

25 ביולי 2017

הזדמנות ישראלית-מקורות אנרגיה – שותפות מוגבלת (השותפות")

לכבוד הבורסה לניירות ערך בתל-אביב בע"מ רח' אחוזת בית 2 תל-אביב 6525216 באמצעות מגנ"א	לכבוד רשות ניירות ערך רח' כנפי נשרים 22 ירושלים 95464 באמצעות מגנ"א
--	---

א.ג.נ.,

הנדון: החלטה להשתתף בביצוע שני קידוחים בנכסי נפט בצפון דקוטה, ארה"ב ("הפרויקט")

בהמשך לדוח המידי של השותפות מיום 23.7.2017 (אסמכתא 075876-01-2017) בדבר הערכת משאבים מותנים בשטח הפרויקט ("דוח המשאבים"), מתכבדת השותפות להודיע כי דירקטוריון השותף הכללי בשותפות החליט לאשר את השתתפות השותפות בביצוע שני קידוחי כניסה מחדש לבארות קיימות בשטח הפרויקט, בשם "פרדוקס 31-34" ו"פרדוקס 30-11" ("הקידוחים").

להלן פרטים נוספים ביחס לקידוחים:

1. **המועד שבו נתקבלה ההחלטה:** 24.7.2017.
2. **נימוקי ההחלטה:** דירקטוריון השותף הכללי ביסס את החלטתו לאשר את השתתפות השותפות בקידוחים, על: (א) תוצאות דוח המשאבים אשר מצביע על פוטנציאל לקיומם של משאבי נפט וגז משמעותיים בדרגת בשלות גבוהה יחסית של "הצדקת פיתוח בבחינה" (Development pending). (ב) המלצת מפעיל ויועץ הפרויקט לבצע את הקידוח בהתאם להערכותיהם בדבר פוטנציאל הגז והנפט בשטחי הקידוחים וסיכויי הצלחת הקידוחים.
3. **תנאים לביצוע הקידוחים ולהשתתפות השותפות בביצוע הקידוחים:** אין תנאים מיוחדים לביצוע הקידוחים מלבד השלמת ההתקשרויות עם קבלן קידוח וקבלנים נוספים.
4. **שם הקידוחים:** PARADOX 34-31 ו-PARADOX 11-30.
5. **מיקום הקידוחים:** קידוחים יבשתיים בשטח Burke County צפון דקוטה, ארה"ב (T163 R 90 חלקות 31 ו-30 בהתאמה).
6. **מועדי הקידוחים הצפויים:** בהתאם למידע שהתקבל ממפעיל הפרויקט, הקידוחים צפויים להתבצע ברצף כשהראשון יחל בסוף יולי – תחילת אוגוסט 2017 ומשכו של כל אחד מהקידוחים יהיה כשבועיים. שלב ביצוע טכניקת המרצה "FRACKING" יחל לקראת אמצע ספטמבר 2017 וזאת לאור מחסור בצוותים טכניים לביצוע הפעולה.
7. **שכבות מטרה בקידוחים:** MIDALE NESSON DOLOMITIC LIMESTONE.
8. **סוג הקידוחים, תכליתם ודיון כללי בשלבים עתידיים התלויים בממצאיהם:** שני קידוחי כניסה מחדש לבארות קיימות ושימוש בטכניקות השלמה, לרבות הנחת צנרת חדשה, ועריכת פעולת המרצה.

9. עומק סופי של הקידוחים : בהתאם למידע שהתקבל ממפעיל הפרויקט, העומק הסופי המתוכנן של הקידוחים הינו כ- 1,650 מטר. במהלך הקידוחים ובהתאם לממצאים ולנתונים שייאספו במהלך הקידוחים, עשויים להשתנות התכנון המקורי, עומק הקידוחים וכל סדר פעולות אחר כפי שיימצא לנכון משיקולים מקצועיים, בין היתר בהסתמך על חוות דעת מפעיל הפרויקט ויועציו המקצועיים.

10. סך הכל תקציב הקידוחים (100%) :

PARADOX 34-31 : 1,650 אלפי דולר.

PARADOX 11-30 : 1,650 אלפי דולר.

11. הערכת עלות מבחני הפקה (ככל שיהיו) : לא רלוונטי.

12. שם המפעיל : Thurston Energy Investment 2, LLC.

13. שם התאגיד המבצע את הקידוח : מספר קבלנים שונים, לרבות WEATHERFORD ANGEL WELL SERVICES, INTERNATIONAL ו-SCHLUMBERGER LIMITED.

14. חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתקציבי הקידוחים :

PARADOX 11-30 : 1,450 אלפי דולר.

PARADOX 34-31 : 1,470 אלפי דולר.

חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות האפשרויות שינבעו מהקידוח : 43.64%.

[לאופן החישוב ראה ס' 5ב' לנספח א' לדוח המידי מיום 27.6.2017 (אסמכתא -01-2017-065406)].

15. שמות השותפים בפרויקט שבו יערכו הקידוחים וחלקם בתקציב הקידוחים, למיטב ידיעת השותף הכללי :

קידוח	השותפים בפרויקט	חלקם בתקציב
PARADOX 11-30	C.O. Cyprus Opportunity Energy Public Company Limited	3.9%
	Radian Partnership, LP	6.5%

0%	Thurston Energy Investment 2, LLC	PARADOX 34-31
1.53%	CRUSADER OIL & GAS LP	
3.9%	C.O. Cyprus Opportunity Energy Public Company Limited	
6.66%	Radian Partnership, LP	
0%	Thurston Energy Investment 2, LLC	
0.081%	STEPHANIE SWANWOOD	

16. לתיאור הפרויקט: ראה נספח א' לדוח המידי מיום 27.6.2017 (אסמכתא 2017-01-065406).

17. לפרטים בדבר משאבים מותנים בשטח הפרויקט: ראה בדוח המשאבים.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד - מועד הקידוחים, משכם, 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 בפרויקטים של חיפוש והפקה של נפט וגז טבעי, לרבות כתוצאה מתנאים תפעוליים ו/או תנאי שוק ו/או תנאים רגולטוריים.

¹ בהתאם לאמור בסעיף 3 לדוח המידי מיום 27.6.2017 (אסמכתא 2017-01-065406), הרוכשים התחייבו בין היתר, לממן את כל העלויות וההוצאות, של הרוכשים והמוכרים, בקשר עם ביצוע לפחות 4 קידוחי כניסה מחדש ראשוניים בשטח (Re-completion) הפרויקט וכן קידוחים נוספים בשטח הפרויקט (קידוח בכל מקטע), עד לסך כולל של 10 מיליון דולר (עבור 100%), דהיינו יממנו מעבר לחלקם (סך של 2,500 אלפי דולר). לאחר שהרוכשים ישקיעו את סכום התחייבות ההשקעה, כל צד יישא בחלקו היחסי בעלויות הפעולות השונות בשטח הפרויקט, בהתאם לחלקו היחסי בזכויות בשטח הפרויקט.
² ראה הי"ש 1 לעיל.

השותפים בפרויקט ושיעור החזקותיהם (בממוצע³) הם כדלקמן:

השותפות כ- 62.98%

C.O. Cyprus Opportunity Energy Public Company Limited - כ- 2.82%

Radian Partnership, LP - כ- 4.7%

Thurston Energy Investment 2, LLC – כ- 23.5%

מספר מחזיקים נוספים מחזיקים במצטבר כ- 6%

בכבוד רב,

הזדמנות ישראלית – חיפושי נפט וגז בע"מ
השותף הכללי בהזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה – שותפות מוגבלת
על ידי אייל שוקר, מנכ"ל

³ שיעורי האחזקה ב- 10 המקטעים השונים מהם מורכב הפרויקט שונים ממקטע למקטע ולכן מוצגות האחזקות בממוצע.

⁴ חברה בשליטת הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז בע"מ (השותף הכללי בשותפות).