



ניו-מד אנרג'י - שותפות מוגבלת ("השותפות")

18 בספטמבר, 2022

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

ג.א.נ.,

הנדון : החלטה על אישור תקציב לביצוע קידוח הערכה A-3

בהמשך לאמור בסעיפים 7.3.6 ו-7.3.11 לפרק א' בדוח התקופתי של השותפות לשנת 2021, כפי שפורסם ביום 24.3.2022 (מס' אסמכתא: 2022-01-033988) ("הדוח התקופתי"), בסעיף 4 לעדכון פרק עסקי השותפות שנכלל בדוח הרבעון הראשון של השותפות לשנת 2022, כפי שפורסם ביום 23.5.2022 (מס' אסמכתא: 2022-01-062278), ובסעיף 4 לעדכון פרק עסקי השותפות שנכלל בדוח הרבעון השני של השותפות לשנת 2022, כפי שפורסם ביום 18.8.2022 (מס' אסמכתא: 2022-01-104980), אודות תוכנית העבודה המתוכננת במאגר אפרודיטה שבשטח בלוק 12 במים הכלכליים של רפובליקת קפריסין ("המאגר" או "מאגר אפרודיטה" ו- "בלוק 12", בהתאמה), מתכבדת השותפות להודיע כי ביום 15 בספטמבר, 2022 קיבלו השותפים במאגר ("השותפים") החלטה בדבר אישור תקציב לביצוע קידוח הערכה A-3 בשטח בלוק 12 ("הקידוח").

יצוין כי, במסגרת אישור תקציב הקידוח, אישרו השותפים סך נוסף של כ- 62 מיליון דולר (100%) לביצוע עבודות Pre-FEED לצורך קידום פיתוח המאגר¹.

להלן פרטים נוספים אודות הקידוח :

1. המועד שבו התקבלה ההחלטה על ביצוע הקידוח : 15.9.2022.
2. נימוקי ההחלטה : במסגרת הסכם הזיכיון (Production Sharing Contract) מיום 24.10.2008, כפי שתוקן מעת לעת ("הסכם הזיכיון"), התחייבו השותפים לקדוח קידוח בבלוק 12 ולסיימו עד לחודש נובמבר 2022. יצוין כי, השותפים פועלים מול ממשלת קפריסין לתיקון הסכם הזיכיון, בין היתר, לצורך עדכון לוחות הזמנים המחייבים לביצוע הקידוח.
3. תנאים לביצוע הקידוח ולהשתתפות בביצוע : קבלת כל האישורים הנדרשים ממשלת קפריסין, לרבות אישורים סביבתיים, הנדסיים ותקציביים. יצוין כי, השותפים התקשרו עם אוניית הקידוח Stena Forth לצורך ביצוע הקידוח.
4. שם הקידוח : A-3.
5. מיקום הקידוח : קידוח ימי, כ- 170 ק"מ מלימסול, קפריסין.

¹ לפרטים אודות אסיפה כללית שנתית ומיוחדת של בעלי יחידות ההשתתפות בשותפות, אשר על סדר יומה, בין היתר, אישור להימנע מחלוקת רווחים לצורך השקעה בנכס הנפט "בלוק 12" בקפריסין, ראו דוח זימון אסיפה שפרסמה השותפות ביום 15.8.2022 (מס' אסמכתא: 2022-01-103582).

6. מועדי הקידוח: המועד הצפוי לתחילת הקידוח הינו במהלך המחצית הראשונה של שנת 2023.
7. שכבות המטרה בקידוח: שכבות חול מגיל אוליגוקן-מיוקן המכונות "חולות תמר".
8. סוג הקידוח, תכליתו ושלבים עתידיים התלויים בממצאיו: קידוח הערכה שתכליתו לאשש את הערכות המפעילה והשותפות לגבי טיב המאגר והיקפו, ואשר מתוכנן לשמש בעתיד, בהתאם לממצאיו ולאחר שיושלם, כקידוח הפקה.
9. עומקים: כ- 5,600 מטרים.
10. תקציב: סה"כ (100%) התקציב הינו כ- 130 מיליון דולר ארה"ב.
11. שם המפעיל: Chevron Cyprus Limited.
12. שם התאגיד המבצע את הקידוח: Chevron Cyprus Limited.
13. חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתקציב הקידוח: 30%.
14. חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות האפשריות שינבעו מהקידוח: ראו סעיף 7.3.8 לדוח התקופתי.
15. שמות השותפים בנכס הנפט בו נערך הקידוח וחלקם בתקציב הקידוח:

<u>שמות השותפים</u>	<u>חלקו של כל שותף בתקציב הקידוח</u>
Chevron Cyprus Limited	35%
BG Cyprus Limited	35%
השותפות	30%

16. הפנייה לתיאור נכס הנפט בדוח התקופתי: לתיאור נכס הנפט ראו סעיף 7.3 לדוח התקופתי.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד - התקציב ולוחות הזמנים לביצוע הקידוח וקבלת האישורים לביצועו, מבוססים על הערכות והשערות שנתקבלו, בין היתר, מהמפעילה, ואשר הינן מידע צופה פני עתיד כהגדרתו בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968. ההערכות וההשערות הנ"ל הינן בגדר הערכות והשערות מקצועיות שלגביהן לא קיימת כל וודאות והן עשויות להתעדכן בהמשך עם התקדמות הפעולות בקידוח. ההערכות הנ"ל מבוססות, בין היתר, על מידע גיאולוגי, גיאופיזי, טכני-הנדסי ואחר, ועשויות להיות שונות מהותית מהמצב בפועל. ההערכות וההשערות הנ"ל עשויות להתעדכן ככל שיצטבר מידע נוסף ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של חיפושים והפקה של נפט וגז טבעי, לרבות כתוצאה מביצוע הפעולות בקידוח ותוצאותיהן וכן כתוצאה מתנאים תפעוליים ו/או תנאי שוק ו/או תנאים רגולטוריים.

השותפים במאגר אפרודיטה ושיעור החזקותיהם הינם, כדלקמן:

35%	Chevron Cyprus Limited
35%	BG Cyprus Limited
30%	השותפות

בכבוד רב,

ניו-מד אנרג'י ניהול בע"מ
השותף הכללי בניו-מד אנרג'י - שותפות מוגבלת

על-ידי: יוסי אבו, מנכ"ל
וצבי קרץ', סמנכ"ל אקספלורציה