

הזדמנות ישראלית - מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת

דוחות כספיים ביניים ליום 30 ביוני, 2014

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
9-16	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 ביוני 2014 ואת הדוחות התמציתיים על הרווח הכולל, השינויים בהון ותזרימי המזומנים לתקופות של שישה 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.

לא סקרנו את המידע הכספי התמציתי לתקופת ביניים של עסקה משותפת אשר התחייבויותיה הכלולות בדוח התמציתי על המצב הכספי מהוות כ- 0.2% מסך הדוח התמציתי על המצב הכספי ליום 30 ביוני 2014, והוצאותיה הכלולות בדוח התמציתי על הרווח הכולל מהוות כ- 46% מכלל ההוצאות לתקופה של שישה חודשים שהסתיימה באותו תאריך. המידע הכספי התמציתי לתקופת הביניים של אותה עסקה משותפת נסקר על ידי רואי חשבון אחרים שדוחות הסקירה שלהם הומצאו לנו ומסקנתנו, ככל שהיא מתייחסת לסכומים שנכללו בגין אותה עסקה משותפת, מבוססת על דוחות הסקירה של רואי החשבון האחרים.

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 מבידורים, 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 מחוויים 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 2013	ליום 30 ביוני	
מבוקר	2013	2014
	בלתי מבוקר	
	אלפי דולר	

נכסים שוטפים

5,896	7,199	5,770
13,843	12,867	13,868
6,855	6,874	5,192
527	823	171
95	234	-
27,216	27,997	25,001

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

3,368	3,368	4,564
211	-	211
12	15	12
3,591	3,383	4,787
30,807	31,380	29,788

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

התחייבויות שוטפות

709	759	222
709	759	222

זכאים ויתרות זכות

30,098	30,621	29,566
30,807	31,380	29,788

הון השותפות

הבאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים ביניים.

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

18 באוגוסט, 2014			
גיל סולטן מנהל 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	ל-3 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		ל-6 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		
2013	2013	2014	2013	2014	
מבוקר	בלתי מבוקר				
אלפי דולר (למעט נתוני הפסד ליחידת השתתפות)					
1,738	(160)	-	1,791	-	הפחתת(קיטון בהפחתת) נכסי נפט וגז
531	119	123	220	273	הוצאות חיפושי נפט וגז
964	251	128	635	351	הוצאות הנהלה וכלליות
3,233	210	251	2,646	624	הפסד תפעולי
289	106	43	228	93	הכנסות מימון
1	-	-	-	1	הוצאות מימון
288	106	43	228	92	הכנסות מימון, נטו
2,945	104	208	2,418	532	הפסד לתקופה
2,945	104	208	2,418	532	סה"כ הפסד כולל
<u>הפסד ליחידת השתתפות (בדולר)</u>					
(*)	(*)	(*)	(*)	(*)	בסיסי ומדולל
הממוצע המשוקלל של הון יחידות ההשתתפות ששימש בחישוב ההפסד ליחידת השתתפות:					
746,333,057	746,332,673	746,342,673	746,332,673	746,342,673	בסיסי ומדולל

(*) מייצג סכום הנמוך מ-0.01 דולר.

הבאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים ביניים.

השותף המוגבל - הזדמנות ישראלית - - חיפושי נפט וגז נאמנויות בע"מ				השותף הכללי - הזדמנות ישראלית - - חיפושי נפט וגז בע"מ			
יִתְרָת	בִּהּוֹן	הַשְׁקָעוֹת	כְּתָבִי	יִתְרָת	בִּהּוֹן	הַשְׁקָעוֹת	כְּתָבִי
הפסד	השותפות	השותפות	אופציה	הפסד	השותפות	השותפות	אופציה
בלתי מבוקר							
אלפי דולר							
18,522	48,616	-	(2)	4	2	30,098	
(532)	-	-	-	-	-	(532)	
19,054	48,616	-	(2)	4	2	29,566	

[illegible]

השותף המובגל - הזדמנויות ישראליות				השותף הכללי - הזדמנויות ישראליות -		
- חיפושי נפט וגז נאמנויות בע"מ				- חיפושי נפט וגז בע"מ		
יתרת הפסד	יחידות השתתפות	כתבי אופציה	יתרת הפסד	יחידות השתתפות	כתבי אופציה	סה"כ הון
בלתי מבוקר						
אלפי דולר						
(18,846)	48,616	-	(2)	4	2	29,774
(208)	-	-	-	-	-	(208)
(19,054)	48,616	-	(2)	4	2	29,566

יתרה ליום 1 באפריל, 2014

סה"כ הפסד כולל

יתרה ליום 30 ביוני, 2014

סה"כ הון	השותף המוגבל - הזדמנות ישראלית - חיפוי נפט וגז בע"מ			השותף הכללי - הזדמנות ישראלית - חיפוי נפט וגז בע"מ		
	יתרת הפסד	השקעות בהון השותפות	כתבי אופציה	יתרת הפסד	השקעות בהון השותפות	כתבי אופציה
						בלתי מבוקר אלפי דולר
30,775	(17,841)	47,860	752	(2)	4	2
(104)	(104)	-	-	(*)	-	-
(50)	(50)	-	-	(*)	-	-
30,621	(17,995)	47,860	752	(2)	4	2

יתרה ליום 1 באפריל, 2013

סה"כ הפסד כולל

חלוקה לנאמן

יתרה ליום 30 ביוני, 2013

סה"כ הון	השותף המוגבל - הזדמנות ישראלית - חיפוי נפט וגז נאמנויות בע"מ			השותף הכללי - הזדמנות ישראלית - חיפוי נפט וגז בע"מ		
	יתרת הפסד	השקעות בהון השותפות	כתבי אופציה	יתרת הפסד	השקעות בהון השותפות	כתבי אופציה
						מבוקר אלפי דולר
33,089	(15,527)	47,860	752	(2)	4	2
(2,945)	(2,945)	-	-	(*)	-	-
(50)	(50)	-	-	(*)	-	-
4	-	4	(*)	-	(*)	(*)
-	-	752	(752)	-	(*)	(*)
30,098	(18,522)	48,616	-	(2)	4	2

יתרה ליום 1 בינואר, 2013

סה"כ הפסד כולל

חלוקה לנאמן

מימוש כתבי אופציה, נטו
(סדרה 5)

פקיעת כתבי אופציה (סדרה 5)

יתרה ליום 31 בדצמבר, 2013

(*) 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 ביוני	ל-6 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		
2013	2013	2014	2013	2014
מבוקר	בלתי מבוקר			
	אלפי דולר			

תזרימי מזומנים מפעילות שוטפת

מזומנים נטו שנבעו מפעילות (שימשו
לפעילות) שוטפת (א)

696	(426)	(367)	1,124	(625)
-----	-------	-------	-------	-------

תזרימי מזומנים מפעילות השקעה

שינוי בפיקדונות בתאגידים בנקאיים, נטו
תמורה ממכירת ניירות ערך סחירים בשווי
הוגן דרך רווח והפסד
ירידה בחייבים ויתרות חובה לזמן ארוך
ירידה בחייבים ויתרות חובה
תמורה ממכירת נכסי נפט וגז המיועדים
למכירה
השקעה בנכסי נפט וגז

(7,944)	(11,773)	(24)	(6,968)	(25)
-	-	-	-	1,679
1,309	-	-	1,309	-
3,935	337	-	3,858	-
393	225	-	296	-
(4,120)	(384)	(323)	(4,008)	(1,196)

מזומנים נטו שנבעו מפעילות (ששימשו
לפעילות) השקעה

(6,427)	(11,595)	(347)	(5,513)	458
---------	----------	-------	---------	-----

תזרימי מזומנים מפעילות מימון

אשראי מתאגידים בנקאיים
פרעון הלוואה בעסקה משותפת
לחיפוש נפט וגז
תמורה ממימוש כתבי אופציה

-	-	(44)	-	-
(481)	-	-	(481)	-
4	-	-	-	-

מזומנים נטו ששימשו לפעילות מימון

(477)	-	(44)	(481)	-
-------	---	------	-------	---

ירידה במזומנים ושווי מזומנים

(6,208)	(12,021)	(758)	(4,870)	(167)
---------	----------	-------	---------	-------

הפרשי שער בגין מזומנים ושווי מזומנים

54	8	47	19	41
----	---	----	----	----

יתרת מזומנים ושווי מזומנים לתחילת
התקופה

12,050	19,212	6,481	12,050	5,896
--------	--------	-------	--------	-------

יתרת מזומנים ושווי מזומנים לסוף התקופה

5,896	7,199	5,770	7,199	5,770
-------	-------	-------	-------	-------

הבאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים ביניים.

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר	ל-3 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		ל-6 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני	
2013	2013	2014	2013	2014
מבוקר	בלתי מבוקר			
	אלפי דולר			

(א) מזומנים נטו שנבעו (שימשו) לפעילות שוטפת

(2,945)	(104)	(208)	(2,418)	(532)	הפסד לתקופה
התאמות לסעיפי רווח והפסד:					
הפסדים (רווחים) משינוי בשווי ההוגן של נכסים פיננסיים הנמדדים בשווי הוגן					
(120)	(60)	8	(139)	(16)	דרך רווח והפסד
(54)	(8)	(47)	(19)	(41)	הפרשי שער
8	6	-	6	-	הוצאות פחת
הפסד (רווח) ממכירת נכסי נפט וגז המיועדים למכירה					
68	(4)	-	38	95	הפרשה (הקטנת הפרשה) לירידת ערך בגין השקעה בנכסי נפט וגז
1,644	(101)	-	1,709	-	הפרשה (הקטנת הפרשה) לירידת ערך נכסי נפט וגז המיועדים למכירה
94	(59)	-	82	-	שינויים בסעיפי נכסים והתחייבויות:
2,309	17	(90)	2,300	356	ירידה (עלייה) בחייבים ויתרות חובה
(308)	(113)	(30)	(435)	(487)	ירידה בזכאים ויתרות זכות
696	(426)	(367)	1,124	(625)	

(ב) מידע נוסף על תזרימי המזומנים

98	9	17	58	34	ריבית שהתקבלה
----	---	----	----	----	---------------

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 נאמניות בע"מ.
- דולר
- דולר של ארה"ב.

ב. השותפות המוגבלת נוסדה על פי הסכם ייסוד שותפות מוגבלת שנחתם ביום 10 בפברואר 2010 (ותוקן בימים 3 במרץ 2010, 16 ביוני 2010, 27 ביוני 2010, 11 באוקטובר 2010, 5 בינואר 2011, 24 באוגוסט 2011, 15 באפריל 2012 ו-14 בפברואר 2013) בין השותף הכללי מצד אחד ובין השותף המוגבל מצד שני. השותפות המוגבלת נרשמה ביום 24 בפברואר 2010 לפי פקודת השותפויות (נוסח חדש), התשל"ה-1975 (להלן - פקודת השותפויות). בהתאם לסעיף 61(א) לפקודת השותפויות הסכם השותפות מהווה את תקנון השותפות המוגבלת.

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 ביוני 2014. השותף המוגבל משמש כנאמן עבור בעלי יחידות ההשתתפות.

ד. השותפות עוסקת בחיפושי נפט ו/או גז באיזורים 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 ייכללו בנכסי הנפט כאמור עקב שינויי הגבול בהם, והכל כאשר שינוי הגבול יהיה בשל סיבות גיאולוגיות מקומיות (ראה ביאור 7 לדוחות הכספיים השנתיים).

ה. דוחות כספיים אלה נערכו במתכונת מתומצתת ליום 30 ביוני, 2014 ולתקופה של שישה ושלושה חודשים שהסתיימו באותו תאריך (להלן - דוחות כספיים ביניים). יש לעיין בדוחות אלה בהקשר לדוחות הכספיים השנתיים של השותפות ליום 31 בדצמבר, 2013 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 ומידיים), התשל"ל-1970.

הדוחות הכספיים התמציתיים ביניים נערכו לפי אותה מדיניות חשבונאית ושיטות החישוב הנקוטים בדוחות הכספיים השנתיים בכפוף לאמור בבאור זה.

באור 2: - מתכונת העריכה של הדוחות הכספיים ביניים (המשך)

א. תקנים חדשים, פרשנויות ותיקונים שיושמו לראשונה על ידי השותפות

תיקונים ל- IAS 32 – מכשירים פיננסיים: הצגה, בדבר קיזוז נכסים פיננסיים והתחייבויות פיננסיות

ה- IASB פירסם תיקונים ל- IAS 32 בנושא קיזוז נכסים פיננסיים והתחייבויות פיננסיות. התיקונים ל- IAS 32 מבהירים, בין היתר, את משמעות המונח "קיימת באופן מיידי" (currently) זכות משפטית ניתנת לאכיפה לקיזוז.

התיקונים ל- IAS 32 ייושמו למפרע החל מהדוחות הכספיים לתקופות שנתיות המתחילות ביום 1 בינואר, 2014 או לאחריו.

השותפות ממשיכה לבחון את השפעת התיקון על דוחותיה הכספיים.

ב. גילוי לתקני IFRS חדשים בתקופה שלפני יישומם

1. תיקונים ל- IFRS 11 הסדרים משותפים, בדבר רכישת זכויות בפעילות משותפת המהווה עסק כהגדרתו ב- IFRS 3

ביום 6 במאי, 2014 פרסם ה- IASB תיקונים ל- IFRS 11 הסדרים משותפים (להלן - התיקונים) אשר דנים בטיפול החשבונאי ברכישת זכויות בפעילות משותפת המהווה עסק כהגדרתו ב- IFRS 3.

התיקונים קובעים כי הזכויות הנרכשות בעסקה כאמור יטופלו כצירוף עסקים על פי IFRS 3 ותיקנים רלוונטיים נוספים, לרבות מדידת הנכסים וההתחייבויות המזוהים על פי שוויים ההוגן, הכרה במסים נדחים הנובעים ממדידה זו, טיפול בעלויות עסקה והכרה במוניטין או רווח מרכישה הזדמנותית.

התיקונים ייושמו בדרך של מכאן ולהבא החל מהדוחות הכספיים לתקופות שנתיות המתחילות ביום 1 בינואר, 2016 או לאחריו. אימוץ מוקדם אפשרי.

על אף שהשקעת השותפות ברישיונות אינה עולה לכדי הסדר משותף בתחולת IFRS 11 לתיקון האמור עשויה להיות השפעה מהותית על הטיפול החשבונאי בעסקאות הצטרפות. השותפות ממשיכה לבחון את השפעת התיקון על דוחותיה הכספיים.

2. IFRS 15 – הכרה בהכנסה מחוזים עם לקוחות

IFRS 15 (להלן – התקן) פורסם על ידי ה- IASB במאי, 2014.

התקן מחליף את IAS 18 הכנסות, IAS 11 חוזי הקמה ואת IFRIC 13 תכניות נאמנות לקוחות, IFRIC 15 הסכמים להקמת מבנים, IFRIC 18 העברות של נכסים מלקוחות ו- SIC 31 הכנסות – עסקאות חליפין הכוללות שירותי פרסום.

התקן מציג מודל בן חמישה שלבים שיחול על הכנסות הנובעות מחוזים עם לקוחות: שלב 1 - זיהוי החוזה עם הלקוח, לרבות התייחסות לקיבוץ חוזים וטיפול בשינויים (modifications) בחוזים.

שלב 2 - זיהוי מספר מחויבויות ביצוע נפרדות (distinct) בחוזה.

שלב 3 - קביעת מחיר העסקה, לרבות התייחסות לתמורה משתנה, רכיב מימון משמעותי,

באור 2: - מתכונת העריכה של הדוחות הכספיים ביניים (המשך)

ב. גילוי לתקני IFRS חדשים בתקופה שלפני יישומם (המשך)

תמורות שאינן במזומן ותמורה שתשולם ללקוח.
 שלב 4 - הקצאת מחיר העסקה לכל מחויבות ביצוע נפרדת על בסיס מחיר המכירה היחסי הנפרד תוך שימוש במחירים נצפים אם הם זמינים, או באומדנים והערכות.
 שלב 5 - הכרה בהכנסה בעת עמידה במחויבות ביצוע, תוך הבחנה בין קיום מחויבות במועד מסוים לבין קיום מחויבות לאורך זמן.
 כמו כן, התקן קובע את הטיפול החשבונאי בעלויות תוספתיות (incremental) הכרוכות בהשגת חוזה ובעלויות הקשורות במישרין למילוי החוזה.
 התקן ייושם למפרע החל מהדוחות הכספיים לתקופות שנתיות המתחילות ביום 1 בינואר, 2017 או לאחריו. אימוץ מוקדם אפשרי. התקן מאפשר לבחור ביישום למפרע חלקי עם הקלות מסוימות, שלפיו התקן ייושם על חוזים קיימים החל מתקופת היישום הראשונה ואילך, ולא תידרש הצגה מחדש של מספרי ההשוואה כל עוד נכללים גילויים השוואתיים שנקבעו בתקן.
 השותפות בוחנת את ההשפעה האפשרית של התקן על דוחותיה הכספיים, אך אין ביכולתה, בשלב זה, לאמוד את השפעתו, אם בכלל, על הדוחות הכספיים.

3. IFRS 9 מכשירים פיננסיים

בהמשך לאמור בבאור 2ט' בדוחות הכספיים השנתיים ליום 31 בדצמבר, 2013 בדבר גילוי לתקני IFRS חדשים בתקופה שלפני יישומם לעניין IFRS 9, בחודש יולי 2014 פרסם ה-IASB את הגרסה הסופית והמלאה של IFRS 9 מכשירים פיננסיים (להלן: התקן הסופי), הכוללת את הנושאים הבאים: סיווג ומדידה, ירידת ערך וחשבונאות גידור.
 התקן הסופי ייושם למפרע, בכפוף להקלות מסוימות שנקבעו בו, החל מהדוחות הכספיים לתקופות שנתיות המתחילות ביום 1 בינואר, 2018 או לאחריו. אימוץ מוקדם אפשרי.
 להערכת השותפות לתיקונים ל- IFRS 9 לא צפויה להיות השפעה מהותית על הדוחות הכספיים.

ג. פרטים בדבר שערי מטבע חוץ:

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

31.12.2013	30.6.2013	30.6.2014		
3.471	3.618	3.438	דולר של ארה"ב (בש"ח ל-1 דולר)	
לשנה				
שהסתיימה				
ביום	ל-3 חודשים שהסתיימו		ל-6 חודשים שהסתיימו	
31 בדצמבר	ביום 30 ביוני		ביום 30 ביוני	
2013	2013	2014	2013	2014
מבוקר	בלתי מבוקר			
%				
(7.02)	(0.82)	(1.4)	(3.08)	(0.95)
דולר של ארה"ב				

- א. ביום 6 בפברואר 2014, פורסמו הנחיות למתן בטחונות בקשר עם זכויות נפט (להלן – "ההנחיות החדשות").
- ההנחיות החדשות מרחיבות את ההנחיות הקודמות לגבי העמדת ערבויות חדשות. בהתאם להנחיות החדשות, מבקשי זכויות נפט ומחזיקי זכויות יידרשו להגיש בטחונות כלהלן:
1. ערבות בנקאית אוטונומית. להלן עיקרי ההנחיות:
 - א. רשיונות חדשים – מבקשי רשיונות חדשים ביבשה יפעלו בהתאם לאמור בהנחיות הממונה על ענייני הנפט להגשת בקשות לרשיונות חיפוש נפט ביבשה, במסגרתם, הממונה יקבע גובה הערבות בהתחשב בין היתר בתוכנית הפיתוח, במאפייני החזקה, בשלב בו היא נמצאת ובגודל שדה הנפט. בכל מקרה גובה הערבות המינימאלית לא יפחת מסכום בשקלים השווה ל-1.5 מיליון דולר בגין חזקה ביבשה ו-7.5 מיליון דולר בגין חזקה בים.
 - ב. רשיונות קיימים ביבשה – ערבות בסיס – מחזיקי רשיונות כאמור אשר לא הפקידו ערבות כאמור בסעיף 1 לעיל, יפקידו במשרדי אגף הנפט, ערבות בשקלים חדשים השווה לסך של 500 אלפי דולר במועד המוקדם מבין מועד אישור בקשה להארכת רישיון, מועד הגשת בקשה להעברת זכויות, מועד הגשת בקשה לאישור קידוח ו-45 ימים ממועד פרסום ההנחיות החדשות.
 - ג. רשיונות קיימים בים – ערבות בסיס – מחזיקי רשיונות כאמור יפקידו במשרדי אגף הנפט, ערבות בשקלים חדשים השווה לסך של 2.5 מיליון דולר במועד המוקדם מבין מועד אישור בקשה להארכת רישיון, מועד הגשת בקשה להעברת זכויות, מועד הגשת בקשה לאישור קידוח ו-45 ימים ממועד פרסום ההנחיות החדשות.
 - ד. רשיונות חדשים וקיימים – ערבות נוספות – טרם ביצוע קידוח יידרשו המחזיקים ברשיונות אלו להגיש ערבות נוספת כמפורט להלן: עם קבלת בקשה לאישור הקידוח לה תצורף תוכנית הקדיחה, יקבע הממונה את גובה הערבות הנוספת בהתאם למאפייני הקידוח ותוכנית הקדיחה, יודיע על כך למחזיק הרישיון בכתב, ומחזיק הרישיון יפקיד את הערבות הנוספת במשרדי אגף הנפט. בכל מקרה גובה הערבות הנוספת לרשיונות ביבשה לא יפחת מסכום בשקלים חדשים השווה ל-250 אלפי דולר וגובה הערבות הנוספת לרשיונות בים לא יפחת מסכום בשקלים חדשים השווה ל-5 מיליון דולר.
 - ה. חזקות נפט – ראה ההנחיות כמתואר בסעיף 1 לעיל.
 - ו. תוקף הערבויות – הערבויות שניתנו לפי ההנחיות החדשות יעמדו בתוקפן גם לאחר פקיעת הזכות שבשלה ניתנו, כל עוד המנהל שאין צורך בהם, אך לא יותר משבע שנים לאחר שפקעה הזכות שבשלה ניתנו והכל בהתאם להוראות המצוינות בחוק הנפט.
 2. פוליסות ביטוח. להלן עיקרי ההנחיות:
 - א. רשיונות קיימים ביבשה ובים – הגיש מחזיק ברישיון בקשה לקידוח, יפעל בהתאם לדרישות המפורטות בנספח המצורף להנחיות החדשות. פוליסת הביטוח תומצא לממונה לפחות 30 ימים טרם המועד המתוכנן לקידוח, אישור הממונה על תקינות פוליסת הביטוח יהווה תנאי לביצוע הקידוח. היה ומצא הממונה כי במשך תקופת הרישיון יהיה מקום לעדכן את פוליסת הביטוח, יודיע על כך למחזיק הרישיון בכתב, ומחזיק הרישיון יידרש לעדכן את פוליסת הביטוח בתוך 30 ימים מקבלת הודעת הממונה.
 - ב. חזקות – מחזיק בחזקה יידרש להמציא לממונה פוליסת ביטוח לפי דרישה מפורטת כאמור בנספח המצורף להנחיות החדשות. אישור הממונה לגבי המצאתה ותקינותה של פוליסת הביטוח, יהווה תנאי לקבלת החזקה.
 - ג. לא פעל מחזיק זכות הנפט בהתאם לאמור בהנחיות החדשות, או אם נתברר כי הערבות או הביטוח שנעשה בוטלו או הסתיימו מכל סיבה שהיא, ומחזיק זכות הנפט לא חידשם, יהיה רשאי הממונה לחלט את הערבות הקיימת בקשר עם הזכות ולפעול לצמצום הנזקים האפשריים על חשבון מחזיק הזכות.

באור 3: - השקעות בנכסי נפט וגז (המשך)

ביום 26 ביוני 2014, התקבלה הודעה מהממונה על ענייני הנפט במשרד האנרגיה והמים, על דחיית תחולתן של ההנחיות החדשות עד ליום 15 בספטמבר 2014.

להערכת השותף הכללי, כתוצאה מהדרישות החדשות המפורטות בהנחיות בנוסחן היום על השותפות להעמיד ערבויות ביצוע בסכום כולל של כ- 1.2 מיליון דולר עבור נכסי הנפט בהם היא מחזיקה זכויות השתתפות. בחודש מרץ 2014, העבירה השותפות סך של כ- 873 אלפי דולר בגין ערבות עבור רישיון "עוז". הסכום כולל את חלקה של השותפות וחלקן של פרנדום ופלסידה בערבות ומוצג במסגרת סעיף השקעה בנכסי נפט וגז.

ב. ביום 19 בפברואר 2014, בהתאם להנחיות למתן ביטחונות בקשר עם זכויות נפט, התקבלה דרישה ממשרד התשתיות הלאומיות, האנרגיה והמים להעמדת ערבות בנקאית על ידי השותפים ברישיון "ישי" / 370 בסכום כולל של כ-2.5 מיליון דולר. חלקה של השותפות בערבות כאמור לעיל הינה על סך של כ-250 אלפי דולר.

ביום 6 במרץ 2014, הגישו השותפים ברישיון ישי מכתב לממונה על ענייני הנפט, בבקשה לפטור את השותפים ברישיון מהפקדת הערבות בתאריך ובסכום כפי שנקבע בדרישת ההנחיות החדשות, וזאת בכפוף לסיבות שצוינו במכתב. נכון למועד החתימה על הדוחות הכספיים ביניים טרם נתקבלה תשובת הממונה למכתב.

ג. ביום 30 במרץ 2014, דירקטוריון השותף הכללי, הסמיך את הנהלת השותף הכללי לבצע את כל הפעולות הנדרשות לצורך הכנת תשקיף מדף (להלן – "התשקיף") לשותפות וקבלת אישור רשות ניירות ערך והבורסה לניירות ערך בתל אביב. מטרת התשקיף הינה הערכות לגיוס מהיר למימוש צרכי השותפות, וכן לניצול הזדמנויות בשוק, וזאת בהתאם לאסטרטגיה אותה קבעה השותפות במועד הנפקתה הראשונה לציבור. ביום 10 ביולי 2014, לאחר תאריך המאזן, הוגשה טיוטת תשקיף מדף לרשות ניירות ערך.

ד. עסקה משותפת "עוז"

1. בהמשך לאמור בבאור 7ה'1 לדוחות הכספיים השנתיים בדבר רכישת 10% מהזכויות ברישיון "עוז" מפרנדום, ביום 22 ביולי 2014, לאחר תאריך המאזן, התקבל אישור הממונה על ענייני הנפט במשרד התשתיות הלאומיות, האנרגיה והמים להעברת הזכויות הנרכשות ורישומן על שם השותפות בספר הנפט. בחודש יוני 2014, העבירה השותפות לפרנדום יתרת תשלום סופית בסך של כ- 323 אלפי דולר בתוספת מע"מ על חשבון רכישת זכויות רישיון עוז בהתאם להסכם בינהן. בעקבות האישור כאמור, תזקוף השותפות ברבעון השלישי לרווח הכולל הוצאות חיפושי נפט וגז בסך של כ- 4 מיליון דולר הכלולות בסעיף השקעות בנכסי נפט וגז, בהתאם למדיניותה החשבונאית הנוגעת לטיפול בהוצאות סקרים סייסיים.

2. בהמשך לאמור בבאור 7ה'3 לדוחות הכספיים השנתיים בדבר הגשת דוח על משאבים פרוספקטיביים ברישיון עוז, ביום 24 באפריל 2014, התקבל דוח הערכת משאבים פרוספקטיביים ברישיון אשר הוכן על ידי מעריך עתודות מומחה, מוסמך ובלתי תלוי. דוח המשאבים נערך על פי כללי המערכת לניהול משאבי פטרולים (SPE – PRMS). על פי דוח המשאבים, טרם ניתן לקבוע אומדן סטטיסטי להסתברות הפיתוח של הרישיון לשם הפקה מסחרית. יחד עם זאת, בדוח המשאבים, צוין כי בהתבסס על פיתוח שדות דומים, בהנחה שיהיה ממצא, המשאבים המנובאים בקטגוריית אומדן כמויות הטוב ביותר המוצגים בדוח המשאבים הינם בעלי סיכוי סביר להפוך לבעלי ערך כלכלי.

באור 3: - השקעות בנכסי נפט וגז (המשך)

3. בהמשך לאמור בבאור 7'3 לדוחות הכספיים השנתיים בדבר הבקשה לשינוי תוכנית העבודה ברישיון "עוז", ביום 5 באוגוסט 2014, לאחר תאריך המאזן, פנו השותפים ברישיון בבקשה נוספת ומעודכנת לדחיית מועדים לביצוע פעולות שונות בהתאם לתכנית העבודה ברישיון. נכון למועד החתימה על תמצית הדוחות הכספיים ביניים טרם התקבלה תשובת הממונה לבקשה.

4. ביום 13 ביולי 2014, לאחר תאריך המאזן, התקבלה במשרדי השותפות בקשה לבוררות בפני בית המשפט לבוררות בינלאומית בלונדון אשר הוגשה על ידי Caspian Drilling Company Ltd (להלן - "CDC"), המפעיל ברישיון עוז כנגד השותפות ויתר השותפים ברישיון (להלן - "הבקשה").

על פי הבקשה, בהתאם להסכם הביניים בין השותפים ברישיון מחודש מאי 2012, זכאית CDC לתשלום בשיעור של 15% מעלות העבודה בקשר עם ביצוע הסקר הסיסמי, עיבודו ופיענוחו. אולם למעט תשלום בסך של 250 אלפי דולר אשר שולם על ידי השותפים ברישיון כמקדמה ל-CDC, לא קיבלה CDC כל תשלום נוסף. לפיכך, הסעד העיקרי אשר תובעת CDC הינו תשלום ההפרש שבין 15% מהתשלומים ששולמו לצדדים שלישיים בקשר עם עבודות שבוצעו ברישיון ל-250 אלפי דולר, בנוסף לריבית ולתשלום הוצאות הבוררות.

השותפות ויתר השותפים ברישיון לומדים את הבקשה בעזרת יועציהם המשפטיים. במקביל, בין הצדדים מתנהלים מגעים בניסיון להגיע להסדר מוסכם של חילוקי הדעות ללא צורך בבוררות.

ה. עסקה משותפת "נטע ורועי"

בהמשך לבאור 7'1 לדוחות הכספיים השנתיים בדבר תוכנית עבודה ברישיונות נטע ורועי, בסוף חודש אפריל 2014, הגיש המפעיל ברישיונות נטע ורועי בקשה לממונה על ענייני הנפט לעדכון תכנית העבודה ברישיונות, באופן לפיו יתווספו לתכנית העבודה פעולות נוספות ובהתאם יעודכנו המועדים הקבועים בתכנית העבודה. ביום 27 ביולי 2014, לאחר תאריך המאזן, התקבל אישורו של הממונה על ענייני הנפט במשרד התשתיות הלאומיות, האנרגיה והמים לעדכון תוכנית העבודה ברישיונות.

להלן עיקרי השינויים בתוכנית העבודה:

1. המשך עיבוד הנתונים של הסקר הסיסמי התלת-ממדי בשטח הרישיונות והעברת כל נתוני העיבוד וכן דוחות העיבוד וכל החומר הנלווה לעיבוד הנתונים אל הארכיון הלאומי כמוגדר בהנחיות משרד התשתיות הלאומיות, האנרגיה והמים וכל זאת עד לתאריך 15.12.2014.
2. עדכון הפענוח והגשת פרוספקט לקדיחה אשר יכלול את תיאור המטרות לקדיחה, תחזית גיאולוגית ותוכנית הנדסית, עד לתאריך 15 בפברואר 2015.
3. הגשת דוח על משאבים למטרות שהוגדרו בפרוספקט על פי דרישות "מערכת לניהול פטרולים - PRMS" עד לתאריך 15 בפברואר 2015.
4. הגשת תכנית מפורטת של הקידוח וחוזת חתום עם קבלן קידוחים לביצוע קידוח בשטח הרישיונות עד לתאריך 15 ביוני 2015.
5. ביצוע סקר סיכונים באתר הקידוח והעברת הנתונים הגיאופיסיים ודוח מסכם למשרד התשתיות הלאומיות, האנרגיה והמים עד לתאריך 15 ביולי 2015.
6. הגשה של מסמך סביבתי על פי הנחיות משרד התשתיות הלאומיות, האנרגיה והמים עד לתאריך 15 בספטמבר 2015.
7. תחילת קידוח בשטח הרישיונות על פי תכנית קידוח מאושרת ותוך העברת כלל הדיווחים הגיאולוגיים וההנדסיים כמוגדר בהנחיות משרד התשתיות הלאומיות, האנרגיה והמים עד לתאריך 15 בדצמבר 2015.

באור 3: - השקעות בנכסי נפט וגז (המשך)

8. הגשת דוח מסכם של הקידוח (End of well Report) והעברת כל הממצאים בכלל זה דגימות מטחן, לוגים חשמליים גלעינים ותוצאות טסטים (אם בוצעו) ובדיקות אחרות שבוצעו בקידוח כמוגדר בהנחיות משרד התשתיות הלאומיות, האנרגיה והמים, שלושה חודשים מסיום הקידוח.

1. רישיון "ישי"

בהמשך לבאור ג' 3 לדוחות הכספיים השנתיים, ביום 5 ביוני 2014, אישר הממונה על ענייני הנפט במשרד התשתיות הלאומיות, האנרגיה והמים שינוי בתוכנית העבודה ברישיון "ישי" באופן שהמועד לביצוע אבן הדרך הכוללת ניתוח אגני בשיטת BACKSTRIPPING הכולל שיחזור ההיסטוריה הטקטונית והטרמלית והעברת תוצאות דוח מסכם, אשר נקבע במקור ליום 1 באוגוסט 2014, נדחה. הממונה ביקש לכלול אבן דרך זאת בתוכנית העבודה החדשה ברישיון אשר תוגש על ידי השותפים ברישיון לאחר קבלת המידע בהקשר לשדה אפרודיטה בקפריסין.

ז. בהמשך לבאור ה' לדוחות הכספיים השנתיים בדבר ניהול משא ומתן עם מודיעין אנרגיה – שותפות מוגבלת לצירופה של השותפות בשיעור של 10% ברישיון 378 / "גבראלה", בחודש מאי 2014, עדכנה השותפות כי המשא ומתן האמור הסתיים מבלי שהשתכלל לכדי הסכם.

ח. ביום 13 באוגוסט 2014 הגישה השותפות לממונה על ענייני הנפט, יחד עם שותפים נוספים בקשה לקבלת רישיון יבשתי באיזור חלמיש בהרכב כדלקמן: השותפות – 25%, השותפות המוגבלת זרח חיפושי נפט וגז (להלן-"זרח") – 31.25%, השותפות המוגבלת גינקו חיפושי נפט ("גינקו") – 31.25%, קבוצת אשטרום בע"מ (להלן-"אשטרום") – 10% וד"ר א. רוזנברג ושות' חברה בע"מ (להלן-"רוזנברג בע"מ") – 2.5%.

קבלת הזכויות ברישיון כפופה לאישורו של הממונה על ענייני הנפט. בקשר עם הגשת הבקשה לעיל התקשרו הצדדים לבקשה במזכר הבנות (להלן-"מזכר ההבנות"), בו נקבע בין היתר:

1. אשטרום תספק הוכחת יכולת כלכלית ביחס לחלקה של השותפות ברישיון.
2. השותף הכללי בגינקו ישמש כמפעיל הפרויקט בשטח הרישיון ויהיה זכאי לדמי מפעיל בשיעור של 2%-5% מההוצאות.
3. תמונה וועדת תפעול אשר תהיה מורכבת מנציגי הצדדים (וחליפיהם) המחזיקים לפחות 15% מזכויות ההשתתפות ברישיון ולכל נציג כאמור תהיה זכות הצבעה (דהיינו קול אחד ללא קשר לשיעור האחזקה). החלטות בוועדת התפעול תתקבלנה ברוב קולות המשתתפים בוועדה ובלבד שברוב כאמור יכללו זרח או גינקו, למעט החלטות בנושאים מסוימים אשר ידרשו החלטה פה אחד.
4. הצדדים להסכם, למעט אשטרום, ישלמו למפעיל סך של 450,000 ש"ח, אשר ישולם כדלקמן: 100,000 ש"ח עם הגשת הבקשה כאשר כל אחד מהצדדים, למעט אשטרום, ישא בחלקו היחסי, הנגזר משיעור אחזקותיו ברישיון, וביחס לשותפות, זרח וגינקו, גם בתוספת חלקו היחסי האמור (הנגזר משיעור אחזקותיו ברישיון בניטרול חלקן של אשטרום ושל רוזנברג בע"מ) בחלקה של אשטרום ברישיון; 350,000 ש"ח תוך 10 ימים ממועד הענקת הרישיון ורישום הזכויות ברישיון על שם הצדדים בפנקס הנפט, כאשר כל אחד מהצדדים, למעט אשטרום, יישא בחלקו היחסי, הנגזר משיעור אחזקותיו ברישיון, וביחס לשותפות, זרח וגינקו, גם בתוספת חלקו היחסי האמור (הנגזר משיעור אחזקותיו ברישיון בניטרול חלקן של אשטרום ושל רוזנברג בע"מ) בחלקה של אשטרום ברישיון.

באור 3: - השקעות בנכסי נפט וגז (המשך)

5. החל ממועד הענקת הרישיון ורישום הזכויות ברישיון על שם הצדדים בספר הנפט ועד לקבלת החלטה על ביצוע הקידוח הראשון שיבצעו הצדדים בשטח הרישיון (להלן - "תקופת ה-Carry"), הצדדים להסכם, מלבד אשטרום, יישאו במלוא העלויות וההוצאות הכרוכות בביצוע תכנית העבודה ברישיון ("הפעילויות המשותפות"), כאשר כל אחד מהצדדים, למעט אשטרום, ישא בחלקו היחסי בהוצאות האמורות, הנגזר משיעור אחזקותיו ברישיון, וביחס לשותפות, זרז וגניקו, גם בתוספת חלקו היחסי האמור (הנגזר משיעור אחזקותיו ברישיון בניטרול חלקן של אשטרום ושל רוזנברג בע"מ) בחלקה של אשטרום ברישיון. אשטרום לא תידרש לשאת בחלקה היחסי בעלויות ובהוצאות הנ"ל בתקופת ה-Carry.

6. רוזנברג בע"מ זכאית לתמלוג על בשיעור 2% מנפט, גז וחומרים בעלי ערך אחרים שיופקו וינוצלו בפועל מהרישיון.

באור 4: - מידע נוסף

א. בהמשך לבאור 1'ד8 לדוחות הכספיים השנתיים בדבר תביעת "WESTERN BREEZE HOLDINGS LIMITED" (להלן - "התובעת"), ביום 23 באפריל 2014, הגיעו הצדדים להסדר דיוני, לפיו תיערך החלפה הדדית של תצהירי גילוי מסמכים בתוך 90 ימים. בית המשפט קבע כי עד ליום 14 ביולי 2014 תגיש התובעת תיק מוצגים, חוות דעת מקצועיות ככל שתהיינה כאלה וכן את רשימת עדי התביעה וכי עד ליום 30 בספטמבר 2014 יגישו הנתבעים, בהתאמה, את תיקי המוצגים ורשימת העדים מטעמם. דיוני ההוכחות נקבעו לחודש נובמבר 2014. במקביל, הגישה התובעת הודעה לבית המשפט על כוונת הצדדים לפנות להליך של גישור.

ב. בהמשך לבאור 2'ד8 לדוחות הכספיים השנתיים, בדבר תביעה לתמלוגי על, ביום 11 במאי 2014, בית המשפט הורה על דחיית דיון הקדם שהיה קבוע ליום 14 במאי 2014 ליום 10 ביוני 2014. ביום 10 ביוני 2014, התקיים דיון קדם משפט בו נקבעו מועדים להמשך ההליכים בתיק. נקבע כי עד ליום 10 בספטמבר 2014 יגישו התובעים תצהירי עדות ראשית מטעמם וכי בתוך 90 ימים ממועד קבלת תצהירי העדות הראשית של התובעים, יגישו הזדמנות ישראלית ויתר הנתבעים את תצהירי העדות הראשית מטעמם. דיון מקדמי נוסף נקבע ליום 28 בדצמבר 2014, בית המשפט קבע כי בדיון קדם המשפט ייקבעו המועדים לדיוני החקירות. לדעת היועצים המשפטיים של השותפות ולאור השלב המקדמי בו מצויים ההליכים, לא ניתן להעריך את סיכויי התביעה.

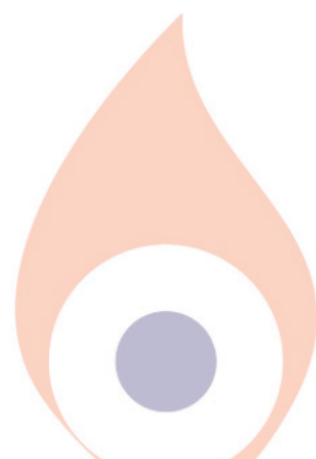
באור 5: - מכשירים פיננסיים

שווי הוגן של מכשירים פיננסיים:
השווי ההוגן של המכשירים הפיננסיים המוצגים בדוחות הכספיים תואם או קרוב לערכם בספרים.

השותפות הינה "תאגיד קטן" כהגדרת מונח זה בתקנה 5 לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומידיים), התש"ל-1970 ובהתאם יכולה ליישם את ההקלות לתאגידים קטנים אשר אושרו במסגרת תקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומידיים)(תיקון), התש"ד-2014 ("ההקלות"). בשלב זה אין בכוונת השותפות ליישם את ההקלות, כולן או חלקן.

דו"ח הדירקטוריון על מצב ענייני התאגיד

לתקופה שהסתיימה ביום 30 ביוני 2014



הזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת

דוח הדירקטוריון של השותף הכללי על מצב ענייני השותפות

לתקופה מיום 1 בינואר 2014 ועד ליום 30 ביוני 2014

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 ביוני 2014 (להלן: "תאריך הדוח על המצב הכספי") ולתקופה של שישה חודשים שהסתיימה ביום 30 ביוני 2014 (להלן: "תקופת הדוח") בהתאם לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970.

הדוחות הכספיים ליום 30 ביוני 2014 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	Nammax 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
	Freundum Investments Limited – 33.5%	10%	01.09.2013 (***)	400,000	ימי	רישיון	ללה (*)	372
		10%		400,000	ימי	רישיון	יהב (*)	373
		10%	01.09.2013 (***)	400,000	ימי	רישיון	יועד (*)	374
	Daden Investments Limited – 9%		01.09.2013 (***)				(***)	
	AGR Petroleum Services Holdings AS – 5%							
Caspian Drilling Company Limited	Freundum 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.
 (**) לאחר תאריך המאזן הזכויות 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. מועצת הנפט המליצה לאשר את הבקשות האמורות אך טרם נתקבל אישור הממונה.

עד ליום 30 ביוני 2014, סך העלויות אותם השקיעה השותפות במצטבר בגין נכסי הנפט הינן כדלקמן:
 רישיונות נטע ורועי - 1,508 אלפי דולר, רישיונות פלאג'יק (כהגדרתם להלן) - 14,523 אלפי דולר, רישיון עוז 4,564 אלפי דולר.

א. עסקה משותפת פלאג'יק

1. השותפות התקשרה בהסכם שנחתם ביום 6 בספטמבר 2010 עם חברת PELAGIC Exploration Company (להלן - "פלאג'יק" או "חברת פלאג'יק") לרכישת זכויות השתתפות בשיעור של 10% בשישה רישיונות ימיים לחיפושי נפט וגז בשם "370/ישי", "371/עדיתיה", "372/ללה", "373/יהב", "374/יועד" (להלן - "רישיונות פלאג'יק"). ההסכם האמור חל גם על רישיון "אילה" שפקע בסוף שנת 2012.

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.

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

תוקפם המקורי של רישיונות פלאג'יק הינו עד ליום 1 בספטמבר, 2013, למעט רישיון ישי שתוקפו הוארך עד ליום 1 בספטמבר 2014, עם זאת, ביום 23 באפריל 2013 פנו השותפים ברישיונות פלאג'יק למשרד האנרגיה והמים בבקשה לשנות את הגבולות של חלק מרישיונות פלאג'יק וכן הציעו להחזיר את רישיונות 371/עדיתיה 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 פלאג'יק לממונה בבקשה מתוקנת, לפיה לאחר שינוי הגבולות המוצע יוחזרו למדינה שלושה מתוך ארבעת הרישיונות - 372 / "ללה", 373 / "יהב" ו- 371 / "עדיתיה", 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.

ב. רישיונות "נטע" ו"רועי"

1. השותפות התקשרה בהסכם לרכישת זכויות השתתפות בלתי מסוימות בשיעור של 10% מהיתר מוקדם "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. מפעילת היתר גל היתה רציו חיפושי נפט בע"מ.

2. ביום 15 באפריל 2013 העניק הממונה את רישיונות 398 / "נטע" ו- 399 / "רועי" (בשטחי ההיתר המוקדם "גל") לשותפות (10%), שותפות רציו (70%) ו-Edison (20%). 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.

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

ג. רישיון "עוז"

1. 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, ובהתאם נתקבל אישור הממונה על ההגבלים העסקיים בהחלטת פטור מהסדר כובל.

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

3. השותפות ופרנדום הגישו לממונה בקשה לאישור העברת הזכויות מפרנדום לשותפות בהתאם לחוק הנפט. בהתאם להמלצת מועצת הנפט ביום 22 ביולי 2014 לאחר תאריך המאזן התקבל אישור הממונה על ענייני הנפט להעברת הזכויות כאמור.

2. מצב כספי

ליום 31 בדצמבר 2013	ליום 30 ביוני 2014	
אלפי דולר	אלפי דולר	
מבוקר	בלתי מבוקר	
19,739	19,638	מזומנים ופיקדונות בבנקים
6,855	5,192	ניירות ערך סחירים
738	382	חייבים ויתרות חובה
3,368	4,564	השקעה בנכסי נפט וגז
95	-	מלאי
10	10	רכוש אחר
2	2	רכוש קבוע, נטו
30,807	29,788	סה"כ נכסים
709	222	זכאים ויתרות זכות
30,098	29,566	הון השותפות
30,807	29,788	סה"כ התחייבויות והון

נכסי השותפות ליום 30 ביוני 2014 הסתכמו לסך של כ-29,788 אלפי דולר לעומת סך של כ-30,807 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2013.

מזומנים ושווי מזומנים ופיקדונות בבנקים הסתכמו לסך של כ-19,638 אלפי דולר לעומת סך של כ-19,739 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2013.

ניירות ערך סחירים הסתכמו לסך של כ-5,192 אלפי דולר, לעומת סך של כ-6,855 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2013. הקיטון נובע ממכירת נייר ערך ברבעון הראשון של שנת 2014.

חייבים ויתרות חובה הסתכמו לסך של כ-382 אלפי דולר, לעומת סך של כ-738 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2013. הקיטון נובע בעיקר מתשלום יתרת חוב של עסקה משותפת פלאג'יק.

השקעה בנכסי נפט וגז הסתכמה לסך של כ-4,564 אלפי דולר לעומת סך של כ-3,368 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2013. הגידול נובע מתשלום ערבות ברבעון הראשון בסך של 873 אלפי

דולר בגין רישיון עוז ותשלום בסך 323 אלפי דולר על חשבון רכישת זכויות רישיון עוז בהתאם להסכם בינהן. זכאים ויתרות זכות הסתכמו לסך של כ- 222 אלפי דולר, לעומת סך של כ-709 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2013. הקיטון נובע בעיקר מתשלומים לספקים בעסקה משותפת פלאג'יק.

הון השותפות הסתכם לסך של כ-29,566 אלפי דולר לעומת סך של כ-30,098 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2013. השינוי נובע מהפסד לתקופה בסך 532 אלפי דולר.

להלן הרכב הנכסים הנזילים של השותפות:

ליום 30 ביוני 2014

אלפי דולר	%	
5,770	23.24	מזומנים ושווי מזומנים
13,868	55.85	פקדונות בתאגידים בנקאיים
5,192	20.91	נכסים פיננסיים הנמדדים בשווי הוגן דרך רווה"פ
24,830	100	סה"כ

להלן הרכב ההשקעה בניירות ערך סחירים:

ליום 30 ביוני 2014

אלפי דולר	%	
5,192	100	אג"ח קונצרני צמוד לדולר בדירוג AA +
5,192	100	סה"כ

3. תוצאות הפעילות

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

30 ביוני 2014	30 ביוני 2013	
בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	
-	1,791	הפחתת נכסי נפט וגז
273	220	הוצאות חיפושי נפט וגז
351	635	הוצאות הנהלה וכלליות
624	2,646	הפסד תפעולי
92	228	הכנסות מימון נטו
532	2,418	סך הפסד כולל לתקופה

הפחתת נכסי נפט וגז משקפת הפחתת רישיון ישי שהסתכם בחציון הראשון של שנת 2013 ל-1,791 אלפי דולר. הסכום כולל בעיקר עלויות בגין קידוח Aphrodita ברשיון 370 "ישי" שנרשמו כהוצאות עקב הפרשה לירידת ערך.

הוצאות חיפושי נפט וגז במחצית הראשונה של שנת 2014 כוללות הוצאות בסך של כ-29 אלפי דולר בגין עסקה משותפת פלאג'יק, ושל כ-244 אלפי דולר בגין רישיונות נטע ורועי.

הוצאות הנהלה וכלליות כוללות בעיקר עלויות דמי ניהול לשותף הכללי בסך של כ-222 אלפי דולר, עלויות דמי מפעיל לשותף הכללי בסך של כ-20 אלפי דולר והוצאות משפטיות ושירותים מקצועיים בסך של כ-71 אלפי דולר. הקיטון מול תקופה מקבילה אשתקד נובע בעיקר מתשלום דמי מפעיל גבוהים שנבעו מעלויות גבוהות שנצברו לתקופה המקבילה אשתקד מקידוח 370/ישי".

הכנסות מימון, נטו כוללות בעיקר רווח מניירות ערך סחירים נטו בסך של כ-19 אלפי דולר והכנסות ריבית מהשקעה בפיקדונות בבנקים בסך של כ-32 אלפי דולר. הקיטון מול תקופה מקבילה אשתקד נובע בעיקר משינוי בשער ניירות ערך סחירים.

הון השותפות

4.

הון השותפות ליום 30 ביוני 2014 הסתכם לסך של כ-29,566 אלפי דולר. התנועה בהון לתקופה של שישה חודשים שהסתיימה ביום 30 ביוני 2014, כוללת הפסד כולל לתקופה בסך של כ-532 אלפי דולר.

שער הבורסה של יחידת השתתפות ליום 30 ביוני 2014, היה 10.4 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-19 אלפי דולר הכוללים רווח משינוי בשווי ההון של ניירות ערך סחירים בסך של כ-16 אלפי דולר והכנסות ריבית מניירות ערך סחירים בסך של כ-3 אלפי דולר. הכנסות בגין הפרשי שער הסתכמו לסך של כ-42 אלפי דולר. ריבית שהתקבלה מפיקדונות בבנקים הסתכמה לסך של כ-32 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 ניהול

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 החזקתיה 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 שתקבע, 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 הנזילות 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 ביוני 2014

<u>סח"כ</u>	<u>לא פיננסי</u>	<u>בשקלים</u>	<u>בדולר או</u>	
		<u>לא צמודים</u>	<u>בהצמדה</u>	
			<u>לדולר</u>	
<u>נכסים שוטפים</u>				
5,770	-	1,558	4,212	מזומנים ושווה מזומנים
13,868	-	-	13,868	פיקדונות בתאגידים בנקאיים
5,192	-	-	5,192	נכסים פיננסיים בשווי הוגן דרך רווח והפסד
171	-	128	43	חייבים ויתרות חובה
25,001		1,686	23,315	סה"כ רכוש שוטף
<u>נכסים לא שוטפים</u>				
12	12	-	-	רכוש קבוע ורכוש אחר
4,564	4,564	-	-	השקעה בנכסי גז ונפט
211	-		211	חייבים ויתרות חובה
4,787	4,576	-	211	סה"כ רכוש לא שוטף
29,788	4,576	1,686	23,526	סה"כ נכסים
<u>התחייבויות שוטפות</u>				
222	-	70	152	זכאים ויתרות זכות
222	-	70	152	סה"כ התחייבויות
29,566	4,576	1,616	23,374	סה"כ היתרה המאזנית, נטו

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

עליה (ירידה) בשער החליפין	רווח (הפסד) מהשינוי		שווי הוגן		רווח (הפסד) מהשינוי	
	10%	5%	10%	5%	10%	5%
מזומנים ושווי מזומנים	(156)	(78)	1,558	78	156	78
חייבים ויתרות חובה	(13)	(7)	128	7	13	7
הוצאות לשלם ואחרים	7	3	70	(3)	(7)	(3)

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

עליה (ירידה) בשער הבורסה	רווח (הפסד) מהשינוי		שווי הוגן		רווח (הפסד) מהשינוי	
	10%	5%	10%	5%	10%	5%
נכסים פיננסיים בשווי הוגן	519	260	5,192	(260)	(519)	(260)
דרך רווח והפסד						

ז. 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 וטיטות 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 ותזרים 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 18 באוגוסט 2014 במשרדי השותף הכללי ברחוב בן גוריון 2 רמת-גן.

במהלך תקופת הדוח, השותפות הגיעה להסכם עם שלטונות מס הכנסה לגבי הגשת דוחות המס לשנת 2011. 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 לשנת המס 2012. נכון למועד החתימה על הדוחות הכספיים, טרם הוצאו תקנות סופיות על ידי רשויות המס בנוגע להגשת דוחות המס לשותפויות נפט וגז בגין שנת 2013.

דירקטורים בעלי מומחיות חשבונאית ופיננסית

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 הד"ח

א. ביום 14 בינואר 2013 נערכה פניה של השותפים ברישיונות פלאג'יק לממונה בבקשה לשנות את הגבולות ברישיונות עדיתיה, ללה, יהב ויועד. ביום 1 בספטמבר 2013 פנו השותפים ברישיונות פלאג'יק למשרד האנרגיה והמים בבקשה מתוקנת, לפיה לאחר שינוי הגבולות המוצע יוחזרו למדינה שלושה מתוך ארבעת הרישיונות (קרי "ללה", "יהב" ו"עדיתיה") ואילו רישיון אחד 374 / "יועד" (בגבולותיו החדשים כפי שנתבקשו במסגרת הבקשה כאמור) יוארך ותאושר בו תכנית עבודה מעודכנת. ביום 23 באוקטובר 2013 הממונה על ענייני הנפט במשרד האנרגיה והמים הודיע לשותפים ברישיונות כי מועצת הנפט, בישיבתה מיום 22 באוקטובר 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).

ב. ביום 26 בדצמבר 2013 פנו השותפים ברישיון עוז לממונה בבקשה לדחיית המועדים לביצוע פעולות שונות בהתאם לתכנית העבודה ברישיון עוז, לרבות דחיה של המועד להגשת דוח על משאבים פרוספקטיביים ברישיון עוז לפי דרישות "המערכת לניהול משאבי פטרולאום (PRMS) ושל המועד לביצוע קידוח בשטח רישיון עוז וכן בקשה להארכת תקופת הרישיון בהתאם. במהלך רבעון ראשון 2014 התקיימה ישיבה של השותפים ברישיון עוז עם הממונה וכן ביום 19 בינואר 2014, הגישו השותפים ברישיון עוז בקשה מתוקנת לממונה לעדכון סעיפים תוכנית העבודה. לעניין זה ראה גם סעיף 13 להלן.

ג. במהלך חודש ינואר 2014 פנה המפעיל ברישיון עוז ליתר שותפי הרישיון בטענה לתשלומים שעל שותפי רישיון עוז לשלם למפעיל בקשר עם הוצאות סקר סיסמי תלת ממדי שבוצע בו. שותפי רישיון עוז בחנו את הטענות והשיבו לטענות האמורות. ראה גם סעיף 13 בהלן לעניין זה.

ד. בהמשך לסעיף 12 להלן, ביום 6 במארס 2014 פנו השותפות ברישיון "ישי" אל הממונה בבקשה לפטור את השותפים ברישיון זה מהפקדת הערבות הבנקאית משלב זה, בשל טעמים שונים, בין היתר – העובדה כי כבר בוצע קידוח ברישיון זה, וכי אין הצדקה עניינית, לדעת השותפות, לדרישת הערבות, בהתחשב בתכנית העבודה המאושרת בה, כמו גם מאפיינים ייחודיים של הרישיון כגון העובדה שהשותפות בו ממתינות להסכם יוניטיזציה שעשוי להשפיע באופן מהותי על היקף הרישיון, הפעילות בו וחלוקת המאגרים המצויים בו. טרם נתקבלה תשובת הממונה לשותפות בעניין זה אולם ביום 27 במרץ 2014 הודיע הממונה על דחיית תחולת ההנחיות עד ליום 15 במאי 2014 וביום 8 במאי 2014 הודיע הממונה על דחייה נוספת של תחולת ההנחיות עד ליום 15 ביולי 2014, ביום 26 ביוני 2014 הודיע הממונה על דחייה נוספת של תחולת ההנחיות עד ליום 15 בספטמבר 2014.

ה. ביום 10 במארס 2014 עדכנה השותפות כי בהתאם לתקנה 5ה(א)(1) לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומידיים), התש"ל-1970 ("תקנות דוחות מידיים"), השותפות נחשבת תאגיד קטן כאמור בתקנה 5ג לתקנות דוחות מידיים ובהתאם יכולה ליישם, החל מהדוח התקופתי לשנת 2013, את ההקלות לתאגידים קטנים אשר אושרו במסגרת תקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומידיים)(תיקון), התש"ד-2014 ("ההקלות"). יחד עם זאת, דיווחה השותפות כי בשלב זה אין בכוונתה ליישם את ההקלות, כולן או חלקן.

ו. ביום 7 באפריל 2014 התכנסה מועצת הנפט ובישיבתה מתאריך זה המליצה לאשר את הבקשה להעברת הזכויות הנרכשות ברישיון עוז מפרנדום לשותפות.

ז. בסוף חודש אפריל 2014 הגיש המפעיל ברישיונות "נטע" ו"רועי" בקשה לממונה על ענייני הנפט לעדכון תכנית העבודה ברישיונות, באופן לפיו יתווספו לתכנית העבודה פעולות נוספות ובהתאם יעודכנו המועדים הקבועים בתכנית העבודה.

ח. ביום 27 באפריל 2014 פרסמה השותפות דוח משאבים מנובאים (פרוספקטיביים) ברישיון עוז, אשר נערך ע"י המעריך החיצוני, Netherlands, Sewell & Associates, Inc, עפ"י כללי המערכת לניהול משאבי פטרוילאום (SPE-PRMS). לדוח המשאבים המלא ראה פרסום השותפות מיום 27.4.14 (מס' אסמכתא 2014-01-050472).

ט. בהמשך לסעיף 11 לעיל, ביום 8 במאי 2014 הודיע הממונה על דחיית תחולת ההנחיות עד ליום 15 ביולי 2014. ביום 26 ביוני 2014 הודיע הממונה על ענייני הנפט על דחיית תחולת ההנחיות עד ליום 15 בספטמבר 2014.

י. בהמשך להודעת השותפות מיום 21 בינואר 2013 (מס' אסמכתא בהודעה לרשות לניירות ערך 2013-01-019911) בדבר משא ומתן עם מודיעין אנרגיה – שותפות מוגבלת לצירופה של השותפות כשותפה בשיעור 10% (מתוך 100%) מהזכויות ברישיון 378/ "גבריאלה", עדכנה השותפות בדוח הדירקטוריון לרבעון 1 2014 כי המשא ומתן האמור הסתיים מבלי שהשתכלל לכדי הסכם.

יא. ביום 5 ביוני 2014 אישר הממונה על ענייני הנפט שינוי בתוכנית העבודה ברישיון ישי באופן שהמועד לביצוע אבן הדרך הכוללת ניתוח אגני בשיטת

backstripping והעברת תוצאות ודו"ח מסכם נדחה. הממונה ביקש לכלול אבן דרך זו בתוכנית העבודה החדשה ברישיון אשר תוגש ע"י השותפים ברישיון לאחר קבלת המידע בהקשר זה לשדה אפרודיטה בקפריסין.

לפירוט בדבר תביעות תלויות ועומדות כנגד השותפות ראה דוח כספי.

מגבלות חקיקה

.12

ראו דוח תקופתי לשנת 2013.

בנוסף לאמור יצוין כי בחודש פברואר 2014 משרד התשתיות הלאומיות, האנרגיה והמים ("המשרד" או "משרד אגף הנפט") פרסם הנחיות למתן בטחונות בקשר עם זכויות הנפט ("ההנחיות"). להלן בתמצית עיקרי ההנחיות: **ביחס לערבויות בנקאיות: (א) רישיונות חדשים - מבקשי רישיונות חדשים ביבשה יפעלו בהתאם לאמור בהנחיות הממונה על ענייני הנפט להגשת בקשות לרישיונות חיפוש נפט ביבשה ("הנחיות בקשות לרישיונות יבשה")** אשר פורסמו על ידי המשרד ואשר קובעות, בין היתר, כי על הזוכה ברישיון ביבשה להגיש ערבות בנקאית בגובה 10% מעלות תוכנית העבודה המוצעת. **(ב) רישיונות קיימים ביבשה - ערבות בסיס - מחזיקי רישיונות נפט קיימים ביבשה, אשר לא הפקידו ערבות בהתאם להנחיות בקשות לרישיונות יבשה, יפקידו במשרדי אגף הנפט, ערבות בסך \$500,000, במועד המוקדם מבין אלה: (1) מועד אישור בקשה להארכת הרישיון, (2) מועד הגשת בקשה להעברת זכויות, (3) מועד הגשת בקשה לאישור קידוח, (4) 45 ימים ממועד פרסום ההנחיות. **(ג) רישיונות קיימים בים - ערבות בסיס - מחזיקי רישיונות קיימים בים יפקידו במשרדי אגף הנפט, ערבות בסך \$2,500,000, במועד המוקדם מבין אלה: (1) מועד אישור בקשה להארכת הרישיון, (2) מועד הגשת בקשה להעברת זכויות, (3) מועד הגשת בקשה לאישור קידוח, (4) 45 ימים ממועד פרסום ההנחיות, **(ד) רישיונות חדשים וקיימים - ערבות נוספת -** טרם ביצוע קידוח יידרשו המחזיקים ברישיונות להגיש ערבות נוספת בסכום שיקבע הממונה בהתאם למאפייני הקידוח ותכנית הקדיחה. בכל מקרה גובה הערבות הנוספת לרישיונות ביבשה לא יפחת מסך של \$250,000 וגובה הערבות הנוספת לרישיונות בים לא יפחת מסך של \$5,000,000. ערבות לפי קביעת הממונה תופקד לגבי כל קידוח באופן נפרד, ולכל הפחות 14 יום לפני התחלת הקדיחה, **(ה) חזקות נפט -** הממונה יקבע גובה הערבות בחזקות בהתחשב, בין היתר, בתוכנית הפיתוח, במאפייני החזקה, בשלב בו היא נמצאת ובגודל שדה הנפט. בכל מקרה גובה הערבות המינימאלית לא יפחת מסך של \$1,500,000 בגין חזקה ביבשה ו-\$7,500,000 בגין חזקה בים. בחזקות קיימות הערבויות תופקדנה במשרדי אגף הנפט בתוך 45 ימים מפרסום ההנחיות. בחזקות חדשות תופקדנה הערבויות במועד מתן החזקה.****

תוקף הערבויות - הערבויות שניתנו לפי ההנחיות יעמדו בתוקפן גם לאחר פקיעת הזכות שבשלה ניתנו, כל עוד לא הודיע הממונה שאין צורך בהם, אך לא יותר משבע שנים לאחר שפקעה הזכות שבשלה ניתנו.

ביחס לפוליסות ביטוח - ההנחיות כוללות דרישות בנושא ביטוח לזכויות נפט ולקידוחים. בהנחיות נקבע כי אם מחזיק זכות נפט לא פעל בהתאם לאמור בהנחיות, או אם נתברר כי הערבות או הביטוח שנעשה בוטלו או הסתיימו מכל סיבה שהיא ומחזיק זכות הנפט לא חידשם יהיה הממונה רשאי לחלט את הערבות הקיימת בקשר עם הזכות ולפעול לצמצום הנזקים האפשריים על חשבון מחזיק הזכות. כמו כן יהיה הממונה רשאי לראות בכך אי עמידה בתוכנית העבודה ובהוראות הזכות ולפעול בהתאם להוראות חוק הנפט.

לעניין דחיית תחולת ההנחיות ראה סעיף אירועים נוספים במהלך תקופת הדוח.

השותפות לומדת את ההנחיות ובוחנת עם יועציה את השלכותיהן על פעילותה.

אירועים לאחר תאריך המאזן

13.

- א. ביום 10 ביולי 2014 סיימה גב' סיון ויצמן את כהונתה כמנהלת כספים של השותף הכללי, במקומה מונה מר גיל סולטן.
- ב. בהמשך לסעיף 11 לעיל, ביום 13 ביולי 2014 התקבלה במשרדי השותפות בקשה לבוררות בפני ביהמ"ש לבוררות בלונדון אשר הוגשה על ידי מפעיל רישיון עוז כנגד השותפים ברישיון עוז. על פי הבקשה, בהתאם להסכם הביניים בין השותפים ברישיון מחודש מאי 2012 זכאי המפעיל לתשלום בשיעור של 15% מעלות העבודה בקשר לביצוע הסקר הסיסמי, עיבודו ופיענוחו. אולם למעט תשלום בסך 250 אלף דולר לא קיבל המפעיל תשלום נוסף. לפיכך הסעד העיקרי אשר תובע המפעיל הינו תשלום ההפרש שבין 15% מהתשלומים ששולמו לצדדים שלישיים בקשר עם עבודות שבוצעו ברישיון ל-250 אלף דולר, בנוסף לריבית ותשלום הוצאות בוררות. השותפות ויתר השותפים ברישיון לומדים את הבקשה בעזרת יועציהם המשפטיים.
- ג. בהמשך לסעיף 111 לעיל, ביום 22 ביולי 2014 אישר הממונה על ענייני הנפט את העברת 10% מזכויות ההשתתפות ברישיון עוז מ-Frendum Investment Ltd לשותפות ורישומן על שם השותפות בספר הנפט.
- ד. בהמשך לסעיף 111 לעיל, ביום 27 ביולי 2014 התקבל אישור לעדכון תוכניות העבודה ברישיונות נטע ורועי, בין היתר נקבע לעדכן את אבני הדרך הבאים:
1. הגשת דוח המשאבים למטרות שהוגשו בפרוספקט על פי דרישת "מערכת ניהול משאבי פטרולים – PRMS" עד לתאריך 15 בפברואר 2015.
 2. תחילת קידוח בשטח הרישיונות על פי תוכנית קידוח מאושרת עד לתאריך 15 בדצמבר 2015.
- לתוכניות העבודה המעודכנות המלאות בשטח רישיונות נטע ורועי ראו דוח מידי שפרסמה השותפות ביום 27 ביולי 2014, אסמכתא מס' 121284-01-2014. המידע המופיע בדוח המידי הנ"ל נכלל בדוח זה על דרך ההפנייה.
- ה. לאחר תאריך המאזן, ביום 5 באוגוסט 2014 פנו השותפים ברישיון עוז בבקשה נוספת ומעודכנת לדחיית מועדים לביצוע פעולות שונות בהתאם לתכנית העבודה ברישיון עוז. נכון למועד הדוח טרם התקבלה תשובת הממונה לבקשה.
- ו. ביום 13 באוגוסט 2014 הגישה השותפות לממונה על ענייני הנפט, יחד עם שותפים נוספים בקשה לקבלת רישיון יבשתי באיזור חלמיש בהרכב כדלקמן: השותפות – 25%, השותפות המוגבלת זרח חיפושי נפט וגז ("זרח") – 31.25%, השותפות המוגבלת גינקו חיפושי נפט ("גינקו") – 31.25%, קבוצת אשטרום בע"מ ("אשטרום") – 10% וד"ר א. רוזנברג ושות' חברה בע"מ ("רוזנברג בע"מ") – 2.5%. קבלת הזכויות ברישיון כפופה לאישורו של הממונה על ענייני הנפט. בקשר עם הגשת הבקשה לעיל התקשרו הצדדים לבקשה במזכר הבנות ("מזכר ההבנות"), בו נקבע בין היתר:
1. אשטרום תספק הוכחת יכולת כלכלית ביחס לחלקה של השותפות ברישיון.
 2. השותף הכללי גינקו ישמש כמפעיל הפרויקט בשטח הרישיון ויהיה זכאי לדמי מפעיל בשיעור של 5%-2% מההוצאות.
 3. תמונה וועדת תפעול אשר תהיה מורכבת מנציגי הצדדים (וחליפיהם) המחזיקים לפחות 15% מזכויות ההשתתפות ברישיון ולכל נציג כאמור תהיה זכות הצבעה (דהיינו קול אחד ללא קשר לשיעור האחזקה). החלטות בוועדת התפעול תתקבלנה ברוב קולות המשתתפים בוועדה ובלבד שברוב כאמור יכללו זרח או גינקו, למעט החלטות בנושאים מסוימים אשר ידרשו החלטה פה אחד.
 4. הצדדים להסכם, למעט אשטרום, ישלמו למפעיל סך של 450,000 ש"ח, אשר ישולם כדלקמן: 100,000 ש"ח עם הגשת הבקשה כאשר כל אחד מהצדדים, למעט אשטרום, ישא בחלקו היחסי, הנגזר משיעור אחזקותיו ברישיון, וביחס לשותפות, זרח וגינקו, גם בתוספת חלקו היחסי האמור (הנגזר משיעור אחזקותיו ברישיון בניטרול חלקן של אשטרום ושל רוזנברג בע"מ) בחלקה של אשטרום ברישיון; 350,000 ש"ח תוך 10 ימים ממועד הענקת הרישיון ורישום הזכויות ברישיון על שם הצדדים בפנקס הנפט, כאשר כל אחד מהצדדים, למעט אשטרום, יישא בחלקו היחסי, הנגזר משיעור אחזקותיו ברישיון, וביחס לשותפות, זרח וגינקו, גם בתוספת

חלקו היחסי האמור (הנגזר משיעור אחזקותיו ברישיון בניטרול חלקן של אשטרום ושל רוזנברג בע"מ) בחלקה של אשטרום ברישיון.

5. החל ממועד הענקת הרישיון ורישום הזכויות ברישיון על שם הצדדים בספר הנפט ועד לקבלת החלטה על ביצוע הקידוח הראשון שיבצעו הצדדים בשטח הרישיון ("תקופת ה-Carry"), הצדדים להסכם, מלבד אשטרום, יישאו במלוא העלויות וההוצאות הכרוכות בביצוע תכנית העבודה ברישיון ("הפעילויות המשותפות"), כאשר כל אחד מהצדדים, למעט אשטרום, ישא בחלקו היחסי בהוצאות האמורות, הנגזר משיעור אחזקותיו ברישיון, וביחס לשותפות, זרז וגניקו, גם בתוספת חלקו היחסי האמור (הנגזר משיעור אחזקותיו ברישיון בניטרול חלקן של אשטרום ושל רוזנברג בע"מ) בחלקה של אשטרום ברישיון. אשטרום לא תידרש לשאת בחלקה היחסי בעלויות ובהוצאות הנ"ל בתקופת ה-Carry.

6. רוזנברג בע"מ זכאית לתמלוג על בשיעור 2% מנפט, גז וחומרים בעלי ערך אחרים שיופקו וינוצלו בפועל מהרישיון.

למידע נוסף בדבר מזכר ההבנות ראו דוח מיידי שפרסמה השותפות ביום 14 באוגוסט 2014, אסמכתא מס' 133803-01-2014. המידע המופיע בדוח המיידי הנ"ל נכלל בדוח זה על דרך ההפנייה.

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

רוני הלמן, יו"ר הדירקטוריון

בשותף הכללי

אייל שוקר, מנהל כללי

בשותף הכללי

פרק ה'

**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 השני 2014:

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, חברי ההנהלה בשותף הכללי הם:

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

בקה פנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי כוללת בקורות 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, בקורות 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.

ההנהלה, בפיקוח הדירקטוריון, ביצעה בדיקה והערכה של הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי בתאגיד והאפקטיביות שלה.

הערכת אפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי והגילוי שביצעה ההנהלה בפיקוח הדירקטוריון: רכיבי הבקרה הפנימית שהעריכה ההנהלה בפיקוח הדירקטוריון במסגרת הערכת אפקטיביות הבקרה הפנימית כללו תהליכי ניהול מזומנים והשקעות לזמן קצר, עריכת וסגירת הדוחות הכספיים, תהליך ההשקעות בנכסי גז ונפט, ITGC (מערכות מידע) – ו- ELC (בקרת על ברמת הארגון).

בהתבסס על הערכת האפקטיביות שביצעה ההנהלה בפיקוח הדירקטוריון כמפורט לעיל, הדירקטוריון והנהלת השותף הכללי הגיעו למסקנה, כי הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי בשותפות ליום 30 ביוני 2014 היא אפקטיבית.

עד למועד הדוח, לא הובא לידיעת הדירקטוריון וההנהלה 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 שני 2014 (להלן: "הדוחות").
2. לפי ידיעתי, 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; וכן-
 - 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 בקורות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקורות ונהלים תחת פיקוחי, המיועדים להבטיח שמידע מהותי המתייחס לשותפות, מובא לידיעתי על ידי אחרים השותף הכללי בשותפות, בפרט במהלך תקופת ההכנה של הדוחות; וכן-
 - ב. קבעתי בקורות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקורות ונהלים תחת פיקוחי, המיועדים להבטיח באופן סביר את מהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין, לרבות בהתאם לכללי חשבונאות מקובלים;
 - ג. הערכתי את האפקטיביות של הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי, והצגתי בדוח זה את מסקנות הדירקטוריון וההנהלה לגבי האפקטיביות של הבקרה הפנימית כאמור למועד הדוחות.

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

אייל שוקר – מנכ"ל

18 באוגוסט 2014

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, גיל סולטן, מצהיר כי:

1. בחנתי את הדוחות הכספיים ומידע כספי אחר הכלול בדוחות של הזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת (להלן – “השותפות”) לרבעון שני 2014 (להלן – “הדוחות”).
2. לפי דעתי, הדוחות הכספיים והמידע הכספי האחר הכלול בדוחות 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 ידיעתי, 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; וכן-
 - 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 בקורות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקורות ונהלים תחת פיקוחי, המיועדים להבטיח שמידע מהותי המתייחס לשותפות, מובא לידיעתי על ידי אחרים בשותפות, בפרט במהלך תקופת ההכנה של הדוחות; וכן-
 - ב. קבעתי בקורות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקורות ונהלים תחת פיקוחי, המיועדים להבטיח באופן סביר את מהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין, לרבות בהתאם לכללי חשבונאות מקובלים;
 - ג. הערכתי את האפקטיביות של הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי, ככל שהיא מתייחסת לדוחות הכספיים ולמידע הכספי האחר הכלול בדוחות למועד הדוחות; מסקנותיי לגבי הערכתי כאמור הובאו לפני הדירקטוריון והנהלה ומשולבות בדוח זה.

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