

גבעות עולם חיפושי נפט שותפות מוגבלת (1993)

דו"ח רבעוני

לתקופה שנסתיימה ביום 30 בספטמבר 2016

עדכון תיאור עסקי השותפות שנכלל בדוח התקופתי לשנת 2015 של

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

נכון לרבעון השלישי של שנת 2016 שהסתיים ביום 30/09/2016

בהתאם לתקנה 39 א לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים) התש"ל 1970 - יובאו להלן פרטים בדבר שינויים או חידושים מהותיים אשר אירעו בעסקי השותפות בכל עניין שיש לתארו בדוח התקופתי של השותפות, שחלו מיום פרסום הדוח התקופתי של השותפות לשנת 2015 ועד ליום פרסום דוח רבעוני זה. מובהר, כי ככלל, התיאור הנכלל בדוח רבעוני זה כולל רק מידע אשר הינו, לדעת השותפות, מידע מהותי. יחד עם זאת, בחלק מהמקרים, לשם שלמות התמונה, כללה השותפות תיאור מפורט מהנדרש, הכולל גם מידע שלדעתה אינו מידע מהותי בהכרח.

העדכון נערך בהנחה שבפני קוראו מצוי הדוח התקופתי של השותפות לשנת 2015 כפי שפורסם במערכת המידע "מגנ"א" ביום 31.3.2016 (להלן: "הדוח התקופתי" או "הדוח השנתי").

המידע הנכלל בדוח התקופתי מובא בזה על דרך ההפניה.

בדוח רבעוני זה תיוחס למונחים המובאים כאן המשמעות שניתנה להם בדוח התקופתי, אלא אם כן צוין אחרת. בכל מקרה של סתירה בין האמור בדוח רבעוני זה לבין האמור בפרק תיאור עסקי השותפות בדוח התקופתי יגבר האמור בדוח רבעוני זה.

1. עדכונים לפרק - תיאור עסקי התאגיד לפי תחומי פעילות

א. לסעיף 9.3(ג) לדו"ח התקופתי קידוח מגד 6

לפרטים על אישורי הממונה לתוכנית העבודה שהגישה השותפות לביצוע מבחני ההפקה במגד 6 ולפרטים על מבחני ההפקה שבוצעו בקידוח מגד 6 ראו דו"חות מיידיים מיום 21.7.2016, מיום 6.9.2016, מיום 19.9.2016 ומיום 6.11.2016 אשר הפרטים המובאים בהם נכללים בזאת על דרך ההפניה, ובסעיף 1 בדו"ח הדירקטוריון להלן.

ב. לסעיף 10 בדו"ח התקופתי - הון אנושי

לפרטים על התפטרות מר אביגדור מעוז מתפקיד מנכ"ל השותף הכללי ומתפקיד מנכ"ל השותפות ראו דו"חות מיידיים מיום 8.5.2016 ומיום 24.7.2016 אשר הפרטים המובאים בהם נכללים בזאת על דרך ההפניה. לפרטים על אי הארכת מינויו של מר טוביה לוסקין כדירקטור ומינוי מר ארנון רונד דירקטור ראו דו"חות מיום 26.10.2016 הנכללים בזאת על דרך ההפניה וכן בסעיף 1(ט) בדו"ח הדירקטוריון להלן.

ג. לסעיף 9 (ב) לדו"ח התקופתי - הפקה ומכירה של נפט מאתר מגד 5 במהלך מבחני ההפקה לטווח ארוך

לנתוני הפקה ומכירה מעודכנים ראו בסעיף 1(ב) בדו"ח הדירקטוריון להלן.

ד. לסעיף 13.4 לדו"ח התקופתי-אמצעיה הכספיים של השותפות המוגבלת

ביום 20.11.2016 היו אמצעיה הכספיים של השותפות המוגבלת בחשבון הבנק כ- 2,867 אלפי דולר (נתון זה אינו מבוקר ואינו סקור) המושקעים ברובם בפקדונות בנקאיים. כ- 2,350 אלפי דולר היו מושקעים בפקדונות דולריים (המשמשים כבטחונות לזמן ארוך) לתקופה של עד 6 חודשים נושאי ריבית שנתית של בין 0.07% ל- 0.25%. כ- 70 אלפי דולר היו מושקעים בפקדונות שקליים לתקופה קצרה נושאי ריבית שנתית של כ- 0.01%. בחשבון העו"ש סכום של כ- 447 אלפי דולר.

ה. לסעיף 13.5 לדו"ח התקופתי-האמצעים הכספיים של הנאמן

ביום 20.11.2016 האמצעים הכספיים שנותרו בידי הנאמן עמדו על סך של כ- 57 אלפי ש"ח בעו"ש. נכון למועד חתימת הדוחות נתנה השותפות הלוואות לחברת הנאמנות בסכום מצטבר של 1,630 אלפי ש"ח בתנאי ריבית רעיונית בהתאם לסעיף 3 (י) לפקודת מס הכנסה. ההלוואה שימשה לפרעון הלוואות בנקאיות ולמימון פעילותו השוטפת של המפקח וחברת הנאמנות, לפרטים ראו באור 10 בדוחות הכספיים שבדו"ח השנתי.

**דו"ח דירקטוריון השותף הכללי גבעות עולם נפט בע"מ על מצב ענייני
גבעות עולם חיפושי נפט – שותפות מוגבלת (1993)
נכון לרבעון השלישי של שנת 2016 שהסתיים ביום 30/9/2016**

דירקטוריון השותף הכללי מתכבד להגיש בזאת את דוח הדירקטוריון של השותפות לתקופה של שלושה חודשים שנסתיימה ביום 30 בספטמבר 2016.

הסקירה הינה מצומצמת בהיקפה ומתייחסת לאירועים ולשינויים שחלו במצב ענייני התאגיד בתקופה המדווחת שהשפעתם מהותית. הדוח נערך בהנחה שדוח הדירקטוריון של השותפות לשנת 2015 מצוי בפני קוראו. בהתאם להוראות תקנה 5ג לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים) (תיקון) – התשע"ד – 2014 (להלן: "התקנות"), המסדירות מתווה הקלות גילוי לתאגידים מדווחים שהינם בגדר "תאגיד קטן", השותפות הינה "תאגיד קטן".

ביום 8.1.2015 התקבלה החלטה בוועדת הדוחות לאמץ את כל הוראות תקנה 5ד(ב) שעניין הקלות בדיווחים לתאגיד קטן, ככל שהן (או שתהיינה) רלוונטיות לתאגיד. היינו, יישום ההקלות הבאות (ככל שהן רלוונטיות):

- א. ביטול החובה לפרסם דוח על הבקרה הפנימית ודוח רואה החשבון המבקר על הבקרה הפנימית, כך שהשותפות תחויב בהצהרות מנהלים מצומצמות בלבד;
- ב. פטור מיישום הוראות התוספת השנייה בתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), תש"ל-1970 פרטים בדבר חשיפה לסיכונים שוק ודרכי ניהולם (דוח גלאי);
- ג. העלאת סף המהותיות בקשר עם צירוף הערכות שווי ל- 40%;
- ד. העלאת סף הצירוף של דוחות חברות כלולות מהותיות לדוחות ביניים ל- 20%.

מובהר כי בשלב זה ייושמו ההקלות המפורטות בסעיף א' ו-ב' לעיל.

מבוא

גבעות עולם חיפושי נפט שותפות מוגבלת (1993) (להלן: "השותפות"), הינה שותפות מוגבלת שנוסדה על פי הסכם שותפות מוגבלת שנחתם ביום 8 ביוני 1993 (ועל תיקונו) בין גבעות עולם נפט בע"מ כשותף כללי (להלן: "השותף הכללי") מצד אחד, לבין הנאמן, גבעות עולם נאמנויות (1993) בע"מ כשותף מוגבל (להלן: "השותף המוגבל" או "הנאמן").

מטרת השותפות הינה השתתפות בפעולות חיפושי ופיתוח נכסי נפט ו/או גז והפקתם. עיקר הוצאות השותפות היו "הוצאות חיפוש ופיתוח" כמשמעות מונח זה בתקנות מס הכנסה (כללים לחישוב המס בשל החזקה ומכירה של יחידות השתתפות בשותפות לחיפוש נפט), התשמ"ט 1988.

לא חלו שינויים בתחומי עיסוקה של השותפות בשנת הדיווח.

1. הסברי הדירקטוריון למצב עסקי התאגיד

נתונים מתוך תיאור עסקי התאגיד

- א. עיקר פעולותיה של השותפות הינם פיתוח שדה הנפט "מגד" שבחזקת ראש העין I/11. השותפות קבלה בחודש אפריל 2004 את שטר החזקה בגין חזקה זו. שטח החזקה 243 קמ"ר. תקופה החזקה היא ל-30 שנה (החל מאפריל 2002) והיא ניתנת להארכה בהתאם להוראות חוק הנפט תשי"ב-1952. לפרטים על רשיון מכבי ראו בסעיף 8 בחלק הראשון של הדו"ח התקופתי.
- ב. במהלך החודשים יולי עד אוקטובר 2016 ביצעה השותפות מבחני הפקה בקידוח מגד 6. בשל תנאי הבאר לא ניתן היה לבצע קידוחים בבאר בשיטת ה-RADIAL DRILLING והוחלט לעבור לתוכנית החלופית ולבצע את מבחני ההפקה בשיטת ה-Perforation (חירור), לפרטים ראו בדו"ח המיידני מיום 21.7.2016. מבחני ההפקה במגד 6 ופעולות האופרציה המתוארים בדו"ח זה תוכננו ובוצעו בפיקוח וניהול של חברת Sky Energy Partners בעיקר באמצעות מהנדס הקידוחים מר Leendert-Jan Ursem ומהנדס המאגרים מר Wouter Botermans.
- ג. השותפות ביצעה חירורים ב-10 מקטעים של 5 מטרים כל אחד בעומקים שבין 4605 מטר ועד לעומק של 4687 מטר, בשכבה מס' 1 (בשכבת הסהרונים) ובתחתית שכבה מס' 2 (בשכבת המוהילה) וכן באזור שבין מקטע 2 למקטע 1.
- ד. לאחר ביצוע פעולות החירורים והזרקות חומצה החלה השותפות בביצוע מבחני ההפקה בבאר. במהלך השלב הראשון של מבחני ההפקה הופקו מהבאר גז, נפט, מים נלווים וכן אמולסיה שהינה תערובת של נפט ומים נלווים.
- ה. במהלך החלק הראשון של מבחני ההפקה (בין התאריכים 1/7 ועד ל-30/9) הופקו מהבאר לסירוגין 5,056 חביות נפט ו-3,447 חביות מים (לאחר פירוק האמולסיה). הנפט שהופק נמכר בתמורה לסכום של כ-230 אלפי דולר ועלות פינו המים ופירוק האמולסיה עמדה על כ-87 אלפי דולר. מובהר כי לא ניתן להסיק מנתונים אלו את יחס הנפט/מים שהתקבל.
- ו. כאמור בדו"ח המיידני מיום 19.9.2016 הוחלט להתקין שסתום מיוחד (swell packer) על מנת להפחית את כמות המים והאמולסיה שהתקבלו. השסתום הותקן בתחילת חודש אוקטובר.
- ז. לאחר התקנת השסתום (יצויין כי בהמלצת יועצי השותפות הותקן ביום 7.11.2016 שסתום נוסף מעל שסתום זה) בוצע השלב השני של מבחני הפקה בין התאריכים 24/10 ועד ליום 4/11 במהלכם (בתקופה זו היו ימים שלא בוצעה בהם פעילות הפקה או שבוצעה באופן חלקי, כמו כן לא בוצעה פעילות הפקה ביום שבת) הופקה כמות של 6,239 חביות נפט ללא מים. בהתאם להוראת הממונה (לפרטים ראו דו"ח מיידני מיום 19.9.2016) הגישה השותפות ביום 4.11.2016 דו"ח מפורט ומסכם לממונה על תוצאות מבחני ההפקה. לפרטים על תוצאות מבחני ההפקה של השלב השני בהתאם לתוספת האחת עשרה לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידניים) התש"ל-1970 ראו בטבלת ההודעה הטכנית בסיום מבחני ההפקה להלן.

הודעה טכנית בסיום השלב השני של מבחני הפקה בקידוח מגד 6 (השכבות והחירוים אוחדו לצורכי הדיווח)	
כמות פטרוליום כוללת שהופקה [לפי סוגים, כולל איכות]:	6,239 חביות נפט באיכות דומה לנפט של מגד 5 כ- API 41 (טרם התקבלו התוצאות הסופיות של בדיקות המעבדה). Scf 9,751,557 גז נלווה (יחס של כ- Scf 1,560 לכל חבית נפט).
כמות מים נלווים ממוצעת ויחס מים נלווים:	0
קצב זרימה התחלתי:	קצב ההפקה ההתחלתי השתנה בהתאם לגודל המשנק בקצבים שבין 384 ל-1,920 חביות ליום.
קצב זרימה ממוצע:	1,171 חביות ליום (הקצב התקבל כאמור ממשנקים בגדלים שונים. קצב ההפקה היציב שהתקבל במשנק הגדול עמד על כ- 1,664 חביות ליום, ובמשנק הקטן עמד על כ-780 חביות ליום).
קצב זרימה סופי:	1,250 חביות ליום (בגודל משנק בינוני – טרם נקבע גודל המשנק הסופי בו יעשה שימוש בשלב ההפקה).
תנאי לחץ, לחץ המאגר [התחלתי]:	PSI 6,577 בעומק באר של 4,673 מטר.
האם בוצע ניתוח תנאי לחץ בבאר:	מדדי לחץ הורדו לתחתית הבאר במהלך מבחני ההפקה, ניתוח התוצאות טרם הושלם.
דעיכה משמעותית בתנאי הלחץ:	לא נצפתה דעיכה משמעותית בלחץ.
משך זמן לביצוע המבחן:	24/10-4/11
השפעות של ביצוע המרצות מלאכותיות:	לא בוצעו המרצות מלאכותיות, הבאר מפיקה בשפיעה טבעית (לאחר החירוים בוצעה הזרקת חומצה).

ח. לאחר סיום השלב השני של מבחני ההפקה החלה השותפות לבצע מבחני הפקה ארוכי טווח בבאר (מבחנים אלו נמשכים נכון למועד דוח זה). במהלך מבחני הפקה ארוכי טווח בבאר נבחנו גדלים שונים של משנקים לתקופות זמן ממושכות על מנת לקבוע את גודל המשנק שיאפשר הפקה מיטבית מהבאר וכן לצבירת מידע החשוב לצורך המשך הפיתוח של השדה. החל מיום 20.11.2016 הפקת הנפט לוותה בהפקה של מי תצורה שכמותם השתנתה בהתאם לגודל המשנק. כמו כן חלה ירידה בלחץ בראש הבאר ובכמות הנפט המופקת מהבאר. בעקבות המלצת יועצי השותפות הוקטנו המשנקים בהדרגה ונכון למועד חתימת הדוחות כמות ההפקה מהבאר (במשנק הקטן ביותר שנוסה עד למועד זה) עומדת על כ-480 חביות ליום וכמות המים הנלווים עומדים על כ-9%. מובהר כי במהלך מבחני ההפקה ארוכי הטווח ועד ליום 29.11.2016 הופקו כ- 21.9 אלפי חביות נפט וכ-323 חביות מים. מובהר כי לא ניתן ללמוד מהנתונים האלו ביחס לאחוזי ההפקה של המים שהשתנו כאמור בהתאם לגודל המשנק. השותפות ממשיכה במבחני ההפקה ארוכי הטווח ובהפקת נפט מהבאר ולקראת סוף חודש דצמבר בכוונת השותפות לעצור את ההפקה למשך כחודש ימים על מנת לבצע עבודות התאמה ותחזוקה באתר מגד 6 ולאחר מכן להמשיך במבחני ההפקה ארוכי הטווח בבאר. לאור האמור מובאים להלן פרטים על האירוע על פי התוספת האחת עשרה לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים) התש"ל-1970:

1. מהות האירוע- הפקה של מים נלווים וירידת לחץ בראש הבאר.
2. הגורמים לאירוע- לא ניתן בשלב זה לדעת בוודאות את הגורמים לאירוע. בכוונת השותפות לבצע לקראת אמצע חודש דצמבר מבחנים בתחתית הבאר לזיהוי מקור החדירה של המים ובהתאם לתוצאות לבחון את האפשרויות להפחתת כמויות המים.
3. השפעת האירועים על מהלך הקידוח ותקציבו- עלות ביצוע המבחנים בתחתית הבאר והצבת שסתום נוסף במידת הצורך הינה כ- 150 אלפי דולר ועיכוב של כעשרה ימים במהלך מבחני ההפקה ארוכי הטווח.
4. חשיפת התאגיד כלפי צדדים שלישיים בשל האירוע- למיטב הבנת השותף הכללי אין לשותפות חשיפה כלפי צדדים שלישיים בשל האירוע.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד – הערכות הנקובות לעיל ובין היתר לגבי מועדי ביצוע המבחנים בתחתית הבאר והאפשרויות השונות להפחתת של המים הנלווים, אם בכלל, הינם מידע צופה פני עתיד המבוסס על הערכות יועצי השותפות. ההערכות הנ"ל עשויות להתעדכן כתוצאה מהביצועים בפועל ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של חיפושים והפקה של נפט וגז וכתוצאה מתנאים תפעוליים וכדומה.

כמו כן פועלת השותפות לפיתוח שדה הנפט ובשלב הראשון לביצוע שני קידוחים נוספים (מגד 7 ו-8).

א. הפקה ומכירה של נפט מאתר מגד 5 במהלך מבחני ההפקה לטווח ארוך

שנת ההפקה	הפקה באלפי חביות נפט	מכירה באלפי חביות נפט	הכנסה במיליוני דולרים
6-12/2011	137	132	14
2012	195.5	154	17
2013	172.7	206.5	21.6
2014	158.1	145.8	13.5
2015	157.5	159.7	7.9
1-9/2016	150.2	153.8	6.2
סה"כ	971	951.8	80.2

נכון למועד דו"ח זה באר מגד 5 עדין בשלב מבחני ההפקה ארוכי הטווח. בתאריכים 1/10/2016 ועד 20/11/2016 הופקו עוד כ- 25 אלפי חביות נפט.

למען הנוחות השותפות תדווח על הפקת הנפט מהבאר בכל רבעון בהתאם למתכונת תקנות הדיווח לנכס נפט מפיק (On Production). לפרטים על ההפקה ראו בטבלה שבהמשך סעיף זה.

שנת 2016

רבעון ראשון	רבעון שני	רבעון שלישי	
52	50	48	סה"כ תפוקה בתקופה (באלפי חביות)
128 ₪ (33 דולר)	170 ₪ (44 דולר)	166 ₪ (44 דולר)	מחיר ממוצע לחבית (המיוחס למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
16 ש"ח (4 דולר)	21 ש"ח (6 דולר)	21 ש"ח (5 דולר)	תמלוגים ממוצעים ששולמו למדינה לחבית (המיוחסים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
26 ₪ (7 דולר)	35 ₪ (9 דולר)	34 ₪ (9 דולר)	תמלוגים ממוצעים לשותף הכללי לחבית (המיוחסים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח) לפרטים ראו בסעיף (ד) להלן.
37 ₪ (9 דולר)	35 ₪ (9 דולר)	40 ₪ (10.5 דולר)	עלויות הפקה ממוצעות לחבית (המיוחסות למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
49 ₪ (13 דולר)	79 ₪ (20 דולר)	71 ₪ (19 דולר)	תקבולים נטו לחבית (המיוחסים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)

ב. תמלוגים למדינת ישראל ולשותף הכללי
 לפרטים ראו בסעיף 1(ג) בחלק השני של הדו"ח התקופתי.

ג. מצב כספי (באלפי דולר)

31.12.2015	30.9.2015	30.9.2016	
מבוקר	בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	
			נכסים
			נכסים שוטפים:
884	760	167	מזומנים ושווי מזומנים
1,197	*2,080	319	פקדונות בבנק לזמן קצר
-	14	-	מכשיר פיננסי נגזר
421	668	875	לקוחות
405	845	333	חייבים ויתרות חובה
2,004	*1,994	1,997	מלאי
<u>4,911</u>	<u>6,361</u>	<u>3,691</u>	
			נכסים שאינם שוטפים:
2,343	*1,058	2,528	פקדונות בבנק לזמן ארוך
424	383	450	הלוואה לזמן ארוך לצד קשור
11,862	*12,192	13,522	נכסי נפט וגז
<u>14,629</u>	<u>13,633</u>	<u>16,500</u>	
<u>19,540</u>	<u>19,994</u>	<u>20,191</u>	
			סך הנכסים
			התחייבויות בניכוי גרעון בהון
			התחייבויות שוטפות:
2,350	2,070	2,544	חלויות שוטפות של הלוואות לזמן ארוך מצדדים קשורים
1,088	1,117	1,010	ספקים ונותני שירותים
1,252	1,380	1,117	זכאים ויתרות זכות
877	861	867	דמי מפעיל לשותף הכללי
<u>5,567</u>	<u>5,428</u>	<u>5,538</u>	
			התחייבויות שאינן שוטפות:
15,839	15,477	17,069	התחייבות בגין תמלוגים לשותף הכללי
3,201	2,834	2,571	הלוואות לזמן ארוך מצדדים קשורים
128	183	113	התחייבויות בגין הטבות לעובדים, נטו
456	331	1,328	התחייבות בגין איטום ונטישה
<u>19,624</u>	<u>18,825</u>	<u>21,081</u>	
<u>25,191</u>	<u>24,253</u>	<u>26,619</u>	
			סך התחייבויות
			גרעון בהון:
84,314	84,314	84,314	הון השותפות
(93)	(93)	370	קרנות הון
(89,872)	(88,480)	(91,112)	הפסד נצבר
<u>(5,651)</u>	<u>(4,259)</u>	<u>(6,428)</u>	
<u>19,540</u>	<u>19,994</u>	<u>20,191</u>	
			סך התחייבויות בניכוי גרעון בהון

* סווג מחדש (ראה באור 2ב) לדוחות הכספיים.

1. הגרעון בהון השותפות ליום 30.9.2016, 30.9.15 ו 31.12.15 הסתכם ב- 6,428 אלפי \$, 4,259 אלפי \$ ו- 5,651 אלפי \$, בהתאמה. עליה שמקורה בהפסד בתקופת הדוח.
2. יתרות המזומנים הפקדונות לז"ק וז"א המופיעים בדוח על המצב הכספי של השותפות מושפעות בעיקר ממספר גורמים מקזזים: מכירות נפט ומאידיך הוצאות בגין חיפושי נפט ועלות הפקה ופרעון הלוואה לז"א מצד קשור. מתחילת השנה קטנו יתרות המזומנים בסך 717 אלפי \$ והפקדונות לז"ק וז"א בסך 693 אלפי \$ כתוצאה מאותם גורמים.
3. נכון לתאריך הדוח על המצב הכספי, על פי מדיניות ההשקעות הנוכחית של השותפות, כ-4% מכספי השותפות הושקעו בפיקדונות שקלים בבנק, והשאר בפיקדונות דולריים בבנק.
4. ביתרת המלאי נכלל נפט גולמי שהופק אך טרם נמכר וכן מלאי חומרים מתכלים. ביום 30.9.2016 היה בידי השותפות מלאי בעלות של 1,997 אלפי \$ (ביום 31.12.15 בסך- 2,004 אלפי \$).
5. היחסים הפיננסיים העיקריים כפי שעולה ממצבה הכספי של השותפות לתאריכים 30.9.2016, 31.12.2015 בהתאמה הינם: יחס מהיר 0.31, 0.52; יחס שוטף 0.67, 0.88; הון חוזר שלילי באלפי \$ - 1,847, 656; יחס התחייבות להון שלילי 4.14, 4.46; ויחס התחייבויות לנכסים - 1.32, 1.29.

ד. תוצאות הפעולות

דוחות תמציתיים על הרווח הכולל

לשנה שהסתיימה ביום	לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום		לתקופה של תשעה חודשים שהסתיימה ביום		
	30.9.2015	30.9.2016	30.9.2015	30.9.2016	
31.12.2015	בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	
7,891	1,805	2,191	6,260	6,204	הכנסות ממכירת נפט
(939)	(222)	(264)	(717)	(754)	בניכוי תמלוגים למדינה
(1,584)	(367)	(428)	(1,222)	(1,230)	בניכוי תמלוגים לשותף הכללי
5,368	1,216	1,499	4,321	4,220	הכנסות נטו
עלויות והוצאות:					
2,379	*521	621	*1,757	1,770	עלות הפקה ואחסנת נפט
1,260	*315	256	*939	959	פחת והפחתות נכסי נפט וגז
3,766	*1,090	224	*2,684	1,075	הוצאות חיפושי נפט וגז
1,565	*460	438	*1,165	1,199	הוצאות הנהלה וכלליות
18	58	(48)	157	(171)	הוצאות (הכנסות) אחרות, נטו
8,988	2,444	1,491	6,702	4,832	
(3,620)	(1,228)	8	(2,381)	(612)	רווח (הפסד) מפעולות
283	191	3	281	98	הכנסות מימון
(1,374)	(68)	(296)	(1,180)	(726)	הוצאות מימון
(1,091)	123	(293)	(899)	(628)	הוצאות מימון, נטו
(4,711)	(1,105)	(285)	(3,280)	(1,240)	הפסד לתקופה
רווח כולל אחר:					
סעיף אשר לא יסווג מחדש לרווח או הפסד:					
49	-	-	-	-	מדידות מחדש של התחייבויות בגין הטבות לעובדים, נטו
(4,662)	(1,105)	(285)	(3,280)	(1,240)	סך הפסד כולל לתקופה
(0.00045)	(0.00010)	(0.00003)	(0.00031)	(0.00012)	הפסד בסיסי ליחידת השתתפות (בדולרים)
10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032	מספר יחידות ההשתתפות המשוקלל לצורך החישוב (באלפים)

* סווג מחדש (ראה באור 2) לדוחות הכספיים.

1. העליה בסעיף ההכנסות במהלך הרבעון לעומת הרבעון המקביל אשתקד נובעת בעיקר בגין הגידול בכמות ההפקה ממגד 5. הזרמת הנפט בתקופת הרבעון ממגד 6 הינה במסגרת הרצה של מערך ההפקה של הבאר ולפיכך לא הכירה השותפות בתקופת הדוח בהכנסות מבאר זו והן הופחתו מהעלויות שהווננו לנכס. הוצאות החיפוש במהלך תשעת החודשים של שנת 2016 לעומת תשעת החודשים המקבילים אשתקד ירדו עקב היוון הוצאות מבחני ההפקה של באר מגד 6 לנכס נפט ברבעון השלישי של שנת 2016.
2. עיקר הוצאותיה של השותפות מאז יסודה הוצאו בתחום רשיון ראש העין וחזקת ראש העין. לפרטים על כמות הנפט שהופקו ונמכרו בתקופת הדו"ח ראו סעיף 1(ב) לעיל.
3. הוצאות עלות הפקה ואחסנת נפט הסתכמו ברבעון השלישי של שנת 2016 בסך אלפי \$ 621 וברבעון השלישי של שנת 2015 בסך אלפי \$ 521. הגידול בהוצאות הפקה ואחסנה נובע בעיקר בשל הוצאות בגין תכנון סביבתי.
4. הוצאות הפחת הסתכמו ברבעון השלישי של שנת 2016 בסך אלפי \$ 256 וברבעון השלישי של שנת 2015 בסך אלפי \$ 315.
5. הוצאות חיפוש נפט וגז הסתכמו ברבעון השלישי של שנת 2016 בסך אלפי \$ 224 וברבעון השלישי של שנת 2015 בסך 1,090 אלפי \$ הקיטון בהוצאות חיפוש נפט וגז נובע בעיקר מקיטון במשכורות עובדים ותשלומים לספק הקידוחים, לעומת הרבעון המקביל אשתקד. ברבעון השלישי של שנת 2016 הוצאות מבחני ההפקה בגין באר מגד 6 הווננו לנכס נפט.
6. הוצאות הנהלה וכלליות הסתכמו ברבעון השלישי של שנת 2016 בסך אלפי \$ 438 (מתוך זה דמי מפעיל בסך אלפי \$ 66), וברבעון השלישי של שנת 2015 בסך אלפי \$ 460, (מתוכם אלפי \$ 71 דמי מפעיל).
7. ברבעון השלישי של שנת 2016 היו לשותפות הוצאות מימון בסך אלפי \$ 296, והכנסות מימון בסך 3 אלפי ש"ח, ברבעון השלישי של שנת 2015 אלפי \$ 68 ו-191 אלפי \$, בהתאמה. הוצאות המימון נובעות בעיקר מריבית הלוואה, עמלות בנק, הפרשי שער ועדכון התחייבות בגין הפרשה לנטישה. הכנסות המימון נובעות מריבית שהתקבלה.
8. כתוצאה מהנ"ל, הרבעון השלישי של שנת 2016 הסתכם בהפסד נקי בסך אלפי \$ 285, וברבעון השלישי של שנת 2015 היה לשותפות הפסד נקי בסך אלפי \$ 1,105.

הסברי הדירקטוריון לעניין חשיפה לסיכוני שוק ודרכי ניהולם

(ו)

כחלק מפעולות הנהלת השותפות להתמודדות עם התנודתיות המהותית של מחירי הנפט, השותפות ביצעה במהלך שנת 2015 וכן ברבעון הראשון של שנת 2016 מספר עסקאות גידור על מחיר הנפט על מנת להקטין את הסיכון כתוצאה מירידת המחירים. לפרטים נוספים ראו בסעיף 1(ו) בחלק השני של הדו"ח התקופתי.

נזילות

(ז)

ההשפעות על תזרימי המזומנים מפעילות שוטפת ברבעון הנוכחי וברבעון המקביל אשתקד נבעו בעיקר מהכנסות ממכירות נפט בניכוי תמלוגים, הוצאות אחזקת באר הנפט, הוצאות חיפושי נפט והפקה והוצאות הנהלה וכלליות. המזומנים נטו ששימשו לפעילות שוטפת ברבעון הנוכחי עמדו על 1,216 אלפי \$ לעומת תזרים שלילי בסך 377 אלפי \$ ברבעון המקביל אשתקד. ההשפעות על תזרימי המזומנים מפעילות השקעה ברבעון הנוכחי וברבעון המקביל אשתקד הן בעיקר מפרעון או הפקדה של פקדונות, שחרור פקדון לטובת פרעון הלוואה והשקעה בנכסי נפט וגז.

ברבעון הנוכחי לשותפות תזרים מזומנים חיובי מפעילות מימון כתוצאה משתי סיבות בעלות השפעות מקוזזות - פרעון וקבלת הלוואה לזמן ארוך מצד קשור. ראה דו"חות על תזרימי המזומנים בדוחות הכספיים המצ"ב.

מקורות המימון

(ח)

1) עד לינואר 2011 מקורות המימון העיקריים של השותפות היו השקעות השותף המוגבל בהון השותפות שנבעו מהנפקה לציבור ומהנפקות זכויות שבוצעו במשך השנים וכן מימוש כתבי אופציה. החל משנת 2011 עיקר מקורות המימון נובעים מהכנסות ממכירת נפט ומהלוואות שהתקבלו מהשותף הכללי ומבעלי עניין בו. השימוש בכספי ההנפקות נעשה לצורך מימון פעילות השותפות שההוצאה העיקרית שלה הינה בגין חיפושי נפט.

בדוח הסקירה הפנו רואי החשבון את תשומת הלב לאמור בביאור 1ז בדבר גרעון בהון ובהון החוזר של השותפות וההפסדים שנצברו בה וכן לצורך של השותפות לגיוס מקורות מימון לפעילות השוטפת, לפירעון ההתחייבויות וכן ליישום תכנית העבודה בקשר עם החזקה. גורמים אלה ובמיוחד העובדה כי גיוס המקורות אינו מובטח, יחד עם גורמים נוספים המפורטים בביאור הנ"ל, מעוררים ספקות משמעותיים בדבר המשך קיומה של השותפות כ"עסק חי". תכניות הנהלה בקשר לעניינים הנ"ל מפורטות בביאורים 1ז, 3ב ו-4. בדוחות הכספיים המצורפים לא נכללו כל ההתאמות לגבי ערכי הנכסים וההתחייבויות וסיווגם שיתכן ותהיינה דרושות אם השותפות לא תוכל להמשיך לפעול כ"עסק חי".

מתווה ההסדר בין השותף הכללי לשותף המוגבל

2) לפרטים על מתווה ההסדרה ראו בסעיף 1(ח) בחלק השני של הדו"ח התקופתי. בכוונת המפקח והשותף הכללי לזמן אסיפה כללית לאישור המתווה. מובהר כי פרטי המתווה הסופיים והשינויים הנגזרים מהם בהסכם השותפות המוגבלת יפורסמו בדו"ח הזימון של האסיפה הכללית.

הליכים משפטיים

(ט)

בהמשך לאמור בבאור 16(י) בדוחות הכספיים שבדו"ח התקופתי בדבר הליכים משפטיים המתנהלים בין הדירקטורים ובעלי המניות בשותף הכללי יצויין כי בית המשפט נתן תוקף של החלטה להסכמת הצדדים לפנייה להליך גישור וכן כי עד לסיום הליכי הגישור הוסמכו המנכ"ל ומנהל הכספים לחתום יחד על תשלומים עד לסכום של 50 אלף דולר.

א. ביום 28.9.2016 קיבלה השותפות המרצת פתיחה שהוגשה על ידי מר טוביה לוסקין (דירקטור ובעל מניות בעקיפין בשותף הכללי) וחברות בבעלותו נגד מר שמואל בקר, מר נגה בן דוד (יו"ר הדירקטוריון דירקטור חליף וכן בעלי מניות בעקיפין בשותף הכללי), חברת ראש העין חיפושי נפט בע"מ (בעלת מניות בשותף הכללי), השותף הכללי ונגד השותפות.

בהמרצת הפתיחה בית המשפט התבקש ליתן סעדים הצהרתיים כדלקמן:

1. ההחלטה של אסיפת בעלי המניות של השותף הכללי מיום 16.2.2016, לפיה אושרה הצעה להנפקת מניות בחברת השותף הכללי הינה חסרת כל תוקף, ועל כן לא בוצע כל שינוי בהון מניות החברה בעקבות החלטה זו;

2. ההחלטה של אסיפת בעלי המניות מיום 21.3.2016 בדבר שינוי תקנון השותף הכללי, שנעשתה על סמך הנפקת המניות הנטענת מכוח ההחלטה המוזכרת בסעיף 1 לעיל, הינה חסרת כל תוקף, והתקנון שבתוקף הוא תקנון החברה כנוסחו בטרם החלטה זו;

3. החלטת דירקטוריון החברה מיום 5.9.2016 בדבר גיוס הון לשותף הכללי באותם התנאים בהם בוצע סבב הגיוס האחרון, הינה חסרת כל תוקף, ובהתאם כל הנפקת מניות שתבצע מכוחה תהיה חסרת כל תוקף;

4. ההצעה להנפקת מניות שנשלחה על ידי מר שמואל בקר, מר נגה בן דוד ביום 7.9.2016 בעקבות ההחלטה האמורה בסעיף 3 הינה חסרת כל תוקף, ובהתאם כל הנפקת מניות שתבצע מכוחה תהיה חסרת כל תוקף (למיטב הבנת השותפות, הנפקת המניות האמורה נועדה כדי לגייס סכום של 900 אלף דולר שיועמד לשותפות כהלוואה כאמור בסעיף א' לעיל);

5. כל סעד אחר שימצא לנכון.

ב. לאחר תאריך הדוח על המצב הכספי, ביום 13.10.2016 קיבלה השותפות בקשה דחופה למתן סעדים זמניים שהוגשה על ידי מר טוביה לוסקין וחברות בבעלותו נגד מר שמואל בקר, מר נגה בן דוד, חברת ראש העין חיפושי נפט בע"מ, השותף הכללי ונגד השותפות. בבקשה האמורה בית המשפט התבקש ליתן בדחיפות סעדים זמניים כדלקמן:

6. צו מניעה זמני המורה לה"ה שמואל בקר ונגה בן דוד ולחברת ראש העין להסיר מסדר יומה של האסיפה הכללית של בעלי המניות של השותף הכללי אשר קבועה ליום 25 באוקטובר 2016 את מינוי מחדש של מר מנחם גרנית לדירקטור בלתי תלוי בחברה וכן נגד מינוי של דירקטור נוסף לדירקטוריון השותף הכללי;

7. צו מניעה זמני האוסר על ה"ה שמואל בקר ונגה בן דוד ולחברת ראש העין לקבל החלטה על מינויים של מר גרנית והדירקטור הנוסף במסגרת האסיפה הכללית של השותף הכללי, וזאת עד שתקבל החלטה בעניין בדירקטוריון השותף הכללי בהתאם להוראות התקנון;

8. כל סעד אחר שימצא לנכון.

ג. לאחר תאריך הדוח על המצב הכספי, ביום 27 באוקטובר 2016 קיבלה השותפות בקשה בהולה שהוגשה על ידי מר טוביה לוסקין וחברות בבעלותו במעמד צד אחד למתן סעד ארעי ובקשה להוספת סעדים לבקשה לסעדים זמניים נגד מר שמואל בקר, מר נגה בן דוד, חברת ראש העין חיפושי נפט בע"מ, השותף הכללי ונגד השותפות. בבקשה האמורה בית המשפט התבקש ליתן בדחיפות ובמעמד צד אחד צו מניעה ארעי המורה כי החלטת האסיפה הכללית של השותף הכללי בדבר אי חידוש מינויו של מר לוסקין כדירקטור לא

תיכנס לתוקפה לפחות עד להכרעה בבקשה לסעדים זמניים. כמו כן התבקש בית המשפט להתיר תיקון של הבקשה לסעדים זמניים כך שיתווספו לה הסעדים הזמניים הבאים:

1. צו מניעה המורה כי החלטת האסיפה הכללית בדבר אי חידוש מינויו של מר לוסקין כדירקטור חסרת כל תוקף;
2. צו מניעה זמני המורה כי החלטות האסיפה הכללית בדבר המינוי מחדש של מר מנחם גרנית כדירקטור בלתי תלוי והמינוי של מר ארנון רונד כדירקטור חסרות כל תוקף;
3. כל סעד זמני אחר שימצא לנכון.

בהחלטת בית המשפט המחוזי מרכז (כבוד השופט הלית סילש) בעניין בקשה זו נקבע כי:
משמעותה המעשית של בקשה זו, הינה שינוי החלטות קודמות. הבקשה, על כל הנובע ממנה, תידון לאחר קבלת עמדת הצד שכנגד"

ד. לאחר תאריך הדוח על המצב הכספי, ביום 14 בנובמבר 2016, התקיים דיון בבית המשפט המחוזי מרכז- לוד בנוגע להליכים אלו, בפני כבוד השופטת הלית סילש. יצויין כי בדיון השתתפו גם המפקח, עו"ד דוד איידלברג, והדח"צ, מר נחמיה זיסמן, אשר הביעו את עמדתם בפני בית המשפט. בהסכמת הצדדים, אשר ניתן לה תוקף של החלטת בית המשפט, נקבע כי הצדדים ימשיכו בהליך הגישור אשר יכול ויהא בו כדי להביא לפתרון כולל של הסכסוך. לעת הזו ומבלי שיהא בכך כדי וויתור על טענות הצדדים לעניין הבקשות לסעדים זמניים, כל ישיבת דירקטוריון שתכונס כל עוד מתקיים הליך הגישור מתחייב הדירקטוריון לזמן את מר לוסקין כמשקיף לישיבה מבלי שהדבר מונע ממר לוסקין לפנות לבית המשפט לפי שיקול דעתו. מר לוסקין ימשיך לקבל שכר מהשותף הכללי (מבלי שהדבר ייחשב למשכורת) כפי שמקבלים הדירקטורים שמואל בקר ואמיר בן דוד. כל החומרים והתכתובות שישלחו לחברי הדירקטוריון ככאלה, יומצאו גם למר לוסקין במקביל להמצאתם לדירקטורים. מר לוסקין התחייב לא להעביר מידע לצד שלישי כלשהו מלבד לכל רשות על פי דין. בית המשפט ציין בהחלטתו כי קיימת ציפייה ברורה כי הצדדים יפעלו בשקידה סבירה לצורך קידום הליך הגישור תוך מתן הדעת לכך שקידום מהיר ויעיל משקף את האינטרסים של כל הצדדים. הצדדים יעדכנו את בית המשפט בדבר סטאטוס הגישור עד ליום 1.1.2017.

2. היבטי ממשל תאגידי

(א) מדיניות השותפות בנושא מתן תרומות

השותפות לא קבעה מדיניות למתן תרומות ולא תרמה כספים בתקופת הדיווח.

(ב) דירקטורים בעלי מומחיות חשבונאית ופיננסית

לפרטים ראו סעיף 2(ב) בדו"ח הדירקטוריון בחלק ב' של הדו"ח השנתי לשנת 2015. כמו כן גם מר ארנון רונד שמונה לכהונת דירקטור ביום 26.10.2016 הינו בעל מומחיות חשבונאית ופיננסית.

(ג) דירקטורים בלתי תלויים

לפרטים ראו סעיף 2(ג) בדו"ח הדירקטוריון בחלק ב' של הדו"ח השנתי לשנת 2015.

(ד) הצהרות מנהלים

להצהרות המנהלים על הדיווח הכספי ועל הגילוי ראו בחלק השלישי של דו"ח זה.

(ה) החוק לתיקון פקודת השותפויות (מס' 5) (ממשל תאגידי בשותפות מוגבלת ציבורית)

לפרטים ראו בסעיף 1(ו) בחלק השני של הדו"ח התקופתי.

3. הוראות גילוי בקשר עם הדיווח הפיננסי של התאגיד

(א) אומדנים חשבונאיים קריטיים ואמדן רזרבות המוכחות

לא ארע שינוי מהותי בתקופת הדוח לעומת הדוח לשנת 2015.

(ב) אירועים לאחר תאריך הדוח על המצב הכספי

לפרטים בדבר אירועים לאחר תאריך הדוח על המצב הכספי ראו בביאור 6 בדו"חות הכספיים.

הדירקטוריון מביע את הוקרתו להנהלת השותפות, נושאי המשרה וצוות העובדים כולו על עבודתם המסורה ותרומתם לקידום עסקי השותפות.

כט' בחשון התשע"ו

30 בנובמבר 2016

אביגדור מעוז

מנכ"ל השותפות

אמיר בן דוד

דירקטור בשותף הכללי

שמואל בקר

יו"ר הדירקטוריון

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

דוחות כספיים תמציתיים ביניים ליום 30 בספטמבר 2016

בלתי מבוקרים

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
דוחות כספיים תמציתיים ביניים ליום 30 בספטמבר 2016

בלתי מבוקרים

תוכן העניינים

עמוד

1	דוח סקירה של רואה החשבון המבקר דוחות כספיים:
2	דוחות תמציתיים על המצב הכספי
3	דוחות תמציתיים על רווח או הפסד ורווח כולל אחר
4-6	דוחות תמציתיים על השינויים בגרעון בהון
7-8	דוחות תמציתיים על תזרימי המזומנים
9-14	ביאורים לדוחות הכספיים התמציתיים ביניים

דוח סקירה של רואה החשבון המבקר לשותפים של גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

מ ב ו א

סקרנו את המידע הכספי המצורף של גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993) (להלן: "השותפות המוגבלת"), הכולל את הדוח התמציתי על המצב הכספי ליום 30 בספטמבר 2016 ואת הדוחות התמציתיים על רווח או הפסד ורווח כולל אחר, השינויים בגרעון בהון השותפות 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 לתקופות ביניים אלה 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.

המידע הכספי של השותפות ליום 30 בספטמבר 2015 ולתקופות של תשעה ושלושה חודשים שהסתיימו באותו תאריך נסקר על ידי רואי חשבון אחרים אשר הדוח שלהם מיום 29 בנובמבר 2015 כלל מסקנה בלתי מסויגת וכן כלל הפניית תשומת לב בדבר יכולתה של השותפות להמשיך ולפעול כעסק חי וכי בדוחות הכספיים לא נכללו כל התאמות לגבי ערכי הנכסים וההתחייבויות וסיווגם, שיתכן ותהיינה דרושות אם השותפות לא תוכל להמשיך ולפעול כעסק חי.

ה י ק פ ה ס ק י ר ה

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 מחוויים חוות דעת של ביקורת.

מ ס ק נ ה

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 בפיסקה הקודמת, 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.

ה ד ג ש ע נ י י נ

מבלי לסייג את מסקנתנו הנ"ל אנו מפנים את תשומת הלב לאמור בביאור 1ז בדבר גרעון בהון ובהון החוזר של השותפות וההפסדים שנצברו בה וכן לצורך של השותפות לגיוס מקורות מימון לפעילות השוטפת, לפירעון ההתחייבויות וכן ליישום תכנית העבודה בקשר עם החזקה. גורמים אלה ובמיוחד העובדה כי גיוס המקורות אינו מובטח, יחד עם גורמים נוספים המפורטים בביאור הנ"ל, מעוררים ספקות משמעותיים בדבר המשך קיומה של השותפות כ"עסק חי". תכניות ההנהלה בקשר לעניינים הנ"ל מפורטות בביאורים 1ז, 1ב ו-4. בדוחות הכספיים המצורפים לא נכללו כל ההתאמות לגבי ערכי הנכסים וההתחייבויות וסיווגם שיתכן ותהיינה דרושות אם השותפות לא תוכל להמשיך ולפעול כ"עסק חי".

זיו האפט

רואי חשבון

תל-אביב, 30 בנובמבר 2016

מדיעין עילית | פתח תקווה | קרית שמונה | בני ברק | באר שבע | חיפה | ירושלים | תל אביב | 08-9744111 | 077-7784180 | 077-5054906 | 073-7145300 | 077-7784100 | 04-8680600 | 02-6546200 | 03-6386868



משרד ראשי: בית אמות הביטוח, דרך מנחם בגין 48, תל אביב, 6618001 דוא"ל: bdo@bdo.co.il בקרו באתר שלנו: www.bdo.co.il

BDO Israel, an Israeli partnership, is a member of BDO International Limited, a UK company limited by guarantee, and forms part of the international BDO network of independent member firms. BDO is the brand name for the BDO network and for each of the BDO Member Firms

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

דוחות תמציתיים על המצב הכספי (באלפי דולר)

<u>31.12.2015</u>	<u>30.9.2015</u>	<u>30.9.2016</u>	
<u>מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	
			נכסים
			נכסים שוטפים:
884	760	167	מזומנים ושווי מזומנים
1,197	*2,080	319	פקדונות בבנק לזמן קצר
-	14	-	מכשיר פיננסי נגזר
421	668	875	לקוחות
405	845	333	חייבים ויתרות חובה
2,004	*1,994	1,997	מלאי
<u>4,911</u>	<u>6,361</u>	<u>3,691</u>	
			נכסים שאינם שוטפים:
2,343	*1,058	2,528	פקדונות בבנק לזמן ארוך
424	383	450	הלוואה לזמן ארוך לצד קשור
11,862	*12,192	13,522	נכסי נפט וגז
<u>14,629</u>	<u>13,633</u>	<u>16,500</u>	
<u>19,540</u>	<u>19,994</u>	<u>20,191</u>	
			סך הנכסים
			התחייבויות בניכוי גרעון בהון
			התחייבויות שוטפות:
2,350	2,070	2,544	חלויות שוטפות של הלוואות לזמן ארוך מצדדים קשורים
1,088	1,117	1,010	ספקים ונותני שירותים
1,252	1,380	1,117	זכאים ויתרות זכות
877	861	867	דמי מפעיל לשותף הכללי
<u>5,567</u>	<u>5,428</u>	<u>5,538</u>	
			התחייבויות שאינן שוטפות:
15,839	15,477	17,069	התחייבות בגין תמלוגים לשותף הכללי
3,201	2,834	2,571	הלוואות לזמן ארוך מצדדים קשורים
128	183	113	התחייבויות בגין הטבות לעובדים, נטו
456	331	1,328	התחייבות בגין איטום ונטישה
<u>19,624</u>	<u>18,825</u>	<u>21,081</u>	
<u>25,191</u>	<u>24,253</u>	<u>26,619</u>	
			סך התחייבויות
			גרעון בהון:
84,314	84,314	84,314	הון השותפות
(93)	(93)	370	קרנות הון
(89,872)	(88,480)	(91,112)	הפסד נצבר
<u>(5,651)</u>	<u>(4,259)</u>	<u>(6,428)</u>	
<u>19,540</u>	<u>19,994</u>	<u>20,191</u>	

סך התחייבויות בניכוי גרעון בהון

*סווג מחדש (ראה באור 2ב)

הביאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים התמציתיים ביניים.

30 בנובמבר 2016

<u>אביעד אודיש</u>	<u>שמואל בקר</u>	<u>אביגדור מעוז</u>	<u>תאריך אישור הדוחות הכספיים</u>
מנהל כספים	יו"ר דירקטוריון	מנכ"ל	

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
דוחות תמציתיים על הרווח או הפסד ורווח כולל אחר (באלפי דולר)

לשנה שהסתיימה ביום	לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום		לתקופה של תשעה חודשים שהסתיימה ביום		
	30.9.2015	30.9.2016	30.9.2015	30.9.2016	
מבוקר	בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	
7,891	1,805	2,191	6,260	6,204	הכנסות ממכירת נפט
(939)	(222)	(264)	(717)	(754)	בניכוי תמלוגים למדינה
(1,584)	(367)	(428)	(1,222)	(1,230)	בניכוי תמלוגים לשותף הכללי
5,368	1,216	1,499	4,321	4,220	הכנסות נטו
עלויות והוצאות:					
2,379	*521	621	*1,757	1,770	עלות הפקה ואחסנת נפט
1,260	*315	256	*939	959	פחת והפחתות נכסי נפט וגז
3,766	*1,090	224	*2,684	1,075	הוצאות חיפושי נפט וגז
1,565	*460	438	*1,165	1,199	הוצאות הנהלה וכלליות
18	58	(48)	157	(171)	הוצאות (הכנסות) אחרות, נטו
8,988	2,444	1,491	6,702	4,832	
(3,620)	(1,228)	8	(2,381)	(612)	רווח (הפסד) מפעולות
283	191	3	281	98	הכנסות מימון
(1,374)	(68)	(296)	(1,180)	(726)	הוצאות מימון
(1,091)	123	(293)	(899)	(628)	הכנסות (הוצאות) מימון, נטו
(4,711)	(1,105)	(285)	(3,280)	(1,240)	הפסד לתקופה
רווח כולל אחר:					
סעיף אשר לא יסווג מחדש לרווח או הפסד:					
49	-	-	-	-	מדידות מחדש של התחייבויות בגין הטבות לעובדים, נטו
(4,662)	(1,105)	(285)	(3,280)	(1,240)	סך הפסד כולל לתקופה
(0.00045)	(0.00010)	(0.00003)	(0.00031)	(0.00012)	הפסד בסיסי ליחידות השתתפות (בדולרים)
10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032	מספר יחידות ההשתתפות המשוקלל לצורך החישוב (באלפים)

* סווג מחדש (ראה באור 2ב)

הביאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים התמציתיים ביניים.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
דוחות תמציתיים על השינויים בגרעון בהון (באלפי דולר)

לתקופה של תשעה חודשים שהסתיימה ביום 30 בספטמבר 2016

<u>סך-הכל</u>	<u>הפסד נצבר</u>	<u>קרן הון מהפרשי תרגום</u>	<u>קרן הון בגין פעולות בין תאגיד לבעל שליטה בו</u>	<u>השקעה בהון השותפות</u>	
<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	
(5,651)	(89,872)	(93)	-	84,314	יתרה ליום 1 בינואר 2016 (מבוקר) שינויים בתקופה של תשעה חודשים שהסתיימה ביום 30 בספטמבר 2016:
(1,240)	(1,240)	-	-	-	סך הכל הפסד כולל לתקופה
463	-	-	463	-	קרן הון בגין הטבות מבעל שליטה
<u>(6,428)</u>	<u>(91,112)</u>	<u>(93)</u>	<u>463</u>	<u>84,314</u>	יתרה ליום 30 בספטמבר 2016

לתקופה של תשעה חודשים שהסתיימה ביום 30 בספטמבר 2015

<u>סך-הכל</u>	<u>הפסד נצבר</u>	<u>קרן הון מהפרשי תרגום</u>	<u>השקעה בהון השותפות</u>	
<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	
(979)	(85,200)	(93)	84,314	יתרה ליום 1 בינואר 2015 (מבוקר) שינויים בתקופה של תשעה חודשים שהסתיימה ביום 30 בספטמבר 2015:
(3,280)	(3,280)	-	-	סך הכל הפסד כולל לתקופה
<u>(4,259)</u>	<u>(88,480)</u>	<u>(93)</u>	<u>84,314</u>	יתרה ליום 30 ביוני 2015

הביאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים התמציתיים ביניים.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

דוחות תמציתיים על השינויים בגרעון בהון (באלפי דולר) (המשך):

לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום 30 בספטמבר 2016

<u>סך-הכל</u> <u>בלתי מבוקר</u>	<u>הפסד נצבר</u> <u>בלתי מבוקר</u>	<u>קרן הון</u> <u>מהפרשי</u> <u>תרגום</u> <u>בלתי מבוקר</u>	<u>קרן הון בגין</u> <u>פעולות בין</u> <u>תאגיד לבעל</u> <u>שליטה בו</u> <u>בלתי מבוקר</u>	<u>השקעה בהון</u> <u>השותפות</u> <u>בלתי מבוקר</u>	
(6,245)	(90,827)	(93)	361	84,314	יתרה ליום 1 ביולי 2016
					שינויים בתקופה של שלושה חודשים
					שהסתיימה ביום 30 בספטמבר
					2016:
(285)	(285)	-	-	-	סך הכל הפסד כולל לתקופה
102	-	-	102	-	קרן הון בגין הטבות מבעל שליטה
<u>(6,428)</u>	<u>(91,112)</u>	<u>(93)</u>	<u>463</u>	<u>84,314</u>	יתרה ליום 30 בספטמבר 2016

לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום 30 בספטמבר 2015

<u>סך-הכל</u> <u>בלתי מבוקר</u>	<u>הפסד נצבר</u> <u>בלתי מבוקר</u>	<u>קרן הון</u> <u>מהפרשי</u> <u>תרגום</u> <u>בלתי מבוקר</u>	<u>השקעה בהון</u> <u>השותפות</u> <u>בלתי מבוקר</u>	
(3,154)	(87,375)	(93)	84,314	יתרה ליום 1 ביולי 2015
				שינויים בתקופה של שלושה חודשים
				שהסתיימה ביום 30 בספטמבר 2015:
				סך הכל הפסד כולל לתקופה
(1,105)	(1,105)	-	-	יתרה ליום 30 בספטמבר 2015
<u>(4,259)</u>	<u>(88,480)</u>	<u>(93)</u>	<u>84,314</u>	

הביאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים התמציתיים ביניים.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
דוחות תמציתיים על השינויים בגרעון בהון (באלפי דולר) (המשך):

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2015

<u>סך-הכל</u>	<u>הפסד נצבר</u>	<u>קרן הון</u>	<u>השקעה בהון</u>	
<u>מבוקר</u>	<u>מבוקר</u>	<u>מהפרשי</u>	<u>השותפות</u>	
		<u>תרגום</u>	<u>מבוקר</u>	
		<u>מבוקר</u>	<u>מבוקר</u>	
(979)	(85,200)	(93)	84,314	יתרה ליום 1 בינואר 2015
				שינויים בשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2015:
(4,711)	(4,711)	-	-	הפסד לשנה
49	49	-	-	רווח כולל אחר לשנה
(4,662)	(4,662)	-	-	סך הפסד כולל
(10)	(10)	-	-	תשלום מס על חשבון מחזיקי יחידות ההשתתפות
<u>(5,651)</u>	<u>(89,872)</u>	<u>(93)</u>	<u>84,314</u>	יתרה ליום 31 בדצמבר 2015

הביאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים התמציתיים ביניים.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
דוחות תמציתיים על תזרימי המזומנים (באלפי דולר)

לשנה שהסתיימה ביום	לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום		לתקופה של תשעה חודשים שהסתיימה ביום		
	30.9.2015	30.9.2016	30.9.2015	30.9.2016	
מבוקר	בלתי מבוקר		בלתי מבוקר		
(4,711)	(1,105)	(285)	(3,280)	(1,240)	תזרימי מזומנים מפעילות שוטפות:
					הפסד לתקופה
					התאמות לסעיפי רווח או הפסד:
1,260	315	256	939	959	פחת והפחתות
1,584	367	428	1,222	1,230	הפרשה לתמלוגים לשותף הכללי
(42)	(6)	11	(36)	(15)	התחייבויות בגין הטבות לעובדים, נטו
135	3	26	10	45	הפרשות
399	163	33	314	195	הוצאות ריבית נטו
179	46	-	179	17	שינוי בשווי הוגן של מכשירים פיננסיים נגזרים
19	(207)	125	(19)	240	הוצאות (הכנסות) מהפרשי שער
166	-	-	167	-	הפסד מפדיון מוקדם של תעודות התחייבות
32	-	-	32	(14)	הפסד (רווח) הון
3,732	681	879	2,808	2,657	
					שינויים בסעיפי רכוש והתחייבות:
254	71	243	7	(454)	קיטון (גידול) ביתרת לקוחות
542	(42)	322	19	72	קיטון (גידול) ביתרת חייבים ויתרות חובה
115	4	(10)	114	7	קיטון (גידול) במלאי
(347)	288	288	(318)	(78)	גידול (קיטון) ביתרת ספקים ונותני שירותים
(456)	(133)	(182)	(318)	(168)	קיטון ביתרת זכאים ויתרות זכות
38	22	22	22	(10)	גידול בדמי מפעיל לשותף הכללי
146	210	683	(474)	(631)	
					מזומנים שהתקבלו (ששולמו) במהלך השנה עבור:
(399)	(163)	(61)	(314)	(223)	ריבית ששולמה, נטו
(1,232)	(377)	1,216	(1,260)	563	מזומנים נטו שנבעו (ששימשו) מפעילות שוטפת

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
דוחות תמציתיים על תזרימי המזומנים (באלפי דולר)

לשנה שהסתיימה ביום	לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום		לתקופה של תשעה חודשים שהסתיימה ביום		
	31.12.2015	30.9.2015	30.9.2015	30.9.2016	
מבוקר	בלתי מבוקר		בלתי מבוקר		
					תזרימי מזומנים מפעילות השקעה:
(139)	-	-	(139)	(17)	רכישת מכשיר פיננסי נגזר
825	79	-	894	-	תמורה ממימוש מכשיר פיננסי נגזר
-	-	-	-	-	הפקדה של פקדונות בתאגידים
(1,284)	(57)	(294)	(572)	(544)	בנקאיים, נטו
49	-	-	49	14	תמורה ממכירות ציוד
(42)	(23)	(1,733)	(39)	(1,759)	השקעה בנכסי נפט וגז
(424)	-	-	(388)	-	מתן הלוואה לצד קשור
1,782	654	(61)	1,470	1,239	שחרור פקדון לטובת פרעון הלוואה
767	653	(2,088)	1,275	(1,067)	מזומנים נטו שנבעו (ששימשו) מפעילות השקעה
					תזרימי מזומנים מפעילות מימון:
6,222	-	5	5,306	1,026	קבלת הלוואה לזמן ארוך מצד קשור
(4,832)	-	-	(4,832)	-	פרעון תעודות התחייבות
(320)	(487)	-	(320)	-	פרעון הלוואה לזמן קצר מצד קשור
(797)	(320)	61	(487)	(1,239)	פרעון הלוואה לזמן ארוך מצד קשור
273	(807)	66	(333)	(213)	מזומנים נטו שנבעו (שימשו) מפעילות מימון
(192)	(529)	(806)	(316)	(717)	קיטון במזומנים ושווי מזומנים
1,076	1,289	973	1,076	884	יתרת מזומנים ושווי מזומנים לתחילת התקופה
884	760	167	760	167	יתרת מזומנים ושווי מזומנים לגמר התקופה

נספח א' - פעילות מימון והשקעה שאינה כרוכה בתזרים מזומנים:

לשנה שהסתיימה ביום	לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום		לתקופה של תשעה חודשים שהסתיימה ביום		
	31.12.2015	30.9.2015	30.9.2015	30.9.2016	
מבוקר	בלתי מבוקר		בלתי מבוקר		
-	-	827	-	827	השקעה בנכסי נפט וגז כנגד התחייבויות

הביאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים התמציתיים ביניים.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורים לדוחות הכספיים ליום 30 בספטמבר 2016 (באלפי דולר)

ביאור 1 - כללי:

- א. גבעות עולם חיפושי נפט – שותפות מוגבלת (1993) (להלן: "השותפות המוגבלת" או "השותפות") נוסדה על פי הסכם שותפות מוגבלת שנחתם בתאריך 8 ביוני 1993 בין גבעות עולם נפט בע"מ (השותף הכללי) לבין גבעות עולם נאמנויות (1993) בע"מ (הנאמן והשותף המוגבל). ההסכם תוקן מעת לעת (התיקון האחרון נעשה ביום 17 בספטמבר 2007). השותפות המוגבלת נרשמה ביום 29 באוגוסט 1993 לפי פקודת השותפויות [נוסח חדש] התשל"ה - 1975.
- ב. ניהולה השוטף של השותפות המוגבלת הינו על ידי השותף הכללי, גבעות עולם נפט בע"מ. כתובת המשרד הרשום של השותפות היא השקד 9, שוהם.
- ג. בידי הנאמן והשותף המוגבל זכויות שונות בשותפות המוגבלת, מכח הסכם נאמנות, והוא משמש כנאמן בגין זכויות אלה עבור בעלי יחידות ההשתתפות וזאת תחת פקוחו של המפקח עו"ד דוד איידלברג, ביום 24 ביולי 2016 מונה רו"ח ירון רותם לדירקטור בנאמן - הכל בהתאם לתנאי הסכם הנאמנות.
- ד. יש לעיין בדוחות הכספיים התמציתיים ביניים של השותפות יחד עם הדוחות הכספיים השנתיים של השותפות ליום 31 בדצמבר 2015 ובביאורים המצורפים להם (להלן: "הדוחות הכספיים השנתיים"). לכן, לא הובאו במסגרת דוחות כספיים תמציתיים ביניים אלה ביאורים בדבר עידכונים משמעותיים יחסית למידע שכבר דווח בביאורים לדוחות הכספיים השנתיים האחרונים של השותפות.
- ה. הדוחות הכספיים התמציתיים ביניים מצייתים להוראות תקן חשבונאות בינלאומי IAS 34 וכן מקיימים את הוראות הגילוי לפי פרק ד' לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970.
- ו. השותפות פועלת במגזר פעילות אחד - הפקת נפט וחיפושי נפט וגז במסגרת זכויות ברשיונות חיפושי נפט וגז. ענף חיפושי הנפט והגז מתאפיין בחוסר ודאות לגבי היקף המאגרים, קשיי הפקה ומחירי הנפט והגז.
- ז. כפי שמשקף בדוחות הכספיים ליום 30 בספטמבר 2016, ההפסד הנצבר של השותפות מסתכם לסך של 91,112 אלפי דולר ליום 30 בספטמבר 2016, וההפסד לתקופה של תשעה חודשים שהסתיימה ביום 30 בספטמבר 2016 מסתכם לסך של 1,240 אלפי דולר כמו כן, לשותפות גרעון בהון החוזר בסך 1,847 אלפי דולר וגרעון בהון בסך 6,428 אלפי דולר ליום 30 בספטמבר 2016. בהתאם לתחזית תזרימי המזומנים שגובשה על ידי הנהלת השותפות, המבוססת על אומדן ההכנסות העתידיות ומביאה בחשבון את אומדן השותפות באשר לקצב ההוצאות הצפוי, בהתחשב ביתרת המזומנים המצויים בידי השותפות ביום 30 בספטמבר 2016, ובהתחשב בלוח הסילוקין העתידי של ההלוואות שקיבלה השותפות מצדדים קשורים, אין ביכולת השותפות לפרוע את כל תשלומי ההלוואה העתידיים.
- גורמים אלו מעוררים ספק באשר ליכולת השותפות להמשיך ולפעול כעסק חי. בדוחות הכספיים לא נכללו כל התאמות לגבי ערכי הנכסים וההתחייבויות וסיווגם, שייתכן ותהיינה דרושות אם השותפות לא תוכל להמשיך ולפעול כעסק חי.
- בכוונת השותפות לגייס הון נוסף באפיקים שונים לרבות בחינת האפשרויות השונות לקבלת הלוואות מגורמים מממנים.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורים לדוחות הכספיים ליום 30 בספטמבר 2016 (באלפי דולר)

ביאור 1 - כללי (המשך):

ח. להלן מפורטים נכסי הנפט של השותפות נכון ליום אישור הדוחות הכספיים:

סוג הזכות	שם הזכות	שטח (בקמ"ר)	הזכות בתוקף עד	חלקה של השותפות
חזקה	חזקה ראש העין I/11	243	1.4.2032	99% (ראה גם ביאור 16ה לדוחות הכספיים השנתיים)

לפרטים על רישיון מכבי שתוקפו פקע ביוני 2013 ופניית השותפות להחלפת שטחים, ראה ביאור 216 לדוחות הכספיים השנתיים.

ביאור 2 - עיקרי המדיניות החשבונאית:

א. הדוחות הכספיים התמציתיים ביניים נערכו לפי אותה מדיניות חשבונאית ושיטות החישוב אשר ננקטו בדוחות הכספיים השנתיים. ראה פסקה ג להלן.

ב. נתוני ההשוואה ליום 30 בספטמבר 2015 כוללים סיווג של ציוד שסווג כמלאי בסך של כ-3,374 אלפי דולר ושל ציוד הפקה שסווג כרכוש קבוע בסך של כ-3,473 אלפי דולר לנכסי נפט וגז, לרבות ההשפעות התוצאתיות של הסיווג כאמור.

ג. קרן הון בגין פעולות בין תאגיד לבעל שליטה:

הלוואות שהתקבלו מבעל שליטה לזמן ארוך ללא ריבית, הוצגו במועד ההכרה לראשונה בדוחות הכספיים כהתחייבות על פי שוויין ההוגן. ההפרש בין סכום ההלוואה שהתקבלה לבין שווייה ההוגן לאחר ההכרה לראשונה נזקף לקרן הון.

ביאור 3 - פעילות השותפות המוגבלת:

א. כללי:

עיקר פעילותה של השותפות הינה בפיתוח שדה הנפט מגד שבחזקת ראש העין I/11, אשר בשטחו בוצעו על ידה בעבר מספר קידוחים (קידוחי מגד 2, מגד 3, מגד 4, הקידוח האופקי מגד 4 וקידוח מגד 5). בחודש אפריל 2004 קיבלה השותפות שטר חזקה בשטח הרשיון. השטח, נשוא החזקה, מהווה חלק ממבנה מגד שבחלקו מצויה על פי ממצאי השותפות תגלית כמשמעותה בחוק הנפט אשר הוכרה על ידי הממונה על ענייני הנפט במשרד התשתיות הלאומיות האנרגיה והמים (להלן: "הממונה").

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורים לדוחות הכספיים ליום 30 בספטמבר 2016 (באלפי דולר)

ביאור 3 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

ב. קידוח מגד 6 :

שלב הקידוח בבאר מגד 6 החל ביום 20 ביוני 2013 והסתיים ביום 4 בפברואר 2014. העומק הסופי של הבאר הינו 4,754 מטרים.

1. ביום 5 בספטמבר 2016 התקיימו פגישה וסיוור בקידוח מגד 6 עם הממונה על ענייני הנפט וצוות ממשרדו. בעקבות הפגישה נתקבל ביום 6 בספטמבר 2016 מכתב מאת הממונה בו נקבע, בין היתר, כדלקמן :

- א. על השותפות לסיים את מבחני הפקה בקידוח מגד 6 לא יאוחר מיום 30 בספטמבר 2016 ולהגיש לממונה דו"ח מבחני הפקה סופי עד ליום 31 באוקטובר 2016 (ראה פסקה 2 להלן). כמו כן כל פעולה בקידוח מגד 6 מחויבת בליווי צמוד של משרד הממונה.
- ב. על השותפות להציג צוות מקצועי בין אם הוא חברה חיצונית/חברה המחזיקה בחלק מהזכויות בחזקה/ צוות מקצועי אשר יישכר על ידי השותפות לא יאוחר מיום 1 בינואר 2017.
- ג. על המפעיל להגיש תכנית פיתוח לכלל החזקה לא יאוחר מיום 1 במאי 2017.
- ד. על השותפות להשלים את התנאים ואת התכנון הסטטוטורי לאישור קידוחי מגד 5 ומגד 6.

עוד יצוין כי הממונה הבהיר במכתבו כי המצב בו חזקה המצויה בידי השותפות למעלה מ-12 שנה מפיקה רק מקידוח בודד – אינה מקובלת ואינה מהווה שקידה ראויה.

2. תוצאות מבחני ההפקה בקידוח מגד 6

- א. במהלך החודשים יולי עד אוקטובר 2016 ביצעה השותפות מבחני הפקה בקידוח מגד 6. בשל תנאי הבאר לא ניתן היה לבצע קידוחים בבאר בשיטת ה-RADIAL DRILLING והוחלט לעבור לתוכנית החלופית ולבצע את מבחני ההפקה בשיטת ה-Perforation (חירור).
- ב. לאחר ביצוע פעולות החירורים והזרקות חומצה החלה השותפות בביצוע מבחני ההפקה בבאר. במהלך השלב הראשון של מבחני ההפקה הופקו מהבאר גז, נפט, מים נלווים וכן אמולסיה שהינה תערובת של נפט ומים נלווים.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורים לדוחות הכספיים ליום 30 בספטמבר 2016 (באלפי דולר)

ביאור 3 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

ג. במהלך החלק הראשון של מבחני ההפקה (בין התאריכים 1/7 ועד ל- 30/9) הופקו מהבאר לסירוגין 5,056 חביות נפט ו- 3,447 חביות מים (לאחר פירוק האמולסיה). הנפט שהופק נמכר בתמורה לסכום של כ-230 אלפי דולר ועלות פינוי המים ופירוק האמולסיה עמדה על כ-87 אלפי דולר. מובהר כי לא ניתן להסיק מנתונים אלו את יחס הנפט/מים שהתקבל.

ד. לאחר תאריך הדוח על המצב הכספי, בתחילת חודש אוקטובר 2016 השותפות התקינה שסתום מיוחד על מנת להפחית את כמות המים והאמולסיה שהתקבלו. לאחר התקנת השסתום בוצע השלב השני של מבחני הפקה בין התאריכים 24 באוקטובר 2016 ועד ליום 4 בנובמבר 2016 (בתקופה זו היו ימים שלא בוצעה בהם פעילות הפקה או שבוצעה באופן חלקי, כמו כן לא בוצעה פעילות הפקה ביום שבת) במהלכם הופקה כמות של 6,239 חביות נפט ללא מים. בהתאם להוראת הממונה הגישה השותפות ביום 4 בנובמבר 2016 (לאחר תאריך הדוח על המצב הכספי) דו"ח מפורט ומסכם לממונה על תוצאות מבחני ההפקה הנ"ל.

ה. לאחר סיום השלב השני של מבחני ההפקה החלה השותפות לבצע מבחני הפקה ארוכי טווח בבאר (מבחנים אלו נמשכים נכון למועד פרסום הדוחות הכספיים). במהלך מבחני הפקה ארוכי טווח בבאר נבחנו גדלים שונים של משנקים לתקופות זמן ממושכות על מנת לקבוע את גודל המשנק שיאפשר הפקה מיטבית מהבאר וכן לצבירת מידע החשוב לצורך המשך הפיתוח של השדה. החל מיום 20.11.2016 הפקת הנפט לוותה בהפקה של מי תצורה שכמותם השתנתה בהתאם לגודל המשנק. כמו כן חלה ירידה בלחץ בראש הבאר ובכמות הנפט המופקת מהבאר. בעקבות המלצת יועצי השותפות הוקטנו המשנקים בהדרגה ונכון למועד חתימת הדוחות כמות ההפקה מהבאר (במשנק הקטן ביותר שנוסה עד למועד זה) עומדת על כ-480 חביות ליום וכמות המים הנלווים עומדים על כ-9%. מובהר כי במהלך מבחני ההפקה ארוכי הטווח ועד ליום 29.11.2016 הופקו כ-21.9 אלפי חביות נפט וכ-323 חביות מים. מובהר כי לא ניתן ללמוד מהנתונים האלו ביחס לאחוזי ההפקה של המים שהשתנו כאמור בהתאם לגודל המשנק. השותפות ממשיכה במבחני ההפקה ארוכי הטווח ובהפקת נפט מהבאר ולקראת סוף חודש דצמבר בכוונת השותפות לעצור את ההפקה למשך כחודש ימים על מנת לבצע עבודות התאמה ותחזוקה באתר מגד 6 ולאחר מכן להמשיך במבחני ההפקה ארוכי הטווח בבאר.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורים לדוחות הכספיים ליום 30 בספטמבר 2016 (באלפי דולר)

ביאור 4 - מידע נוסף:

א. הלוואות מהשותף הכללי:

1. בהמשך לאמור בביאור 13 ד לדוחות הכספיים השנתיים בדבר קבלת הלוואה בסך מיליון דולר מהשותף הכללי, השותף הכללי העביר לשותפות בתקופת הדוח את כל סכום הלוואה כאמור עד ליום 30 ביוני 2016. פרעון הלוואה יבוצע ב- 36 תשלומים חודשיים החל מיום 10 בנובמבר 2017. הלוואה הינה ללא ריבית. יצוין כי הסכם הלוואה שנחתם בין הצדדים כפוף לאישור המפקח ואישור האסיפה הכללית ככל שידרש.

2. ועדת הביקורת והדירקטוריון אישרו ביום 28 בספטמבר 2016 קבלת הלוואה מזכה מהשותף הכללי בסכום של 900 אלף דולר. 550 אלפי דולר הועברו לשותפות בדרך של המחאת תשלומי פירעון קרן הלוואה שקיבלה השותפות מצד קשור ומועד פירעונם היה בתקופת הרבעון השלישי ויתרת הסכום בסך 350 אלפי דולר תועבר בהתאם לצרכי השותפות ולא יאוחר מיום 1 בינואר 2017. פירעון הלוואה יבוצע ב-36 תשלומים חודשיים החל מיום 10 בנובמבר 2017. הלוואה הינה דולרית ללא ריבית.

אם השותף הכללי יידרש לנכות או לשלם מס (לרבות מס בגין הריבית הרעיונית שתחול באותה התקופה) בגין העמדת הלוואה או כל חלק ממנה, יחול הניכוי והמס האמור על השותפות כך שלאחר הניכוי יתקבל בידי השותף הכללי במועד התשלום סכום נטו, השווה לסכום שהיה מתקבל בידי השותף הכללי, אילולא היה נדרש הניכוי.

ב. מתווה ההסדרה בין השותף הכללי לשותף המוגבל:

ביום 9 במרץ 2016 הודיעה השותפות כי סוכם מתווה הסדרה בין נציגים של השותף הכללי לבין המפקח ונציגים נוספים מהשותף המוגבל שהשתתפו במשא ומתן. עיקרי מתווה ההסדרה נוגעים לשיעור תמלוגי העל שתשלם השותפות לשותף הכללי ומועדי תשלומם, תנאי ההסדרה של התמלוג שנצבר לזכות השותף הכללי, מינוי מפעיל חדש וביטול דמי המפעיל לשותף הכללי עם מינויו, גיוס כספים באמצעות הנפקת זכויות לבעלי היחידות. פרטי המתווה אושרו בדירקטוריון והאסיפה הכללית של השותף הכללי וכפופים לאישור האסיפה הכללית של בעלי היחידות לאחר תאריך הדוח על המצב הכספי, בחודש נובמבר 2016 הודיעה השותפות כי בכוונת המפקח והשותף הכללי לזמן אסיפה כללית לאישור המתווה. כמו כן הובהר כי פרטי המתווה הסופיים והשינויים הנגזרים מהם בהסכם השותפות המוגבלת יפורסמו הזימון של האסיפה הכללית.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורים לדוחות הכספיים ליום 30 בספטמבר 2016 (באלפי דולר)

ביאור 5 - הליכים משפטיים:

בהמשך לאמור בבאור 16(י) בדוחות הכספיים שבדו"ח התקופתי בדבר הליכים משפטיים המתנהלים בין הדירקטורים ובעלי המניות בשותף הכללי יצויין כי בית המשפט נתן תוקף של החלטה להסכמת הצדדים לפנייה להליך גישור וכן כי עד לסיום הליכי הגישור הוסמכו המנכ"ל ומנהל הכספים לחתום יחד על תשלומים עד לסכום של 50 אלף דולר. בנוסף, יצויין כי ביום 28 בספטמבר 2016 הוגשה בקשה לבית המשפט על ידי מר טוביה לוסקין (דירקטור ובעל מניות בעקיפין בחברת השותף הכללי) וחברות שבבעלותו (להלן: "מגיש הבקשה") ליתן סעדים הצהרתיים לביטולן של החלטות בדבר גיוס הון/שינוי תקנון שבוצעו בחברת השותף הכללי במהלך שנת 2016. בימים 13 באוקטובר 2016 ו-27 באוקטובר 2016 הוגשו בקשות נוספות לבית המשפט על ידי הנ"ל לביטולן של החלטות הנוגעות למינוי דירקטורים בחברת השותף הכללי לרבות אי חידוש מינויו כדירקטור של מגיש הבקשה. ביום 14 בנובמבר 2016 נקבע על ידי בית המשפט כי הצדדים ימשיכו בהליך הגישור כדי להביא לפיתרון כולל של הסכסוך וכי במהלך הגישור כל ישיבת דירקטוריון שתכונס כל עוד מתקיים הליך הגישור מתחייב הדירקטוריון לזמן את מר לוסקין כמשקיף לישיבה מבלי שהדבר מונע ממר לוסקין לפנות לבית המשפט לפי שיקול דעתו. מר לוסקין ימשיך לקבל שכר מהשותף הכללי (מבלי שהדבר ייחשב למשכורת) כפי שמקבלים הדירקטורים שמואל בקר ואמיר בן דוד. כל החומרים והתכתובות שיישלחו לחברי הדירקטוריון ככאלה, יומצאו גם למר לוסקין במקביל להמצאתם לדירקטורים. מר לוסקין התחייב לא להעביר מידע לצד שלישי כלשהו מלבד לכל רשות על פי דין.

ביאור 6 - אירועים לאחר תקופת הדיווח:

1. לפרטים בדבר מבחני ההפקה במגד 6 ראה באור 3ב(2) לעיל.
2. לפרטים בדבר הליכים משפטיים ראה באור 5 לעיל.
3. לפרטים בדבר הכוונה לכנס אסיפה הכללית לאישור המתווה ראה בבאור 4 לעיל.

גבעות עולם חיפושי נפט – שותפות מוגבלת (1993)

פרק שלישי הצהרות מנהלים

רבעון שלישי שנת 2016

בהתאם לתקנות דוחות תקופתיים ומיידיים (תיקון), התשע"ד – 2014 (להלן: "התיקון"), אישרה הוועדה על תקן וועדת הדו"חות בהחלטה מיום 6.1.2015, כי השותפות הינה "תאגיד קטן" כהגדרת מונח זה בתיקון. כמו כן, החליט דירקטוריון החברה על אימוץ וולנטרי של כל ההקלות הנכללות בתיקון, ככל שהן רלבנטיות (או תהיינה רלבנטיות) לחברה, קרי, ביטול החובה לפרסם דוח על הבקרה הפנימית בתאגיד ודוח רואה החשבון המבקר על הבקרה הפנימית; העלאת סף המהותיות בקשר עם צירוף; הערכות שווי ל 20%-; העלאת סף הצירוף של דוחות חברות כלולות מהותיות לדוחות הביניים ל 40%- פטור מיישום הוראות התוספת השנייה בתקנות דוחות תקופתיים ומיידיים (פרטים בדבר חשיפה לסיכוני שוק ודרכי ניהולם). לדיווח מיידי שפרסמה החברה בעניין זה ראו דיווח מיום 6 בינואר 2015 (מידע זה מהווה הכללה על דרך ההפניה).

תוספת תשיעית

הצהרות מנהלים

הצהרת נושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים לפי תקנה 33 ג(ד)(2) הצהרת מנהלים הצהרת נושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים

אני, אביעד אודיש, מצהיר כי:

1. בחנתי את הדוחות הכספיים ביניים ואת המידע הכספי האחר הכלול בדוחות לתקופת הביניים של גבעות עולם חיפושי נפט שותפות מוגבלת (1993) (להלן – "התאגיד") לרבעון השלישי של שנת 2016 (להלן – "הדוחות" או "הדוחות לתקופת הביניים");
2. לפי ידיעתי, הדוחות הכספיים ביניים והמידע הכספי האחר הכלול בדוחות לתקופת ביניים 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 ביניים והמידע הכספי האחר הכלול בדוחות לתקופת הביניים משקפים באופן נאות, מכל הבחינות המהותיות, את המצב הכספי, תוצאות הפעולות ותזרימי המזומנים של התאגיד לתאריכים ולתקופות שאליהם מתייחסים הדוחות;
4. גיליתי לרואה החשבון המבקר של התאגיד, לדירקטוריון ולוועדות הביקורת והדוחות הכספיים של התאגיד כל תרמית, בין מהותית ובין שאינה מהותית, שבה מעורב המנהל הכללי או מי שכפוף לו במישרין או מעורבים עובדים אחרים שיש להם תפקיד משמעותי בדיווח הכספי ובגילוי ובבקרה עליהם.

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

30 בנובמבר 2016

אביעד אודיש, מנהל כספים

תאריך

הצהרות מנהלים

הצהרת מנהל כללי לפי תקנה 33 ג(ד) (1) הצהרת מנהלים הצהרת מנהל כללי

אני, אביגדור מעוז, מצהיר כי:

1. בחנתי את הדוח הרבעוני של גבעות עולם חיפושי נפט שותפות מוגבלת (1993) (להלן – "התאגיד") לרבעון השלישי של שנת 2016 (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 ידיעתי, הדוחות הכספיים ומידע כספי אחר הכלול בדוחות משקפים באופן נאות, מכל הבחינות המהותיות, את המצב הכספי, תוצאות הפעולות ותזרימי המזומנים של התאגיד לתאריכים ולתקופות שאליהם מתייחסים הדוחות;
4. גיליתי לרואה החשבון המבקר של התאגיד, לדירקטוריון ולוועדות הביקורת והדוחות הכספיים של התאגיד כל תרמית, בין מהותית ובין שאינה מהותית, שבה מעורב המנהל הכללי או מי שכפוף לו במישרין או מעורבים עובדים אחרים שיש להם תפקיד משמעותי בדיווח הכספי ובגילוי ובבקרה עליהם.

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

30 בנובמבר 2016

אביגדור מעוז, מנכ"ל

תאריך