

גלוב אקספלוריישן (י.ח.ד.) שותפות מוגבלת ("השותפות")

28 בנובמבר, 2018

לכבוד
הבורסה לניירות ערך בת"א בע"מ
רחוב אחוזת בית 2
תל-אביב 65202

לכבוד
רשות ניירות ערך
רחוב כנפי נשרים 22
ירושלים 95464

ג.א.ג.,

הנדון: החלטה להשתתף בביצוע קידוחים Escolle G4/G2 בפרויקט Escolle בקליפורניה, ארה"ב ("הפרויקט")

בהמשך לדוח המידי מיום 25.4.2018 (אסמכתא 2018-01-040873) בדבר דוח הערכת עתודות בשטח הפרויקט ("דוח העתודות"), מתכבדת השותפות להודיע כי דירקטוריון השותף הכללי בשותפות החליט: (1) לאשר את השתתפות השותפות בקידוח פיתוח Escolle-G4 ("קידוח G4"); ו- (2) לאשר, בכפוף למקורות כספיים בידי השותפות, את השתתפות השותפות בקידוח פיתוח Escolle-G2 ("קידוח G2").

להלן פרטים נוספים ביחס לקידוח G4:

1. המועד שבו נתקבלה החלטה: 28 בנובמבר 2018.
2. נימוקי החלטה: דירקטוריון השותף הכללי ביסס את החלטתו לאשר את השתתפות השותפות בקידוח על: (א) הסטוריה של הפקה בקידוחים הסמוכים למיקום הקידוח; (ב) דוח העתודות האומד פוטנציאל משמעותי של נפט; (ג) המלצת הגיאולוג מטעם מפעיל הקידוח.
3. תנאים לביצוע הקידוח ולהשתתפות השותפות: השלמת קבלת האישורים מהרשויות השונות.
4. שם הקידוח: Escolle G4.
5. מיקום הקידוח: קידוח יבשתי בשטח הפרויקט, בשדה Casmellia, במחוז סנטה ברברה, קליפורניה.
6. מועדי הקידוח הצפויים: בהתאם למידע שהתקבל ממפעיל הפרויקט, הקידוח צפוי להתחיל במהלך חודש ינואר 2019 ואמור להימשך כשבועיים (לא כולל מבחני הפקה).
7. שכבות מטרה בקידוח: Monterey, Lospe.
8. סוג הקידוח, תכליתו ודיון כללי בשלבים עתידיים התלויים בממצאיו: קידוח פיתוח אשר יתבצע באמצעות מכונת קידוח ותכליתו לזהות את עומקי שכבות ההפקה של הנפט. בהתאם לממצאי הקידוח יוחלט אם וכיצד יבוצעו מבחני ההפקה בעתיד.
9. עומק סופי של הקידוח: בהתאם למידע שהתקבל ממפעיל הפרויקט, העומק הסופי המתוכנן של הקידוח הינו כ- 4,507 רגל (כ-1,370 מטר). במהלך הקידוח ובהתאם לממצאים ולנתונים שייאספו במהלך הקידוח, עשויים להשתנות התכנון המקורי, עומק הקידוח וכל סדר פעולות אחר כפי שיימצא לנכון משיקולים מקצועיים, בין היתר בהסתמך על חוות דעת מפעיל הפרויקט ויועציו המקצועיים.
10. סך הכל תקציב הקידוח (100%): כ- 550 אלפי דולר במקרה של קידוח יבש.

11. הערכת עלות מבחני הפקה (ככל שיהיו) : במידה ויוחלט על ביצוע מבחני הפקה בקידוח, תקציב ההשלמה¹ (Completion), הכולל מבחני הפקה (ככל שיבוצעו) ופעולות הכנה של הקידוח לצרכי הפקה בעתיד במקרה של תגלית, מוערך למועד הדוח בכ-600 אלפי דולר.

12. שם המפעיל : Amrich Inc.

13. שם התאגיד שיבצע את הקידוח : Ensign United States Drilling (California) Inc.

14. חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתקציב הקידוח : $104.95\%^{2}$ - כ-577 אלפי דולר במקרה של קידוח יבש וכ-1,207 אלפי דולר במידה ויוחלט להמשיך למבחני הפקה.

חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות האפשריות שינבעו מהקידוח : $57.1-65.2\%^{3}$.

15. שמות השותפים הנוספים בנכס הנפט שבו נערך הקידוח וחלקם בתקציב הקידוח, למיטב ידיעת השותף הכללי :

חלקם בתקציב הקידוח	השותפים בפרויקט
0% ⁴	AZD, Inc.

16. לתיאור הפרויקט : ראה סעיף 8.3 בדוח התקופתי.

17. לפרטים בדבר עתודות בפרויקט : ראה בדוח העתודות.

להלן פרטים נוספים ביחס לקידוח G2 :

1. המועד שבו נתקבלה החלטה : 28 בנובמבר 2018.

2. נימוקי החלטה : דירקטוריון השותף הכללי ביסס את החלטתו לאשר את השתתפות השותפות בקידוח על : (א) הסטוריה של הפקה בקידוחים הסמוכים למיקום הקידוח (ב) דוח העתודות האומד פוטנציאל משמעותי של נפט ; (ג) המלצת הגיאולוג מטעם מפעיל הקידוח ; (ד) עלות מופחתת ככל שיתבצע מיידית בהמשך לקידוח G4 ;

3. תנאים לביצוע הקידוחים ולהשתתפות השותפות : השלמת קבלת האישורים מהרשויות השונות ומקורות כספיים זמינים בידי השותפות למימונו.

4. שם הקידוח : Escolle G2.

5. מיקום הקידוח : קידוח יבשתי בשטח הפרויקט, בשדה Casmellia, במחוז סנטה ברברה, קליפורניה.

6. מועדי הקידוח הצפויים : בהתאם למידע שהתקבל ממפעיל הפרויקט, הקידוח צפוי להתחיל במהלך חודש ינואר 2019 ואמור להימשך כשבועיים (לא כולל מבחני הפקה).

¹ יובהר כי נכון למועד הדוח אין בידי השותפות את מלוא ההון הנדרש למימון תקציב ההשלמה. מקור הכספים המתוכנן למימון תקציב מבחני ההשלמה וההפקה הינו כספים שיתקבלו, ככל שיתקבלו מימוש כתבי אופציה של השותפות ו/או קו אשראי אשר השותפות התקשרה בהסכם לקבלתו (כאמור בדוח המידי של השותפות מיום 19.6.2018, אסמכתא 01-2018-053703). כתנאי מקדים לקבלת האשראי על השותפות להקצות לנותני האשראי אופציות ליחידות השתתפות של השותפות, הקצאה אשר מותנית באישור האסיפה הכללית של בעלי יחידות ההשתתפות של השותפות שזמנה ליום 13.12.2018 (כאמור בדוח המידי מיום 7.11.2018, אסמכתא 01-2018-105774).

² לאופן החישוב – ראה סעיף 8.3.5 (ג) בדוח התקופתי של השותפות לשנת 2017 (שפורסם ביום 21.3.2018 (אסמכתא 01-2018-027907)) (להלן : "הדוח התקופתי").

³ לאופן החישוב – ראה סעיף 8.3.5 (ב) בדוח התקופתי.

⁴ כאמור בדוח המידי של השותפות מיום 16.5.2016 (אסמכתא 01-2016-027189), השותפות התחייבה לשאת בחלקה היחסי של AZD, Inc. (10%) בשלושת הקידוחים הראשונים ובמתקן ההפקה בשטח הפרויקט.

7. שכבות מטרה בקידוח: Monterey, Lospe.
8. סוג הקידוח, תכליתו ודיון כללי בשלבים עתידיים התלויים בממצאיו: קידוח פיתוח אשר יתבצע באמצעות מכונת קידוח ותכליתו לזהות את עומקי שכבות ההפקה של הנפט. בהתאם לממצאי הקידוח יוחלט אם וכיצד יבוצעו מבחני ההפקה בעתיד.
9. עומק סופי של הקידוח: בהתאם למידע שהתקבל ממפעיל הפרויקט, העומק הסופי המתוכנן של הקידוח הינו כ- 4,000 רגל (כ-1,216 מטר). במהלך הקידוח ובהתאם לממצאים ולנתונים שייאספו במהלך הקידוח, עשויים להשתנות התכנון המקורי, עומק הקידוח וכל סדר פעולות אחר כפי שיימצא לנכון משיקולים מקצועיים, בין היתר בהסתמך על חוות דעת מפעיל הפרויקט ויועציו המקצועיים.
10. סך הכל תקציב הקידוח (100%): כ- 450 אלפי דולר במקרה של קידוח יבש.
11. הערכת עלות מבחני הפקה (ככל שיהיו): במידה ויוחלט על ביצוע מבחני הפקה בקידוח, תקציב ההשלמה⁵ (Completion), הכולל מבחני הפקה (ככל שיבוצעו) ופעולות הכנה של הקידוח לצרכי הפקה בעתיד במקרה של תגלית, מוערך למועד הדוח בכ-480 אלפי דולר.
12. שם המפעיל: Amrich Inc.
13. שם התאגיד שיבצע את הקידוח: Ensign United States Drilling (California) Inc.
14. חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתקציב הקידוח: ⁶104.95% - כ- 472 אלפי דולר במקרה של קידוח יבש וכ- 976 אלפי דולר במידה ויוחלט להמשיך למבחני הפקה.
- חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות האפשריות שינבעו מהקידוח: ⁷57.1-65.2%.
15. שמות השותפים הנוספים בנכס הנפט שבו נערך הקידוח וחלקם בתקציב הקידוח, למיטב ידיעת השותף הכללי:

חלקם בתקציב הקידוח	השותפים בפרויקט
0% ⁸	AZD, Inc.

16. לתיאור הפרויקט: ראה סעיף 8.3 בדוח התקופתי.
17. לפרטים בדבר עתודות בפרויקט: ראה בדוח העתודות.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד – מועד הקידוחים, משכס, עלותם, עלות מבחני ההפקה (ככל שיהיו) והיבטים אחרים הנוגעים לקידוחים מבוססים על הערכות והשערות שנתקבלו ממפעיל הפרויקט, והינם מידע צופה פני עתיד. ההערכות וההשערות הנ"ל הינן בגדר הערכות והשערות מקצועיות שלגביהן לא קיימת כל וודאות והן עשויות להתעדכן בהמשך עם התקדמות הקידוחים ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרוייקטים של חיפושים והפקה של נפט וגז טבעי, לרבות כתוצאה מתנאים תפעוליים ו/או תנאי שוק ו/או תנאים רגולטוריים.

השותפים בפרויקט ושיעור החזקותיהם:

- ⁵ יובהר כי נכון למועד הדוח אין בידי השותפות את ההון הנדרש למימון קידוח זה ולפיכך ביצועו מותנה בהשגת המימון כאמור. למקור הכספים המתוכנן למימון הקידוח ראה הי"ש 1 לעיל.
- ⁶ לאופן החישוב – ראה סעיף 8.3.5 (ג) בדוח התקופתי.
- ⁷ לאופן החישוב – ראה סעיף 8.3.5 (ב) בדוח התקופתי.
- ⁸ כאמור בדוח המידי של השותפות מיום 16.5.2016 (אסמכתא 2016-01-027189), השותפות התחייבה לשאת בחלקה היחסי של AZD, Inc. (10%) בשלושת הקידוחים הראשונים ובמתקן ההפקה בשטח הפרויקט.

השותפות (באמצעות תאגידים מוחזקים) - 90%
AZD, Inc. - 10%
סה"כ 100%

בברכה,

גלוב חפושי נפט בע"מ, השותף הכללי
בגלוב אקספלוריישן (י.ח.ד.) שותפות
מוגבלת

על ידי

צבי דרין	אריה קרסו לב
סגן יו"ר	יו"ר
הדירקטוריון	הדירקטוריון