



## דוחות כספיים בלתי מבוקרים

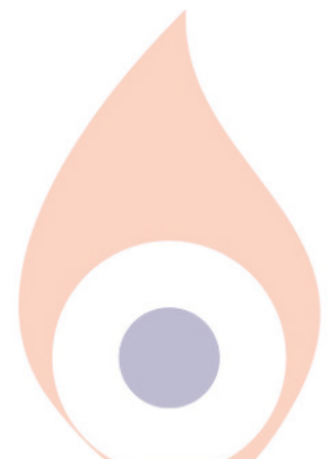
ליום 30 ביוני 2018



## דו"ח הדירקטוריון על מצב ענייני התאגיד

### לתקופה שנסתיימה ביום 30 ביוני 2018

השותפות הינה "תאגיד קטן" כהגדרת מונח זה בתקנה 5 לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומידיים), התש"ל-1970 ("תקנות"). נכון למועד הדוח אימצה השותפות את ההקלה בדבר ביטול החובה לפרסם דוח על הבקרה הפנימית, וזאת החל מהדוח הרבעוני של השותפות לרבעון השלישי של שנת 2015. אין בכוונת השותפות ליישם את יתר ההקלות הנכללות בתקנות, כולן או חלקן, לרבות ההקלה המפורטת בתקנה 5(ב) לתקנות בדבר הגשת דוח חצי שנתי במקום דוח רבעוני.



# הזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת

## דוח הדירקטוריון של השותף הכללי על מצב ענייני השותפות

לתקופה מיום 1 בינואר 2018 ועד ליום 30 ביוני 2018

דירקטוריון השותף הכללי, הזדמנות ישראלית – חיפושי נפט וגז בע"מ, מתכבד להגיש את דוח הדירקטוריון על מצב ענייני השותפות המוגבלת הזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת (להלן: "השותפות") ליום 30 ביוני 2018 (להלן: "תאריך הדוח על המצב הכספי") ולתקופה של שישה חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני 2018 (להלן: "תקופת הדוח") בהתאם לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970.

הדוחות הכספיים ליום 30 ביוני 2018 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 נכון למועד אישור הדוח הינם כמפורט להלן:

מספר זיהוי	השם	סוג הזכות	נכס ימי / יבשתי	שטח בדונם	הזכות בתוקף עד <sup>1</sup>	חלקה של השותפות	מחזיקים נוספים	המפעיל
399	רועי	רישיון	ימי	400,000	14.9.2018	10%	שותפות רציו – 70%	Edison
							Edison International Spa – 20% ("Edison") (להלן: "Edison")	
I/20	ישי	חזקה	ימי	82,500	18.11.2045	21%	Namax Oil and Gas Ltd. – 63% ("נאמאקס") (להלן: "נאמאקס") Eden Energy Limited – 11% ("אדן") (להלן: "אדן") Petroleum Services Holdings AS – 5% ("PSH") (*) (להלן: "PSH")	Petroleum Services Holdings AS

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

403	חתרורים	רישיון	יבשתי	94,200	26.10.2018	25%	פטרטקס - שותפות המוגבלת (לשעבר זרח חיפושי נפט וגז - שותפות מוגבלת) -28.75% השותפות המוגבלת גינקו חיפושי נפט ("גינקו") - 28.75% קבוצת אשטרום בע"מ - 10% ד"ר א. רוזנברג ושות' חברה בע"מ - 2.5% C.O. Cyprus Opportunity Energy Public Company Limited-5% (**)(להלן: "הזדמנות קפריסין")	גינקו חיפושי נפט בע"מ
-	פרויקט מחוז בורק, אגן וויליסטון צפון דקוטה, ארה"ב ("פרויקט צפון דקוטה")	חכירה של זכויות נפט ("Mineral Rights") (***)	יבשתי	כ- 6,400 אקר (כ- 25,900 דונם), מורכב מ- 10 מקטעים בני כ- 640 אקר כל אחד ("המקטעים")	התנאי להמשיך ולהחזיק בנכס הנפט בפרויקט הינו הפקת נפט מהבארות המצויות בו- HELD BY PRODUCTION (HBP) - במידה ובאר שנקדחה בשטח החכור מפיקה נפט באופן רציף, החוכר יכול להחזיק בשטח עד סיום ההפקה.	כ-58.28% בממוצע (***)	שיעור החזקות ממוצע (****): C.O. Cyprus Opportunity Energy Public Company Limited-approximately 2.82% (להלן: "הזדמנות קפריסין") (***) Radian Partnership, LP - approximately 7.05% Thurston Energy Investment 2, LLC- approximately-23.5% מספר מחזיקים נוספים מחזיקים במצטבר כ-6%	Thurston Energy Investment 2, LLC ("TEI")

לעניין הבקשה לרישיון יועד החדש ראה הערת שוליים 1 לפרק א בדוח התקופתי של השותפות לשנת 2017 הזדמנות קפריסין הינה חברה בשליטת השותף הכללי בשותפות.

השיטה הנוהגת בארה"ב הינה שהמדינה אינה מעניקה זכויות נפט אלא הזכויות בשטחי הקרקע נחלקות לזכויות קרקע וזכויות נפט, שאינן מוחזקות בהכרח על ידי אותם אנשים / גופים. לצורך חיפושי נפט וגז מתקשרים היוזמים בהסכמי חכירה עם בעלי זכויות הנפט באיזור המיועד לחיפושים בתמורה לתשלום דמי חכירה שנתיים ו/או לתשלום תמלוגים מנפט שמופק משטח החיפוש.

שיעורי החזקה ב- 10 המקטעים השונים מהם מורכב הפרויקט שונים ממקטע למקטע ולכן מוצגות האחזקות בממוצע. יובהר כי השיעור האמור לעיל איננו מייצג ה-NRI של חלקה של השותפות בפרויקט.

עד ליום 30 ביוני 2018, סך העלויות אותם השקיעה השותפות במצטבר בגין נכסי הנפט האמורים הינן כדלקמן: חזקת "יש" 1/20 - (לרבות העלויות שהשקיעה השותפות ברישיון ישי שקדם לחזקה וברישינות פלאגיק שפג תוקפם - "אדיטיה", "ללה", "יהב" ו"יועד")- 15,785 אלפי דולר, רישיון 399 / "רועי" - 2,681 אלפי דולר<sup>2</sup>, רישיון "חתרורים" - 89 אלפי דולר, פרויקט "צפון דקוטה" - 8,616 אלפי דולר, ורישיון "עוז" (עד למועד פקיעתו) - 5,501 אלפי דולר.

2. במהלך תקופת הדוח דווח בכלי התקשורת השונים על התקדמות במגעים בין קפריסין למצרים למכירת גז ממאגר אפרודיטה. זאת, להערכת השותפות, על רקע העלייה במחירי הגז. השותפות עוקבת אחר הנושא ובוחנת את צעדיה, ובין השאר כזכור, השותפות ממשיכה לבחון את אופן הטיפול בהוצאות הקשורות לנכס הנפט בהתאם לכללי החשבונאות. למיטב ידיעת השותפות טרם נחתם הסכם סופי בין קפריסין למצרים.

3. ביום 17 במאי 2017 החליט הדירקטוריון לא לאמץ את ההקלה שניתנה במסגרת התיקון מיום 30 במרס 2017 לתקנות לניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידים), התש"ל-1970, בדבר העדר החובה לפרסם דוחות לרבעון הראשון והשלישי לתאגידים קטנים שהציבור אינו מחזיק בתעודות התחייבות שלהם.

#### 4. דוח מאוחד על המצב הכספי

ליום 30 יוני	ליום 31 דצמבר
2018	2017
אלפי דולר	

#### נכסי השותפות שוטפים ושאינם שוטפים

<sup>2</sup> כולל גם את ההשקעה ברישיון 398 / "נטע" עד ליום הפקיעה (29 בנובמבר 2015).

2,443	196	מזומנים ושווי מזומנים
7,674	8,939	פקדונות בתאגידים בנקאיים
1,007	352	נכסים פיננסיים הנמדדים בשווי הוגן דרך רווח או הפסד
626	547	לקוחות
411	166	חייבים ויתרות חובה
3,564	2,759	פקדונות בתאגידים בנקאיים מוגבלים לשימוש
5,126	6,502	השקעה בנכסי נפט וגז
7	5	רכוש קבוע ורכוש אחר, נטו
<u>20,858</u>	<u>19,466</u>	
823	1,196	זכאים ויתרות זכות
14	14	התחייבות לפירוק ושיקום נכסי נפט וגז
106	205	התחייבות בעסקת גידור
<u>943</u>	<u>1,418</u>	
<u>19,915</u>	<u>18,051</u>	<u>הון השותפות</u>
<u>20,858</u>	<u>19,466</u>	

השותפות שומרת על ערך כספיה שאינם לשימוש מיידי בפקדונות דולריים בתאגידים בנקאיים ובנכסים פיננסיים הנמדדים בשווי הוגן דרך רווח או הפסד, הכל בהתאם למדיניות השותפות בניהול סיכוני שוק כמפורט בדוח הדירקטוריון הכלול בדוח התקופתי של השותפות לשנת 2017.

פיקדונות לזמן ארוך מוגבלים לשימוש ליום 30 ביוני 2018 הסתכמו לסך של כ-2,759 אלפי דולר ומורכבים מפיקדונות שהוגבלו בגין מתן ערבויות בהתאם להנחיות הממונה עבור התחייבויותיה של השותפות ברישיונות "רועי" ו"חתרורים" ובחזקת "ישי" ועבור עסקת גידור תזרימי המזומנים ממכירת הנפט בה התקשרה השותפות ביום 27 בנובמבר 2017. הירידה בסך הפיקדונות המוגבלים בשימוש ליום 30 ביוני 2018 לעומת 31 בדצמבר 2017 נובעת מהחזרת ערבויות בגין רישיון "ישי".

השקעה בנכסי נפט וגז בפרויקט צפון דקוטה ליום 30 ביוני 2018 הסתכמה לסך של כ-6,502 אלפי דולר. הגידול בנכס ליום 30 ביוני 2018 לעומת 31 בדצמבר 2017 נובע מביצוע השלמה בארבע בארות נוספות בפרויקט צפון דקוטה, בהתאם לתכנית העבודה.

זכאים ויתרות זכות ליום 30 ביוני 2018 הסתכמו לסך של כ-1,199 אלפי דולר, לעומת סך של כ-823 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2017. היתרה מורכבת בעיקר מהתחייבות לעסקאות הגידור אשר נפרעות בטווח של 12 חודשים ממועד המאזן, בסך כ-513 אלפי דולר, משקף גידול בסך כ-390 אלפי דולר לעומת 31 בדצמבר 2017, מספקים ונותני שירותים בגין פעילות צפון דקוטה בסך של כ-304 אלפי דולר, והתחייבות כלפי השותף הכללי בגין דמי מפעיל, תמלוגים והחזר הוצאות שכי"ע בסך כ-198 אלפי דולר.

לגבי הון השותפות ראה סעיף 8 להלן.

להלן הרכב הנכסים הנזילים של השותפות ליום 30 ביוני 2018:

%	אלפי דולר	
2.07	196	מזומנים ושווי מזומנים
94.22	8,939	פקדונות בתאגידים בנקאיים
3.71	352	נכסים פיננסיים הנמדדים בשווי הוגן דרך רווח"פ

100	9,487	<b>סה"כ</b>
-----	-------	-------------

להלן הרכב ההשקעה בניירות ערך סחירים ליום 30 ביוני 2018 :

%	אלפי דולר	
100	352	אג"ח קונצרני צמוד לדולר בדירוג AA +
100	352	<b>סה"כ</b>

5. **דוח מאוחד בגין ניתוח תוצאות הפעילות**  
להלן תוצאות הפעילות של השותפות (באלפי דולר) :

ל-3 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		ל-6 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		
2017	2018	2017	2018	
אלפי דולר				
				<b>הכנסות</b>
-	(573)	-	(1,122)	מכירת נפט וגז
-	75	-	120	בניכוי תמלוגים לשותף הכללי
-	129	-	261	בניכוי תמלוגים לצדדים שלישיים
-	(369)	-	(741)	הכנסות, נטו
				<b>הוצאות</b>
-	524	-	993	עלות הפקת נפט וגז
-	107	-	247	הוצאות פחת, אזילה והפחתות
66	6	138	41	הוצאות חיפושי נפט וגז
428	427	721	832	הוצאות הנהלה וכלליות
494	1,064	859	2,113	סה"כ הוצאות
494	695	859	1,372	הפסד תפעולי
(68)	(34)	(118)	(49)	הכנסות מימון, נטו
426	661	741	1,323	הפסד לתקופה
-	305	-	491	הפסד בגין עסקאות גידור תזרים מזומנים
426	966	741	1,814	סה"כ הפסד כולל

הכנסות נטו של השותפות ממכירת נפט ל-6 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני 2018 בסך כ- 741 אלפי דולר נובעות מהפעילות בצפון דקוטה והינן בניכוי תמלוגים בסך של כ- 120 אלפי דולר לשותף הכללי ובסך כ- 261 אלפי דולר לבעלי הקרקע בצפון דקוטה. יצוין כי ההפקה מארבעת הבארות אשר בוצעה בהן פעולת השלמה בפרויקט צפון דקוטה כמפורט בסעיף 16א להלן החלה באמצע-סוף אפריל 2018.

הוצאות חיפושי נפט וגז ל-6 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני 2018 בסך כ- 41 אלפי דולר הינן בעיקר בגין רישיון רועי.

עלות הפקת נפט וגז כוללת בתוכה, בין היתר, תשלומים ליועצים מקצועיים בתחום הנפט והגז, תשלומים למפעיל הפרויקט בצפון דקוטה ועלויות הטמנת מים. בסוף רבעון 2 2018 הסתיימו חלק



סה"כ	התאמות ואחרים	מגזר ארה"ב	מגזר ישראל
בלתי מבוקר			
אלפי דולר ארה"ב			

9,982	-	8,807	1,175
<u>9,484</u>			
<u>19,466</u>			

ליום 30 ביוני 2018

נכסי המגזר

נכסים שלא הוקצו

סה"כ נכסים

1,415	-	520	895
<u>-</u>			
<u>1,415</u>			

התחייבויות המגזר

התחייבויות שלא הוקצו

סה"כ התחייבויות

7. גילוי בדבר נתוני הפקה בפילוח לפי סוגי הפטרולים שהופקו בנכס הנפט-

רבעון 1 2018	רבעון 2 2018		
13	17	סך הכל תפוקה בתקופה [באלפי חביות]- עבור ה-100%	הפקת פטרולים מסוג נפט WTI
8	10	סך הכל תפוקה בתקופה [באלפי חביות] (המשויכת למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד)	
*56	*63	מחיר ממוצע ליחידת תפוקה (המשויכת למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בדולר לחבית)	
16	18	תמלוגים (כל תשלום הנגזר מתפוקת הנכס המפיק לרבות מההכנסה ברוטו מנכס הנפט) ממוצעים ששולמו ליחידת תפוקה (המשויכים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בדולר לחבית)	
**17	16	עלויות הפקה ממוצעות ליחידת תפוקה (המשויכות למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בדולר לחבית)	
----	----		
23	29	תקבולים נטו ממוצעים ליחידת תפוקה (המשויכים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בדולר לחבית)	
	17,876		הפקת פטרולים מסוג גז, לרבות: Nitrogen, Sulfur, Methane
27,786		סך הכל תפוקה בתקופה [MCF]- עבור ה-100%	
17,228	11,083	סך הכל תפוקה בתקופה [MCF] (המשויכת למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד)	
3	2	מחיר ממוצע ליחידת תפוקה (המשויכת למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בדולר ל-MCF)	
1	1	תמלוגים (כל תשלום הנגזר מתפוקת הנכס המפיק לרבות מההכנסה ברוטו מנכס הנפט) ממוצעים ששולמו ליחידת תפוקה (המשויכים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בדולר ל-MCF)	
**1	1	עלויות הפקה ממוצעות ליחידת תפוקה (המשויכות למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בדולר ל-MCF)	
----	----		
1	0	תקבולים נטו ממוצעים ליחידת תפוקה (המשויכים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בדולר ל-MCF)	
	88,949		הפקת פטרולים מסוג גז, לרבות: Propane, Butane, Natural Gasoline, Condensate
183,365		סך הכל תפוקה בתקופה [Gallon]- עבור ה-100%	
113,686	55,148	סך הכל תפוקה בתקופה [Gallon]- המשויכת למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד)	
1	1	מחיר ממוצע ליחידת תפוקה (המשויכת למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בדולר ל-Gallon)	
(*)	(*)	תמלוגים (כל תשלום הנגזר מתפוקת הנכס המפיק לרבות מההכנסה ברוטו מנכס הנפט) ממוצעים ששולמו ליחידת תפוקה (המשויכים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בדולר ל-Gallon)	
1	1	עלויות הפקה ממוצעות ליחידת תפוקה (המשויכות למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בדולר ל-Gallon)	
----	----		
0	0	תקבולים נטו ממוצעים ליחידת תפוקה (המשויכים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בדולר ל-Gallon)	

ההוצאות בטבלה זו מיוחסות לרכיבי ההפקה השונים בהתאם לחלקם היחסי בסך התפוקה. עלויות ההפקה כוללות עלויות הפקה שוטפות, ללא תקלות חד פעמיות.

\* המחיר הממוצע ליחידת תפוקה ללא השפעה עסקת הגידור בה התקשרה השותפות בכדי להתמודד עם סיכונים השוק, כאמור בסעיף 11.

\*\* ערך זה עודכן ביחס לדוח דירקטוריון רבעון 1 2018 מתאריך 21 במאי 2018, עדכון זה נובע מהפחתת עלויות בגין יועצים מקצועיים והמפעיל, היות ולא מדובר בעלויות הפקה.

8. **הון השותפות**  
הון השותפות ליום 30 ביוני 2018, הסתכם לסך של כ-18,048 אלפי דולר. התנועה בהון לתקופה של שישה חודשים שהסתיימו באותו תאריך נובעת מהפסד כולל בסך של כ-1,814 אלפי דולר וממימון הנאמן בסך 50 אלפי דולר.

שער הבורסה המתואם של יחידת השתתפות ליום 30 ביוני 2018, היה 133.9 אגורות.

9. **תזרימי המזומנים ומקורות המימון של השותפות**  
למועד הדוח לא חלו שינויים מהותיים בתזרימי המזומנים ומקורות המימון של השותפות לעומת הפרטים אשר נכללו בעניין זה בדוח הדירקטוריון הכלול בדוח התקופתי של השותפות לשנת 2017.

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

11. **חשיפה לסיכוני שוק ודרכי ניהולם**  
למועד הדוח לא חלו שינויים מהותיים בסיכוני השוק של השותפות או בדרכי ניהולם לעומת הפרטים אשר נכללו בעניין זה בדוח הדירקטוריון הכלול בדוח התקופתי של השותפות לשנת 2017.

**דוח בסיס הצמדה (באלפי דולר) ליום 30 ביוני 2018**

סה"כ	לא פיננסי	בשקלים לא צמודים	בדולר או בהצמדה לדולר	
<b>נכסים שוטפים</b>				
196	-	28	168	מזומנים ושווה מזומנים
8,939	-	-	8,939	פיקדונות בתאגידים בנקאיים
352	-	-	352	נכסים פיננסיים בשווי הוגן דרך רווח והפסד
547	-	-	547	לקוחות
166	-	49	117	חייבים ויתרות חובה
10,200	-	77	10,123	סה"כ רכוש שוטף
<b>נכסים לא שוטפים</b>				
2,759	-	-	2,759	פקדונות בתאגידים בנקאיים מוגבלים לשימוש
6,502	6,502	-	-	השקעה בנכסי נפט וגז
5	5	-	-	רכוש קבוע ורכוש אחר
9,266	6,507	-	2,759	סה"כ רכוש לא שוטף
19,466	6,507	77	12,882	סה"כ נכסים
<b>התחייבויות שוטפות</b>				
1,196	-	244	952	זכאים ויתרות זכות
1,196	-	244	952	סה"כ התחייבויות שוטפות
<b>התחייבות לא שוטפות</b>				
219	-	-	219	התחייבויות לטווח ארוך
1,415	-	244	1,171	סה"כ התחייבויות

18,051	6,507	(167)	11,711
--------	-------	-------	--------

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

<u>רווח (הפסד)</u> <u>מהשינוי</u>		<u>שווי הוגן</u>	<u>רווח (הפסד)</u> <u>מהשינוי</u>		
<u>(10%)</u>	<u>(5%)</u>		<u>5%</u>	<u>10%</u>	
(3)	(1)	28	1	3	עליה (ירידה) בשער החליפין מזומנים ושווי מזומנים
(5)	(2)	49	2	5	חייבים ויתרות חובה
24	12	(244)	(12)	(24)	זכאים ויתרות זכות

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

<u>רווח (הפסד)</u> <u>מהשינוי</u>		<u>שווי הוגן</u>	<u>רווח (הפסד)</u> <u>מהשינוי</u>		
<u>(10%)</u>	<u>(5%)</u>		<u>5%</u>	<u>10%</u>	
(35)	(18)	352	18	35	עליה (ירידה) בשער הבורסה נכסים פיננסיים בשווי הוגן דרך רווח והפסד

**ג. מבחני רגישות לשינויים במחירי הנפט מסוג WTI (באלפי דולרים)**

<u>רווח (הפסד)</u> <u>מהשינוי</u>		<u>שווי הוגן</u>	<u>רווח (הפסד)</u> <u>מהשינוי</u>		
<u>(10%)</u>	<u>(5%)</u>		<u>5%</u>	<u>10%</u>	
(55)	(27)	547	27	55	עליה (ירידה) במחירי הסחורה לקוחות

**ד. פוזיציות בנגזרים**

לשותפות פוזיציות פתוחות בנגזרים – ראה סעיף 8 ד בדוח הדירקטוריון הכלול בדוח התקופתי של השותפות לשנת 2017.

**12. אומדנים חשבונאיים קריטיים**

למועד הדוח לא חלו שינויים מהותיים באומדנים חשבונאיים קריטיים לעומת הפרטים אשר נכללו בעניין זה בדוח הדירקטוריון הכלול בדוח התקופתי של השותפות לשנת 2017.

**13. הליך אישור הדוחות הכספיים**

למועד הדוח לא חלו שינויים מהותיים בהליך אישור הדוחות הכספיים של השותפות לעומת הפרטים אשר נכללו בעניין זה בדוח הדירקטוריון הכלול בדוח התקופתי של השותפות לשנת 2017.

ישיבת הדירקטוריון בה נידונו ואושרו הדוחות הכספיים אשר נערכה ביום 20 באוגוסט 2018 במשרדי השותף הכללי ברחוב בן גוריון 2 רמת-גן. בישיבה השתתפו חברי הדירקטוריון להלן: מר יהודה סבן (דח"צ), גבי מורן צור (דח"צ), די"ר יעקב מימרן (דח"צ), מר מנחם מרדר (דירקטור בלתי תלוי), מר אורי אלדובי ודי"ר רוני הלמן. כמו כן, השתתפו בין היתר, החשבת, רו"ח המבקר של השותפות ומפקח השותפות. דיוני הדירקטוריון התבססו על החומר שהוצג לו ע"י הנהלת החברה וסקירת הדוחות ע"י רואה החשבון המבקר של השותפות ושאלות שנידונו במהלך הדיון לרבות התייחסותו של רואה

החשבון המבקר לשאלות אלו. לאחר הדיון התקיימה הצבעה לאישור הדוחות הכספיים וכל חברי הדירקטוריון, ביניהם הדח"צים, החליטו לאשר את הדוחות הכספיים.

#### 14. דירקטורים בעלי מומחיות חשבונאית ופיננסית

למועד הדוח לא חלו שינויים מהותיים בנושא הדירקטורים בעלי מומחיות חשבונאית ופיננסית לעומת הפרטים אשר נכללו בעניין זה בדוח הדירקטוריון הכלול בדוח התקופתי של השותפות לשנת 2017.

#### 15. דירקטורים בלתי תלויים

למועד הדוח לא חלו שינויים מהותיים בנושא הדירקטורים הבלתי תלויים לעומת הפרטים אשר נכללו בעניין זה בדוח הדירקטוריון הכלול בדוח התקופתי של השותפות לשנת 2017.

#### 16. אירועים נוספים במהלך תקופת הדו"ח

א. בהתאם להחלטת דירקטוריון בנושא כאמור בסעיף 1.24 לדוח התקופתי של השותפות לשנת 2017, במהלך תקופת הדוח ביצעו השותפות בפרויקט צפון דקוטה בשטח הפרויקט 4 השלמות לבארות קיימות Poudre 44-18, Crystal 44-18H, Mesa 11-31, Mesa 13-29 בטכניקת השלמה הכוללת המרצה. לאחר ביצוע ההשלמה החלה ההפקה מבארות אלו. בהתאם לתוצאות ההשלמה ובהמלצת מפעיל הפרויקט הוחלט במהלך תקופת הדיווח על המשך הפקה רציפה מ-1 מתוך ה-4 בארות בהן בוצעה ההשלמה כאמור לעיל והפקה לסירוגין מ-2 מתוך ה-4 בארות בהן בוצעה ההשלמה כאמור לעיל והבאר 1 מתוך ה-4 בהן בוצעה ההשלמה כאמור לעיל סגורה באופן זמני (shut in) לצורך בחינה נוספת של אפשרויות השלמה בהן בוצעה ההשלמה. כל זאת על מנת למקסם ולשפר יכולת ההפקה מהבארות. יצויין כי לאור העובדה שהשותפות בוחנת שיטות השלמה שונות וחדשות אשר לא קיים די מידע לגבי ההפקה מהן, השותפות במועד זה סבורה כי אין ביכולתה לפרסם דוח רזרבות. בהמשך ובהתאם למידע שיצטבר בנוגע להשלמות, השותפות תבחן את הצורך והיכולת לפרסם דוח רזרבות לפרויקט צפון דקוטה בהתאם לדין.

כמו כן יצוין כי השותפות יחד עם שאר הרוכשות קיבלה בעלות על כל 10 המקטעים בפרויקט בהתאם לתנאי הסכם הרכישה מיום 27 ביוני 2017.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד - מובהר, כי אין באמור בסעיף זה כדי להעיד על התייבבות ההפקה מהבארות, כמויות הנפט שניתן יהיה להפיק בעתיד מהבארות, על משך הזמן שהבארות יפיקו נפט ועל קצב ההפקה, ככל שיופק נפט מהבארות, ואת כלכליותן של הבארות.

ב. ביום 17 במאי 2018, נערכה אסיפת בעלי יחידות אשר בה אושרו שבעת ההחלטות אשר היו על סדר יומה בעניין מינוי מחדש של דח"צים, מינוי מחדש של המפקח, אישור תיקון מדיניות התגמול לנושאי משרה בשותפות ובשותף הכללי, אישור הסכם ההתקשרות עם מנכ"ל השותף הכללי, ואישור הענקת כתבי התחייבות לשיפוי וכתבי פטור מאחריות לשותף הכללי ולדירקטורים בשותף הכללי הנחשבים כבעלי שליטה בשותף הכללי. לפרטים בדבר תוצאות האסיפה ראו דוח מיידי מיום 17 במאי 2018 (אסמכתא 2018-01-040203), המידע המופיע בדוח האמור מובא כאן על דרך ההפניה.

#### 17. תביעות תלויות ועומדות

נכון למועד הדוח לא קיימות תביעות תלויות ועומדות של ו/או כנגד השותפות.

#### 18. אירועים לאחר תאריך המאזן

א. ראה ביאור 3 לדוחות הכספיים לעניין עדכון תוכנית עבודה ברישיונות חתרורים ורועי.  
ב. ביום 16 ביולי 2018 אישר דירקטוריון השותף הכללי את המשך תכנית העבודה בפרויקט צפון דקוטה, הכוללת בשלב זה ביצוע השלמה לבאר נוספת, Mesa 44-10H, בשיטת השלמה הכוללת המרצה. בהמשך לכך, ביום 20 באוגוסט 2018 עודכן דירקטוריון השותף הכללי כי בהתאם לעדכון המפעיל בפרויקט צפויה ההשלמה להתחיל בסוף חודש אוגוסט 2018.  
אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד - מובהר, כי המתואר בסעיף קטן זה 18(ב), מתאר את כוונת דירקטוריון השותף הכללי לפי המידע שהיה ברשותו בזמן ההחלטה, ואין כל ודאות כי אכן תתקיים ההשלמה בתאריך המתואר ו/או שההשלמה, ככל שתבצע, תביא לתפוקה יציבה

ורוחית של נפט, ככל שאכן יופק נפט, מהבאר שנבחרה, וכי ביצוע ההשלמה תלוי בגורמים נוספים מלבד הנהלת החברה הכוללים, בין השאר, את החברה המבצעת את ההשלמה אשר עשויה לדחות את העבודה מסיבותיה השונות, וכן את התנהגות הבאר המיועדת להשלמה בזמן ההשלמה ולאחריה אשר לא ניתן לחזות בוודאות.

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

---

רוני הלמן, יו"ר הדירקטוריון

בשותף הכללי

---

אייל שוקר, מנהל כללי

בשותף הכללי

תאריך: 20.8.2018

הזדמנות ישראלית - מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת

דוחות כספיים ביניים מאוחדים ליום 30 ביוני 2018

בלתי מבוקרים

תוכן העניינים

עמוד

2	סקירת דוחות כספיים ביניים
3	דוחות מאוחדים על המצב הכספי
4	דוחות מאוחדים על הרווח הכולל
5-6	דוחות מאוחדים על השינויים בהון השותפות
7-8	דוחות מאוחדים על תזרימי המזומנים
9-15	באורים לדוחות הכספיים ביניים מאוחדים

-----

## 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 וחברות בנות (להלן - הקבוצה), הכולל את הדוח התמציתי המאוחד על המצב הכספי ליום 30 ביוני 2018 ואת הדוחות התמציתיים המאוחדים על הרווח הכולל, השינויים בהון השותפות ותזרימי המזומנים לתקופה של שישה ושלושה חודשים שהסתיימו באותו תאריך. הדירקטוריון וההנהלה של השותף הכללי של השותפות 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 לתקופת ביניים זו בהתבסס על סקירתנו.

### היקף הסקירה

ערכנו את סקירתנו בהתאם לתקן סקירה 1 של לשכת רואי חשבון בישראל - "סקירה של מידע כספי לתקופות ביניים הנערכת על ידי רואה החשבון המבקר של הישות". סקירה של מידע כספי לתקופות ביניים מורכבת מבירורים, בעיקר עם אנשים האחראים לעניינים הכספיים והחשבונאיים, ומיישום נוהלי סקירה אנליטיים ואחרים. סקירה הינה מצומצמת בהיקפה במידה ניכרת מאשר ביקורת הנערכת בהתאם לתקני ביקורת מקובלים בישראל ולפיכך אינה מאפשרת לנו להשיג ביטחון שניוודע לכל העניינים המשמעותיים שהיו יכולים להיות מזוהים 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 2017	ליום 30 ביוני	
	2017	2018
מבוקר	בלתי מבוקר	
	אלפי דולר	

נכסים שוטפים

2,443	194	196	מזומנים ושווי מזומנים
7,674	13,613	8,939	פקדונות בתאגידים בנקאיים
1,007	2,101	352	נכסים פיננסיים הנמדדים בשווי הוגן דרך רווח או הפסד
626	-	547	לקוחות
411	425	166	חייבים ויתרות חובה
<u>12,161</u>	<u>16,333</u>	<u>10,200</u>	

נכסים לא שוטפים

3,564	3,148	2,759	פקדונות בתאגידים בנקאיים המוגבלים בשימוש
5,126	2,163	6,502	השקעה בנכסי נפט וגז
7	10	5	רכוש קבוע ורכוש אחר, נטו
<u>8,697</u>	<u>5,321</u>	<u>9,266</u>	
<u>20,858</u>	<u>21,654</u>	<u>19,466</u>	

התחייבויות שוטפות

823	285	1,196	זכאים ויתרות זכות
-----	-----	-------	-------------------

התחייבויות לא שוטפות

120	-	219	התחייבויות אחרות לזמן ארוך
-----	---	-----	----------------------------

הון השותפות

<u>19,915</u>	<u>21,369</u>	<u>18,051</u>
<u>20,858</u>	<u>21,654</u>	<u>19,466</u>

הבאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים ביניים מאוחדים.

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

יפעת לויאל חשבת של השותפות המוגבלת	אייל שוקר מנהל כללי של השותף הכללי	רוני הלמן יו"ר הדירקטוריון של השותף הכללי	20 באוגוסט, 2018 תאריך אישור הדוחות הכספיים
--	--	---	--

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2017	ל-3 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		ל-6 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני	
2017	2017	2018	2017	2018
מבוקר	בלתי מבוקר			
	אלפי דולר			
	(למעט נתוני הפסד ליחידת השתתפות)			
721	-	573	-	1,122
(72)	-	(75)	-	(120)
(165)	-	(129)	-	(261)
484	-	369	-	741
450	-	524	-	993
163	-	107	-	247
305	66	6	138	41
1,744	428	427	721	832
2,662	494	1,064	859	2,113
2,178	494	695	859	1,372
(225)	(68)	(118)	(129)	(159)
15	(*)	84	11	110
(210)	(68)	(34)	(118)	(49)
1,968	426	661	741	1,323
227	-	305	-	491
2,195	426	966	741	1,814
0.05	0.01	0.02	0.02	0.04

**הכנסות:**

ממכירת נפט וגז  
בניכוי תמלוגים לשותף הכללי  
בניכוי תמלוגים לצדדים שלישיים

**הוצאות ועלויות:**

עלות הפקת הנפט והגז  
הוצאות פחת, אזילה והפחתות  
הוצאות חיפושי נפט וגז  
הוצאות הנהלה וכלליות

סה"כ הוצאות ועלויות

הפסד תפעולי

הכנסות מימון  
הוצאות מימון

הכנסות מימון, נטו

הפסד לתקופה

הפסד כולל אחר בגין סעיפים שיסווגו לרווח  
או הפסד

הפסד בגין עסקאות גידור תזרים מזומנים

סה"כ הפסד כולל

הפסד ליחידת השתתפות (בדולר)

בסיסי ומדולל

השותף הכללי - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז בע"מ				השותף המוגבל - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז נאמנויות בע"מ			
סה"כ הון	קרן הון מעסקאות גידור	השקעות בהון השותפות	יתרת הפסד	קרן הון מעסקאות גידור	השקעות בהון השותפות	יתרת הפסד	
בלתי מבוקר אלפי דולר							
19,915	(*)	6	(3)	(227)	48,616	(28,477)	<u>יתרה ליום 1 בינואר, 2018</u> (מבוקר)
(50)	-	-	-	-	-	(50)	חלוקה לנאמן
(1,323)	-	-	(*)	-	-	(1,323)	הפסד
(491)	(*)	-	-	(491)	-	-	הפסד כולל אחר
(1,814)	(*)	-	(*)	(491)	-	(1,323)	סה"כ הפסד כולל
18,051	(*)	6	(3)	(718)	48,616	(29,850)	<u>יתרה ליום 30 ביוני, 2018</u>

השותף הכללי - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז בע"מ			השותף המוגבל - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז נאמנויות בע"מ		
סה"כ הון	השקעות בהון השותפות	יתרת הפסד	השקעות בהון השותפות	יתרת הפסד	
בלתי מבוקר אלפי דולר					
22,110	6	(3)	48,616	(26,509)	<u>יתרה ליום 1 בינואר, 2017</u> (מבוקר)
(741)	-	-	-	(741)	הפסד
-	-	-	-	-	הפסד כולל אחר
(741)	-	-	-	(741)	סה"כ הפסד כולל
21,369	6	(3)	48,616	(27,250)	<u>יתרה ליום 30 ביוני, 2017</u>

השותף הכללי - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז בע"מ				השותף המוגבל - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז נאמנויות בע"מ			
סה"כ הון	קרן הון מעסקאות גידור	השקעות בהון השותפות	יתרת הפסד	קרן הון מעסקאות גידור	השקעות בהון השותפות	יתרת הפסד	
בלתי מבוקר אלפי דולר							
19,017	(*)	6	(3)	(413)	48,616	(29,189)	<u>יתרה ליום 1 באפריל, 2018</u>
(661)	-	-	(*)	-	-	(661)	הפסד
(305)	(*)	-	-	(305)	-	-	הפסד כולל אחר
(966)	(*)	-	(*)	(305)	-	(661)	סה"כ הפסד כולל
18,051	(*)	6	(3)	(718)	48,616	(29,850)	<u>יתרה ליום 30 ביוני, 2018</u>

השותף הכללי - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז בע"מ			השותף המוגבל - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז נאמנויות בע"מ		
סה"כ הון	השקעות בהון השותפות	יתרת הפסד	השקעות בהון השותפות	יתרת הפסד	
בלתי מבוקר אלפי דולר					
21,795	6	(3)	48,616	(26,824)	יתרה ליום 1 באפריל, 2017
(426)	-	-	-	(426)	הפסד
-	-	-	-	-	הפסד כולל אחר
(426)	-	-	-	(426)	סה"כ הפסד כולל
<u>21,369</u>	<u>6</u>	<u>(3)</u>	<u>48,616</u>	<u>(27,250)</u>	יתרה ליום 30 ביוני, 2017

השותף הכללי - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז בע"מ				השותף המוגבל - הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז נאמנויות בע"מ			
סה"כ הון	קצוץ הון מעסקאות גידור	השקעות בהון השותפות	יתרת הפסד	קצוץ הון מעסקאות גידור	השקעות בהון השותפות	יתרת הפסד	
מבוקר אלפי דולר							
22,110	-	6	(3)	-	48,616	(26,509)	יתרה ליום 1 בינואר, 2017
(1,968)	-	-	*	-	-	(1,968)	הפסד
(227)	*	-	-	(227)	-	-	הפסד כולל אחר
(2,195)	*	-	*	(227)	-	(1,968)	סה"כ הפסד כולל
<u>19,915</u>	<u>*</u>	<u>6</u>	<u>(3)</u>	<u>(227)</u>	<u>48,616</u>	<u>(28,477)</u>	יתרה ליום 31 בדצמבר 2017

(\* מייצג סכום הנמוך מ-1 אלפי דולר.)

הבאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים ביניים מאוחדים.

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2017	ל-3 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		ל-6 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני	
	2017	2018	2017	2018
מבוקר	בלתי מבוקר			
	אלפי דולר			

תזרימי מזומנים מפעילות שוטפת

מזומנים נטו שנבעו (ששימשו) לפעילות שוטפת (א)

(2,045)	(696)	187	(988)	(743)
---------	-------	-----	-------	-------

תזרימי מזומנים מפעילות השקעה

שינוי בפקדונות בתאגידים בנקאיים, נטו ירידה (עלייה) בחייבים בגין מפעילי עסקאות משותפות תמורה ממכירת ניירות ערך הנמדדים בשווי הוגן דרך רווח או הפסד רכישת רכוש קבוע השקעה בנכסי נפט וגז תמורה ממכירת נכסי נפט וגז

3,271	2	(1,803)	(2,252)	(460)
104	(149)	(46)	91	(52)
4,201	-	-	3,101	651
(8)	-	-	-	-
(5,691)	(400)	(850)	(2,163)	(1,623)
203	-	-	-	-

מזומנים נטו שנבעו מפעילות (ששימשו לפעילות) השקעה

2,080	(547)	(2,699)	(1,223)	(1,484)
-------	-------	---------	---------	---------

תזרימי מזומנים מפעילות מימון

חלוקה לנאמן

-	(50)	-	-	(50)
---	------	---	---	------

מזומנים נטו ששימשו לפעילות מימון

-	(50)	-	-	(50)
---	------	---	---	------

הפרשי שער בגין מזומנים ושווי מזומנים

13	(2)	20	10	30
----	-----	----	----	----

ירידה במזומנים ושווי מזומנים

48	(968)	(2,492)	(2,201)	(2,247)
----	-------	---------	---------	---------

יתרת מזומנים ושווי מזומנים לתחילת התקופה

2,395	15,566	2,688	2,395	2,443
-------	--------	-------	-------	-------

יתרת מזומנים ושווי מזומנים לסוף התקופה

2,443	14,598	196	194	196
-------	--------	-----	-----	-----

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר	ל-3 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		ל-6 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני	
	2017	2018	2017	2018
מבוקר	בלתי מבוקר			
	אלפי דולר			

(א) מזומנים נטו שנבעו (ששימשו)  
לפעילות שוטפת

(1,968)	(426)	(661)	(741)	(1,323)
(2)	(3)	(2)	4	4
(13)	(12)	(20)	(10)	(30)
163	-	107	-	247
(626)	-	(265)	-	79
(97)	(244)	704	(298)	297
498	(11)	324	57	(17)
<u>(2,045)</u>	<u>(696)</u>	<u>187</u>	<u>(988)</u>	<u>(743)</u>
<u>211</u>	<u>63</u>	<u>43</u>	<u>119</u>	<u>71</u>

הפסד

התאמות לסעיפי רווח או הפסד:

הפסד (רווח) מנכסים פיננסיים  
הנמדדים בשווי הוגן דרך רווח או  
הפסד, נטו  
הפרשי שער בגין מזומנים ושווי  
מזומנים  
הוצאות פחת, אזילה והפחתות

שינויים בסעיפי נכסים והתחייבויות:

ירידה (עלייה) בלקוחות  
ירידה (עלייה) בחייבים ויתרות חובה  
(ירידה) עלייה בזכאים ויתרות זכות

מזומנים נטו שנבעו (ששימשו)  
לפעילות שוטפת

(ב) מידע נוסף על תזרימי המזומנים

ריבית שהתקבלה

הבאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים ביניים מאוחדים.

באור 1: - כללי

א. דוחות כספיים אלה נערכו במתכונת מתומצתת ליום 30 ביוני 2018 ולתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה באותו תאריך (להלן - דוחות כספיים ביניים). יש לעיין בדוחות אלה בהקשר לדוחות הכספיים השנתיים המאוחדים של השותפות ליום 31 בדצמבר 2017 ולשנה שהסתיימה באותו תאריך ולבאורים אשר נלוו אליהם (להלן - הדוחות הכספיים השנתיים).

ב. פעילותה של השותפות המוגבלת כרוכה בהוצאות כספיות גדולות ובדרגה גבוהה של סיכון כספי ואי וודאות. לצורך עמידה בכל תוכניות העבודה, תידרש השותפות למקורות מימון נוספים.

ג. הגדרות

השותפות ו/או השותפות המוגבלת	- הזדמנות ישראלית - מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת.
השותף הכללי	- הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז בע"מ.
הקבוצה	- השותפות המוגבלת וחברת הבת הישראלית שלה.
השותף המוגבל ו/או הנאמן	- הזדמנות ישראלית - חיפושי נפט וגז נאמנויות בע"מ.
חברה בת ישראלית/ הזדמנות פטרוליום	- הזדמנות ישראלית פטרוליום בע"מ - חברת בת ישראלית בבעלות מלאה של השותפות.
הזדמנות ישראלית אנרג'י	- Israel Opportunity Energy Inc. חברה אמריקאית בבעלות מלאה של חברת הבת הישראלית.
דולר	- דולר של ארה"ב.
הממונה	- הממונה על ענייני הנפט במשרד התשתיות הלאומיות, האנרגיה והמים.

באור 2: - עיקרי המדיניות החשבונאית

א. הדוחות הכספיים ביניים ערוכים בהתאם לתקן חשבונאות בינלאומי 34 - דיווח כספי לתקופות ביניים, וכן בהתאם להוראות הגילוי לפי פרק ד' של תקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970.

המדיניות החשבונאית אשר יושמה בעריכת הדוחות הכספיים ביניים עקבית לזו שיושמה בעריכת הדוחות הכספיים השנתיים.

ב. IFRS 15 - הכרה בהכנסה מחוזים עם לקוחות

בדבר המדיניות החשבונאית שיושמה עד ליום 31 בדצמבר, 2017 בגין ההכרה בהכנסה – ראה באור ח2' לדוחות הכספיים השנתיים המאוחדים. המדיניות החשבונאית שמושמת החל מיום 1 בינואר, 2018 בגין הכרה בהכנסה כמפורט בתקן דיווח כספי בינלאומי מספר 15 – הכנסות מחוזים עם לקוחות (להלן "התקן") הינה כדלקמן:

באור 2: - עיקרי המדיניות החשבונאית (המשך)1. הכרה בהכנסה

בהתאם לתקן, הכנסות מחוזים עם לקוחות מוכרות ברווח או הפסד כאשר השליטה בנכס או בשירות מועברות ללקוח. הכנסה נמדדת ומוכרת לפי שווי הוגן של התמורה שצפויה להתקבל בהתאם לתנאי החוזה, בניכוי הסכומים שנגבו לטובת צדדים שלישיים (כגון מסים). הכנסה מוכרת ברווח או הפסד עד למידה שצפוי שההטבות הכלכליות יזרמו לחברה, וכן ההכנסה והעלויות, אם רלוונטי, ניתנות למדידה מהימנה.

2. הכנסות ממכירת סחורות

הכנסות ממכירת סחורות מוכרות ברווח או הפסד בנקודת זמן, עם העברת השליטה על הסחורות הנמכרות ללקוח. בדרך כלל השליטה מועברת במועד מסירת הסחורה ללקוח.

באור 3: - אירועים משמעותיים בתקופת הדיווחא. עסקה משותפת פלאג'יק

1. בהמשך לאמור בבאור 8' בדוחות הכספיים השנתיים מאוחדים, ביום 25 בפברואר 2018, הודיע הממונה כי לבקשת השותפים, הבקשה לקבלת רישיון יועד החדש בגבולותיו החדשים תועלה לדיון נוסף במועצת הנפט. יצוין כי שיעור ההחזקה של השותפות בזכויות ככל שיהיו ברישיון יועד החדש ו/או כל רישיון אחר שיוענק (ככל שיוענק) בטריטוריה של רישיונות 371/"עדיתיה", 372/"ללה", 373/"יהב" ו-374/"יועד" שפג תוקפם, ו/או כל זכות אחרת (ככל שתוענק) בקשר לרישיונות הבקשה, הינו 24%.
2. בהמשך לאמור בבאור 9' בדוחות הכספיים השנתיים מאוחדים, ביום 27 בפברואר 2018 העמידה השותפות את חלקה בערבות חזקת ישי בסך כ-553 אלפי דולר.

ב. רישיון 403/"חתרורים"

בהמשך לאמור בבאור 8' בדוחות הכספיים השנתיים, ביום 2 באוגוסט 2018, לאחר תאריך הדיווח, במענה לבקשת השותפות ביחד עם השותפים ברישיון לעדכן את לוחות הזמנים ואבני הדרך הקבועים בתכנית העבודה, הממונה הודיע למפעילת הרישיון (גינקו חיפושי נפט בע"מ) כי הוא מעדכן לעת הזו את התנאים ואת לוחות הזמנים בתכנית העבודה כמפורט להלן:

1. על מפעילת הרישיון להציג עד ליום 20 באוקטובר 2018 הוכחה כי הצליחה לגייס את הסכום הנדרש לטענתה לטובת ביצוע קידוח החיפוש. לאחר הצגת הוכחה זו ישקול הממונה שינוי בדחיית שלבי תכנית העבודה המאושרים.
2. הגשת חוזה חתום עם קבלן קידוח לביצוע קידוח חלמיש עד ליום 25 באוקטובר 2018.
3. תחילת ביצוע קידוח חלמיש עד ליום 25 בדצמבר 2018.
4. הכנת דוח מסכם של הקידוח והעברת הממצאים לממונה עד ליום 1 במרס 2019.

הממונה ציין כי תכנית העבודה אינה מאריכה את תוקפו של הרישיון, שמועד סיומו הנוכחי הינו 26 באוקטובר 2018, ויהיה בתוקפו בכפוף לביצוע הוראות כל דין.

ג. רישיון רועי

בהמשך לביאור 8/5) בדוחות הכספיים השנתיים מאוחדים, ביום 2 ביולי 2018, לאחר תאריך הדיווח, התקבל אישור הממונה לעדכון תכנית העבודה ברישיון "רועי" כמפורט להלן:

1. חתימת חוזה עם קבלן קידוח והעברתו לממונה – עד ליום 1 בספטמבר 2018.
2. תחילת קידוח – עד ליום 15 בינואר 2019.

## באור 3: - אירועים משמעותיים בתקופת הדיווח (המשך)

3. הגשת דוח מסכם של תוצאות הקידוח לא יאוחר משלושה חודשים לאחר השלמת הקידוח.

באישור הממונה צוין כי תוקפו של הרישיון יוארך עד לתאריך 14 ביולי 2018, ויהיה בתוקפו בכפוף לביצוע הוראות כל דין. עוד ציין הממונה כי בכוונת משרד האנרגיה לצאת להליך תחרותי שני וכי במידה והשותפים ברישיון לא יעמדו בתכנית העבודה המפורטת, הרישיון יוחזר למדינה וייתכן וייצא בהליך התחרותי הקרוב.

ד. צפון דקוטה, ארה"ב

בהמשך לאמור בבאור 18/6) בדוחות הכספיים השנתיים מאוחדים, ביום 4 במרס 2018, אישר דירקטוריון השותף הכללי עדכון בתכנית העבודה בפרויקט צפון דקוטה לשנת 2018, כך שיבוצעו בשטח הפרויקט 4 השלמות לבארות קיימות בטכניקת השלמה הכוללת המרצה. במהלך תקופת הדיווח ביצעו השותפים בפרויקט את ההשלמה לארבעת הבארות הקיימות ולאחר ביצוע ההשלמה החלה ההפקה מבארות אלו. בהתאם לתוצאות ההשלמה ובהמלצת מפעיל הפרויקט, הוחלט על המשך הפקה רציפה מבאר אחת מתוך הארבע בהן בוצעה ההשלמה כאמור לעיל והפקה לסירוגין משתי בארות נוספות מתוך הארבע. באר אחת מתוך הארבע סגורה באופן זמני לצורך בחינה נוספת של אפשרויות השלמה, כל זאת על מנת למקסם ולשפר את יכולת ההפקה מהבארות.

באור 4: - מכשירים פיננסייםא. שווי הוגן

היתרה בדוחות הכספיים של מזומנים ושווי מזומנים, פקדונות בתאגידים בנקאיים, נכסים פיננסיים הנמדדים בשווי הוגן דרך רווח או הפסד, לקוחות, חייבים ויתרות חובה, פקדונות בתאגידים בנקאיים המוגבלים בשימוש וזכאים ויתרות זכות, התחייבויות אחרות לזמן ארוך תואמת או קרובה לשווי הוגן שלהם.

ב. סיווג מכשירים פיננסיים לפי מדרג שווי הוגן

לימים 30 ביוני 2018, 30 ביוני 2017 ו-31 בדצמבר 2017 השותפות מחזיקה בנכסים פיננסיים הנמדדים בשווי הוגן דרך רווח או הפסד בסך של כ-352 אלפי דולר, כ-2,101 אלפי דולר וכ-1,007 אלפי דולר, בהתאמה, המסווגים ברמה 1 בלבד. כמו כן, במועדים האמורים אין לשותפות התחייבויות פיננסיות הנמדדות בשווי הוגן דרך רווח או הפסד.



באור 5: - מגזרי פעילות (המשך)

סה"כ	התאמות ואחרים	מגזר ארה"ב	מגזר ישראל

לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה  
ביום 30 ביוני 2017

248	-	177	71
178			
426			

הפסד מגזרי

הוצאות משותפות בלתי מוקצות, נטו

הפסד

סה"כ	התאמות ואחרים	מגזר ארה"ב	מגזר ישראל

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2017

721	-	721	-
1,737	-	1,409	328
1,016	-	688	328
952			
1,968			

הכנסות במגזר

הוצאות במגזר

הפסד במגזר

הוצאות משותפות בלתי מוקצות, נטו

הפסד

סה"כ	התאמות ואחרים	מגזר ארה"ב	מגזר ישראל

ליום 30 ביוני 2018

9,982	-	8,807	1,175
9,484			
19,466			
1,415	-	520	895
-			
1,415			

נכסי המגזר

נכסים שלא הוקצו

סה"כ נכסים

התחייבויות המגזר

התחייבויות שלא הוקצו

סה"כ התחייבויות





**הזדמנות ישראלית - מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת**

**נתונים כספיים מתוך הדוחות הכספיים המאוחדים  
המיוחסים לשותפות**

**ליום 30 ביוני 2018**

**בלתי מבוקרים**

**תוכן עניינים**

**עמוד**

2-3

דוח מיוחד לפי תקנה 9'

4

נתונים כספיים מתוך הדוחות המאוחדים על המצב הכספי המיוחסים לשותפות

5

נתונים כספיים מתוך הדוחות המאוחדים על רווח או הפסד המיוחסים לשותפות

6-7

נתונים כספיים מתוך הדוחות המאוחדים על תזרימי המזומנים המיוחסים לשותפות

8

מידע נוסף

-----

## הנדון: דוח מיוחד של רואה החשבון המבקר על מידע כספי ביניים נפרד לפי תקנה 138' לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומידיים), התש"ל-1970

### **מבוא**

סקרנו את המידע הכספי הביניים הנפרד המובא לפי תקנה 138' לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומידיים), התש"ל-1970 של הזדמנות ישראלית- מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת (להלן - השותפות), ליום 30 ביוני 2018 ולתקופות של שישה ושלושה חודשים שהסתיימו באותם תאריכים. המידע הכספי הביניים הנפרד הינו באחריות הדירקטוריון וההנהלה של השותף הכללי בשותפות המוגבלת. אחריותנו היא להביע מסקנה על המידע הכספי הביניים הנפרד לתקופת ביניים זו בהתבסס על סקירתנו.

### **היקף הסקירה**

ערכנו את סקירתנו בהתאם לתקן סקירה 1 של לשכת רואי חשבון בישראל - "סקירה של מידע כספי לתקופות ביניים הנערכת על ידי רואה החשבון המבקר של הישות". סקירה של מידע כספי נפרד לתקופות ביניים מורכבת מבירורים, בעיקר עם אנשים האחראים לעניינים הכספיים והחשבונאיים, ומיישום נוהלי 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 הביניים הנפרד הנ"ל אינו ערוך, מכל הבחינות המהותיות, בהתאם להוראות תקנה 138' לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומידיים), התש"ל-1970

## דוח מיוחד לפי תקנה ד'38

### נתונים כספיים ומידע כספי מתוך הדוחות הכספיים ביניים המאוחדים

#### המיוחסים לשותפות

להלן נתונים כספיים ומידע כספי נפרד המיוחסים לשותפות מתוך הדוחות הכספיים ביניים המאוחדים של הקבוצה ליום 30 ביוני, 2018 המפורסמים במסגרת הדוחות התקופתיים (להלן - דוחות מאוחדים), המוצגים בהתאם לתקנה ד'38 לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970.

נתונים כספיים מתוך הדוחות המאוחדים על המצב הכספי המיוחסים לשותפות

ליום 31 בדצמבר 2017 מבוקר	ליום 30 ביוני	
	2017	2018
	בלתי מבוקר	
	אלפי דולר	

נכסים שוטפים

2,372	194	196
7,674	13,613	8,939
1,007	2,101	352
310	425	1,772
<u>11,363</u>	<u>16,333</u>	<u>11,259</u>

מזומנים ושווי מזומנים  
פקדונות בתאגידים בנקאיים  
נכסים פיננסיים הנמדדים בשווי הוגן דרך רווח או הפסד  
חייבים ויתרות חובה

נכסים לא שוטפים

5,770	2,163	5,645
3,564	3,148	2,759
106	-	205
-	10	-
<u>9,440</u>	<u>5,321</u>	<u>8,609</u>
<u>20,803</u>	<u>21,654</u>	<u>19,868</u>

השקעה והלוואה לחברה מוחזקת  
פקדונות בתאגידים בנקאיים המוגבלים בשימוש  
נכסים בגין עסקת גידור  
רכוש אחר, נטו

התחייבויות שוטפות

555	285	894
106	-	205
<u>20,142</u>	<u>21,369</u>	<u>18,769</u>
<u>20,803</u>	<u>21,654</u>	<u>19,868</u>

זכאים ויתרות זכות

התחייבויות בלתי שוטפות  
התחייבויות בגין עסקת גידור

הון השותפות

המידע הנוסף המצורף מהווה חלק בלתי נפרד מהנתונים הכספיים ומהמידע הכספי הנפרד.

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

20 באוגוסט, 2018		
יפעת לויאל חשבת של השותפות המוגבלת	אייל שוקר מנהל כללי של השותף הכללי	רוני הלמן יו"ר הדירקטוריון של השותף הכללי

הזדמנות ישראלית - מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת

נתונים כספיים מתוך הדוחות המאוחדים של רווח או הפסד ורווח כולל אחר המיוחסים לשותפות

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2017	ל-3 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		ל-6 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		מבוקר
	2017	2018	2017	2018	
	בלתי מבוקר אלפי דולר				
72	-	75	-	120	הוצאות תמלוגים
305	66	7	138	41	הוצאות חיפושי נפט וגז
1,732	428	412	721	808	הוצאות הנהלה וכלליות
2,109	494	494	859	969	סה"כ הוצאות ועלויות
2,109	494	494	859	969	הפסד תפעולי
(296)	(68)	(244)	(129)	(379)	הכנסות מימון
15	(*)	139	11	192	הוצאות מימון
(281)	(68)	(105)	(118)	(187)	הכנסות מימון, נטו
140	-	272	-	541	חלק החברה בהפסד חברה מוחזקת
1,968	426	661	741	1,323	הפסד לתקופה
1,968	426	661	741	1,323	סה"כ הפסד כולל

(\* מייצג סכום הנמוך מ-1 אלפי דולר

המידע הנוסף המצורף מהווה חלק בלתי נפרד מהנתונים הכספיים ומהמידע הכספי הנפרד.

נתונים כספיים מתוך הדוחות המאוחדים על תזרימי המזומנים המיוחסים לשותפות

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2017	ל-3 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		ל-6 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		מבוקר
	2017	2018	2017	2018	
	בלתי מבוקר אלפי דולר				
	(1,842)	(696)	(1,553)	(988)	(2,420)
	<u>תזרימי מזומנים מפעילות שוטפת</u>				
	מזומנים נטו ששימשו לפעילות שוטפת (א)				
	<u>תזרימי מזומנים מפעילות השקעה</u>				
	3,271	2,302	(1,803)	(2,252)	(460)
	104	41	(46)	91	(52)
	4,201	250	-	3,101	651
	(5,770)	(2,163)	928	(2,163)	125
	שינוי בפקדונות בתאגידים בנקאיים, נטו ירידה (עלייה) בחייבים בגין מפעילי עסקאות משותפות תמורה ממכירת ניירות ערך הנמדדים בשווי הוגן דרך רווח או הפסד השקעה והלוואה לחברה מוחזקת				
	1,806	430	(921)	(1,223)	264
	מזומנים נטו שנבעו מפעילות (ששימשו לפעילות) השקעה				
	<u>תזרימי מזומנים מפעילות מימון</u>				
	-	-	-	-	(50)
	חלוקה לנאמן				
	-	-	-	-	(50)
	מזומנים נטו ששימשו לפעילות מימון				
	13	12	20	10	30
	<u>הפרשי שער בגין מזומנים ושווי מזומנים</u>				
	(23)	(254)	(2,454)	(2,201)	(2,176)
	<u>עלייה (ירידה) במזומנים ושווי מזומנים</u>				
	2,395	448	2,650	2,395	2,372
	<u>יתרת מזומנים ושווי מזומנים לתחילת התקופה</u>				
	<u>2,372</u>	<u>194</u>	<u>196</u>	<u>194</u>	<u>196</u>
	<u>יתרת מזומנים ושווי מזומנים לסוף התקופה</u>				

המידע הנוסף המצורף מהווה חלק בלתי נפרד מהנתונים הכספיים ומהמידע הכספי הנפרד.

הזדמנות ישראלית - מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת

נתונים כספיים מתוך הדוחות המאוחדים על תזרימי המזומנים המיוחסים לשותפות

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר	ל-3 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		ל-6 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		מבוקר
	2017	2018	2017	2018	
מבוקר	בלתי מבוקר				
	אלפי דולר				
					(א) מזומנים נטו ששימשו לפעילות שוטפת
(1,968)	(426)	(661)	(741)	(1,323)	הפסד
					התאמות לסעיפי רווח או הפסד:
					הפסד (רווח) מנכסים פיננסיים הנמדדים בשווי הוגן דרך רווח או הפסד, נטו
(2)	(3)	(2)	4	4	הפרשי שער בגין מזומנים ושווי מזומנים
(13)	(12)	(20)	(10)	(30)	
					שינויים בסעיפי נכסים והתחייבויות:
(89)	(244)	(898)	(298)	(1,020)	ירידה (עלייה) בחייבים ויתרות חובה
230	(11)	28	57	(51)	(ירידה) עלייה בזכאים ויתרות זכות
<u>(1,842)</u>	<u>(696)</u>	<u>(1,553)</u>	<u>(988)</u>	<u>(2,420)</u>	מזומנים נטו ששימשו לפעילות שוטפת
					(ב) מידע נוסף על תזרימי המזומנים
<u>212</u>	<u>63</u>	<u>43</u>	<u>119</u>	<u>71</u>	ריבית שהתקבלה

המידע הנוסף המצורף מהווה חלק בלתי נפרד מהנתונים הכספיים ומהמידע הכספי הנפרד.

## באור 1: - כללי

א. מידע כספי נפרד זה ערוך במתכונת מתומצתת ליום 30 ביוני, 2018 ולתקופות של שישה ושלושה חודשים שהסתיימו באותם תאריכים, בהתאם להוראות תקנה 38ד' לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970. יש לעיין במידע כספי נפרד זה בהקשר למידע הכספי הנפרד על הדוחות הכספיים השנתיים של השותפות ליום 31 בדצמבר, 2017 ולשנה שהסתיימה באותו תאריך ולמידע הנוסף אשר נלווה אליהם.

ב. פעילותה של השותפות המוגבלת כרוכה בהוצאות כספיות גדולות ובדרגה גבוהה של סיכון כספי ואי וודאות. לצורך עמידה בכל תוכניות העבודה, תידרש השותפות למקורות מימון נוספים.

## באור 2: - עיקרי המדיניות החשבונאית

המדיניות החשבונאית שיושמה בעריכת מידע כספי נפרד זה עקבית לזו שיושמה בעריכת המידע הכספי הנפרד ליום 31 בדצמבר, 2017.

## באור 3: - עיקרי פעילות השותפות המוגבלת בתקופת הדוח ולאחריה

לגבי אירועים משמעותיים בתקופת הדיווח ולאחריה, ראה באור 3 בדוחות הכספיים ביניים מאוחדים של השותפות ליום 30 ביוני 2018.

-----

## הצהרות מנהלים :

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

### הצהרת מנהלים הצהרת מנהל כללי

אני, אייל שוקר, מצהיר כי :

1. בחנתי את הדוח הרבעוני של הזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת (להלן : "השותפות"), לרבעון השני של שנת 2018 (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 השותפות לתאריכים ולתקופות שאליהם מתייחסים הדוחות.
  4. גיליתי לרואה החשבון המבקר של השותפות ולדירקטוריון השותפות, 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.

---

אייל שוקר – מנכ"ל

---

20 באוגוסט 2018

של השותף הכללי בשותפות

**הצהרת מנהלים**  
**הצהרת נושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים**

אני, רו"ח יפעת לויאל, מצהירה כי:

1. בחנתי את הדוחות הכספיים ביניים ואת המידע הכספי האחר הכלול בדוחות לתקופת הביניים של הזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת (להלן – "השותפות") לרבעון השני של שנת 2018 (להלן – "הדוחות" או "הדוחות לתקופת הביניים").
2. לפי ידיעתי, הדוחות הכספיים ביניים והמידע הכספי האחר הכלול בדוחות לתקופת הביניים אינם כוללים כל מצג לא נכון של עובדה מהותית ולא חסר בהם מצג של עובדה מהותית הנחוץ כדי שהמצגים שנכללו בהם, לאור הנסיבות שבהן נכללו אותם מצגים, לא יהיו מטעים בהתייחס לתקופת הדוחות.
3. לפי 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 השותפות לתאריכים ולתקופות שאליהם מתייחסים הדוחות.
4. גיליתי לרואה החשבון המבקר של השותפות ולדירקטוריון השותפות, 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 ובגילויי ובבקרה עליהם.

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

---

יפעת לויאל

---

20 באוגוסט 2018

חשבת השותפות המוגבלת