערכתיים, אשר יוגדרו סופית בסקר החיבור.

5.4 כל עיכוב בקבלת היתרים מגורם חוץ, שאינו תלוי במנהל המערכת או בחברת החשמל, יגרום בהכרח לעיכוב בקליטת המתקן.

6. ההשלכות הדינמיות בעקבות חיבור המתקן

מתקני פ"ו משולב אגירה בסוללות, המחוברים למערכת המסירה באמצעות ממירים, צפויים להשפיע על מערכת המסירה. לפיכך, יהיה צורך לבדוק את ההשלכות הדינמיות של חיבור מתקן פ"ו משולב אגירה למערכת המסירה, כמו למשל, השפעת המתקן על איכות החשמל, תגובה דינאמית במקרה של קצר בסביבה, והשפעת התנתקות היחידות על המערכת באזור.

מנהל המערכת דורש מהיזם לצייד את מתקן פ"ו משולב אגירה בממירים המסוגלים להגביל את ההספק האקטיבי ולווסת את המתח וההספק הראקטיבי (ראה/י נספח ב "דרישות ממתקני פ"ו משולב אגירה"). כמו כן, על הממירים להיות בעלי יכולת לייצר הספק ריאקטיבי Q בכל שעות היממה, בכפוף לדרישות המערכת, ובעלי יכולת לתמיכה במתח במקרה של קצר ע"י הזרקת זרם ריאקטיבי לפי "K factor" הממירים במתקן הפ"ו משולב אגירה יהיו מסוג Grid Forming.

הממירים יהיו בעלי יכולת למנוע את התנתקות המתקן בעקבות קצרים לא ממושכים במערכת המסירה (LVRT - Low Voltage Ride Through).

המתקן ימשיך לספק חשמל לרשת כל זמן שהמתח והתדר בגבולות המותרים, יש לצייד את מתקן הפ"ו משולב אגירה בממירים המסוגלים לווסת את ההספק האקטיבי ואת המתח וההספק הראקטיבי.

במסגרת סקר החיבור, מנהל המערכת יבצע בדיקות בנושא ההשלכות הדינמיות של חיבור מתקן הפ"ו משולב אגירה למערכת ההולכה. לפיכך, לאחר ההגדרה הסופית והמעודכנת של המתקן, היזם יתבקש להעביר למנהל המערכת את נתוני המתקן, כולל את נתוני הממירים, בהתאם לטופס המצורף בנספח ב'.

7. סיכום

1. היזם, "אי.די.אף אנרגיות מתחדשות ישראל בע"מ", הזמין סקר תכנון לקליטת מתקן פ"ו משולב אגירה בסוללות "כברי-סער-אדמית" בהספק של כ-200MW.

2. לר"ז המבוקש על ידי היזם:

• מועד הפעלה מסחרית - 12/2028

3. גודל החיבור המבוקש: 200MW, 222.2MVA.

4. המתקן מתוכנן לקום באזור הצפון בסמוך לקיבוצים כברי וסער.

5. המתקן יחובר למערכת המסירה באמצעות תחמ"ש פרטית חדשה "כברי-סער-אדמית". התחמ"ש תחובר במסעף דו מעגלי למעגל נהריה-כברי.

6. הפרויקטים הנדרשים לקליטת המתקן מפורטים בסעיף 2.3 בסקר.

7. מובהר בזאת, כי הסקר תואם את הנחיות אמות המידה 2035, מנהל המערכת לא מתחייב לחיבור המתקן ו/או לשמור מקום ברשת, לפי תוצאות סקר התכנון ולא יתנה את ביצוע סקר החיבור בתוצאות סקר התכנון כקבוע באמות המידה 2035, (10) (9).

מאחלים ליזם הצלחה בקידום הפרויקט

