

רציו פטרוליום אנרגיה - שותפות מוגבלת ("השותפות")

3 במאי 2020

לכבוד	לכבוד
הבורסה לניירות ערך בתל-אביב בע"מ	רשות ניירות ערך
רח' אחוזת בית 2	רח' כנפי נשרים 22
תל-אביב 652521	ירושלים 95464
<u>באמצעות מגנ"א</u>	<u>באמצעות מגנ"א</u>

ג.א.נ.,

הנדון: החלטה בדבר קידוח ניסיון (אקספלורציה) "Tanager-1" בנכס הנפט Kaieteur Block בגיאנה

בהמשך לאמור בדוח המיידני של השותפות מיום 17.2.2019 (אסמכתא 2019-01-013600) בדבר הודעת Esso Exploration and Production Guyana Ltd. (חברה בת של ExxonMobil, ולהלן: "אקסון"), המפעילה בבולק Kaieteur בגיאנה (להלן: "הבולק"), על החלטתה לבצע קידוח ניסיון (אקספלורציה) בשטח הבולק, ובדוח המיידני של השותפות מיום 14.5.2019 (אסמכתא 2019-01-045976) בדבר הודעת Ratio Guyana Limited (חברה בת בבעלות מלאה של השותפות, להלן: "רציו גיאנה") לאקסון על החלטתה לשמור על חלקה בבולק (25% מתוך 100%) ולממן את השתתפותה בקידוח הצפוי ובדבר דוח הערכת המשאבים המנובאים (פרוספקטיביים) בפרוספקט Tanager שבשטח הבולק (להלן: "דוח המשאבים"), אשר המידע בהם מובא בזאת על דרך ההפניה, מתכבדת השותפות להודיע, כי השותפים בבולק קיבלו החלטה בדבר ביצוע קידוח ניסיון (אקספלורציה) "Tanager-1" בשטח הבולק ("הקידוח"), כמפורט להלן.

להלן פרטים נוספים אודות הקידוח:

1. מועד ההחלטה: 1.5.2020.
2. נימוקי ההחלטה: ההחלטה התקבלה, בין היתר, בהתבסס על עבודות הניתוח של נתוני הסקר הסייסמי התלת-ממדי (3D) שבוצע בשטח הבולק בשנת 2017 (אשר נכון למועד הדוח, עדיין נמשכות) ועל המלצת המפעילה לבצע את הקידוח.
3. תנאים לביצוע הקידוח ולהשתתפות בביצוע: קבלת אישור שר האנרגיה הגיאנזי ואישור סביבתי מהסוכנות להגנת הסביבה הגיאנזית.
4. שם הקידוח: "Tanager-1".
5. מיקום הקידוח: קידוח ימי בשטח הבולק, כ- 230 ק"מ מחופי גיאנה.
6. מועדי הקידוח הצפויים: המפעילה התחייבה כי הקידוח יתחיל לא יאוחר מ- 13 בספטמבר 2020¹. על-פי הערכת המפעילה, הקידוח אמור להימשך כשלושה חודשים. משך הקידוח עשוי להתעדכן, בין היתר, בהתאם לתנאים בשטח וממצאי הקידוח. כמו כן, מועד ומשך הקידוח הצפויים האמורים עשויים להתעדכן נוכח השפעות אפשריות של מגיפת הקורונה העולמית, ככל שתהיינה, לרבות על כוח אדם, קבלנים וציוד אשר ישמשו בביצוע הקידוח.

¹ עם תחילת הקידוח תפרסם השותפות דיווח מיידני.

7. שכבות המטרה בקידוח: המטרות בקידוח הן שכבות מגיל קרטיקון עליון מ- Maastrichtian ועד Turonian.
8. סוג הקידוח, תכליתו ושלבים עתידיים התלויים בממצאי: קידוח ניסיון (אקספלורציה) שתכליתו לבחון קיומם של הידרוקרבונים בשכבות המטרה. בהתאם לממצאי הקידוח יתקבלו החלטות אם וכיצד יבוצעו קידוחי אימות ו/או מבחני הפקה בפרוספקט בעתיד.
9. עומקים: בהתאם למידע שהתקבל מהמפעילה, עומק המים באתר הקידוח הוא כ- 2,900 מטרים, והעומק הסופי המתוכנן לקידוח הוא כ- 8,000 מטרים מפני הים. במהלך הקידוח ובהתאם לממצאים ולנתונים שייאספו במהלכו, עשויים להשתנות התכנון המקורי, עומק הקידוח וכל סדר פעולות אחר כפי שיימצא לנכון משיקולים מקצועיים, בין היתר בהסתמך על חוות דעת המפעילה ויועציה המקצועיים.
10. סך הכל תקציב הקידוח (100%): עלות הקידוח מוערכת בכ- 70 מיליון דולר ארה"ב. בתרחישי הצלחה מסוימים, עשויות להתבצע במהלך הקידוח ולאחריו בדיקות נוספות, בהתאם למספר שכבות המאגר המכילות הידרוקרבונים ולעוביין, שעלותן מוערכת נכון למועד הדוח (וכתלות במידת הצלחת הקידוח) בעד כ- 34 מיליון דולר.
11. שם המפעילה: אקסון.
12. שם התאגיד המבצע את הקידוח: Stena Drilling.
13. חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתקציב הקידוח: 27.275%-28.22%, כ- 19.1 - 19.8 מיליון דולר (חלק מחזיקי ההוניות של השותפות בתקציב הבדיקות הנוספות כאמור בסעיף 10 לעיל, ככל שתבוצענה - עד כ- 9.3 - 9.6 מיליון דולר נוספים).
14. חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות האפשריות שינבעו מהקידוח: לפני החזר השקעה - 19.75%, לאחר החזר ההשקעה - 11.625%, וזאת בהתחשב בתמלוגים המשולמים על-ידי השותפות³.
15. שמות השותפים בנכס הנפט שבו נערך הקידוח וחלקם בתקציב הקידוח:

<u>שמות השותפים</u>	<u>חלקו של כל שותף בתקציב הקידוח</u>
אקסון	35%
רציו גיאנה	25%
Cataleya Energy Limited	25%
Hess Guyana (Block B) Exploration Limited	15%

16. הפנייה לתיאור נכס הנפט בדוח התקופתי: ראו סעיף 1.9.1 בפרק א' לדוח התקופתי, אשר המידע בו מובא בזאת על דרך ההפניה.
17. לפרטים בדבר משאבים מנובאים (פרוספקטיביים): ראו דוח המשאבים.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד - מועד הקידוח, משכו, הפעולות שיתבצעו במהלכו, עלותו (לרבות עלות הבדיקות הנוספות, אם תבוצענה), עומקו ויתר ההיבטים הנוגעים לקידוח מבוססים על הערכות והשערות שנתקבלו, בין היתר, מאקסון (המפעילה) והן בגדר מידע צופה פני עתיד כמשמעו בחוק ניירות ערך,

² לאופן החישוב ראו סעיף 1.9.1.9 (א) בפרק א' לדוח התקופתי של השותפות לשנת 2019 שפורסם ביום 8.3.2020 (אסמכתא __; להלן: "הדוח התקופתי").

³ לאופן החישוב ראו סעיף 1.9.1.8 בפרק א' לדוח התקופתי.

התשכ"ח-1968. ההערכות וההשערות הנ"ל הינן בגדר הערכות והשערות מקצועיות המבוססות, בין היתר, על מידע גיאולוגי, גיאופיסי, טכני-הנדסי ואחר, שנצבר, בין היתר, מהסקר הסייסמי שבוצע בשטח הבלוק, שלגביהן לא קיימת כל וודאות והן עשויות להתעדכן במהלך התקדמות פעולות הקידוח ו/או להיות שונות מהותית מההערכות וההשערות הנ"ל, בין היתר, עם הצטברות מידע נוסף ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של חיפושים והפקה של נפט וגז טבעי (בעיקר בים עמוק מאוד), לרבות כתוצאה מביצוע הפעולות בקידוח ותוצאותיהן וכן כתוצאה מתנאים תפעוליים ו/או תנאי ים ומזג אוויר ו/או תנאי שוק ו/או תנאים רגולטוריים, ו/או כתוצאה מהשפעות מגיפת הקורונה העולמית.

השותפים בבלוק Kaieteur בגיאנה ושיעור החזקותיהם הם כדלקמן:

35%	אקסון (המפעילה)
25%	רציו גיאנה
25%	Cataleya Energy Limited
15%	Hess Guyana (Block B) Exploration Limited

בכבוד רב,

רציו פטרוליום בע"מ

השותף הכללי ברציו פטרוליום אנרגיה - שותפות מוגבלת
על-ידי ליגד רוטלוי, יו"ר