

הזדמנות ישראלית - מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת

דוחות כספיים ביניים ליום 30 בספטמבר, 2013

באלפי דולר של ארה"ב

בלתי מבוקרים

תוכן העניינים

עמוד

| | |
|------|--------------------------------|
| 2 | סקירת דוחות כספיים ביניים |
| 3 | דוחות על המצב הכספי |
| 4 | דוחות על הרווח הכולל |
| 5-6 | דוחות על השינויים בהון השותפות |
| 7-8 | דוחות על תזרימי המזומנים |
| 9-14 | באורים לדוחות הכספיים ביניים |

דוח סקירה של רואה החשבון המבקר לשותפים של הזדמנות ישראלית - מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת

מבוא

סקרנו את המידע הכספי המצורף של הזדמנות ישראלית - מקורות אנרגיה, - שותפות מוגבלת (להלן - השותפות המוגבלת), הכולל את הדוח על המצב הכספי התמציתי ליום 30 בספטמבר 2013 ואת הדוחות התמציתיים על הרווח הכולל, השינויים בהון ותזרימי המזומנים לתקופות של תשעה ושלושה חודשים שהסתיימו באותו תאריך. הדירקטוריון והנהלה של השותף הכללי של השותפות המוגבלת אחראים לעריכה ולהצגה של מידע כספי לתקופת ביניים זו בהתאם לתקן חשבונאות בינלאומי IAS 34 "דיווח כספי לתקופות ביניים", וכן הם אחראים לעריכת מידע כספי לתקופת ביניים זו לפי פרק ד' של תקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970. אחריותנו היא להביע מסקנה על מידע כספי לתקופות ביניים אלה בהתבסס על סקירתנו.

היקף הסקירה

ערכנו את סקירתנו בהתאם לתקן סקירה 1 של לשכת רואי חשבון בישראל "סקירה של מידע כספי לתקופות ביניים הנערכת על ידי רואה החשבון המבקר של הישות". סקירה של מידע כספי לתקופות ביניים מורכבת מבירורים, בעיקר עם אנשים האחראים לעניינים הכספיים והחשבונאיים, ומיישום נהלי סקירה אנליטיים ואחרים. סקירה הינה מצומצמת בהיקפה במידה ניכרת מאשר ביקורת הנערכת בהתאם לתקני ביקורת מקובלים בישראל ולפיכך אינה מאפשרת לנו להשיג ביטחון שניודע לכל העניינים המשמעותיים שהיו יכולים להיות מזהים בביקורת. בהתאם לכך, אין אנו מחויבים חוות דעת של ביקורת.

מסקנה

בהתבסס על סקירתנו, לא בא לתשומת ליבנו דבר הגורם לנו לסבור שהמידע הכספי הנ"ל אינו ערוך, מכל הבחינות המהותיות, בהתאם לתקן חשבונאות בינלאומי IAS 34.

בנוסף לאמור בפסקה הקודמת, בהתבסס על סקירתנו, לא בא לתשומת ליבנו דבר הגורם לנו לסבור שהמידע הכספי הנ"ל אינו ממלא, מכל הבחינות המהותיות, אחר הוראות הגילוי לפי פרק ד' של תקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970.

| ליום 31 בדצמבר 2012 מבוקר | ליום 30 בספטמבר | |
|------------------------------------|-----------------|------|
| | 2012 | 2013 |
| | בלתי מבוקר | |
| | אלפי דולר | |

נכסים שוטפים

| | | |
|---------------|---------------|---------------|
| 12,050 | 13,495 | 19,455 |
| 5,899 | 9,629 | 595 |
| 6,735 | 6,744 | 6,878 |
| 6,982 | 2,528 | 584 |
| 650 | - | 139 |
| <u>32,316</u> | <u>32,396</u> | <u>27,651</u> |

מזומנים ושווי מזומנים
פיקדונות בתאגידים בנקאיים
נכסים פיננסיים הנמדדים בשווי הוגן דרך רווח או הפסד
חייבים ויתרות חובה
נכסי נפט וגז המיועדים למכירה

נכסים לא שוטפים

| | | |
|---------------|---------------|---------------|
| - | 5,041 | - |
| 3,368 | 5,191 | 3,368 |
| 1,309 | - | - |
| 21 | 5 | 15 |
| <u>4,698</u> | <u>10,237</u> | <u>3,383</u> |
| <u>37,014</u> | <u>42,633</u> | <u>31,034</u> |

פיקדונות בתאגידים בנקאיים
השקעה בנכסי נפט וגז
חייבים ויתרות חובה
רכוש קבוע ורכוש אחר, נטו

התחייבויות שוטפות

| | | |
|---------------|---------------|---------------|
| 481 | - | - |
| 3,444 | 1,081 | 508 |
| 3,925 | 1,081 | 508 |
| <u>33,089</u> | <u>41,552</u> | <u>30,526</u> |
| <u>37,014</u> | <u>42,633</u> | <u>31,034</u> |

הלוואה לזמן קצר
זכאים ויתרות זכות

הון השותפות

הבאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים ביניים.

הזדמנות ישראלית- חיפושי נפט
וגז בע"מ - השותף הכללי, על-ידי:

17 בנובמבר, 2013

| | | | |
|---|--|---|----------------------------|
| סיון ויצמן מנהלת כספים של השותף הכללי | אייל שוקר מנהל כללי של השותף הכללי | רוני הלמן יו"ר הדירקטוריון של השותף הכללי | תאריך אישור הדוחות הכספיים |
|---|--|---|----------------------------|

| לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2012 | ל-3 חודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר | | ל-9 חודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר | | |
|--|--|-------------|--|-------------|----------------------------|
| 2012 | 2012 | 2013 | 2012 | 2013 | |
| מבוקר | בלתי מבוקר | | | | |
| אלפי דולר (למעט נתוני הפסד ליחידת השתתפות) | | | | | |
| 7,648 | - | - | - | 1,791 | הפחתת נכסי נפט וגז |
| 464 | 44 | 5 | 300 | 225 | הוצאות חיפושי נפט וגז |
| 1,497 | 321 | 139 | 774 | 774 | הוצאות הנהלה וכלליות |
| 9,609 | 365 | 144 | 1,074 | 2,790 | הפסד תפעולי |
| 740 | 210 | 50 | 676 | 278 | הכנסות מימון |
| 46 | 15 | 1 | 54 | 1 | הוצאות מימון |
| 694 | 195 | 49 | 622 | 277 | הכנסות (הוצאות) מימון, נטו |
| 8,915 | 170 | 95 | 452 | 2,513 | הפסד לתקופה |
| 8,915 | 170 | 95 | 452 | 2,513 | סה"כ הפסד כולל |
| <u>הפסד ליחידת השתתפות (בדולר)</u> | | | | | |
| 0.0119 | (*) | (*) | (*) | (*) | בסיסי ומדולל |
| הממוצע המשוקלל של הון יחידות ההשתתפות ששימש בחישוב ההפסד ליחידת השתתפות: | | | | | |
| 746,138,395 | 746,274,722 | 746,332,673 | 745,942,029 | 746,332,673 | בסיסי ומדולל |

(*) מייצג סכום הנמוך מ-0.01 דולר.

הבאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים ביניים.

דוחות על השינויים בהון השותפות

| סה"כ הון | השותף הכללי - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז בע"מ | | | השותף המוגבל - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז נאמנויות בע"מ | | | |
|-------------------------|--|---------------------------|--------------|--|---------------------------|----------------|--|
| | כתבי אופציה | השקעות בהון השותפות | יתרת הפסד | כתבי אופציה | השקעות בהון השותפות | יתרת הפסד | |
| בלתי מבוקר אלפי דולר | | | | | | | |
| 41,721 | 2 | 4 | (1) | 7,668 | 40,943 | (6,895) | יתרה ליום 1 ביולי, 2012 |
| (170) | - | - | * | - | - | (170) | סה"כ הפסד כולל |
| 1 | * | * | - | * | 1 | - | מימוש כתבי אופציה, נטו (סדרה 3) |
| - | * | * | - | (3,743) | 3,743 | - | פקיעת כתבי אופציה, נטו (סדרה 2 ו-3) |
| <u>41,552</u> | <u>2</u> | <u>4</u> | <u>(1)</u> | <u>3,925</u> | <u>44,687</u> | <u>(7,065)</u> | יתרה ליום 30 בספטמבר, 2012 |

| סה"כ הון | השותף הכללי - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז בע"מ | | | השותף המוגבל - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז נאמנויות בע"מ | | | |
|--------------------|--|---------------------------|--------------|--|---------------------------|-----------------|------------------------------------|
| | כתבי אופציה | השקעות בהון השותפות | יתרת הפסד | כתבי אופציה | השקעות בהון השותפות | יתרת הפסד | |
| מבוקר אלפי דולר | | | | | | | |
| 38,906 | 2 | 4 | (1) | 8,475 | 37,039 | (6,613) | יתרה ליום 1 בינואר, 2012 |
| (8,915) | - | - | (1) | - | - | (8,914) | סה"כ הפסד כולל |
| 3,093 | * | * | - | (807) | 3,900 | - | מימוש כתבי אופציה, נטו (סדרה 2) |
| 5 | * | * | - | * | 5 | - | מימוש כתבי אופציה, נטו (סדרה 3) |
| - | * | * | - | (3,743) | 3,743 | - | פקיעת כתבי אופציה (סדרה 2 ו-3) |
| - | * | * | - | (3,929) | 3,929 | - | פקיעת כתבי אופציה (סדרה 4) |
| - | * | * | - | 756 | (756) | - | הנפקת כתבי אופציה (סדרה 5) |
| <u>33,089</u> | <u>2</u> | <u>4</u> | <u>(2)</u> | <u>752</u> | <u>47,860</u> | <u>(15,527)</u> | יתרה ליום 31 בדצמבר, 2012 |

(* מייצג סכום הנמוך מ-1 אלפי דולר.

הבאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים ביניים.

| לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר | ל-3 חודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר | | ל-9 חודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר | |
|---------------------------------------|--|------|--|------|
| | 2012 | 2013 | 2012 | 2013 |
| מבוקר | בלתי מבוקר | | | |
| | אלפי דולר | | | |

תזרימי מזומנים מפעילות שוטפת

| | | | | | |
|--|---------|---------|-------|---------|--|
| | | | | | מזומנים נטו שנבעו (שימשו) לפעילות שוטפת (א) |
| | (3,061) | (2,721) | (112) | (3,084) | 1,012 |

תזרימי מזומנים מפעילות השקעה

| | | | | | |
|--|----------|-------|--------|----------|---|
| | | | | | שינוי בפיקדונות בתאגידים בנקאיים, נטו רכישת רכוש קבוע ורכוש אחר ירידה (עליה) בחייבים ויתרות חובה לזמן ארוך ירידה (עליה) בחייבים ויתרות חובה תמורה ממכירת נכסי נפט וגז המיועדים למכירה השקעה בנכסי נפט וגז |
| | (2,883) | 3 | 12,272 | (11,654) | 5,304 |
| | (23) | - | - | - | - |
| | (1,309) | - | - | - | 1,309 |
| | (4,923) | - | 68 | - | 3,926 |
| | - | - | 97 | - | 393 |
| | (8,832) | (290) | (90) | (4,367) | (4,098) |
| | (17,970) | (287) | 12,347 | (16,021) | 6,834 |

תזרימי מזומנים מפעילות מימון

| | | | | | |
|--|----------|---------|--------|----------|---|
| | | | | | קבלת (פרעון) הלוואה בעסקה משותפת לחיפושי נפט וגז תמורה ממימוש כתבי אופציה |
| | 481 | - | - | - | (481) |
| | 3,098 | 1 | - | 3,098 | - |
| | 3,579 | 4 | - | 3,098 | (481) |
| | (17,452) | (3,007) | 12,235 | (16,007) | 7,365 |
| | (28) | (3) | 21 | (28) | 40 |
| | 29,530 | 16,505 | 7,199 | 29,530 | 12,050 |
| | 12,050 | 13,495 | 19,455 | 13,495 | 19,455 |

הבאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים ביניים.

| לשנה שהסתיימה ביום | ל-3 חודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר | | ל-9 חודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר | |
|--------------------------|--|------|--|------|
| | 2012 | 2013 | 2012 | 2013 |
| 31 בדצמבר | | | | |
| מבוקר | בלתי מבוקר | | | |
| | אלפי דולר | | | |

| | | | | | (א) מזומנים נטו שנבעו (שימשו) לפעילות שוטפת |
|----------------|----------------|--------------|----------------|--------------|---|
| (8,915) | (170) | (95) | (452) | (2,513) | הפסד לתקופה |
| | | | | | התאמות לסעיפי רווח והפסד: |
| | | | | | רווחים משינוי בשווי ההוגן של נכסים פיננסיים הנמדדים בשווי הוגן דרך רווח והפסד |
| (302) | (103) | (4) | (311) | (143) | הפרשי שער |
| 28 | 3 | (21) | 28 | (40) | הוצאות פחת |
| 2 | 2 | - | 2 | 6 | הפסד ממכירת נכסי נפט וגז המיועדים למכירה |
| - | - | 30 | - | 68 | הפרשה לירידת ערך בגין השקעה בנכסי נפט וגז |
| 7,317 | - | - | - | 1,709 | הפרשה לירידת ערך נכסי נפט וגז המיועדים למכירה |
| 331 | - | - | - | 82 | שינויים בסעיפי נכסים והתחייבויות: |
| (2,015) | (2,449) | 139 | (2,491) | 2,439 | ירידה (עלייה) בחייבים ויתרות חובה עלייה (ירידה) בזכאים ויתרות זכות |
| 493 | (4) | (161) | 140 | (596) | |
| <u>(3,061)</u> | <u>(2,721)</u> | <u>(112)</u> | <u>(3,084)</u> | <u>1,012</u> | |
| | | | | | (ב) מידע נוסף על תזרימי המזומנים |
| <u>377</u> | <u>131</u> | <u>35</u> | <u>341</u> | <u>93</u> | ריבית שהתקבלה |
| | | | | | (ג) פעילות שאינה במזומן |
| <u>-</u> | <u>824</u> | <u>-</u> | <u>824</u> | <u>-</u> | השקעה בנכסי נפט וגז |

הבאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים ביניים.

באור 1: - כללי

- א. הגדרות
- השותפות או השותפות המוגבלת - הזדמנות ישראלית - מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת.
 השותף הכללי - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז בע"מ.
 השותף המוגבל או הנאמן - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז נאמנויות בע"מ.
 דולר - דולר של ארה"ב.
- ב. השותפות המוגבלת נוסדה על פי הסכם ייסוד שותפות מוגבלת שנחתם ביום 10 בפברואר 2010 בין השותף הכללי מצד אחד ובין השותף המוגבל מצד שני.
- השותפות הינה שותפות ציבורית אשר התאגדה בישראל והינה תושבת בה. כתובת משרדה הרשום של השותפות היא רחוב דרך בן גוריון 2, רמת גן.
 הבורסה הראשית בה נסחרות יחידות ההשתתפות של השותפות החל מיום 14 ביולי 2010 היא הבורסה לניירות ערך בתל אביב.
- ג. השותף הכללי בשותפות מחזיק בכ- 0.01% מיחידות ההשתתפות. עיקר עיסוקו של השותף הכללי הינו ניהול השותפות המוגבלת. השותף המוגבל בשותפות מחזיק בכ- 99.99% מהון השותפות ליום 30 בספטמבר 2013. השותף המוגבל משמש כנאמן עבור בעלי יחידות ההשתתפות.
- ד. השותפות עוסקת בחיפושי נפט ו/או גז באזורים הגיאוגרפיים הנכללים ברישיונות 370 / "ישי", 371 / "עדיתיה", 372 / "ללה", 373 / "יהב", 374 / "יועד" (להלן – "רישיונות פלאג'יק), 398 / "נטע", 399 / "רועי" ו-394 / "עוז", וזאת בין אם חלים עליהם נכסי הנפט הנ"ל ובין אם יחולו לגביהם חזקות או רישיונות או היתרים מוקדמים שיוצאו לשותפות במקומם, וכן בשטחים סמוכים לשטח נכסי הנפט הנ"ל אשר יכללו בנכסי הנפט כאמור עקב שינויי הגבול בהם, והכול כאשר שינוי הגבול יהיה בשל סיבות גיאולוגיות מקומיות. (ראה גם באורים ג' ו-ה').
- ה. הועדה לבחינת מדיניות הממשלה בנושא משק הגז הטבעי בישראל
 בחודש אוקטובר 2011 הוקמה ועדה לבחינת מדיניות הממשלה בנושא משק הגז הטבעי בישראל ופיתוחו העתידי בראשות מר שאול צמח, מנכ"ל משרד האנרגיה והמים (להלן: "ועדת צמח"), שמטרתה כדלקמן – (1) בחינת מודלים של מדיניות ממשלתית במשק הגז הטבעי במדינות בעלות סממנים דומים, תוך לקיחה בחשבון של המאפיינים הגיאופוליטיים הייחודיים למדינת ישראל; (2) בחינה וניתוח של היצע – ביקוש מקומי על בסיס תרחישים מגוונים; (3) בחינת המדיניות הרצויה לעידוד ותמרוץ אקספלורציה בתחום הגז הטבעי ולפיתוח משק הגז הטבעי בישראל וכן שמירת עתודות לאספקת התצרוכת המקומית ולייצוא גז טבעי.
 הוועדה פרסמה את טיוטת עיקרי מסקנותיה להערות הציבור ב- 5 לאפריל 2012 ואת המלצותיה בדו"ח הסופי ב-29 לאוגוסט 2012.
 ביום 23 ביוני 2013, אימצה ממשלת ישראל את עיקרי המלצות ועדת צמח (להלן – "החלטת הממשלה"), בכפוף לעקרונות ולמספר שינויים המפורטים בהחלטת הממשלה, ובמרכזה הגדלת כמות הגז הטבעי למשק המקומי לכ-540 BCM. נכון למועד החתימה על הדוחות הכספיים ביניים, השותף הכללי אינו יכול להעריך את השפעת החלטת הממשלה על עסקי השותפות.

באור 1: - כללי (המשך)

1. דוחות כספיים אלה נערכו במתכונת מתומצתת ליום 30 בספטמבר, 2013 ולתקופה של תשעה ושלושה חודשים שהסתיימו באותו תאריך (להלן - דוחות כספיים ביניים). יש לעיין בדוחות אלה בהקשר לדוחות הכספיים השנתיים של השותפות ליום 31 בדצמבר, 2012 ולשנה שהסתיימה באותו תאריך ולבאורים אשר נלוו אליהם (להלן - הדוחות הכספיים השנתיים).

באור 2: - מתכונת העריכה של הדוחות הכספיים ביניים

הדוחות הכספיים ביניים ערוכים בהתאם לכללים חשבונאיים מקובלים לעריכת דוחות כספיים לתקופות ביניים כפי שנקבעו בתקן חשבונאות בינלאומי 34 דיווח כספי לתקופות ביניים, וכן בהתאם להוראות הגילוי לפי פרק ד' של תקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970.

א. עיקרי המדיניות החשבונאית ושיטות החישוב אשר יושמו בעריכת הדוחות הכספיים ביניים עקביים לאלה אשר יושמו בעריכת הדוחות הכספיים השנתיים.

ב. פרטים בדבר שערי מטבע חוץ:

להלן פרטים על שער החליפין של הדולר ושיעורי השינוי, בתקופות החשבון:

| | 31.12.2012 | 30.9.2012 | 30.9.2013 | | |
|-----------------------------------|------------|-----------|-----------|--|--|
| | 3.733 | 3.912 | 3.537 | דולר של ארה"ב (בש"ח ל-1 דולר) | |
| לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2012 | | | | | |
| | | | | ל-9 חודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר 2012 | ל-3 חודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר 2013 |
| מבוקר | | | | בלתי מבוקר | |
| | | | | % | |
| | (2.30) | (0.01) | (2.24) | 2.38 | (5.25) |
| | | | | דולר של ארה"ב | |

ג. יישום לראשונה של תקני דיווח כספי בינלאומיים חדשים ותיקונים לתקנים הרלוונטיים לשותפות:

תקן דיווח כספי בינלאומי 13 בדבר מדידת שווי הוגן (בסעיף קטן זה: "IFRS 13" או "התקן"): IFRS 13 קובע הנחיות באשר לאופן מדידת שווי הוגן, ככל שמדידה זו נדרשת בהתאם לתקינה הבינלאומית. IFRS 13 מגדיר שווי הוגן כמחיר שהיה מתקבל במכירת נכס, או משולם בהעברת התחייבות, בעסקה רגילה (ORDERLY) בין משתתפי שוק במועד המדידה. שווי הוגן משקף את היכולת של משתתף שוק להפיק הטבות כלכליות באמצעות השימוש המיטבי (HIGHEST AND BEST USE) בנכס. הוראות IFRS 13 חלות מכאן ולהבא החל מיום 1 בינואר, 2013 ולא חלות על מספרי ההשוואה.

ליישום לראשונה של IFRS 13 לא הייתה השפעה מהותית על הדוחות הכספיים של השותפות.

א. בהמשך לבאור 6.ג.3 לדוחות הכספיים השנתיים בדבר קידוח ברישיון 370 - "ישי" (להלן - "רישיון ישי"), ביום 11 באפריל 2013, הודיעה השותפות כי קיבלה את דוח הערכת המשאבים המותנים ברישיון ישי שהוכן על ידי מעריך רזרבות מומחה, מוסמך ובלתי תלוי שנערך בהתאם לכללי המערכת לניהול משאבי פטרוליום - SPE-PRMS. על פי דוח המשאבים עלה, בין היתר, כי כמויות הגז שנמצאו בשכבות הגז שנבדקו הן זניחות.

ב. בהמשך לבאור 7.ג.3 לדוחות הכספיים השנתיים בדבר ירידת ערך בגין עלויות קידוח Aphrodite-2 ברישיון "ישי", במהלך תקופת הדוח הכירה השותפות בהפרשה לירידת ערך נוספת בסכום של כ- 1,791 אלפי דולר בגין עלויות שנצברו במהלך תקופת הדוח בגין קידוח Aphrodite-2 שברישייון ישי, אשר כלולה במסגרת הדוח על הרווח הכולל בסעיף הפחתת נכסי נפט וגז. היתרה כוללת גם את חלק השותפות בהפרשה לירידת ערך בגין נכסי נפט וגז המיועדים למכירה, בסכום של כ- 82 אלפי דולר.

ג. בהמשך לבאור 5.ד.3 לדוחות הכספיים השנתיים בדבר הבקשה לקבלת רישיונות "נטע" ו-"רועי" בשטח היתר גל והחלטת הממונה על ההגבלים העסקיים (להלן - "הממונה") בנוגע למתן פטור בתנאים להסדר כובל בין השותפות, רציו חיפוי נפט (1992) - שותפות מוגבלת (להלן - "רציו") ו- Edison International SPA (להלן - "Edison") (להלן - "מתן הפטור"), ביום 14 באפריל 2013, דיווחה השותפות כי החלטת הממונה בדבר מתן הפטור בוטלה ותחתיה יבואו תנאי אישור חדשים מהממונה. כמו כן, ביום 15 באוקטובר 2013, לאחר תאריך המאזן, נתקבלה החלטה נוספת של הממונה אשר מבטלת את תנאי האישור הקודם מיום 14 באפריל 2013. להלן עיקרי תנאי האישור החדשים:

1. החל מהיום הקובע (שהינו המועד המוקדם ביותר שבו מאגר גז בשטח היתר גל הפך לתגלית כהגדרתה באישור החדש מהממונה ובנוסף מאגר גז בשטח של אחד מרישיונות פלאג'יק לפחות, הפך לתגלית כהגדרתה באישור החדש מהממונה) וכל זמן שהשותפות מחזיקה בזכויות נפט כלשהן, הן באחד מרישיונות פלאג'יק והן בשטח היתר מוקדם גל או בכל זכות נפט עתידית שתיתן על ידי הממונה על ענייני הנפט חלק היתר גל, בשטחו של היתר גל, יחולו התנאים כדלקמן:
2. השותפות תודיע לממונה מהו הנכס הנבחר (שהוא זכויות ברישיון עוז, ברישיונות פלאג'יק או ברישיונות גל, בהתאם לבחירת השותפות) ומהו הנכס הנוסף (שהוא זכויות ברישיון עוז, ברישיונות פלאג'יק או ברישיונות גל, בהתאם לבחירת השותפות את הנכס הנבחר) לא יאוחר משלושה ימים מהיום הקובע.
3. החל מיום ההודעה לא תחזיק השותפות כל זכות הנובעת מהחזקתה בנכס הנוסף, למעט: א. זכות לתמלוגים וזכות לרווחים שיפיקו כל השותפות בנכס הנוסף בהתאם להסכם התפעול המשותף ביניהן. ב. הזכות למנות נציג משקיף מטעמה של השותפות בועדה הטכנית של הנכס הנוסף וכן הזכות למידע גיאולוגי והנדסי בעניינו. ג. הנציג המשקיף מטעם השותפות בועדה הטכנית של הנכס הנוסף יהא גיאולוג או מהנדס בהכשרתו, ובכל מקרה לא ישתתפו בועדה הטכנית מנהלי השותפות, יועציה הכלכליים, אנשי שיווק מטעמה או כל נושא משרה אחר.

4. החל מהיום הקובע, יבוטלו כל הזכויות המקנות לשותפות יכולת השפעה מכל סוג שהוא על התנהלות השותפות האחרות בנכס הנבחר, וזאת בין מכוח הסכם התפעול המשותף ובין בכל מסגרת אחרת, למעט זכויות העומדות בשני התנאים המצטברים להלן: א. הן נמנות על אחת מהחלופות הקבועות בנספח המצורף לאישור החדש מהממונה (הכוללות, בין היתר, החלטות בדבר מינוי או פיטורי מפעיל בזכות הנפט, החלטות הנוגעות לביצוע קידוחי אקספלורציה וקידוחי הערכה, החלטות בעניין תכניות הערכה למאגרים לרבות תכניות עבודה בקשר עם תכניות ההערכה, תקציב ומימון, החלטות בדבר רכישת מידע גיאולוגי וגיאופיזי, החלטות הנוגעות לשימוש במידע ובציוד של הפעילות המשותפת, החלטות בדבר איחוד של מאגרים, החלטות הנוגעות לשיתופי פעולה אסטרטגיים עם מפעילים או שותפים אסטרטגיים ועוד). ב. הן אינן נוגעות לנושאים שיווקיים או מסחריים.
5. על אף האמור בסעיף 4 לעיל, השותפות תהא זכאית לשני אלה: (1) לקבל מידע הנוגע לנכס הנבחר לרבות מידע בדבר מגעים לניהול משא ומתן לרכישת גז, לקוחות, עסקאות עתידיות וכמויות הגז אשר צפויות להימכר; (2) ככל שעל בסיס המידע שיועבר לשותפות, יתעורר חשש סביר כי עשויה להתקבל החלטה אשר אינה מופיעה בנספח המצורף לאישור החדש מהממונה, המהווה עסקת בעלי עניין, רשאית השותפות לפנות לממונה ולבקש אישור פרטני להשתתפות בהצבעה לעניין אותה החלטה, על פי חלקה בנכס הנבחר.
6. ככל שעל בסיס המידע שיועבר לשותפות, עשויה להתקבל החלטה אשר אינה מופיעה בנספח המצורף לאישור החדש מהממונה על אף שאינה נוגעת לנושאים שיווקיים או מסחריים, רשאית השותפות לפנות לממונה ולבקש אישור פרטני להשתתפות בהצבעה לעניין אותה החלטה, על פי מנגנון ההצבעה הקבוע בהסכם התפעול המשותף ביחס לנכס הנבחר.
- ד. בהמשך לבאור 3' לדוחות הכספיים השנתיים בדבר היתר מוקדם "גל", ביום 15 באפריל 2013, קיבלה השותפות את כתבי רישיונות 398 / "נטע" ו-399 / "רועי" (להלן – "הרישיונות"). הרישיונות הוענקו על ידי הממונה על ענייני הנפט. חלוקת הזכויות ברישיונות הינה כדלקמן: שותפות רציו – 70%, Edison – 20% והשותפות – 10%. הרישיונות הוענקו לתקופה של 3 שנים עד ליום 14 באפריל 2016. בתנאים המיוחדים של כל אחד מהרישיונות נקבע כי בתקופת הרישיון יש לבצע ביחס לכל רישיון את תוכנית העבודה בכפוף לדוחות הזמנים שהוגדרו מראש. כמו כן, ביום 8 ביולי 2013, הצטרפה השותפות להסכמי תפעול משותף (להלן – "JOA") עם רציו ו-אדיסון בכל אחד מהרישיונות, על פיהם, בין היתר, מונתה אדיסון כמפעילת הרישיונות (להלן – "המפעיל"). הסכמי התפעול זהים ומסדירים בין היתר את הנושאים הבאים: קביעת זכויות וחובות הצדדים בקשר לפעולות בתחומי הרישיונות, אופן ההתחשבות בין הצדדים, זכויות וחובותיו של המפעיל, הקמת ועדת תפעול שתפקידה לקבל החלטות ולאשר פעולות ייחודיות לגבי הרישיונות, לרבות הגשת תוכניות עבודה ותקציבים. כמו כן, ה-JOA מפרט את הסנקציות החלות על השותפים ואופן העברת הזכויות ברישיונות.

באור 3: - השקעות בנכסי נפט וגז (המשך)

ה. בהמשך לבאור 8.ג.3 לדוחות הכספיים השנתיים בדבר בקשה מהממונה לשינוי הגבולות ברישיונות פלאג'יק, ביום 23 באפריל 2013, פנו השותפים ברישיונות פלאג'יק למשרד האנרגיה והמים בבקשה נוספת לשנות את הגבולות של רישיונות פלאג'יק (למעט רישיון ישי) וכן בנוסף הציעו להחזיר את רישיונות 371/373 "עדייתה" ו-373/373 "יהב" (בגבולותיהם החדשים כמבוקש בבקשה לשינוי הגבולות) במקביל להארכת תוקף רישיונות 372/372 "ללה" ו-374/374 "יועד" (בגבולותיהם החדשים כמבוקש בבקשה לשינוי הגבולות) עד ליום 31 באוגוסט 2015 ולשינוי תוכנית העבודה ברישיונות אלו כך שבין היתר המועד לתחילת הקידוח בכל אחד מהם יהיה עד ליום 31 באוגוסט 2015. ביום 1 בספטמבר 2013, פנתה השותפות למשרד האנרגיה והמים, בשם השותפים ברישיונות פלאג'יק, בבקשה מעודכנת לשינוי הגבולות כך שלאחר שינוי הגבולות שתוארו לעיל, יוחזרו למדינה שלושה רישיונות מתוך ארבעת רישיונות פלאג'יק ורישיון 374/374 "יועד" (בגבולותיו החדשים כפי שנתבקשו בבקשה כמתואר לעיל) יוארך ותאושר בו תכנית עבודה מעודכנת. ביום 23 באוקטובר 2013, לאחר תאריך המאזן, קיבלה השותפות הודעה כי הממונה על ענייני הנפט במשרד האנרגיה והמים הודיע לשותפים ברישיונות כי מועצת הנפט המליצה לאשר את שינוי הגבולות, כך שבידי השותפים ברישיונות יותר רישיון 374/374 "יועד" בגבולותיו החדשים שנתבקשו, תוך ויתור של שלושת הרישיונות כמתואר לעיל.

ו. בהמשך לבאור 4.ה.3 לדוחות הכספיים השנתיים בדבר הגשת בקשה לממונה לשינוי תוכנית העבודה ברישיון 394 / "עוז" (להלן – "הבקשה"), ביום 22 במאי 2013, התקבל אישורו של הממונה לבקשה בכפוף ללוחות הזמנים שהוגדרו מראש.

ז. ביום 31 ביולי 2013, פנו השותפים ברישיונות פלאג'יק לממונה על ענייני הנפט במשרד האנרגיה והמים בבקשה להארכת תוקף רישיון 370 / "ישי" עד ליום 1 בספטמבר 2015. ביום 3 בספטמבר 2013, אישר הממונה את הארכת תוקפו של רישיון 370 / "ישי" עד 1 בספטמבר 2014 בכפוף לביצוע הוראות ותוכנית עבודה שהוגדרו מראש ע"י הממונה.

ח. בהמשך לבאור 2.ה.3 לדוחות הכספיים השנתיים בדבר ביצוע סקר סיסמי תלת מימדי (3D) בשטח הרישיון 394 / "עוז", ובהמשך לאמור בסעיף ג' לעיל בדבר אישור הממונה על ההגבלים העסקיים לפטור מאישור הסדר כובל בגין רישיון עוז בכפוף לתנאים שנקבעו בהחלטתו, בחודש אוקטובר 2013, לאחר תאריך המאזן, הוחלט על תשלום דמי מפעיל לשותף הכללי בסך של כ-211 אלפי דולר בגין עלות הסקר הסיסמי המצטברת בסך של כ-2,818 אלפי דולר. דמי המפעיל שולמו בפועל ביום 28 באוקטובר 2013.

באור 4: - מידע נוסף

א. בהמשך לבאור 1.ה.4 לדוחות הכספיים השנתיים בדבר תביעת "Western Breeze holdings limited" (להלן – "התובעת"), ביום 28 באפריל 2013, הגישה התובעת בקשה למתן החלטה בבקשה למחיקת התביעה שכנגד. ביום 2 במאי 2013, קיבל בית המשפט את הבקשה למחיקת התביעה שכנגד באופן חלקי והורה על מחיקת מכתב התביעה. על השותפות נקבע להגיש כתב הגנה בתביעה שכנגד עד ליום 15 בנובמבר 2013. ביום 14 בנובמבר 2013, לאחר תאריך המאזן, הגישה השותפות בקשה מוסכמת להארכת מועד כתב ההגנה כאמור לעיל. נכון למועד החתימה על הדוחות הכספיים ביניים טרם התקבלה החלטה לבקשה המוסכמת. לדעת יועציה המשפטית של השותפות ולאור השלב המקדמי בו מצויים ההליכים, לא ניתן להעריך לדעתם את סיכויי התביעה או את סיכויי התביעה שכנגד.

ב. בהמשך לבאור 2.ה.4 לדוחות הכספיים השנתיים, בדבר תביעה לתמלוגי על, ביום 28 באפריל 2013, הגישו הצדדים בקשה למינוי השופטת בדימוס יהודית צור כמגשרת בין הצדדים. בית המשפט אישר את המינוי בהחלטה מאותו היום. ביום 9 ביולי 2013, התקיימה ישיבת גישור ראשונה. דיון מקדמי נוסף בהליך נקבע ליום 3 בפברואר 2014. לדעת יועציה המשפטית של השותפות ולאור השלב המקדמי בו מצויים ההליכים, לא ניתן להעריך את סיכויי התביעה.

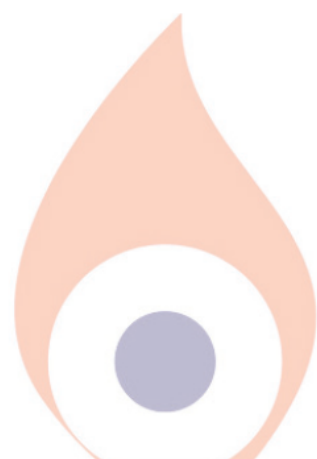
באור 5: - מכשירים פיננסיים:

שווי הוגן של מכשירים פיננסיים:

השווי ההוגן של המכשירים הפיננסיים המוצגים בדוחות הכספיים תואם או קרוב לערכם בספרים.

דו"ח הדירקטוריון על מצב ענייני התאגיד

לתקופה שהסתיימה ביום 30 בספטמבר 2013



הזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת

דוח הדירקטוריון של השותף הכללי על מצב ענייני השותפות

לתקופה מיום 1 בינואר 2013 ועד ליום 30 בספטמבר 2013

דירקטוריון השותף הכללי, הזדמנות ישראלית – חיפושי נפט וגז בע"מ, מתכבד להגיש את דוח הדירקטוריון על מצב ענייני השותפות המוגבלת הזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה (להלן: "השותפות") ליום 30 בספטמבר 2013 (להלן: "תאריך הדוח על המצב הכספי") ולתקופה של תשעה חודשים שהסתיימה ביום 30 בספטמבר 2013 (להלן: "תקופת הדוח") בהתאם לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970.

הדוחות הכספיים ליום 30 בספטמבר 2013 ערוכים על פי תקני חשבונאות בינלאומיים (IFRS).

השותפות הינה שותפות מוגבלת אשר עיסוקה הבלעדי הינו השתתפות בחיפושי נפט וגז.

1. נתונים עיקריים על עסקי השותפות

להלן עיקר פעילות השותפות במהלך תקופת הדוח:

נכסי הנפט אשר לשותפות המוגבלת אינטרס בהם בתאריך דוח זה הינם כמפורט להלן:

| מספר זיהוי | השם | סוג הזכות | נכס ימי / יבשתי | שטח בדונם | הזכות בתוקף עד ¹ | חלקה של השותפות | מחזיקים נוספים | המפעיל |
|------------|----------|-----------|-----------------|-----------|-----------------------------|-----------------|--|--------|
| 398 | נטע (*) | רישיון | ימי | 374,100 | 14.4.2016 | 10% | רציו חיפושי נפט (1992) – שותפות מוגבלת (להלן: "שותפות רציו") – 70% Edison International SPA – ("Edison") 20% | Edison |
| 399 | רועי (*) | רישיון | ימי | 400,000 | 14.4.2016 | 10% | – שותפות רציו 70% Edison – 20% | Edison |

¹ בכפוף למילוי התנאים שבחוק ובתקנות הנפט ו/או שנקבעו בתנאי זכות הנפט.

| | | | | | | | | |
|------------------------------------|---|-----|------------------|------------------|-----|--------|------------|-------|
| AGR Petroleum Services Holdings AS | Namax Oil and Gas Ltd. – 42.5% | 10% | 01.09.2014 | 400,000 | ימי | רישיון | ישי (*) | 370 |
| | | 10% | 01.09.2013 (***) | 400,000 | ימי | רישיון | עדייתה (*) | 371 |
| | Frendum Investments Limited – 33.5% | 10% | 01.09.2013 (***) | 400,000 | ימי | רישיון | ללה (*) | 372 |
| | | 10% | 01.09.2013 (***) | 400,000 | ימי | רישיון | יהב (*) | 373 |
| | Daden Investments Limited – 9% | 10% | 01.09.2013 (***) | 400,000 | ימי | רישיון | יועד (*) | 374 |
| | | | | 01.09.2013 (***) | | | | (***) |
| | AGR Petroleum Services Holdings AS – 5% | | | | | | | |
| Caspian Drilling Company Limited | Frendum Investments Limited – 21.5% | 10% | 19.12.2014 | 400,000 | ימי | רישיון | עוז (**) | 394 |
| | Placida Investments Limited – 10% | | | | | | | |
| | Coleridge Gas & Oil Exploration Israel L.P. – 12% | | | | | | | |
| | לפידות חלץ, שותפות מוגבלת 41.5% – | | | | | | | |
| | Caspian Drilling Company Limited – 5% | | | | | | | |

(*) הזכויות נרשמו בספר הנפט על שם השותפות.
 (***) מובהר, כי קבלת הזכויות ברישיון הנ"ל ורישומן על שם השותפות, כפופים לאישור של הממונה על ענייני הנפט במשרד האנרגיה והמים (להלן – "הממונה"). למועד דוח זה הזכויות בנכס הנפט הנ"ל טרם נרשמו בספר הנפט על שם השותפות.
 (***) השותפות הגישו לממונה בקשה להחזרת רישיונות עדייתה, ללה ויהב, וכן לאישור שינוי גבולות רישיון יועד ולהארכת תוקפו בשנתיים ועדכון תוכנית העבודה בו. לאחר תאריך המאזן המליצה מועצת הנפט לאשר את הבקשות האמורות אך טרם נתקבל אישור הממונה.

עד ליום 30 בספטמבר 2013, סך העלויות אותם השקיעה השותפות במצטבר בגין נכסי הנפט הינן כדלקמן:
 היתר מוקדם 202 / "גל" (להלן – "היתר גל"), שקדם לרישיונות נטע ורועי – 1,062 אלפי דולר, רישיונות פלאגיק (כהגדרתם (להלן) – 14,707 אלפי דולר, עוז – 3,368 אלפי דולר.

א. עסקה משותפת פלאגיק

1. השותפות התקשרה בהסכם שנחתם ביום 6 בספטמבר 2010 עם חברת PELAGIC Exploration Company (להלן - "פלאגייק" או "חברת פלאגייק") לרכישת זכויות השתתפות בשיעור של 10% בשישה רישיונות ימיים לחיפושי נפט וגז בשם "370"/"ישי", "371"/"עדייתה", "372"/"ללה", "373"/"יהב", "374"/"יועד" ו-"375"/"אילה" (להלן - "רישיונות פלאגייק").

הרישיונות נמצאים בים התיכון, כ- 170 ק"מ מערבית לחיפה, וגובלים ברישיון רועי ומצויים צפונית-מזרחית לו וברישיונות הידועים כ"רציו ים" ומצויים מערבית להם. שטח כל אחד מהרישיונות הללו הינו 400,000 דונם מלבד רישיון "375"/"אילה" ששטחו היה 50,000 דונם ואשר השותפות בעסקה המשותפת ברישיונות פלאגייק החליטו לוותר עליו ולפיכך הוא פקע ביום 29 בפברואר, 2012.

2. פרויקט רישיונות פלאגייק מנוהל באמצעות עסקה משותפת לחיפושי נפט וגז. פעילות העסקה המשותפת מוסדרת במסגרת הסכמי ניהול ותפעול משותף (JOA) שנחתמו בין השותפות ברישיונות פלאגייק ביום 11 באפריל 2012. לפרטים אודות הסכמי הניהול והתפעול המשותף ראו דוח מיידי שפרסמה השותפות ביום 15 באפריל 2012, אסמכתא מס' 2012-01-100245. המידע המופיע בדוח המיידי הנ"ל נכלל בדוח זה על דרך ההפנייה.

תוקפם של רישיונות פלאגייק הינו עד ליום 1 בספטמבר, 2013. עם זאת, ביום 23 באפריל 2013 פנו השותפים ברישיונות פלאגייק למשרד האנרגיה והמים בבקשה לשנות את הגבולות של חלק מרישיונות פלאגייק וכן הציעו להחזיר את רישיונות "371"/"עדייתה" ו-"373"/"יהב" (בגבולותיהם החדשים כמבוקש בבקשה לשינוי הגבולות) במקביל לשינוי תוכנית העבודה והארכת תוקף עד ליום 31.8.2015 ברישיונות "372"/"ללה" ו-"374"/"יועד" (בגבולותיהם החדשים כמבוקש בבקשה לשינוי הגבולות). ביום 1 בספטמבר 2013 פנו השותפים ברישיונות פלאגייק למשרד האנרגיה והמים בבקשה מתוקנת, לפיה לאחר שינוי הגבולות המוצע יוחזרו למדינה שלושה מתוך ארבעת הרישיונות - "372"/"ללה", "373"/"יהב" ו-"371"/"עדייתה", ואילו רישיון אחד "374"/"יועד" (בגבולותיו החדשים כפי שנתבקשו במסגרת הבקשה כאמור) יוארך ותאושר בו תכנית עבודה מעודכנת. ביום 23 באוקטובר 2013 המליצה מועצת הנפט לאשר את שינוי הגבולות כאמור כך שבידי השותפות יישאר רישיון "374"/"יועד" (בגבולותיו החדשים כפי שנתבקשו במסגרת הבקשה כאמור) אך טרם נתקבל אישור הממונה. כמו כן, ביום 2 בספטמבר 2013 הממונה אישר הארכת תוקפו של רישיון "370"/"ישי", עד ליום 1.9.2014, בכפוף לביצוע תכנית עבודה על פי התנאים המפורטים בדיווח מיידי מיום 3 בספטמבר 2013 אסמכתא 2013-01-136092.

ב. רישיונות "נטע" ו"רועי"

1. השותפות התקשרה בהסכם לרכישת זכויות השתתפות בלתי מסוימות בשיעור של 10% מהיתר גל, אשר נחתם ביום 2 במרס 2010 ותוקן ביום 28 ביוני 2010 בין השותפות לבין שותפות רציו. היתר גל היה בתוקף עד ליום 15 באוגוסט 2011 ופקע בתאריך זה. מפעילות היתר גל היתה רציו חיפושי נפט בע"מ.

2. ביום 29 בנובמבר 2012 השותפות צורפה כשותפה, בשיעור של 10% (מתוך 100%) לבקשה לקבלת רישיונות "נטע" ו"רועי", אשר הוגשה לממונה על ידי שותפות רציו ביחד עם Edison.

3. לאחר קבלת אישור הממונה על ההגבלים העסקיים והמלצת מועצת הנפט לעניין זה ביום 15 באפריל 2013 העניק הממונה את רישיונות "398"/"נטע" ו-"399"/"רועי" לשותפות (10%), שותפות רציו (70%) ו-Edison (20%). הרישיונות הוענקו לתקופה של 3 שנים עד ליום 14.4.2016. בתנאים המיוחדים של כל אחד מהרישיונות נקבע כי בתקופת הרישיון יש לבצע ביחס לכל רישיון את תוכנית העבודה כמפורט להלן.

4. ביום 8 ביולי 2013 השותפות הצטרפה להסכמי תפעול משותף עם שותפות רציו ו-Edison. לפרטים אודות הסכמי התפעול המשותף ראו דוח מיידי שפרסמה השותפות ביום 8 ביולי 2013, אסמכתא מס' 2013-01-087696. המידע המופיע בדוח המיידי הנ"ל נכלל בדוח זה על דרך ההפנייה.

ביום 1 באפריל 2012 חתמה השותפות על הסכם עם Frendum Investments Ltd. ("פרנדום") לרכישת זכויות השתתפות בשיעור של 10% (מתוך 100%) ברישיון ימי לחיפושי נפט וגז 394 / "עוז" ("רישיון עוז").

בהסכם העברת הזכויות נקבע כי העברת הזכויות מפרנדום לשותפות כפופה לאישור הממונה, ולאישור הממונה על ההגבלים העסקיים, ככל שנדרש. אישור הממונה על ההגבלים העסקיים ניתן בהחלטת פטור מהסדר כובל לאחר תאריך המאזן.

ביום 23 במאי 2012 חתמו השותפות ויתר השותפות ברישיון עוז על הסכם בנייים (עד לחתימת JOA) עם המפעיל CASPIAN DRILLING COMPANY LTD.

השותפות ופרנדום פנו לממונה בבקשה לאישור העברת הזכויות מפרנדום לשותפות בהתאם לחוק הנפט. למועד הדוח טרם נתקבל אישור הממונה.

2. מצב כספי

| <u>ליום 31 בדצמבר 2012</u> | <u>ליום 30 בספטמבר 2013</u> | |
|----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| <u>אלפי דולר</u> | <u>אלפי דולר</u> | |
| 17,949 | 20,050 | מזומנים ופיקדונות בבנקים |
| 6,735 | 6,878 | ניירות ערך סחירים |
| 8,291 | 584 | חייבים ויתרות חובה |
| 3,368 | 3,368 | השקעה בנכסי נפט וגז |
| 650 | 139 | מלאי |
| 10 | 10 | רכוש אחר |
| <u>11</u> | <u>5</u> | רכוש קבוע, נטו |
| 37,014 | 31,034 | סה"כ נכסים |
| 481 | - | הלוואה מבנק לזמן קצר |
| 3,444 | 508 | זכאים ויתרות זכות |
| <u>33,089</u> | <u>30,526</u> | הון השותפות |
| 37,014 | 31,034 | סה"כ התחייבויות והון |

נכסי השותפות ליום 30 בספטמבר 2013 הסתכמו לסך של כ-31,034 אלפי דולר לעומת סך של כ-37,014 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2012.

מזומנים ושווי מזומנים ופיקדונות הסתכמו לסך של כ-20,050 אלפי דולר לעומת סך של כ-17,949 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2012. הגידול נובע בעיקר ממזומן שהוחזר מצד קשור בעסקה משותפת פלאגייק בסך של כ-2 מיליון דולר.

ניירות ערך סחירים הסתכמו לסך של כ-6,878 אלפי דולר, לעומת סך של כ-6,735 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2012. הגידול נובע משערוך בשנת 2013.

חייבים ויתרות חובה הסתכמו לסך של כ-584 אלפי דולר, לעומת סך של כ-8,291 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2012. הקיטון נובע בעיקר ממזומנים שהוחזרו לשותפות מעסקה משותפת פלאגייק בסך כולל של כ-1.5 מיליון דולר, מזומן שהוחזר מצד קשור בעסקה משותפת פלאגייק בסך של כ-2 מיליון דולר, קיטון בחלק יחסי במזומן בעסקה משותפת פלאגייק בסך של כ-2.7 מיליון דולר, וקיטון במוסדות בעסקה משותפת פלאגייק בסך של כ-1.5 מיליון דולר.

השקעה בנכסי נפט וגז הסתכמה לסך של כ-3,368 אלפי דולר. ההשקעה כוללת תשלומים ששולמו עבור עסקה משותפת "עוז" בשנת 2012.

זכאים ויתרות זכות הסתכמו לסך של כ-508 אלפי דולר, לעומת סך של כ-3,444 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2012. הקיטון נובע בעיקר מתשלומים לספקים שבוצעו בעסקה משותפת פלאגייק.

הון השותפות הסתכם לסך של כ-30,526 אלפי דולר לעומת סך של כ-33,089 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2012. השינוי נובע מהפסד לתקופה בסך 2,513 אלפי דולר ומימון הוצאות נאמן בסך של כ-50 אלפי דולר שנוקפו ישירות להון העצמי.

להלן הרכב הנכסים הנזילים של השותפות:

ליום 30 בספטמבר 2013

| <u>אלפי דולר</u> | <u>%</u> | |
|------------------|-------------|--|
| 19,455 | 72.2 | מזומנים ושווי מזומנים |
| 595 | 2.3 | פיקדונות בתאגידים בנקאיים |
| <u>6,878</u> | <u>25.5</u> | נכסים פיננסיים הנמדדים בשווי הוגן דרך רווה"פ |
| 26,928 | 100 | סה"כ |

להלן הרכב ההשקעה בניירות ערך סחירים:

ליום 30 בספטמבר 2013

| <u>אלפי דולר</u> | <u>%</u> | |
|------------------|-------------|------------------------------------|
| 5,196 | 75.6 | אג"ח קונצרני צמוד לדולר בדירוג AA+ |
| <u>1,682</u> | <u>24.4</u> | אג"ח קונצרני צמוד לדולר בדירוג A+ |
| 6,878 | 100 | סה"כ |

תוצאות הפעילות

להלן תוצאות הפעילות של השותפות (באלפי דולר) לתקופה של תשעה חודשים שהסתיימה ביום:

| <u>30 בספטמבר 2012</u> | <u>30 בספטמבר 2013</u> | |
|------------------------|------------------------|----------------------------|
| - | 1,759 | הפחתת נכסי נפט וגז |
| 256 | 257 | הוצאות חיפושי נפט וגז |
| 453 | 774 | הוצאות הנהלה וכלליות |
| <hr/> | <hr/> | |
| 709 | 2,790 | הפסד תפעולי |
| 427 | 277 | הכנסות מימון, נטו |
| <hr/> | <hr/> | |
| 282 | 2,513 | סך הפסד כולל לתקופה |

הפחתת נכסי נפט וגז נובעת בעיקר מעלויות בגין קידוח Aphrodite-2 ברישיון 370 / "ישי" בשנת 2013 שנרשמו כהוצאות עקב הפרשה לירידת ערך. הנהלת השותף הכללי הגיעה למסקנה כי יש לבצע הפחתה מלאה של עלויות הקידוח Aphrodite-2 בגין העלויות שהושקעו ברישיון במהלך התקופה של המחצית הראשונה של שנת 2013.

הוצאות חיפושי נפט וגז כוללות כ-171 אלפי דולר בגין רישיונות פלאגייק וכ-86 אלפי דולר השתתפות בהוצאות לתקופה בגין רישיון גל.

הוצאות הנהלה וכלליות כוללות בעיקר עלויות דמי ניהול לשותף הכללי בסך של כ-333 אלפי דולר, עלויות דמי מפעיל לשותף הכללי בסך של כ-142 אלפי דולר, והוצאות משפטיות ושירותים מקצועיים בסך של כ-209 אלפי דולר. הגידול מול תקופה מקבילה אשתקד נובע בעיקר מדמי מפעיל בגין רישיונות פלאגייק ושירותים מקצועיים.

בהמשך לבאור 2.ה.3 לדוחות הכספיים השנתיים בדבר ביצוע סקר סיסמי תלת מימדי (3D) בשטח הרישיון 394 / "עוז", ובהמשך לאמור בבאור ג' לדוחות הכספיים בדבר אישור הממונה על ההגבלים העסקיים לפטור מאישור הסדר כובל בגין רישיון עוז בכפוף לתנאים שנקבעו בהחלטתו, בחודש אוקטובר 2013, לאחר תאריך המאזן, הוחלט על תשלום דמי מפעיל לשותף הכללי בסך של כ-211 אלפי דולר בגין עלות הסקר הסיסמי המצטברת בסך של כ-2,818 אלפי דולר. דמי המפעיל שולמו בפועל ביום 28 באוקטובר 2013.

הכנסות מימון, נטו כוללות בעיקר רווח מניירות ערך סחירים נטו בסך של כ-169 אלפי דולר והכנסות ריבית מהשקעה בפיקדונות בבנקים בסך של כ-67 אלפי דולר. הקיטון מול תקופה מקבילה אשתקד נובע בעיקר משערוך נמוך יותר של ניירות ערך סחירים וקיטון בריבית על פיקדונות בבנקים בשנת 2013.

הון השותפות

הון השותפות ליום 30 בספטמבר 2013, הסתכם לסך של כ- 30,526 אלפי דולר. התנועה בהון לתקופה של תשעה חודשים שהסתיימה ביום 30 בספטמבר 2013, כוללת הפסד כולל לתקופה בסך של כ- 2,513 אלפי דולר, ומימון הוצאות נאמן בסך של כ- 50 אלפי דולר שזקפו ישירות להון העצמי.

שער הבורסה של יחידת השתתפות ליום 30 בספטמבר 2013, היה 9.5 אגורות.

תזרימי המזומנים ומקורות המימון של השותפות

5.

השותפות מממנת את פעילותה באמצעות כספי תמורת ההנפקה מיולי 2010 ומימושי כתבי אופציות שהנפיקה.

מדיניות השותפות הינה להשקיע את כספי ההנפקה, המשמשים להשקעות בחיפושי נפט וגז, בהשקעה סולידית ונזילה, טרם ייעודם לצורך השקעות בחיפושי נפט וגז.

השקעות השותפות הינן בעיקר בפיקדונות בבנקים צמודי מט"ח לזמן קצר ובניירות ערך סחירים. במהלך תקופת הדוח רשמה השותפות במסגרת הכנסות המימון בדוח על הרווח הכולל, רווחים אחרים, נטו בסך כולל של כ- 169 אלפי דולר הכוללים רווח משינוי בשווי ההוגן של ניירות ערך סחירים בסך של כ- 143 אלפי דולר והכנסות ריבית מניירות ערך סחירים בסך של כ- 26 אלפי דולר. הכנסות בגין הפרשי שער הסתכמו לסך של כ- 40 אלפי דולר. ריבית שהתקבלה מפיקדונות בבנקים הסתכמה לסך של כ- 67 אלפי דולר וכלולה במסגרת הכנסות המימון.

תרומות התאגיד

6.

השותפות לא קבעה מדיניות למתן תרומות ולא תרמה כספים בתקופת הדו"ח.

חשיפה לסיכוני שוק ודרכי ניהולם

7.

א. האחראי על ניהול סיכוני השוק בשותפות

האחראי על ניהול סיכוני השוק בתאגיד הינו אייל שוקר, מנכ"ל השותף הכללי.

ב. תיאור של סיכוני השוק העיקריים אליהם חשופה השותפות

עיקר הוצאותיה של השותפות נקובות בדולרים של ארה"ב, והפיחות בשער החליפין של השקל מול הדולר, משפיע על הוצאות השותפות המוגבלת הנקובות במטבע שקל. כחלק ממדיניות ניהול סיכוני השוק של השותפות המוגבלת יוחזקו רוב נכסיה הנזילים של השותפות בפיקדונות צמודי דולר ארה"ב. השקעות אלו תושפענה משינוי בשיעורי הריבית במשק ומשיעורי האינפלציה. עם זאת, לא כל הנכסים הנזילים של השותפות המוגבלת יושקעו בפיקדונות צמודי דולר ארה"ב, השקעות אלו תושפענה משער החליפין של דולר ארה"ב לעומת השקל.

שינויים בשערי הבורסה של ניירות ערך - השותפות חשופה לסיכון בגין החזקותיה במכשירים הוניים, עקב ההשקעות שבידיה המסווגות במאזנים כמכשירים פיננסיים בשווי הוגן דרך רווח או הפסד. השותפות אינה חשופה לסיכון בגין מחירי סחורות. השותפות מגוונת את תיק אחזקותיה במטרה לנהל את סיכון המחיר הנובע מהשקעות במכשירים הוניים. גיוון תיק האחזקות מתבצע בהתאם להגבלות שנקבעו על-ידי השותפות.

ג. מדיניות השותפות בניהול סיכוני שוק

השותפות המוגבלת תבחן באופן שוטף את הרכב השקעותיה ואת תשואת תיק נכסיה הכספיים ואת האפשרות לשינוי בהרכב התיק בהתאם לצורכי השותפות המוגבלת (הצמדה למדד או דולר ארה"ב) וזאת מתוך מטרה לשמור על הערך הריאלי של הרכב

נכסי השותפות המוגבלת. נוכח העובדה שהיקף הפעילות של השותפות המוגבלת נכון למועד הדו"ח קטן ולאור חוסר המורכבות בניהול סיכוני השוק לא נקבעו מועדים קבועים לבחינה כאמור ולא התקבלה החלטה על אירועים שבעקבותיהם תיערך בחינה כאמור.

עד לשימוש בכספי השותפות המוגבלת למטרות שלשמן נועדו, ישקיע השותף הכללי את כספי השותפות בהשקעות סולידיות אשר, לפי שיקול דעתו הבלעדי, ישמרו ככל האפשר על ערכם הריאלי של הכספים ועל זמינותם של הכספים לצורך ביצוע מטרות השותפות המוגבלת (אם כי אין זה ודאי בתאריך הדוח, כי אכן ניתן יהיה באמצעות השקעות כאלה לשמור על ערכם הריאלי של הכספים). ניהול הכספים של השותפות יבוצע עצמאית על ידי השותף הכללי. "השקעות סולידיות" לענין זה יחשבו פיקדונות בבנקים, אג"ח ממשלתי ומק"מ אג"ח קונצרניות המדורגות בדירוג A ומעלה. השותף הכללי לא ישקיע את הכספים כאמור בניירות ערך של תאגידים בשליטת בעלי השליטה בשותף הכללי או שבעלי השליטה בשותף הכללי הם בעלי ענין בהם.

בתאריך הדוח השותפות אינה מתכוונת לפעול בנגזרים פיננסיים בקשר עם הגנה על הכספים שיושקעו כאמור, למעט לצורך הגנה על חשיפה מטבעית, ככל שיוחלט על הגנה כזו על פי החלטת השותף הכללי, והכל במטרה לשמור על ערכם של הכספים בדרך הטובה ביותר לפי שיקול דעתו ולפי ייעוץ שיקבל ממנהלי ההשקעות שלו.

האחראי על ביצוע מדיניות ההשקעה של השותפות, ככל שתיקבע, הינו מר אייל שוקר, מנכ"ל השותף הכללי. קבלת ההחלטות בשותפות בנוגע למדיניות ההשקעה כאמור, מתבצעת באמצעות כינוס ישיבת דירקטוריון של השותף הכללי מעת לעת, בה מציג האחראי על ביצוע מדיניות ההשקעה של השותפות את מדיניות ההשקעה הנוכחית של השותפות ואת משקולות ההשקעה בפועל. לאחר דיון, מקבל דירקטוריון השותף הכללי החלטה בדבר מדיניות ההשקעה לתקופה הקרובה. דירקטוריון השותף הכללי קובע את מדיניות ההשקעה כאמור לעיל, בהתחשב במצב בשווקים וצרכי הנוזלות של השותפות לתקופה של 12 החודשים הבאים ובכפוף למדיניות ההשקעה המעודכנת כאמור לעיל. בכל דו"ח רבעוני תציג השותפות את הרכב תיק השקעותיה לפי אפיקים ליום האחרון של הרבעון המדווח.

ד. דוח בסיס הצמדה (באלפי דולר) ליום 30 בספטמבר 2013

| <u>סה"כ</u> | <u>לא פיננסי</u> | <u>בשקלים</u> | <u>בדולר או</u> | <u>נכסים שוטפים</u> |
|-------------|------------------|------------------|-----------------|--|
| | | <u>לא צמודים</u> | <u>בהצמדה</u> | |
| | | | <u>לדולר</u> | |
| 19,455 | - | 577 | 18,878 | מזומנים ושווה מזומנים |
| 595 | - | - | 595 | פיקדונות בתאגידים בנקאיים |
| 6,878 | - | - | 6,878 | נכסים פיננסיים בשווי הוגן דרך רווח והפסד |
| 584 | - | 72 | 512 | חייבים ויתרות חובה |
| <u>234</u> | <u>234</u> | - | - | נכסי נפט וגז המיועדים למכירה |
| 27,746 | 234 | 649 | 26,863 | סה"כ רכוש שוטף |

נכסים לא שוטפים

רכוש קבוע ורכוש אחר

השקעה בנכסי נפט וגז

סה"כ רכוש לא שוטף

סה"כ נכסים

התחייבויות שוטפות

זכאים ויתרות זכות

סה"כ התחייבויות

סה"כ היתרה המאזנית, נטו

ה. מבחני רגישות לשינויים בשע"ח שקל/דולר (באלפי דולרים)

| <u>רווח (הפסד) מהשינוי</u> | | <u>שווי הוגן</u> | <u>רווח (הפסד) מהשינוי</u> | | עליה (ירידה) בשער החליפין |
|----------------------------|-------------|------------------|----------------------------|------------|---------------------------|
| <u>(10%)</u> | <u>(5%)</u> | | <u>5%</u> | <u>10%</u> | |
| 58 | 29 | 577 | (29) | (58) | מזומנים ושווי מזומנים |
| 7 | 3 | 72 | (3) | (7) | חייבים ויתרות חובה |
| (2) | (1) | (23) | 1 | 2 | הוצאות לשלם ואחרים |

1. מבחני רגישות לשינויים בשערי הבורסה של ניירות הערך (באלפי דולרים)

| <u>רווח (הפסד) מהשינוי</u> | | <u>שווי הוגן</u> | <u>רווח (הפסד) מהשינוי</u> | | עליה (ירידה) בשער הבורסה נכסים פיננסיים בשווי הוגן דרך רווח והפסד |
|----------------------------|-------------|------------------|----------------------------|------------|---|
| <u>(10%)</u> | <u>(5%)</u> | | <u>5%</u> | <u>10%</u> | |
| (687) | (344) | 6,878 | 344 | 687 | |

2. פוזיציות בנגזרים

אין לשותפות פוזיציות פתוחות בנגזרים.

8. אומדנים חשבונאיים קריטיים

הכנת הדוחות הכספיים על פי עקרונות חשבונאיים מקובלים מחייבת את ההנהלה לבצע הערכות ואומדנים המשפיעים על הערכים המדווחים של הנכסים, ההתחייבויות, ההכנסות וההוצאות וכן על הגילוי בקשר לנכסים והתחייבויות מותנים. ההנהלה מבססת את האומדנים וההערכות על ניסיון העבר ועל גורמים נוספים שלדעתה הינם רלוונטיים בהתחשב בנסיבות העניין. התוצאות בפועל יכול שתהיינה שונות מהערכות אלו תחת הנחות או תנאים שונים.

ירידת ערך נכסים - בהתאם להוראות תקני חשבונאות מקובלים תבחן השותפות בכל תאריך מאזן באם אירעו אירועים או חלו שינויים בנסיבות המצביעים על כך שחלה ירידת ערך באחד או יותר מהנכסים הלא כספיים של השותפות. בהתקיים סימנים לירידת ערך תבחן השותפות באם הסכום בו מוצגת ההשקעה בנכס, ניתן להשבה מתוך תזרימי המזומנים הצפויים מאותו הנכס, ובמידת הצורך, תרשום הפרשה לירידת ערך עד גובה הסכום שהינו בר השבה.

בקביעת אומדני תזרימי המזומנים תתבסס השותפות בין היתר על ניסיון העבר והערכות שווי של הנכסים, ואומדן שווי הוגן של הנכסים הנקבע על ידי עסקאות עם צדדים שלישיים.

9. הליך אישור הדוחות הכספיים

דירקטוריון השותף הכללי הוא האורגן המופקד על בקורות העל בשותפות.

במסגרת הליך אישור הדוחות הכספיים של השותפות על ידי דירקטוריון השותף הכללי, מועברת טיוטת הדוחות הכספיים וטיוטת דוח הדירקטוריון לעיונם של חברי הדירקטוריון והמפקח של השותפות לפני מועד הישיבה הקבועה לאישור הדוחות. במהלך ישיבת הדירקטוריון בה נדונים ומאושרים הדוחות הכספיים נסקרים עיקרי הדוחות הכספיים, התוצאות הכספיות, המצב הכספי ותזרימי המזומנים של השותפות ומוצגים נתונים על פעילות השותפות והשוואה לתקופות קודמות.

בישיבת הדירקטוריון בה נדונים ומאושרים הדוחות הכספיים מוזמן ומשתתף רואה החשבון המבקר של השותפות, הנותן גם הוא סקירה של הדוחות הכספיים ועומד לרשות חברי הדירקטוריון בכל שאלה והבהרה באשר לדוחות טרם אישורם. לאחר הדיון כאמור, מתקיימת הצבעה לאישור הדוחות הכספיים.

ישיבת הדירקטוריון לאישור הדוחות הכספיים נערכה בתאריך 17 בנובמבר 2013 במשרדי השותף הכללי ברחוב בן גוריון 2 רמת-גן.

במהלך תקופת הדוח, השותפות הגיעה להסכם עם שלטונות מס הכנסה לגבי הגשת דוחות המס לשנת 2010. נכון למועד החתימה על הדוחות הכספיים, הליך דוחות המס לשנה זו הסתיים וכן הוצאה תעודה לצורך חישוב ההוצאה המוכרת לצרכי מס למחזיק יחידת ההשתתפות. כמו כן, השותפות נמצאת בהליכי הגשת דוחות המס לשנות המס 2011 ו-2012. נכון למועד החתימה על הדוחות הכספיים, טרם הוצאו תקנות סופיות על ידי רשויות המס בנוגע להגשת דוחות המס לשותפויות נפט וגז בגין השנים 2011-2012.

דירקטורים בעלי מומחיות חשבונאית ופיננסית

10.

בהתאם לתקנות החברות (תנאים ומבחנים לדירקטור בעל מומחיות חשבונאית ופיננסית ולדירקטור בעל כשירות מקצועית), תשס"ו-2005, השותף הכללי קבע כי בהתחשב בהיקף המצומצם של עסקי השותפות ופעולותיה הכספיות, די בכך שיהיה בדירקטוריון השותף הכללי דירקטור אחד בעל מומחיות חשבונאית ופיננסית על פי התקנות האמורות. הדירקטורים של השותף הכללי, רוני הלמן, אורי אלדובי ומנחם מרדר, הינם בעל מומחיות חשבונאית ופיננסית כאמור.

אירועים נוספים במהלך תקופת הדו"ח

11.

- א. ביום 2 בינואר 2013 דיווחה השותפות כי נתגלו סימני פטרוליום בקידוח " Aphrodite " 2" ברישיון "ישי". בין היתר, דיווחה השותפות כי עובי השכבה הנושאת גז טבעי (נטו) הינו כ- 15 מטרים. ראו דוח מיידי שפרסמה השותפות ביום 2 בינואר 2013 לבורסה לניירות ערך בתל אביב אסמכתא מס' 01-003531-2013. המידע המופיע בדוח האמור מובא כאן על דרך ההפניה.
- ב. ביום 3 בינואר 2013 נחתם, בתוקף מיום 31 בדצמבר 2012, הסכם בין הלמן אלדובי פיננסים בע"מ ("הלמן - אלדובי פיננסים"), Capernaum Finance SA ("Capernaum"), הלמן אלדובי החזקות בע"מ ("הלמן אלדובי החזקות"), הלמן-אלדובי אנרגיה בע"מ ("הלמן - אלדובי אנרגיה") (שתי החברות האחרונות בבעלות משותפת ובחלקים שווים של ה"ה רוני הלמן, יו"ר דירקטוריון השותף הכללי בשותפות ואורי אלדובי, דירקטור בשותף הכללי בשותפות (הלמן - אלדובי אנרגיה, רוני הלמן ואורי אלדובי ייקראו ביחד להלן "קבוצת הלמן אלדובי"), לפיו תמכור הלמן - אלדובי פיננסים את כל מניותיה בשותף הכללי ל - Capernaum ולקבוצת הלמן אלדובי באופן שלאחר מכירת המניות כאמור Capernaum מחזיקה ב - 37.125% מהון המניות המונפק של השותף הכללי וקבוצת הלמן אלדובי, ביחד עם הלמן אלדובי החזקות בע"מ מחזיקה ב - 37.125% מהון המניות המונפק של השותף הכללי (מתוכם 31.625% מוחזק על ידי הלמן - אלדובי אנרגיה, 1.375% מוחזק על ידי רוני הלמן, 1.375% מוחזק על ידי אורי אלדובי ו- 2.75% מוחזק על ידי הלמן אלדובי החזקות). במקביל לחתימת ההסכם הנ"ל, נחתם הסכם בעלי מניות בין Capernaum לבין קבוצת הלמן אלדובי אשר מסדיר את היחסים ביניהם כבעלי מניות בשותף הכללי.
- ג. ביום 3 בינואר 2013 רכש השותף הכללי יחידות השתתפות של השותפות. ראו דוח מיידי שפרסמה השותפות ביום 3 בינואר 2013 לבורסה לניירות ערך בתל אביב אסמכתא מס' 01-004077-2013. המידע המופיע בדוח האמור מובא כאן על דרך ההפניה.
- ד. ביום 14 בינואר 2013 נערכה פניה של השותפים ברישיונות פלאגייק לממונה בבקשה לשנות את הגבולות ברישיונות עדיתיה, ללה, יהב ויועד. ראו גם סעיף 13 מטה לעניין זה.

- ה. ביום 16 בינואר 2013 נודע לשותפות בהתאם לפרסום מועצת הנפט באתר האינטרנט של משרד האנרגיה כי מועצת הנפט המליצה לממונה לאשר את הענקת רישיונות "נטע" ו"רועי" בשטח היתר מוקדם גל לתקופה של 3 שנים בכפוף לקיומן של ההתניות שנקבעו על ידי המועצה בעניין, בין היתר, בכל הנוגע לאי קיומן של הגבלות לפי דין על האפשרות של המבקשים להחזיק ברישיונות.
- ו. ביום 21 בינואר 2013 דיווחה השותפות על ניהול מו"מ עם מודיעין-אנרגיה-שותפות מוגבלת לצירופה כשותפה בשיעור של 10% (מתוך 100%) ברישיון 378/ "גבראלה". נכון למועד דוח זה טרם השתכלל המו"מ הני"ל לכדי הסכם מחייב.
- ז. ביום 1 בפברואר 2013 הודיע הממונה, כי בהמשך לבקשה למתן שני רישיונות נפט חדשים "נטע" ו"רועי" מכוח זכות הקדימה בהיתר המוקדם "גל", ולאור המלצות מועצת הנפט, הוא מאשר את מתן הרישיונות מכוח זכות קדימה והעברת זכויות ברישיונות בכפוף לתנאים הבאים: 1. השותפות תעביר לממונה תוך 30 יום הודעה בה יובהר כי לא קיימת מגבלה לפי דין (לרבות לאור החלטות הממונה על ההגבלים העסקיים), על יכולתה להחזיק בזכויות כל עוד הן בתוקף. 2. במסגרת חזקה, ככל שתינתן, הממונה יוכל להתנות תנאים נוספים, לרבות תנאים שלא נקבעו ברישיון. 3. כל שינוי באחזקות ברישיונות או באחזקות במחזיקות ברישיונות, לרבות המפעיל, יהיה כפוף לאישור הממונה על פי סעיף 76 לחוק הנפט וכן ההנחיות הקבועות לפיו וכל חקיקת משנה שתיקבע לפיו בעתיד.
- ח. ביום 3 בפברואר 2013 דיווחה השותפות על פנייתה יחד עם שותפותיה ברישיונות פלאגיק לממונה בבקשה לדחות עד ליום 1.5.2013 את המועד להגשת הסכם מפורט חתום עם קבלן קידוח ביחס לכל אחד מהרישיונות עדיתיה, ללה, יחב ויועד אשר על פי תוכנית העבודה הנוכחית ברישיונות היה עד ליום 1.2.2013. נכון למועד הדוח טרם התקבלה תשובת הממונה בנושא.
- ט. ביום 14 בפברואר 2013 במהלך אסיפת בעלי יחידות אושרו תיקונים בהסכם השותפות והסכם הנאמנות. לפרטים בדבר השינויים שהתקבלו באסיפת בעלי היחידות ראו הודעה שפורסמה לציבור מיום 14 בפברואר 2013 אסמכתא מספר 2013-01-040008. המידע המופיע בדוח האמור מובא כאן על דרך ההפניה.
- י. ביום 14 בפברואר 2013 בהתאם להודעת המפעיל, AGR Petroleum Services Holdings AS, לשותפות לאחר עריכת ניתוח ממצאי קידוח "Aphrodite 2" ברישיון "ישי", הודיעה השותפות על קיומה של תגלית (Discovery) כמשמעותה בכללי ה-SPE-PRMS של גז טבעי בקידוח. לפרטים ראו הודעה שפורסמה לציבור מיום 14 בפברואר 2013 אסמכתא מספר 2013-01-038718. המידע המופיע בדוח האמור מובא כאן על דרך ההפניה.
- יא. בהמשך לבאור 7.ג.3 לדוח התקופתי לשנת 2012, במהלך תקופת הדוח הכירה השותפות בהפרשה לירידת ערך בסכום של כ-1,791 אלפי דולר בגין עלויות שנצברו בגין קידוח Aphrodite-2 שברישיון ישי, אשר כלולה במסגרת הדוח על הרווח הכולל בסעיף הפחתת נכסי נפט וגז. בנוסף, כוללת היתרה את חלק השותפות בהפרשה לירידת ערך מלאי העסקה המשותפת פלאגיק, בסכום של כ-82 אלפי דולר.
- יב. ביום 8 באפריל 2013 דיווחה השותפות כי חברת הראל השקעות בביטוח ושירותים פיננסים בע"מ נעשתה בעלת עניין בשותפות מכוח החזקותיה בשותפות.
- יג. ביום 11 באפריל 2013 הודיעה השותפות כי קיבלה את דוח הערכת משאבים מותנים ברישיון ישי שהוכן על ידי Ryder Scott Company L.P., מעריך רזרבות מומחה, מוסמך ובלתי תלוי שנערך בהתאם לכללי המערכת לניהול משאבי פטרוליום – SPE-Prms. על פי דוח המשאבים עלה, בין היתר, כי כמויות הגז שנמצאו בשכבות הגז שנבדקו הן זניחות. לפרטים ראו הודעה שפורסמה לציבור מיום 11 באפריל 2013 אסמכתא מספר 2013-01-034843. המידע המופיע בדוח האמור מובא כאן על דרך ההפניה.
- יד. ביום 14 באפריל 2013 דיווחה השותפות כי החלטת הממונה על ההגבלים העסקיים בדבר מתן פטור בתנאים להסדר כובל בין השותפות, שותפות רציו ו-Edison בוטלה ותחתיה יבואו תנאי אישור חדשים מהממונה על ההגבלים העסקיים כמפורט בביאור 3ג לדוח הכספי.

טו. ביום 15 באפריל 2013 קיבלה השותפות את כתבי רישיונות 398 / "נטע" ו-399 / "רועי", אשר הוענקו על ידי הממונה. חלוקת הזכויות ברישיונות הינה כדלקמן: שותפות רציו – 70%, Edison – 20% והשותפות – 10%. הרישיונות הוענקו לתקופה של 3 שנים עד ליום 14.4.2016.

טז. ביום 22 באפריל 2013 מונה מר מנחם מרדר לכהן כדירקטור בשותף הכללי.
יז. ביום 1 בספטמבר 2013 פנו השותפים ברישיונות פלאגייק למשרד האנרגיה והמים בבקשה מתוקנת, לפיה לאחר שינוי הגבולות המוצע יוחזרו למדינה שלושה מתוך ארבעת הרישיונות (קרי "ללה", "יהב" ו"עדיניה") ואילו רישיון אחד 374 / "יועד" (בגבולותיו החדשים כפי שנתבקשו במסגרת הבקשה כאמור) יוארך ותאושר בו תכנית עבודה מעודכנת.

יח. בהמשך לסעיף 11ט לעיל ובהתאם להחלטת דירקטוריון השותף הכללי, ביום 16 במאי 2013 מונה מר רונן ארצי ממשרד רו"ח שיף, הזנפרץ ושות' כמבקר פנימי של השותפות.

יט. ביום 22 במאי 2013 התקבל אישורו של הממונה לעדכון תוכנית העבודה ברישיון עוז.
כ. לפירוט בדבר תביעות תלויות ועומדות כנגד השותפות ראה דוח כספי.

כא. ביום 1 ביולי 2013 דיווחה השותפות כי רוני הלמן, יו"ר דירקטוריון השותף הכללי ומבעלי השליטה בו, נעשה בעל עניין בשותפות.

כב. ביום 8 ביולי 2013 השותפות הצטרפה להסכמי תפעול משותף עם שותפות רציו ו- Edison ביחס לרישיונות "נטע" ו"רועי". לפרטים אודות הסכמי התפעול המשותף ראו דוח מידי שפרסמה השותפות ביום 8 ביולי 2013, אסמכתא מס' 01-2013-087696. המידע המופיע בדוח המידי הנ"ל נכלל בדוח זה על דרך ההפנייה.

כג. ביום 2 בספטמבר 2013 נודע לשותפות כי הממונה אישר הארכת תוקפו של רישיון 370 / "ישי" עד ליום 1 בספטמבר 2014 בכפוף לביצוע תוכנית העבודה.

מגבלות חקיקה

.12

ראו דוח תקופתי לשנת 2012.

אירועים לאחר תאריך המאזן

.13

א. ביום 15 באוקטובר 2013, נתקבלה החלטת הממונה על ההגבלים העסקיים בדבר פטור בתנאים מאישור הסדר כובל בין השותפות ברישיון 394 / "עוז" וברישיונות 398 / "נטע" ו-399 / "רועי". התנאים באישור זה מפורטים בביאור ג' לדוח הכספי, ומחליפים ומבטלים את החלטתו הקודמת של הממונה על ההגבלים העסקיים שפורסמה ביום 14 באפריל 2013.

ב. בהמשך לסעיף 11ד', ו-11 ח' ו-11 י"ז לעיל ביום 23 באוקטובר 2013 הממונה על ענייני הנפט במשרד האנרגיה והמים הודיע לשותפים ברישיונות כי מועצת הנפט, בישיבתה מיום 22.10.2013, המליצה לאשר את שינוי גבולות, כך שבידי השותפים ברישיונות ייוותר רישיון 374 / "יועד" בגבולות אשר התבקשו על ידי השותפים ברישיונות (תוך ויתור של שלושה רישיונות).

בשם השותף הכללי – הזדמנות ישראלית – חיפוש נפט וגז בע"מ

רוני הלמן, יו"ר הדירקטוריון

בשותף הכללי

אייל שוקר, מנהל כללי

בשותף הכללי

תאריך: 17.11.13

פרק ג'

**דוח רבעוני בדבר הערכת הדירקטוריון
וההנהלה את אפקטיביות הבקרה הפנימית**

מצורף בזאת דוח רבעוני בדבר אפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי לפי תקנה 38ג(א) לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970 לרבעון השלישי לשנת 2013 :

ההנהלה בפיקוח הדירקטוריון של השותף הכללי בהזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת (להלן: "השותף הכללי" ו-"השותפות"), בהתאמה, אחראית לקביעתה והתקיימותה של בקרה פנימית נאותה על הדיווח הכספי ועל הגילוי בשותפות.

לעניין זה, נושאי משרה בכירה וחברי ההנהלה הם :

1. רוני הלמן, יו"ר דירקטוריון השותף הכללי.
2. אייל שוקר, מנהל כללי של השותף הכללי ;
3. סיון ויצמן, מנהלת הכספים של השותף הכללי.

בקה פנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי כוללת בקרות ונהלים קיימים בשותפות, אשר תוכננו בידי מנכ"ל ונושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים או תחת פיקוחם, או בידי מי שמבצע בפועל את התפקידים האמורים, בפיקוח דירקטוריון השותף הכללי, אשר נועדו לספק מידה סבירה של ביטחון בהתייחס למהימנות הדיווח הכספי ולהכנת הדוחות בהתאם להוראות הדין, ולהבטיח כי מידע שהשותפות נדרשת לגלות ולפרסם על פי הוראות הדין נאסף, מעובד, מסוכם ומדווח במועד ובמתכונת הקבועים בדין.

הבקרה הפנימית כוללת, בין השאר, בקרות ונהלים שתוכננו להבטיח כי מידע זה שהשותפות נדרשת לגלותו כאמור, נצבר ומועבר להנהלת השותף הכללי, לרבות למנכ"ל, ולנושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים או למי שמבצע בפועל את התפקידים האמורים, וזאת כדי לאפשר קבלת החלטות במועד המתאים, בהתייחס לדרישות הגילוי.

בשל המגבלות המבניות שלה, בקרה פנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי אינה מיועדת לספק ביטחון מוחלט שהצגה מוטעית או השמטת מידע בדוחות תמנע או תתגלה.

בדוח השנתי בדבר אפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי אשר צורף לדוח התקופתי לתקופה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2012 (להלן – הדוח השנתי בדבר הבקרה הפנימית האחרון), העריכו הדירקטוריון וההנהלה של השותף הכללי את הבקרה הפנימית בשותפות. בהתבסס על הערכה זו, הדירקטוריון והנהלת השותף הכללי הגיעו למסקנה כי הבקרה הפנימית כאמור, ליום 30 בספטמבר 2013, היא אפקטיבית.

עד למועד הדוח, לא הובא לידיעת הדירקטוריון והנהלה כל אירוע או עניין שיש בהם כדי לשנות את הערכת האפקטיביות של הבקרה הפנימית כפי שהובאה במסגרת הדוח השנתי בדבר הבקרה הפנימית האחרון.

למועד הדוח, בהתבסס על הערכת האפקטיביות של הבקרה הפנימית בדוח השנתי בדבר הבקרה הפנימית האחרון, ובהתבסס על מידע שהובא לידיעת ההנהלה והדירקטוריון כאמור לעיל הבקרה הפנימית היא אפקטיבית.

הצהרות מנהלים:

(א) הצהרת מנהל כללי לפי תקנה 38ג(ד)(1)

הצהרת מנהלים הצהרת מנהל עסקים ראשי

אני, אייל שוקר, מצהיר כי:

1. בחנתי את הדוח הרבעוני של הזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת (להלן: "השותפות"), לרבעון השלישי של שנת 2013 (להלן: "הדוחות").
2. לפי דעתי, הדוחות אינם כוללים כל מצג לא נכון של עובדה מהותית ולא חסר בהם מצג של עובדה מהותית הנחוץ כדי שהמצגים שנכללו בהם, לאור הנסיבות שבהן נכללו אותם מצגים, לא יהיו מטעים בהתייחס לתקופת הדוחות.
3. לפי דעתי, הדוחות הכספיים ומידע כספי אחר הכלול בדוחות משקפים באופן נאות, מכל הבחינות המהותיות, את המצב הכספי, תוצאות הפעולות ותזרימי המזומנים של השותפות לתאריכים ולתקופות שאליהם מתייחסים הדוחות.
4. גיליתי לרואה החשבון המבקר של השותפות ולדירקטוריון השותף הכללי בשותפות, בהתבסס על הערכתי העדכנית ביותר לגבי הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי:
 - א. את כל הליקויים המשמעותיים והחולשות המהותיות בקביעתה או הפעלתה של הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי העלולים באופן סביר להשפיע לרעה על יכולתה של השותפות לאסוף, לעבד, לסכם או לדווח על מידע כספי באופן שיש בו להטיל ספק במהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין; וכך-
 - ב. כל תרמית, בין מהותית ובין שאינה מהותית, שבה מעורב מנכ"ל או מי שכפוף לו במישרין או מעורבים עובדים אחרים שיש להם תפקיד משמעותי בבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי;
5. אני, לבד או יחד עם אחרים בשותף הכללי בשותפות:
 - א. קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקרות ונהלים תחת פיקוחי, המיועדים להבטיח שמידע מהותי המתייחס לשותפות, מובא לידיעתי על ידי אחרים השותף הכללי בשותפות, בפרט במהלך תקופת ההכנה של הדוחות; וכך-
 - ב. קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקרות ונהלים תחת פיקוחי, המיועדים להבטיח באופן סביר את מהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין, לרבות בהתאם לכללי חשבונאות מקובלים;
 - ג. לא הובא לידיעתי כל אירוע או עניין שחל במהלך התקופה שבין מועד הדוח האחרון (הדוח התקופתי לשנת 2012) לבין מועד דוח זה, אשר יש בו כדי לשנות את מסקנת הדירקטוריון וההנהלה של השותף הכללי בנוגע לאפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי של השותפות.

אין באמור לעיל כדי לגרוע מאחריותי או מאחריות כל אדם אחר, על פי כל דין.

אייל שוקר – מנכ"ל

17 בנובמבר 2013

של השותף הכללי בשותפות

(ב) הצהרת נושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים לפי תקנה 38ג(ד)(2)

הצהרת מנהלים הצהרת נושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים

אני, סיון ויצמן, מצהירה כי:

1. בחנתי את הדוחות הכספיים ביניים ואת המידע הכספי האחר הכלול בדוחות לתקופת ביניים של הזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת (להלן – "השותפות") לרבעון השלישי של שנת 2013 (להלן – "הדוחות" או "הדוחות לתקופת הביניים").
2. לפי דעתי, הדוחות הכספיים ביניים והמידע הכספי האחר הכלול בדוחות לתקופת הביניים אינם כוללים כל מצג לא נכון של עובדה מהותית ולא חסר בהם מצג של עובדה מהותית הנחוץ כדי שהמצגים שנכללו בהם, לאור הנסיבות שבהן נכללו אותם מצגים, לא יהיו מטעים בהתייחס לתקופת הדוחות.
3. לפי דעתי, הדוחות הכספיים ומידע כספי אחר הכלול בדוחות משקפים באופן נאות, מכל הבחינות המהותיות, את המצב הכספי, תוצאות הפעולות ותזרימי המזומנים של השותפות לתאריכים ולתקופות שאליהם מתייחסים הדוחות.
4. גיליתי לרואה החשבון המבקר של השותפות ולדירקטוריון השותף הכללי בשותפות, בהתבסס על הערכת העדכנית ביותר לגבי הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי:
 - א. את כל הליקויים המשמעותיים והחולשות המהותיות בקביעתה או הפעלתה של הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי העלולים באופן סביר להשפיע לרעה על יכולתה של השותפות לאסוף, לעבד, לסכם או לדווח על מידע כספי באופן שיש בו להטיל ספק במהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין; וכך-
 - ב. כל תרמית, בין מהותית ובין שאינה מהותית, שבה מעורב המנהל הכללי או מי שכפוף לו במישרין או מעורבים עובדים אחרים שיש להם תפקיד משמעותי בבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי;
5. אני, לבד או יחד עם אחרים בשותף הכללי בשותפות:
 - א. קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקרות ונהלים תחת פיקוחי, המיועדים להבטיח שמידע מהותי המתייחס לשותפות, מובא לידיעתי על ידי אחרים בשותפות, בפרט במהלך תקופת ההכנה של הדוחות; וכך-
 - ב. קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקרות ונהלים תחת פיקוחי, המיועדים להבטיח באופן סביר את מהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין, לרבות בהתאם לכללי חשבונאות מקובלים;
 - ג. לא הובא לידיעתי כל אירוע או עניין שחל במהלך התקופה שבין מועד הדוח האחרון (הדוח התקופתי לשנת 2012) לבין מועד דוח זה, המתייחס לדוחות הכספיים ביניים ולכל מידע כספי אחר הכלול בדוחות לתקופת הביניים, אשר יש בו כדי לשנות את מסקנת הדירקטוריון וההנהלה של השותף הכללי בנוגע לאפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי של השותפות.

אין באמור לעיל כדי לגרוע מאחריותי או מאחריות כל אדם אחר, על פי כל דין.