



רשומות

קובץ התקנות

30 במאי 2013

7255

כ"א בסיוון התשע"ג

עמוד

1238	תקנות ניירות ערך (פרטי התשקיף וטיוטת תשקיף – מבנה וצורה) (תיקון מס' 2), התשע"ג-2013
1266	צו ההסדרים במשק המדינה (תיקוני חקיקה להשגת יעדי התקציב והמדיניות הכלכלית לשנת הכספים 2002) (קביעת שיעור התוספת לפי סעיף 13(2)(א) לחוק), התשע"ג-2013
1268	צו ההסדרים במשק המדינה (קביעת שירותים מוחרגים וקביעת הפחתות), התשע"ג-2013
1270	תקנות התקשורת (בזק ושידורים) (חישוב תשלומים בעד שירותי בזק והצמדתם) (הוראת שעה), התשע"ג-2013
1271	תקנות הדואר (תשלומים בעד שירותי החברה לפי סעיף 37(א) ו-(ג) לחוק) (תיקון מס' 2), התשע"ג-2013
1272	אכרזת גנים לאומיים, שמורות טבע, אתרים לאומיים ואתרי הנצחה (אתר הנצחה "תום ותומר" בקיבוץ נגבה, לפי תכנית מס' 7/102/03/6, התשע"ג-2013)

תקנות ניירות ערך (פרטי התשקיף וטיוטת תשקיף – מבנה וצורה)

(תיקון מס' 2), התשע"ג–2013

בתוקף סמכותי לפי סעיפים 16 ו-17 לחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968¹, לפי הצעת הרשות ובאישור ועדת הכספים של הכנסת, אני מתקין תקנות אלה:

1. תיקון התוספת הראשונה לתקנות ניירות ערך (פרטי התשקיף וטיוטת תשקיף – מבנה וצורה), התשכ"ט-1969² (להלן – התקנות העיקריות). אחרי סעיף 19 יבוא:

"נכס נפט 19א. (א) החזיק התאגיד בנכס נפט יובאו פרטים בדבר נכס הנפט כמפורט בתוספת השלישית.

(ב) היתה לתאגיד השקעה בנכס נפט שאינה החזקה בנכס נפט יובאו פרטים בדבר מהות ההשקעה ושווייה ההוגן של ההשקעה.

(ג) בסעיף זה –

"נכס נפט" – היתר מוקדם, רישיון או חזקה כהגדרתם בחוק הנפט, התשי"ב-1952³, לרבות זכות בעלת מהות דומה שגוף המוסמך לכך במדינה מחוץ לישראל העניק;

"החזקה בנכס נפט" – לרבות זכות לקבלת טובת הנאה מנכס נפט במישרין או בעקיפין והחזקה בזכות שמימושה יקנה החזקה בנכס נפט; ולמעט החזקה שהיא השקעה סחירה המוחזקת למטרת מסחר בתאגיד שאינו חברה מוחזקת כהגדרתה בתקנות דוחות כספיים."

2. אחרי התוספת השנייה לתקנות העיקריות יבוא:

"תוספת שלישית"

(סעיף 19א לתוספת הראשונה)

גילוי בדבר גז ונפט

פרק א': כללי

1. הגדרות בתוספת זו –

"הממונה על ענייני נפט" – הממונה על ענייני נפט כמשמעותו בסעיף 2 לחוק הנפט, התשי"ב-1952⁴;
"שיעור אזילה" – השיעור באחוזים שבו התדלדל המאגר במהלך התקופה.

2. מטבע הצגה ניתן להציג את הנתונים הנדרשים בתוספת זו בשקלים חדשים או במטבע התואם את מטבע הפעילות המשקף בצורה הטובה ביותר את פעילות החיפוש או הפקת גז ונפט של התאגיד או במטבע ההצגה המשמש בדוחותיו הכספיים של התאגיד, ובלבד שהמטבע נמנה עם אחד המטבעות המצויים בתוספת לתקנות דוחות כספיים.

¹ ס"ח התשכ"ח, עמ' 234; התשס"ד, עמ' 492.

² ק"ת התשכ"ט, עמ' 1794; התשע"ג, עמ' 382.

³ ס"ח התשי"ב, עמ' 322; התשע"ב, עמ' 526.

⁴ ס"ח התשי"ב, עמ' 322; התש"ן, עמ' 29.

3. מונחים מקצועיים
למונחים המקצועיים המנויים בפרק ז' לתוספת זו תהיה המשמעות הנודעת להם ב-"Petroleum Resources Management System (2007)", כפי שמפרסמים איגוד מהנדסי הפטרוליום (SPE), הארגון האמריקני של גאולוגים בתחום הפטרוליום (AAPG), המועצה העולמית לפטרוליום (WPC) ואיגוד מהנדסי הערכת הפטרוליום (SPEE), באתר איגוד מהנדסי הפטרוליום (<http://www.spe.org/spe-app/>) (<http://spe/industry/reserves/index.htm>) וכפי שזו תעודכן מזמן לזמן (להלן – כללי PRMS).
4. אופן ההצגה בטבלאות
פרטים שהצגתם נדרשת במתכונת טבלאית כמפורט בתוספת זו, יפורטו באופן כמותי בלבד אלא אם כן נדרש במפורש תיאור מילולי או שהתיאור המילולי נחוץ לצורך הבנת המידע הנדרש; כללו הטבלאות שינויים מהותיים באשר לנתונים שפורסמו בעבר ויש צורך להסבירם – יובא הסבר מילולי תמציתי לצד הטבלה או על דרך הפניה מן הטבלה.
5. גילוי נפרד ורציף בדבר נכסי נפט
יובאו פרטים בנפרד ובצורה רציפה לגבי כל נכס נפט שמחזיק התאגיד כמפורט בפרק ב' לתוספת זו.
6. מקבץ נכסי נפט
לגבי נכסי נפט שהחלה לגביהם הפקה [On Production] רשאי התאגיד לכלול את נכסי הנפט במקבץ נכסי נפט ולהביא פרטים בדבר נכסים אלה כאילו היו נכס נפט אחד ובלבד שהנכסים המקובצים הם בעלי מאפיינים דומים מבחינת מיקום גאוגרפי, אופי הפעילות והסיכונים שכרוכים בהם וכן כי כמות העתודות (רזרבות) המוכחות בנכס האמור קטנה מ-5% מכמות העתודות המוכחות הכוללת של הקבוצה כהגדרתה בתוספת הראשונה; פרטים בדבר מקבץ נכסי הנפט יובאו כמפורט בהוראות תוספת זו בשינויים המחויבים, למעט הפרטים הנדרשים בסעיפים 14 ו-17 עד 20 שיהיו גילוי רשות באשר למקבץ נכסי נפט.
7. נכס נפט זניח
אם נכס הנפט זניח והמחזיק או מי מקודמיו לא קיבל לגביו החלטת קידוח או אם מקבץ נכסי הנפט זניח לפעילות התאגיד יובאו פרטים בדבר הנכס או המקבץ כמפורט בסעיפים 11 ו-16 בלבד.
8. שותפות
אם התאגיד הוא שותפות שעיסוקה בתחום הנפט, יובאו פרטים כמפורט בפרק ג' לתוספת זו.
9. גילוי נוסף בענף הגז והנפט
(א) ביקש התאגיד לכלול פרט המעיד על כמות, הסתברות, סיווג או שווי של עתודות או משאבים אחרים, לפי מונחים המקובלים בתעשייה והשונים מכללי PRMS (בסעיף זה – גילוי נוסף), יובא הגילוי הנוסף לצד המידע הנדרש בהתאם לתוספת זו ויכלול הגילוי הנוסף פרטים אלה:
(1) הודעה בהבלטה מיוחדת בתחילת הגילוי הנוסף, בזו הלשון: "פרט זה לא נדרש מפורשות בדרישות הגילוי המפורטות בתוספת השלישית לתקנות ניירות ערך (פרטי התשקיף וטיוטת תשקיף – מבנה וצורה), התשכ"ט-1969";

(2) זהות הגורמים בתאגיד שאישרו את הכללת הגילוי הנוסף;

(3) הסבר מדוע הובא פרט שלא נדרש במפורש בתוספת זו ומדוע הפרט חשוב למשקיע סביר השוקל קנייה או מכירה של ניירות הערך של התאגיד;

(4) העובדות והנתונים העיקריים ששימשו בסיס למידע הכלול בגילוי הנוסף, והבקרות שנקט התאגיד כדי להבטיח את נכונותו;

(5) אם מדובר במידע צופה פני עתיד – הפרטים המפורטים בסעיף 32א(ב)(1) עד (3) לחוק;

(6) הגילוי הנוסף ייערך בהתאם למתכונת הקבועה בתוספת זו, בשינויים המחייבים.

(ב) ביקש התאגיד לדווח על אירוע או עניין בנוגע לקידוח ניסיון, אימות, הערכה או פיתוח בנכס נפט שמחזיק התאגיד, או ביקש לכלול בדיווח פרט שלא נדרש מפורשות בתוספת האחת עשרה לתקנות דוחות תקופתיים ומידיים המתייחס לעניין או לאירוע כאמור או ביקש לדווח במועד שונה מהקבוע בתוספת האחת עשרה, יחולו הוראות סעיף 14 לתוספת האחת עשרה בשינויים המחייבים.

(א) הרשות רשאית לפטור תאגיד מהוראות תוספת זו, מקצתה או כולה, אם שוכנעה, לאחר שמיעת טענות התאגיד, כי אין בפטור כאמור כדי לפגוע בענייניו של ציבור המשקיעים. 10. (ב) הרשות רשאית להתנות את מתן הפטור בציון פרטים אחרים.

פטור מגילוי

פרק ב': פרטים בדבר נכס נפט או מקבץ נכסי נפט שבהחזקת התאגיד

11. יובאו פרטים כלליים בדבר נכס הנפט במתכונת הטבלה הזו:

פרטי נכס הנפט

שם נכס הנפט	
מיקום	
שטח	
סוג נכס הנפט	
תאריך הענקה מקורי של נכס הנפט	
תאריך פקיעה מקורי של נכס הנפט	
תאריכים שבהם הוחלט על הארכה של תקופת נכס הנפט	
תאריך נוכחי לפקיעת נכס הנפט	

	ציון אם קיימת אפשרות נוספת להארכת תקופת נכס הנפט; אם אפשרות כאמור קיימת – יש לציין את תקופת ההארכה האפשרית
	ציון שם המפעיל (Operator)
	ציון שמות השותפים הישירים בנכס הנפט וחלקם הישיר בנכס הנפט וכן, למיטב ידיעת התאגיד, שמות בעלי השליטה בשותפים האמורים

12. יובאו פרטים כלליים בדבר חלקו של התאגיד בנכס הנפט במתכונת הטבלה הזו:

חלק התאגיד
בנכס הנפט

פרטים כלליים בדבר חלקו של התאגיד בנכס הנפט	
	בעד החזקה בנכס נפט שנרכש – ציון תאריך הרכישה*:
	תיאור מהות ואופן ההחזקה של התאגיד בנכס הנפט [לרבות שרשרת ההחזקה]*:
	ציון החלק בפועל המשווייך למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בהכנסות מנכס הנפט [תוך ציון נפרד לכל סוג של זכות שיש לתאגיד במישרין או בעקיפין בנכס הנפט*]:
	סך חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בהשקעה המצטברת בנכס הנפט (בין אם הוכרה כהוצאה או כנכס בדוחות הכספיים)**

* למעט רכישות מכשירים פיננסיים סחירים של חברה מוחזקת; אם התאגיד רכש או מכר מכשיר פיננסי סחיר כאמור, יובא לכך גילוי כללי, בלא פירוט תאריכי המכירות, ויצוינו שיעורי ההחזקה ליום האחרון של שנת הדיווח וליום האחרון של שנת הדיווח שקדמה לה.

** נדרש גילוי לעלויות שנצברו במהלך 5 השנים שקדמו ליום האחרון של שנת הדיווח; העלויות כוללות גם את חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות בעלות הרכישה.

13. תצורף מפה של מיקום נכס הנפט באופן המאפשר הבנה של המיקום הגאוגרפי של נכס הנפט ביחס לשטח מדינת ישראל; ניתן לצרף מפה אחת לכלל נכסי הנפט.

מפת נכס הנפט

יובא תיאור, לפי מיטב ידיעתו של התאגיד, של פעילות עבר מהותית בשטחי נכס הנפט שבוצעו לפני שהתאגיד החזיק בנכס הנפט, וציון מקור המידע, במתכונת הטבלה הזו:

פעולות בשטחי נכס הנפט שבוצעו לפני שהתאגיד החזיק בנכס הנפט			
זרות בעל הזכות במועד ביצוע הפעולה	תקופה שבה הפעולה בוצעה	תיאור תמציתי של הפעולה	תיאור תמציתי של תוצאות הפעולה*

* כגון סקרים ססמיים, תוצאות קידוחים, כמויות שהופקו, זכויות שנשללו

(א) הותנה תוקף נכס הנפט או החזקת התאגיד שבו בקיום תכנית עבודה מחייבת מסוימת (בסעיף זה – תכנית העבודה), תצורף הצהרת התאגיד כי תכנית העבודה קוימה במלואה עד מועד הגשת התשקיף.

(ב) לא צורפה הצהרה כאמור בסעיף קטן (א) יובאו פרטים בדבר תכנית העבודה ותובא עמדת דירקטוריון התאגיד או דירקטוריון השותף הכללי אם התאגיד שותפות באשר לעמידת התאגיד ברכיביה השונים של תכנית העבודה, והכול במתכונת הטבלה הזו:

עמידת התאגיד בתנאי תכנית העבודה נכון למועד הדוח			
תקופה	תיאור תכנית העבודה שנקבעה לתקופה [בחלוקה לרכיבים עיקריים]	תיאור רכיבי תכנית העבודה שקוימו בתקופה	תיאור רכיבי תכנית העבודה שטרם קוימו בתקופה
20X0			
20X1 [שנה שקדמה לשנת הדיווח]			
20X2 [שנת הדיווח]			

יובא תיאור תמציתי במתכונת הטבלה שלהלן של הפעולות שבוצעו בפועל בנכס הנפט בשלוש השנים המסתיימות ביום האחרון של שנת הדיווח, של הפעולות המהותיות שבוצעו בין היום האחרון של שנת הדיווח למועד הגשת התשיקף, ושל תכנית העבודה המתוכננת בנכס הנפט, בהבחנה בין תכנית עבודה שאישרו השותפים בנכס הנפט לבין עבודות מתוכננות שטרם אושרו כאמור ותוך ציון מפורש של הפעולות שהן חלק מתכנית העבודה ושהן מותנה תוקפו של נכס הנפט; כמו כן יצוין התקציב המשוער לביצוע כל פעולה וחלקם בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בתקציב זה:

תכנית עבודה בפועל ומתוכננת			
תיאור תמציתי של פעולות שבוצעו בפועל לתקופה או של תכנית העבודה המתוכננת*	תקציב כולל משוער לפעולה ברמת נכס הנפט (באלפי שקלים חדשים)	השתתפותם בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בתקציב (באלפי שקלים חדשים)	תקופה
20X0 [בוצע בפועל]	[תקציב בפועל]	[השתתפות בפועל]	
20X1 [שנה שקדמה לשנת הדיווח]	[תקציב בפועל]	[השתתפות בפועל]	
20X2 [שנת הדיווח] לרבות אירועים לאחר פעולות מהותיות שבוצעו לאחר תאריך המאזן, תוך ציון מועדן	[תקציב בפועל]	[השתתפות בפועל]	

תכנית עבודה בפועל ומתוכננת			
תקופה	תיאור תמציתי של פעולות שבוצעו בפועל לתקופה או של תכנית העבודה המתוכננת*	תקציב כולל משוער לפעולה ברמת נכס הנפט (באלפי שקלים חדשים)	דיקף השתתפותם בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בתקציב (באלפי שקלים חדשים)
20X3 – [שנה עוקבת לשנת הדיווח]	[פעולות מתוכננות שאושרו] [פעולות מתוכננות שדורשות אישורים נוספים]	[תקציב שאושר] [אומדן תקציב לפעולות הנוספות שדורשות אישורים נוספים]	[השתתפות בתקציב שאושר] [אומדן השתתפות בתקציב לפעולות הנוספות שדורשות אישורים נוספים]
20X4	[פעולות מתוכננות שאושרו] [פעולות מתוכננות שדורשות אישורים נוספים]	[תקציב שאושר] [אומדן תקציב לפעולות הנוספות שדורשות אישורים נוספים]	[השתתפות בתקציב שאושר] [אומדן השתתפות בתקציב לפעולות הנוספות שדורשות אישורים נוספים]
20X5 ואילך	[פעולות מתוכננות שאושרו] [פעולות מתוכננות שדורשות אישורים נוספים]	[תקציב שאושר] [אומדן תקציב לפעולות הנוספות שדורשות אישורים נוספים]	[השתתפות בתקציב שאושר] [אומדן השתתפות בתקציב לפעולות הנוספות שדורשות אישורים נוספים]

* בהבחנה בין פעולות שאישרו השותפים לפעולות שהשותפים טרם אישרו וציון מפורש של הפעולות שהן חלק מתכנית העבודה ושבהן מותנה נכס הנפט.

17. יובא תיאור תמציתי במתכונת הטבלה שלהלן של השיעור בפועל המשווין למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בנכס הנפט, וכן בהכנסות ובהוצאות לרבות הצפויות הקשורות בנכס הנפט; שיעורים אלה יחושבו כמפורט בסעיפים 18 ו-19 ובטבלה נפרדת יפורט אופן החישוב:

שיעור ההשתתפות בפועל בהוצאות ובהכנסות			
שיעור ההשתתפות	אחוז	שיעור מגולם ל-100%	הסברים
השיעור המשווין בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בנכס הנפט [לפי שיטת המכפלות]	X%	100 %	ראה תיאור שרשרת ההחזקות בסעיף 12
השיעור המשווין בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בהכנסות מנכס הנפט	Y%	$Y / X = 70 \%$	ראה תחשיב בסעיף 18
שיעור ההשתתפות בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בהוצאות הכרוכות בפעילות חיפוש פיתוח או הפקה בנכס הנפט	Z%	$Z\% / X\% = 120\%$	ראה תחשיב בסעיף 19

18. (א) יובא במתכונת הטבלה שלהלן תחשיב מפורט באחוזים של השיעור בפועל המשווין למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בהכנסות מנכס הנפט, תחת הנחה של הפקה מסחרית מנכס הנפט, ובניכוי תשלומים לצדדים שזכאים לתשלום הנגזר מההכנסות, אם קיימות התחייבויות לביצוע תשלומים כאמור, לרבות תשלומים למוכר זכות הנפט, המדינה, גאולוגים, בעלי שליטה, שותפים כלליים ומפעילים [operators].

(ב) בתחשיב האמור יובאו פרטים בדבר התשלומים הקבועים וכן תיאור הסכומים והצדדים שלהם הם משולמים.

(ג) אם שיעור תשלום מהתשלומים המפורטים בסעיפי משנה (א) ו-(ב) משתנה לפי רמת ההכנסות או לפי משתנה אחר כגון חלוף הזמן, תוסבר התלות ויובא תחשיב נפרד לכל שיעור תשלום כאמור.

(ד) אם מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד זכאים לקבל סכומים מכיוון שהתאגיד מפעיל או שותף כללי או בעל תפקיד בעל מהות דומה בנכס הנפט, יינתן ביטוי לכך בתחשיב האמור.

(ה) התחשיבים האמורים בסעיפי קטנים (א) עד (ד) ייערכו על בסיס החוזים הקיימים.

ביאור לחישוב השיעור המשווה בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בהכנסות מנכס הנפט, בהינתן תרחיש עתידי של ממצא והפקת הכנסה לרבות בתקופה שלאחר התממשות תרחיש זה		
הסבר תמציתי כיצד מחושבים התמלוגים או התשלומים (לרבות ניכוי הוצאות ואחרים) (וכן הפניה לתיאור ההסכם)	אחוז	פריט
	100%	הכנסות שנתיות חזויות של נכס הנפט לאחר הממצא (%)
פירוט התמלוגים או התשלום (הנגזרים מההכנסות לאחר ממצא) ברמת נכס הנפט*		
	(X%)	[המדינה] (דוגמה להמחשה)
	(X%)	[המפעיל] (דוגמה להמחשה)
	(X%)	[מוכר זכות הנפט] (דוגמה להמחשה)
	(X%)	[גאולוג או נותן שירות אחר] (דוגמה להמחשה)
	$100\% - X\% - \dots = Z\%$	הכנסות מנוטרלות ברמת נכס הנפט
	G%	החלק המשווה למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בהכנסות נכס הנפט המנוטרלות (בשרשור)
	$Z\% * G\%$	סך הבל, חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד, בשיעור ההכנסות בפועל, ברמת נכס הנפט [ולפני תשלומים אחרים ברמת התאגיד]

* אם שיעור התשלום משתנה לפי רמת ההכנסות או לפי משתנה אחר (כגון חלוף הזמן), יובא תחשיב נפרד לכל שיעור תשלום כאמור.

פירוט תמלוגים או תשלומים (הנגזרים מההכנסות לאחר ממצא) בקשר עם נכס הנפט ברמת התאגיד (האחוזים להלן יחושבו לפי שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בנכס הנפט)		
	(X%)	שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בתשלום ל-[נותן שירות אחר הגוזר את התשלום ברמת התאגיד]
	(X%)	שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בתשלום ל-[שותף כללי / נותן שירות אחר הגוזר את התשלום ברמת התאגיד]
	$Z\% \cdot G\% - X\% - X\% = K\%$	סך הכל
	J%	שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בהכנסות עקב קבלת תמלוגים נוספים מהנכס
	F%	השיעור המשווה בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בהכנסות מנכס הנפט

19. (א) יובא במתכונת הטבלה שלהלן תחשיב מפורט באחוזים, של השיעור המשווה בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בהוצאות החיפוש, הפיתוח וההפקה בנכס הנפט לרבות תשלומים לגורמים שונים, שזכאים לתשלום הנגזר מההוצאות או מהתזרים הקשורים בהליך החיפוש, הפיתוח או ההפקה, אם קיימות התחייבויות לביצוע תשלומים כאמור, לרבות תשלומים למוכר זכות הנפט, המדינה, גאולוגים, בעלי שליטה, שותפים כלליים, שותפים מוגבלים ומפעילים [operators].

(ב) יובאו פרטים בדבר התשלומים הקבועים תוך תיאור הסכומים והצדדים שלהם הם משולמים.

(ג) אם שיעור תשלום מהתשלומים המפורטים בסעיפים קטנים (א) ו-(ב) משתנה לפי שלב הפעולות כגון חיפוש, פיתוח או הפקה או לפי משתנה אחר כגון היקף הסכומים, יובא תחשיב נפרד לכל שיעור תשלום כאמור.

שיעור השתתפות בהוצאות חיפוש, פיתוח והפקה

ביאור לחישוב שיעור ההשתתפות בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בהוצאות החיפוש, הפיתוח וההפקה בנכס הנפט		
הסבר תמציתי כיצד מחושבים התמלוגים או התשלום (וכן הפניה לתיאור ההסכם)	אחוז	פריט
	100%	הוצאות תיאורטיות במסגרת של נכס הנפט (בלא התמלוגים האמורים)
פירוט התשלומים (הנגזרים מההוצאות) ברמת נכס הנפט*		
	X%	[המפעיל] (דוגמה להמחשה)
		[השותף הכללי] (דוגמה להמחשה)
		[מוכר זכות הנפט] (דוגמה להמחשה)
	$100\% + X\% + \dots = Z\%$	סך הכל שיעור ההוצאות בפועל ברמת נכס הנפט
	G%	שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בהוצאות נכס הנפט (בשרשור)
	$Z\% * G\%$	סך הכל שיעורם בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד, בהוצאות, ברמת נכס הנפט [ולפני תשלומים אחרים ברמת התאגיד]
	(Y%)	שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בקבלת תשלום הנגזר מההוצאות על ידי התאגיד
	=====	
	$Z\% * G\% - Y\% = X\%$	סך הכל

* אם שיעור התשלום משתנה לפי שלב הפעולות (חיפוש, פיתוח או הפקה) או לפי משתנה אחר (כגון דיקף הסכומים), יובא תחשיב נפרד לכל שיעור תשלום כאמור.

פירוט תשלומים (הנגזרים מההוצאות) בקשר עם נכס הנפט וברמת התאגיד (האחוזים שלהלן יחושבו לפי שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בנכס הנפט):		
[מפעיל בתאגיד] (דוגמה להמחשה)	X%	
[השותף הכללי בתאגיד] (דוגמה להמחשה)		
[מוכר זכות הנפט לתאגיד] (דוגמה להמחשה)		
	==	
השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד, בהוצאות הכרוכות בפעילות חיפוש, פיתוח או הפקה בנכס הנפט	X%	

תגמולים ותשלומים 20. יובא פירוט כספי במתכונת הטבלה שלהלן בדבר שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בתשלומים לצדדים כמפורט בסעיף 19; אין בהוראה זו כדי לגרוע מהגילוי הנדרש לפי כל דין על עסקאות עם בעלי עניין או על תגמולים לבעלי עניין. במהלך חיפוש, פיתוח והפקה

תגמולים ותשלומים ששולמו במהלך פעילות החיפוש, הפיתוח וההפקה בנכס הנפט			
פריט	סך הכל שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בהשקעה בתקופה זו בנכס הנפט (באלפי שקלים חדשים)	מתוכו, שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בתשלומים לשותף כללי (באלפי שקלים חדשים) (דוגמה להמחשה)	מתוכו, שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בתשלומים למדינה (באלפי שקלים חדשים) (דוגמה להמחשה)
תקציב שהושקע בפועל בשנת 20X0 (לרבות התשלומים האמורים)	XXXX	XXXXXX	XXXXXX
תקציב שהושקע בפועל בשנת 20X1 (לרבות התשלומים האמורים)	XXXXXX	XXXXXX	XXXXXX

תגמולים ותשלומים ששולמו במהלך פעילות החיפוש, הפיתוח וההפקה בנכס הנפט			
מתוכו, שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בתשלומים למדינה (באלפי שקלים חדשים) [דוגמה להמחשה]	מתוכו, שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בתשלומים לשותף כללי (באלפי שקלים חדשים) [דוגמה להמחשה]	סך הכל שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד בהשקעה בתקופה זו בנכס הנפט (באלפי שקלים חדשים)	פריט
XXXXXX	XXXXXX	XXXXXX	תקציב שהושקע בפועל בשנת 20X2 [שנת הדיווח] (לרבות התשלומים האמורים)

21. הסכמים מהותיים בין השותפים בנכס הנפט

במסגרת הגילוי לפי סעיפים 30 ו-31 לתוספת הראשונה, יובא תיאור תמציתי של עיקרי ההסכמים בין השותפים בנכס הנפט, ובכלל זה יצוינו הפרטים האלה: זהות המפעיל, זכויותיו וחובותיו; אופן ההתחשבנות בין השותפים בקידוח; אופן הפיקוח על המפעיל; חובות וזכויות השותפים לפי ההסכם; זכויות הצבעה; אופן קבלת החלטות בידי השותפים בנכס הנפט, לרבות הרוב הנדרש; סוגי החלטות ותקציבים הטעונים את אישור השותפים; אופן דילול אחזקות שותפים; סנקציות החלות על השותפים ותנאים להטלתן (לרבות – עמדה מפורשת באשר להשלכות של אי-עמידת אחד הצדדים בדרישות תשלום ["Cash Calls"]).

22. עתודות, משאבים מותנים או משאבים מנובאים בנכס הנפט

(א) המשאבים המשוויכים לנכס הנפט יסווגו תחת עתודות, משאבים מותנים או משאבים מנובאים (פרוספקטיביים) ויובאו פרטים אלה:

- (1) שויכו לנכס הנפט עתודות – יובאו פרטים בדבר העתודות, מעודכנים ליום האחרון של שנת הדיווח או למועד התשקיף או למועד דוח הצעת המדף, המאוחר מביניהם; המידע ייערך לפי הוראות לעניין משאבים מסוג עתודות כמפורט בפרק ד' לתוספת זו;
- (2) שויכו לנכס הנפט משאבים מותנים: יובאו פרטים בדבר המשאבים המותנים, מעודכנים ליום האחרון של שנת הדיווח או למועד התשקיף או דוח הצעת המדף, המאוחר מביניהם; המידע ייערך לפי הוראות לעניין משאבים מותנים כמפורט בפרק ד' לתוספת זו;
- (3) פרסם התאגיד מידע בדבר משאבים מנובאים בנכס הנפט, ובכלל זה לפי סעיף 4 או 16 לחלק ב' של התוספת האחת עשרה לתקנות דוחות תקופתיים ומידיים, יובאו פרטים בדבר משאבים מנובאים

מעורכנים ליום האחרון של שנת הדיווח או למועד התשקיף או דוח הצעת המדף, המאוחר מביניהם כמפורט בהוראות פרק ה' לתוספת זו;

(4) החזיק התאגיד בנכס נפט ויש בידי נתונים המהותיים לתאגיד בדבר משאבים מנובאים המשויכים לנכס הנפט או נתונים בעלי מהות דומה יובאו פרטים במסגרת תשקיף הצעה לציבור או במסגרת דוח הצעת מדף בדבר המשאבים המנובאים כמפורט בהוראות פרק ה' לתוספת זו.

(ב) על אף האמור בסעיף קטן (א), רשאי התאגיד לכלול פרטים כאמור מעורכנים למועד הדיווח האחרון שהוגש בידי התאגיד וכלל פרטים כאמור ובלבד שלא חל כל שינוי בפרטים אלה.

(ג) על אף האמור רשאי התאגיד לכלול פרטים כאמור מעורכנים למועד הדיווח האחרון שהוגש בידי התאגיד וכלל פרטים כאמור, ובלבד שצורפה חוות דעת מעריך עתודות או מבקר עתודות בלתי תלוי כהגדרתו בסעיף 26 המציינת כי לא חל שינוי מהותי באשר לדיווח האחרון שהוגש בידי התאגיד וכלל פרטים כאמור.

23. תגמולים ועסקאות עם בעלי עניין
פרטים בדבר תגמולים לבעלי עניין ועסקאות עם בעלי שליטה כמפורט בתקנות 21 ו-22 לתקנות דוחות תקופתיים ומידיים, יכללו הפניה לפירוט הטבלאי הניתן כמפורט בסעיפים 18 עד 20, ובלבד שתגמולים ועסקאות כאמור נכללו בפירוט הטבלאי האמור.

פרק ג': פרטים נוספים בדבר נכס נפט שבהחזקת תאגיד שהוא שותפות

24. הוצאות מוכרות לצורכי מס כפי למחזיקי יחידות
יפורטו במתכונת טבלאית ההוצאות המוכרות לצורכי מס כפי ששויכו למחזיק ביחידת השתתפות אחת בשלוש התקופות העדכניות ביותר שלגביהן קיים אישור מס הכנסה.

25. אומדן הוצאות מס נוספות
אם בידי התאגיד אומדן להוצאות מוכרות לצורכי מס, שלא נכללו במסגרת סעיף 24, יפורט אומדן זה ובו שיוך ההוצאות האמורות למחזיק ביחידת השתתפות אחת.

פרק ד': פרטים בדבר עתודות או משאבים מותנים

26. הגדרות
בפרק זה, "מעריך עתודות או מבקר עתודות בלתי תלוי" – מעריך עתודות או מבקר עתודות כמשמעותם בסעיף 39, שלא מתקיימות נסיבות שהיו יכולות, בעיניו של אדם סביר המודע לכל העובדות הנוגעות לעניין, לפגוע בשיקול הדעת של אותו אדם בהכנת מידע המשמש את התאגיד.

27. הכנת הדוח ובקרתו
בדוח בדבר נתוני עתודות או משאבים מותנים (להלן בפרק זה – הדוח), יתקיים אחד מאלה:

- (1) הדוח ייערך על בסיס נתונים שהכין מעריך עתודות בלתי תלוי;
- (2) הדוח ייערך על בסיס נתונים שהכין התאגיד או אישיות משפטית אחרת ושביקר מבקר עתודות בלתי תלוי.
28. צירוף חוות דעת מעריך עתודות או מבקר עתודות
חוות דעת של מעריך עתודות או מבקר עתודות בלתי תלוי תצורף לדוח כמפורט בסעיף 39, ויצוין בה כי המעריך או המבקר הסכים מראש להכללתה בדוח.
29. הצהרת דירקטוריון
לדוח תצורף הצהרת דירקטוריון התאגיד או דירקטוריון השותף הכללי אם התאגיד שותפות כמפורט בסעיף 40.
30. נתוני כמויות
(א) יובאו פרטים בדבר עתודות או משאבים מותנים המשויכים לנכס הנפט במתכונת הטבלה המובאת בסעיף 35; התאגיד רשאי לבחור כי למונחים המקצועיים המנויים בפרק ז' לתוספת זו והנכללים תהיה המשמעות הנודעת להם לפי אחד מאלה:
- (1) בדוח בדבר עתודות תהיה המשמעות הנודעת להם או למונחים בעלי מהות זהה בהוראות רשות ניירות ערך האמריקנית (US SEC) או רשות ניירות ערך הקנדית (CSA);
- (2) בדוח בדבר משאבים מותנים תהיה המשמעות הנודעת להם או למונחים בעלי מהות זהה בהוראות רשות ניירות ערך הקנדית (CSA).
- (ב) לגבי משאבים שסווגו כעתודות יובאו פרטים אלה:
- (1) סוגים של עתודות בסיווג עתודות מוכחות (Proved Reserves) ועתודות צפויות (Probable Reserves); כמו כן ניתן לכלול פרטים בדבר עתודות אפשריות (Possible Reserves);
- (2) חיבור של סוגי העתודות לקבלת עתודות בקטגוריית 1P, 2P ו-3P (במקרה שבו ניתן גילוי לעתודות אפשריות);
- (3) ציון שלב הבשלות (Project Maturity Sub-Class) שאליו משתייכות העתודות; בפסקה זו, "שלב הבשלות" – אחד מאלה:
- (א) בהפקה (On Production);
- (ב) אושר לפיתוח (Approved for Development);
- (ג) מוצדק לפיתוח (Justified for Development);
- (4) נכללו בדוח פרטים על עתודות אפשריות כאמור בפסקה (1) – תובא אזהרה בזו הלשון: "עתודות אפשריות (Possible Reserves) הן העתודות הנוספות שאינן צפויות להיות מופקות באותה מידה

כמו העתודות הצפויות (Probable Reserves); יש סיכוי של 10% שהכמויות שיופקו בפועל יהיו שוות או גבוהות מכמות העתודות המוכחות (Proved Reserves), בצירוף כמות העתודות הצפויות (Probable Reserves) ובצירוף כמות העתודות האפשריות (Possible Reserves).

(ג) לגבי משאבים שסווגו כמשאבים מותנים יובאו פרטים אלה:

(1) אומדן הכמויות הנמוך (1C-Low Estimate) והאומדן הטוב ביותר (2C-Best Estimate); כמו כן ניתן לכלול פרטים בדבר האומדן הגבוה (3C-High Estimate);
(2) ציון שלב הבשלות (Project Maturity Sub-Class) שאליו משתייכים המשאבים המותנים למועד הדוח; בפסקה זו, "שלב הבשלות" – אחד מאלה:

(א) הצדקת פיתוח בבחינה (Development Pending);

(ב) תכנית פיתוח הושעתה או בחינת אפשרויות פיתוח עלולה להתעכב באופן מהותי (Development Unclassified or on Hold);

(ג) פיתוח אינו מעשי (Development not Viable);

(3) הסבר בדבר סיווג המשאבים כמותנים ואת התנאים שצריכים להתקיים כדי שיוסווגו כעתודות, לרבות עלויות צפויות ומשך הזמן המשווער להשלמה;

(4) דיון וניתוח בדבר קיומו של שוק אפשרי למשאבים וכן הסבר מפורט על ההנחות הכלולות בניתוח זה;

(5) אזהרה בזו הלשון: "אין ודאות כי יהיה זה אפשרי מבחינה מסחרית להפיק שיעור כלשהו מהמשאבים המותנים".

(ד) כלל נכס הנפט כמה סוגים (בשל עתודות או משאבים מותנים). יוצג המידע הנדרש בסעיף זה לגבי כל סוג בנפרד ובלא חיבור בין הסוגים.

(ה) התגלו כמה סוגי פטרוליום, יוצג המידע הנדרש לפי סעיף זה בפילוח לפי קבוצות פטרוליום עיקריות אלה:

(1) Light and Medium crude oil

(2) Heavy Oil

(3) Associated and non-associated gas

(4) Other or non-conventional

הסתייגות של מבקר 31. הסתייג מבקר עתודות בלתי תלוי שביקר נתונים שהכין התאגיד או אישיות משפטית אחרת, תפורט סיבת ההסתייגות בחוות דעתו ותובא עמדת הנהלת התאגיד להסתייגות.

32. מילון מונחים
נעשה שימוש בדוח במונחים טכניים או כאלו שאינם בעברית יובא מילון מונחים מתאים המסביר בלשון בהירה ובתמציתיות את המונחים שבהם נעשה שימוש; כמו כן יובא פירוט לעניינים אלה:

- (1) מפתח כמויות הכולל הסבר ליחידות נפח שנעשה בהן שימוש במסגרת הדוח, לרבות הכללת טבלת המרה;
(2) הסבר לסוגי המשאבים השונים.

33. שימוש ביחידות שוות אנרגיה
נכללו בפרטי הגילוי כמויות ביחידות שוות אנרגיה (BOE, McfGE וכדומה) יובא גם מידע זה:
(1) מפתח ההמרה;

"ההמרה ליחידות שוות אנרגיה נערכה בהתחשב בנתונים האלה:
 $Mcf = 1 \text{ bbl } 6$
 $bbl = 6 \text{ Mcf } 1$ (דוגמה להמחשה);

- (2) אזהרה בזו הלשון: "יחידות שוות אנרגיה עלולות להיות מטעות בייחוד אם השימוש בהן נערך בלי להביא בחשבון מאפיינים נוספים; ההמרה מבוצעת לפי יחס אנרגטי בשריפה אך אינה מייצגת שווי כלכלי זהה."

34. השוואה לנתוני דוחות קודמים
תוצג השוואה בין הפרטים בדבר המשאבים המנובאים, המותנים או העתודות שדווחו לעניין נכסי נפט בדיווח קודם ולכל הפחות השוואה בנוגע לכמות ולהסתברות, לבין הפרטים בדבר המשאבים המנובאים, המותנים או העתודות שמדווחים בדיווח הנוכחי; ההשוואה תכלול הסבר על פערים בין הדיווח הקודם לדיווח הנוכחי והסיבות לכך.

35. טבלת עתודות ומשאבים מותנים
יובאו פרטים בדבר עתודות ומשאבים מותנים במתכונת הטבלה הזו:

נזילי גז טבעי (Natural Gas Liquids)		גז טבעי (Natural Gas)		נפט כבד (Heavy Oil)		נפט קל ובינוני (Light and Medium Oil)		סוגי עתודות (Reserves)
סך הכל השיעור המשווים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד (Net) (Mbbbl)	סך הכל הנפט (Gross) (Mbbbl)	סך הכל השיעור המשווים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד (Net) (MMCF)	סך הכל הנפט (Gross) (MMCF)	סך הכל השיעור המשווים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד (Net) (Mbbbl)	סך הכל הנפט (Gross) (Mbbbl)	סך הכל השיעור המשווים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד (Net) (Mbbbl)	סך הכל הנפט (Gross) (Mbbbl)	
								עתודות מוכחות (Proved Reserves) (1P) (יצוין שלב הבשלות כמפורט בסעיף 30(ג2))

נפט קל ובינוני (Light and Medium Oil)		נפט כבד (Heavy Oil)		גז טבעי (Natural Gas)		נזולי גז טבעי (Natural Gas Liquids)		סוגי עתודות (Reserves)
סך הכל השיעור המשווין למחזיקי הזכויות של התאגיד (Net) (Mbbbl)	סך הכל בנכס הנפט (Gross) (Mbbbl)	סך הכל השיעור המשווין למחזיקי הזכויות של התאגיד (Net) (Mbbbl)	סך הכל בנכס הנפט (Gross) (Mbbbl)	סך הכל השיעור המשווין למחזיקי הזכויות של התאגיד (Net) (MMCF)	סך הכל בנכס הנפט (Gross) (MMCF)	סך הכל השיעור המשווין למחזיקי הזכויות של התאגיד (Net) (Mbbbl)	סך הכל בנכס הנפט (Gross) (Mbbbl)	
								עתודות צפויות (Probable) (Reserves)
								סך הכל עתודות מסוג (2P)
								עתודות אפשריות (Possible) (Reserves) [אופציונלי]
								סך הכל עתודות מסוג (3P) [חיבור יינתן רק אם ניתן גילוי בדבר העתודות האפשריות]

תורים מהוון בשל 36. שויכו לנכס הנפט עתודות, יובאו פרטים בדבר תורים עתודות

המזומנים המהוון (Net Present Value of Discounted Future Net Revenue) המשווין למחזיקי הזכויות ההונית של התאגיד מן העתודות (בסעיף זה – תורים מהוון), כמפורט להלן לכל אחד משיעורי היוון אלה: 0%, 5%, 10%, 15%, 20%:

- (1) תורים מהוון לגבי כל אחד מסוגי העתודות בנפרד;
- (2) סיכום כל התזרימים המהוונים מנכס הנפט;
- (3) ציון הפרטים המפורטים להלן במתכונת טבלאית כמפורט להלן לגבי כל אחת מהשנים שבה צפוי תורים חיובי או שלילי מהנכס:

(א) כמות פטרולים מופקת בתקופה;

(ב) סך הכל הכנסות;

(ג) סך הכל תמלוגים;

- (ד) סך הכל עלויות תפעוליות – תוך הפרדה בין עלויות קבועות ועלויות משתנות;
- (ה) סך הכל עלויות פיתוח צפויים;
- (ו) סך הכל עלויות נטישה ושיקום צפויים;
- (ז) כל עלות מהותית אחרת;
- (4) ערכי התזרים המהוון לפני מס וכן אחרי מס – מנקודת מבטם הסופית של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד; לעניין שותפות, תונח הנחה סבירה או מייצגת לעניין שיעור המס שיחול על מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד והנחה זו תצוין באופן מודגש בגוף הדוח;
- (5) ניתוח רגישות למשתנים העיקריים המרכיבים את התזרים המהוון, לרבות מחיר הפטרוליום וכמות ההפקה;
- (6) מחירי המכירה שילקחו בחשבון בחישוב ההכנסות והעלויות לצורך התזרים המהוון, ובלבד שיתקיימו כל אלה:
- (א) לגבי הכמויות שבקשר אליהן קיים חוזה מחייב למכירה – המחיר כפי שנקבע בחוזה, ואם החוזה כולל נוסחה לקביעת המחיר, יילקח בחשבון אומדן המחיר לפי הנוסחה;
- (ב) לגבי שאר הכמויות ייעשה שימוש באומדן למחירים המגלמים את תחזית התאגיד לעתיד, למועד הכנת הדוח (להלן – מחירים צפויים);
- (ג) תאגיד רשאי לצרף תזרים על בסיס מחירים שחושבו לפי ממוצע מחירי הפטרוליום בתחילת כל חודש בתקופה של 12 חודשים שקדמה למועד הכנת התזרים (להלן – מחירים קבועים);
- (7) הסברים להנחות ששימשו לצורך חישוב התזרים המהוון, לרבות: הנחות בקשר למחירי המכירה של הפטרוליום שנלקחו בחשבון לכל תקופה, ממוצע משוקלל חזוי של מחירים חוזיים ומחירים צפויים; כמויות וקצבי שאיבה בכל אחת מהשנים שנותרו עד מיצוי המאגר; עלויות קבועות ומשתנות; הוצאות מס ותמלוגים;
- (8) הסבר למשתנים שנלקחו בחשבון לצורך אומדן מחירי המכירה, ממוצע משוקלל של מחירים חוזיים ומחירים צפויים, של פטרוליום שנלקחו בחשבון לכל תקופה;
- (9) אזוהרה בזו הלשון: "יובהר כי נתוני תזרים מהוונים, בין אם חושבו בשיעור היוון מסוים או בלא שיעור היוון מייצגים ערך נוכחי אך לא דווקא מייצגים שווי הוגן."

תורים מהוון מעתודות (מוכחות/צפויות/אפשריות), שיעור היוון [0% / 5% / 10% / 15% / 20%] ליום 31.12.20X0 [מחירים קבועים / מחירים משתנים] [אלפי שקלים חדשים]									
	כמות מופקת	הכנסות	תמלוגים	עלויות הפעלה	עלויות פיתוח	עלויות נטישה ושיקום	סך הכל תורים מהוון לפי מס	סך הכל תורים מהוון אחרי מס	הערות
20x1									
20x2									
20x3									
20x4									
20x5									
20x6									
וכן הלאה...									
סך הכל									

37. תורים מהוון בשל משאבים מותנים
לגבי תאגיד שבחר להביא נתוני תורים מהוון בקשר למשאבים מותנים, ייערכו הנתונים לפי ההוראות החלות על דיווח בדבר תורים מהוון בשל עתודות, בשינויים המחויבים.

38. נתוני הפקה
בנכס נפט בהפקה (On Production) יובאו פרטים בדבר נתוני הפקה בפילוח לפי סוגי הפטרולים שהופקו בנכס הנפט במתכונת הטבלה המובאת להלן, לרבות פרטים אלה:

(1) נתוני סך כל התפוקה (production volumes) לשנת הדיווח ולשנה שקדמה לה, ובלבד שיתקיימו כל אלה:

(א) לגבי מוצרי נפט, יובאו הנתונים בדרגת דיוק של אלפי חביות לפחות, בלא ספרות אחרי הנקודה;

(ב) לגבי מוצרי גז, יובאו הנתונים בדרגת דיוק של יחידות MMCF או MMCM לפחות בלא ספרות אחרי הנקודה;

(2) השיעור המשוך למחזיקי הזכויות ההונית של התאגיד (במונחי ממוצע ליחידת נפח) בתמורה, בתמלוגים (תשלומים הנגזרים מתפוקת הנכס) ששולמו, בעלויות ההפקה ובתקבולים נטו, ובלבד שהתקיימו כל אלה:

(א) לגבי הפקת חביות נפט, יובאו הנתונים ברמת דיוק של שקלים או דולר ארצות הברית לחבית אחת לפחות בלא ספרות אחרי הנקודה;

(ב) לגבי הפקת גז, יובאו הנתונים ברמת דיוק של אלפי שקלים או אלפי דולר ארצות הברית ל-MMCF או MMCM לפחות עם ספרה אחת אחרי הנקודה;

לעניין פסקה זו, עיגול הסכומים ייעשה כלפי המספר השלם הקרוב ביותר;

(3) שיעור האזילה במאגר בשנת הדיווח ובשנה שקדמה לה; לעניין זה, אם חל שינוי באומדן העתודות למאגר, שיעור האזילה יחושב לפי אומדן 2P לתחילת התקופה המחושבת וכן תפורט השפעת שינויי האומדן על חישוב שיעור האזילה;

(4) אם הנתונים מתורגמים, יובאו פרטים בדבר שער החליפין;

שנת 20X0	שנת 20X1	שנת 20X2 [שנת הדיווח]		
			סך הכל תפוקה בתקופה [באלפי חביות]	הפקת פטרוליום מסוג נפט XXX
			מחיר ממוצע ליחידת תפוקה (המשויכת למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בשקלים חדשים לחבית) (bbl) / (שקלים חדשים)	
			תמלוגים (כל תשלום הנגזר מתפוקת הנכס המפיק לרבות מההכנסה ברוטו מנכס הנפט) ממוצעים ששולמו ליחידת תפוקה (המשויכים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בשקלים חדשים לחבית) (bbl) / (שקלים חדשים)	
			עלויות הפקה ממוצעות ליחידת תפוקה (המשויכות למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בשקלים חדשים לחבית) (bbl) / (שקלים חדשים)	

שנת 20X0	שנת 20X1	שנת 20X2 [שנת הדיווח]		
			סך הכל תפוקה בתקופה [באלפי חביות]	הפקת פטרוליום מסוג נפט XXX
----	----	----		
			תקבולים נטו ממוצעים ליחידת תפוקה (המשויכים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד) (בשקלים חדשים לחבית) (bbl / שקלים חדשים)	
			שיעור אזילה בתקופה המדווחת בקשר לסך כל כמויות הפטרוליום מסוג נפט XXX במאגר [%]*	
				הפקת פטרוליום מסוג גז XXX

* אם חל שינוי באומדן העתודות למאגר, שיעור האזילה יחושב לפי אומדן 2P לתחילת התקופה וכן יובאו פרטים בדבר השפעת שינויי האומדן.

39. (א) מעריך עתודות או מבקר עתודות בלתי תלוי הוא יחיד שמתקיימים בו כל אלה: חוות דעתו של מעריך עתודות או מבקר עתודות

(1) הוא מחזיק בכישורים מקצועיים וניסיון מקצועי הולם בקשר עם הערכת עתודות, משאבים מותנים ומשאבים מנובאים המאפשרים לו לבצע אומדנים, הערכות ובדיקות על מידע זה ועל המידע הנלווה אליו כגון תזרימי המזומנים המהוונים;

(2) לגבי מבקר עתודות – הוא מחזיק בכישורים מקצועיים וניסיון מקצועי הולם שיאפשרו לבצע גם ביקורת של אומדני העתודות, המשאבים המותנים והמנובאים והמידע הנלווה אליהם;

(3) הוא חבר בארגון מקצועי שנכון למועד מתן חוות הדעת הוא עומד בכל דרישות הארגון המקצועי; לעניין זה, "ארגון מקצועי" – ארגון המקיים את כל אלה:

(א) הוא גוף עצמאי בעל סמכות או יכולת הסדרה בנוגע לפעולתם של אנשי מקצוע החברים בו בפעולתם המקצועית (Self Regulated Organization);

(ב) חברים בו מהנדסים, גאולוגים, בעלי מקצועות גאו-מדעיים דומים ובעלי מקצועות אחרים שהפרקטיקה המקצועית שלהם כוללת הערכת עתודות או ביקורת של עתודות;

(ג) הוא דורש מחבריו לעמוד ברמה המקצועית והאתית שקבע לעניין העיסוק באמידה, הערכה, בקרה או ביקורת של אומדני עתודות והנתונים הנלווים למידע מעין זה;

(ד) הוא בעל יכולת אכיפה של הדין המשמעת שלו ובכלל זה הסמכות להשעות או לבטל את חברותו של חבר בו;

(ה) הממונה על ענייני נפט הכיר בו כארגון מוכר לצורך עניין זה או שהוא מנוי ברשימת הארגונים המקצועיים המוכרים בפרק ו' לתוספת זו.

(ב) חוות הדעת תהיה בשפה העברית או האנגלית, תצורף לדוח שנערך לפי חלק זה ותכלול את כל אלה:

(1) תאריך מתן ההערכה או הביקורת;

(2) שם מעריך העתודות או מבקר העתודות;

(3) ציון ברור כי המעריך או המבקר הוא בלתי תלוי בתאגיד;

(4) שמות האחראים בתאגיד שהזמינו את ההערכה או את הביקורת;

(5) הצהרת המעריך או המבקר לעניין השתייכותו לגוף מקצועי, לרבות שם הגוף המקצועי והצהרת המעריך או המבקר כי חברותו בתוקף;

(6) הצהרת המעריך כי כל נתוני העתודות או המשאבים האחרים במסמך סווגו ונערכו לפי תקנות אלה לרבות במקרה של דיווח לפי משמעות מונחים מקצועיים בכללי רשות ניירות ערך האמריקנית או רשות ניירות ערך הקנדית בנסיבות שבהן הותר הדבר;

(7) לגבי מעריך עתודות – פירוט תמצית ההנחות ששימשו לצורך עריכת התחשיבים השונים;

(8) לגבי מבקר עתודות – פירוט תמצית עמדתו להנחות ששימשו את התאגיד לצורך עריכת התחשיבים השונים;

- (9) ציון מפורש במתכונת טבלאית של העתודות או המשאבים האחרים שהוזכרו בדוח בגוף חוות הדעת;
- (10) ציון מפורש במתכונת טבלאית של נתוני התזרימים המהווים בשיעור היוון של 10%, 15% ו-20% באשר לעתודות או למשאבים האחרים;
- (11) הסכמת המעריך או המבקר להכללת חוות הדעת;
- (12) חתימת המעריך או המבקר;
- (13) ציון כתובתו של המעריך או המבקר ופרטי ההתקשרות עמו;
- (14) ציון מפורש כי לא הוטלו מגבלות על קבלת כל המידע הנדרש לצורך הכנת חוות הדעת;
- (15) ציון מפורש של המידע, ההנחות והנימוקים אשר שימשו לצורך מתן המידע.

40. הצהרת הנהלה תצורף הצהרת דירקטוריון התאגיד או דירקטוריון השותף הכללי אם התאגיד שותפות, ההצהרה תכלול את כל אלה:

- (1) תאריך ההצהרה;
- (2) ציון שם התאגיד;
- (3) לגבי תאגיד ההצהרה תיחתם גם על ידי הדירקטורים שהדירקטוריון הסמיך להעריך את המשאבים בתאגיד וכן יצוין שמם;
- (4) לגבי שותפות – ההצהרה תיחתם גם על ידי היחידים שהוסמכו להעריך את המשאבים בשותפות, בין אם הוגדרו כנושאי משרה בשותפות ובין אם לאו וכן יצוין שמם ותפקידם;
- (5) הצהרה כי נמסרו למעריך עתודות או למבקר עתודות כל הנתונים הנדרשים לצורך ביצוע עבודתו;
- (6) הצהרה כי לא בא לידיעת החותמים כל מידע המצביע על קיום תלות בין המעריך או המבקר לבין התאגיד;
- (7) הצהרה כי למיטב ידיעת החותמים המשאבים שדווחו הם האומדנים הטובים והעדכניים ביותר הקיימים ברשותם;
- (8) הצהרה כי הנתונים שנכללו בתשקיף נערכו לפי המונחים המקצועיים המנויים בפרק ה' ובמשמעות הנודעת להם ב"Petroleum Resources Management System" (2007), כפי שפרסמו איגוד מהנדסי הפטרוליום (SPE), הארגון האמריקני של גאולוגים בתחום הפטרוליום (AAPG), המועצה העולמית לפטרוליום (WPC) ואיגוד מהנדסי הערכת הפטרוליום (SPEE), כתקופם בעת הדיווח;
- (9) הצהרה כי לא נעשה שינוי בזהות המעריך או המבקר שביצע או ביקר את הגילוי בדבר העתודות או המשאבים המותנים האחרון שפרסם התאגיד; אם נעשה שינוי בזהות

המעריך או המבקר ויש בנסיבות השינוי משום מידע העשוי להיות מהותי למשקיע סביר, יתוארו הסיבות להחלפת המעריך או המבקר לרבות גילוי לחילוקי דעות או אי-הסכמות בין התאגיד, הנהלתו או המפעיל של נכס הנפט, לבין המעריך או המבקר.

פרק ה': פרטים בדבר משאבים מנובאים

41. נתוני בסיס הדוח בדוח בדבר נתוני משאבים מנובאים (להלן בפרק זה – הדוח), יתקיים אחד מאלה:

(1) הדוח ייערך על בסיס נתונים שהכין מעריך עתודות בלתי תלוי;

(2) הדוח ייערך על בסיס נתונים שהכין התאגיד או אישיות משפטית אחרת ושביקר מבקר עתודות בלתי תלוי.

42. צירוף חוות דעת מעריך עתודות או מבקר עתודות של מעריך עתודות או מבקר עתודות בלתי תלוי תצורף לדוח; חוות הדעת תהיה לפי סעיף 39, בשינויים המחויבים, ויצוין בה כי המעריך או המבקר הסכים מראש להכללתה בדוח.

43. הצהרת הדירקטוריון לדוח תצורף הצהרת דירקטוריון התאגיד או הצהרת דירקטוריון השותף הכללי אם התאגיד שותפות; ההצהרה תהיה לפי סעיף 40, בשינויים המחויבים.

44. בדוח יובאו פרטים שיש לכלול בדוח

(1) סוג הסקרים הסיסמיים (3D/2D) שעל בסיסם נערך עיבוד הנתונים, לרבות ציון מועד עריכת הסקרים ומועד עיבודם;

(2) אומדן כמות המשאבים בת-ההפקה המסחרית בדרגת Low estimate ו-Best Estimate תחת ההנחה כי קיים פטרוליום; כמו כן ניתן לספק אומדן High estimate;

(3) המשתנים הבסיסיים ששימשו לחישוב התרחישים השונים; פרטים כאמור יוצגו במתכונת הטבלה הזו:

Parameter	Low Estimate	Best Estimate	High Estimate
Area [sqm/sqkm]			
Net Pay [m]			
Porosity [%]			
Water Saturation [%]			
Shrinkage [l/Bo]			
Recovery Factor [%]			
Other...			

(4) הסבר מפורט – של הסיכונים המשמעותיים הכרוכים בהמשך התהליך;

(5) האומדן הסטטיסטי היחיד של ההסתברות להצלחה בקידוח (Probability/Chance of discovery), מחושב לפי מודלים מקובלים בתעשייה הכוללים שימוש בארבעה או יותר משתנים;

(6) המשתנים הבסיסיים ששימשו לחישוב התרחישים השונים; פרטים כאמור יוצגו במתכונת הטבלה הזו:

Parameter	Probability
Prob. Source rock [%]	
Prob. Reservoir [%]	
Prob. Trap [%]	
Prob. Dynamics [%]	
Total (cumulative)	

(7) האומדן הסטטיסטי להסתברות לפיתוח לשם הפקה מסחרית תחת הנחת גילוי פטרוליום (Probability / Chance of Development), לרבות דיון וניתוח בדבר קיומו של שוק אפשרי למשאבים והסבר מפורט בדבר ההנחות שנכללו בחישוב האומדן האמור;

(8) נימוקי התאגיד על המשתנים הבסיסיים ששימשו בחישוב התרחישים השונים בפסקאות (3), (6) ו-(7);

(9) אזהרה בזו הלשון: "אין ודאות כי חלק כלשהו מהמשאבים האפשריים שצוינו אכן יתגלה; אם יתגלה, אין ודאות כי יהיה זה אפשרי מבחינה מסחרית להפיק חלק כלשהו מהמשאבים; המידע הפרוספקטיבי אינו בגדר הערכה על אודות עתודות ומשאבים מותנים שאותם יהיה ניתן להעריך רק לאחר קידוח הניסיון, אם בכלל";

(10) לגבי תאגיד שבחר להביא נתוני תזרים מהוון באשר למשאבים מנובאים, ייערכו הנתונים לפי ההוראות החלות על דיווח בדבר נתוני תזרים מהוון בשל עתודות, בשינויים המחויבים;

(11) תוצג השוואה בין הפרטים על אודות המשאבים המנובאים, שדווחו לעניין נכסי נפט בדיווח קודם, ולכל הפחות השוואה ביחס לכמות והסתברות, לבין הפרטים על אודות המשאבים המנובאים שמדווחים בדיווח הנוכחי; ההשוואה תכלול הסבר על פערים בין הדיווח הקודם לדיווח הנוכחי והסיבות לכך.

גילוי בדבר משאבים מנובאים ייעשה בשימוש במינוחים מונחים בדיווח 45. שנקבעו בתוספת זאת בלא שימוש במונחים אחרים לרבות מונחים כגון "פוטנציאל העתודות" או "Total-Petroleum in place", אלא אם כן שימוש במונחים אחרים נדרש לצורך ביסוס מונח המוגדר בתקנות ובלבד שאין הגילוי עלול להטעות משקיע סביר.

פרק ו': רשימת ארגונים מקצועיים מוכרים

רשימת ארגונים 46. "ארגון מקצועי מוכר" – כל אחד מאלה:

- (1) Association of Professional Engineers, Geologists and Geophysicists of Alberta (APEGGA)
- (2) Association of Professional Engineers and Geoscientists of the Province of British Columbia (APEGBC)
- (3) Association of Professional Engineers and Geoscientists of Saskatchewan (APEGGS)
- (4) Association of Professional Engineers and Geoscientists of Manitoba (APEGM)
- (5) Association of Professional Geoscientists of Ontario (APGO)
- (6) Professional Engineers of Ontario (PEO)
- (7) Ordre des Ingenieurs du Quebec (OIQ)
- (8) Ordre des Geologues du Quebec (OGQ)
- (9) Association of Professional Engineers of Prince Edward Island (APEPEI)
- (10) Association of Professional Engineers and Geoscientists of New Brunswick (APEGNB)
- (11) Association of Professional Engineers of Nova Scotia (APENS)
- (12) Association of Professional Engineers and Geoscientists of Newfoundland (APEGN)
- (13) Association of Professional Engineers of Yukon (APEY)
- (14) Association of Professional Engineers, Geologists and Geophysicists of the North West Territories (NAPEGG) (representing the North West Territories and Nunavut Territory)
- (15) California Board for of Professional Engineers and Land Surveyors, State of Colorado Board of Registration of Professional Engineers and Professional Land Surveyors
- (16) Louisiana State Board of Registration for Professional Engineers and Land Surveyors
- (17) Oklahoma State Board of Registration for Professional Engineers and Land Surveyors
- (18) American Association of Petroleum Geologists (AAPG) but only in respect of Certified Petroleum Geologists who are members of AAPG's Division of Professional Affairs

- ;Texas Board of Professional Engineers (19)
 American Institute of Professional Geologists (20)
 (AIPG), in respect of the AIPG's Certified Professional
 ;Geologists
 Energy Institute but only for those members of (21)
 ;the Energy Institute who are members and fellows
 ;SPE – Society of Petroleum Engineers (22)
 .SPEE – Society of Petroleum Evaluation Engineers (23)

פרק ז': רשימת מונחים מקצועיים

- מונחים מקצועיים 47. אלה המונחים המקצועיים לעניין סעיף 3 לתוספת זו:
- (1) "אומדן כמויות גבוה (High Estimate)";
 - (2) "אומדן כמויות הטוב ביותר (Best Estimate)";
 - (3) "אומדן כמויות נמוך (Low Estimate)";
 - (4) "אושר לפיתוח (Approved for Development)";
 - (5) "בהפקה (On Production)";
 - (6) "הצדקת פיתוח בבחינה (Development Pending)";
 - (7) "מוצדק לפיתוח (Justified for Development)";
 - (8) "משאבים מותנים (Contingent Resources)";
 - (9) "משאבים מותנים בקטגוריית 1C,2C,3C (1C,2C,3C)";
 - (10) "משאבים מנובאים (Prospective Resources)";
 - (11) "נטישת באר (Well Abandonment)";
 - (12) "נתגלה (Discovered)";
 - (13) "פטרוליום (Petroleum)";
 - (14) "פיתוח אינו מעשי (Development not Viable)";
 - (15) "קידוח יבש (Dry Hole)";
 - (16) "עתודות (Reserves)";
 - (17) "עתודות אפשריות (Possible Reserves)";
 - (18) "עתודות בקטגוריה 1P/2P/3P (1P/2P/3P)";
 - (19) "עתודות מוכחות (Proved reserves)";
 - (20) "עתודות צפויות (Probable Reserves)";
 - (21) "ממצא (Discovery)";
 - (22) "תכנית פיתוח הושעתה או בחינת אפשרויות פיתוח עלולה להתעכב באופן מהותי (Development Unclassified)";
- "(or on Hold)".

ג' בסיוון התשע"ג (12 במאי 2013)

י איר לפיד
 שר האוצר

(חמ 1829-3)

**צו ההסדרים במשק המדינה (תיקוני חקיקה להשגת יעדי התקציב
והמדיניות הכלכלית לשנת הכספים 2002) (קביעת שיעור התוספת לפי
סעיף 13(א2)(1) לחוק), התשע"ג-2013**

בתוקף סמכותנו לפי סעיף 13(א2)(1) לחוק ההסדרים במשק המדינה (תיקוני חקיקה להשגת יעדי התקציב והמדיניות הכלכלית לשנת הכספים 2002), התשס"ב-2002' (להלן – החוק), ולאחר שהתקיים האמור בסעיף 13(א2)(ב) לחוק, אנו מצווים לאמור:

1. בשנת 2013 שיעור התוספת לתקרת הצריכה הפרטנית המיוחדת ולתקרת הצריכה הפרטנית הרגילה לשנה האמורה, של כל בית חולים ציבורי כללי הוא כמפורט להלן:

קביעת שיעור
התוספת לפי סעיף
13(א2)(1) לחוק

שיעור התוספת לתקרת הצריכה הפרטנית המיוחדת	
שיעור התוספת	בית החולים
4.23%	שיבא
-1.56%	רמבם
4.04%	איכילוב
0.66%	אסף הרופא
1.05%	וולפסון
-0.88%	נהריה
-1.01%	ברזילי
-0.47%	הלל יפה
-0.86%	בני ציון
5.67%	זיו
3.28%	פוריה
1.21%	הרסה
-0.57%	שערי צדק
-0.47%	לניאדו
-0.47%	הסקוטי
-	צרפתי
-0.47%	המשפחה הקדושה
-0.47%	בלינסון
-	שניידר
-0.47%	מאיר
-1.12%	קפלן
6.51%	כרמל
-1.08%	העמק
-0.47%	סורוקה
-0.47%	יוספטל

¹ 126. 'מע, א' עשתה; 146. 'מע, ב' סשתה ח"ס

שיעור התוספת לתקרת הצריכה
הפרטנית הרגילה

שיעור התוספת	בית החולים
-0.24%	שיבא
-0.32%	רמב"ם
-0.37%	איכילוב
-0.58%	אסף הרופא
-0.15%	וולפסון
0.20%	נהריה
0.21%	ברזילי
-0.32%	הלל יפה
-0.52%	בני ציון
-0.20%	זיו
-0.88%	פוריה
0.01%	הרסה
-0.01%	שערי צדק
1.36%	לניאדו
-0.47%	הסקוטי
-0.47%	צרפתי
-0.47%	המשפחה הקדושה
-0.26%	בלינסון
0.81%	שניידר
-0.12%	מאיר
-0.47%	קפלן
-0.31%	כרמל
-0.25%	העמק
-0.21%	סורוקה
-0.47%	יוספטל

י' באדר התשע"ג (20 בפברואר 2013)
(חמ 3195-3)

יובל שטייניץ
שר האוצר

בנימין נתניהו
שר הבריאות

צו ההסדרים במשק המדינה (קביעת שירותים מוחרגים וקביעת הפחתות), התשע"ג-2013

בתוקף סמכותנו לפי סעיפים 12(א), 12(ב) ו-17(א)(8) לחוק ההסדרים במשק המדינה (תיקוני חקיקה להשגת יעדי התקציב והמדיניות הכלכלית לשנת הכספים 2002), התשס"ב-2002' (להלן – החוק), אנו מצווים לאמור:

1. הוראות סימן ב' בפרק ה' לחוק לא יחולו בשנת 2013 על השירותים הנוספים המפורטים להלן:

קביעת שירותים
נוספים מוחרגים
לפי סעיף 17(א)(8)
לחוק

שם השירות	קוד השירות
תוספת בעד פלריקספור, מזוביל, לפי התעריף לאמפולה	L9636
תוספת בעד מערכת מודולרית להרחבת צלעות	L0177
תוספת בעד מערכת שמיעה המבוססת על הולכת עצם, למבוגר	L0178
תוספת בעד מערכת שמיעה המבוססת על הולכת עצם, לילד	L0179
תוספת בעד ערכת קוצב וגאלי לטיפול באפילפסיה	L0180
תוספת בעד משאבה מכנית לשיכוך כאב כרוני	L0171
תוספת בעד משאבה מתוכנתת לשיכוך כאב כרוני או לטיפול בעוויתות	L0170
תוספת בעד ערכת קוצב מוחי חד-ערוצי, לרבות אלקטרודות, לטיפול בהפרעות תנועה	L0182
תוספת בעד ערכת קוצב מוחי דו-ערוצי, לרבות אלקטרודות, לטיפול בהפרעות תנועה	L0183
תוספת בעד ערכת קוצב נטען, לרבות אלקטרודות, לטיפול בהפרעות תנועה	L0184
תוספת בעד קוצב מוחי, בלא אלקטרודות, לטיפול בהפרעות תנועה	L0187
תוספת בעד קוצב מוחי נטען, בלא אלקטרודות, לטיפול בהפרעות תנועה	L0188
תוספת בעד אלקטרודות של קוצב מוחי לטיפול בהפרעות תנועה	L0185

2. בשנת 2013 יעמוד סכום ההפחתה לשם קביעת תקרת הצריכה הכוללת במחיר מלא לשנה האמורה, על 15.047 מיליון שקלים חדשים.

קביעת סכום
ההפחתה לפי
סעיף 12(א) לחוק

3. בשנת 2013 יעמדו סכומי ההפחתה לשם קביעת תקרת הצריכה הפרטנית הרגילה במחיר מלא לשנת 2013, על המפורט בטבלה שלהלן (במיליוני שקלים חדשים):

קביעת סכום
ההפחתה לפי
סעיף 12(ב) לחוק

¹ ס"ח התשס"ב, עמ' 146; התשע"א, עמ' 126.

קופת חולים				
מאוחדת	לאומית	מכבי	כללית	בית החולים
0.361	0.064	0.418	0.851	שיבא
0.000	0.000	0.064	1.441	רמב"ם
0.812	0.712	1.420	2.117	איכילוב
0.000	0.000	0.000	0.127	אסף הרופא
0.042	0.000	0.107	0.085	וולפסון
0.000	0.000	0.000	0.000	נהריה
0.000	0.000	0.000	0.000	ברזילי
0.000	0.000	0.000	0.000	הלל יפה
0.130	0.042	0.000	0.178	בני ציון
0.000	0.000	0.000	0.000	זיו
0.000	0.000	0.000	0.000	פוריה
0.789	0.255	1.825	2.535	הרסה
0.180	0.000	0.000	0.095	שערי צדק
0.000	0.000	0.000	0.000	לניאדו
0.000	0.000	0.000	0.000	הסקוטי
0.000	0.000	0.000	0.000	הצרפתי
0.000	0.000	0.000	0.000	המשפחה הקדושה
0.132	0.132	0.000		בלינסון
0.000	0.000	0.000		שניידר
0.000	0.000	0.000		מאיר
0.000	0.000	0.000		קפלן
0.000	0.000	0.000		כרמל
0.000	0.000	0.000		העמק
0.000	0.000	0.132		סורוקה
0.000	0.000	0.000		יוספטל

4. על אף האמור בצו זה, לעניין ההתחשבות בשנת 2013 עד למועד החתימה על צו זה, הוראת מעבר ההחרגה של השירותים המופיעים בטור א' בטבלה שלהלן היא לפי השיעור המפורט באחוזים בטור ג' בטבלה שלהלן והמבטא את שיעור מחיר האבזר ממחיר השירות לפני ההחרגה כמפורט בשקלים חדשים בטור ב' בטבלה שלהלן:

קוד	שם השירות	טור א' של השירות לפני ההחלטה	טור ב' מחיר בשקלים חדשים של מחיר האבזור ממחיר השירות לפני ההחלטה	טור ג' שיעור באחוזים של מחיר האבזור ממחיר השירות לפני ההחלטה
L9637	הזרקת פלריקספור, מוזוביל, לרבות הספקת התכשיר, למטופל למחזור טיפול, עד 4 ימים	104,002	95	
GoD9	השתלה או החלפה של קוצב מוחי לטיפול בהפרעות תנועה, כולל אלקטרודות	130,739	71	
GoV1	ניתוח ראשוני להשתלת מערכת מודולרית להרחבת צלעות	153,566	57	
GoT1	החדרת מערכת שמיעה המבוססת על הולכת עצם, למבוגר	46,059	73	
GoT2	החדרת מערכת שמיעה המבוססת על הולכת עצם, לילד	49,607	68	
GoE8	השתלת קוצב וגאלי לטיפול באפילפסיה	139,028	58	
GoU8	ניתוח להשתלת משאבה להזלפה ממושכת לנוזל השדרה לטיפול בעוויתות, בקלופן	75,176	64	
62360	השתלת משאבה לשיכוך כאב כרוני	64,110	62	

י' באדר התשע"ג (20 בפברואר 2013)
(חמ 3-3195)

בנימין נתניהו
שר הבריאות

יובל שטייניץ
שר האוצר

תקנות התקשורת (בזק ושידורים) (חישוב תשלומים בעד שירותי בזק והצמדתם) (הוראת שעה), התשע"ג-2013

בתוקף סמכותי לפי סעיפים 15(א)(2) ו-(ד) ו-59 לחוק התקשורת (בזק ושידורים), התשמ"ב-1982, ובהסכמת שר האוצר, אני מתקין תקנות אלה:

1. על אף האמור בתקנה 2(א) לתקנות התקשורת (בזק ושידורים) (חישוב תשלומים בעד שירותי בזק והצמדתם), התשס"ג-2003² (להלן – התקנות העיקריות), ובתקנה 2 לתקנות התקשורת (בזק ושידורים) (חישוב תשלומים בעד שירותי בזק והצמדתם) (תיקון), התשע"ב-2012³ –

הוראת שעה

(1) התשלומים לא יעודכנו ביום כ"ה בסיוון התשע"ג (3 ביוני 2013);

¹ ס"ח התשמ"ב, עמ' 218; התשס"ה, עמ' 395.

² ק"ת התשס"ג, עמ' 1063; התשע"ב, עמ' 1187.

³ ק"ת התשע"ב, עמ' 1187.

(2) יום עדכון התשלומים שחל ביום ג' בסיוון התשע"ד (1 ביוני 2014) יידחה ליום ד' בסיוון התשע"ד (2 ביוני 2014), ולעניין זה יראו כאילו בתקנה 1 לתקנות העיקריות – (א) בהגדרה "מקדם הפחתה", בפסקה (2), במקום פסקאות משנה (א) עד (ג) בא:

"(א) היה שיעור הצמיחה בין 1% (–) לבין 3% (–) 0.907 ;

(ב) היה שיעור הצמיחה מעל ל- 1% (–) – יחושב לפי הנוסחה שבפרט (1) בתוספת כשהיא מועלית בחזקת שלוש;

(ג) היה שיעור הצמיחה פחות מ- 3% (–) – יחושב לפי הנוסחה שבפרט (2) בתוספת כשהיא מועלית בחזקת שלוש";

(ב) במקום ההגדרה "שיעור הצמיחה" בא:

"שיעור הצמיחה" – שיעור השינוי השנתי הממוצע שחל בסכום המתואם השנתי לשנת הכספים שקדמה ליום העדכון, לעומת הסכום המתואם השנתי לשנת הכספים שקדמה ליום העדכון הקודם."

2. תחילתן של תקנות אלה ביום כ"ה בסיוון התשע"ג (3 ביוני 2013).

כ' בסיוון התשע"ג (29 במאי 2013)

(חמ 2497-3)

גלעד ארדן

שר התקשורת

תקנות הדואר (תשלומים בעד שירותי החברה לפי סעיף 37(א) ו- (ג) לחוק) (תיקון מס' 2), התשע"ג-2013

בתוקף סמכותי לפי סעיפים 37(א) ו- (ג) ו-126(א) לחוק הדואר, התשמ"ו-1986, ובאישור שר האוצר, אני מתקין תקנות אלה:

1. בתוספת השנייה לתקנות הדואר (תשלומים בעד שירותי החברה לפי סעיף 37(א) ו- (ג) לחוק), התשס"ח-2007¹ (להלן – התקנות העיקריות), בחלק א', בפרט 5.1, אחרי פרט משנה 5.1.2 יבוא:

פרטי השירות	התשלום בשקלים חדשים
5.1.3" למעלה מ-100 גרם עד 350 גרם	6.20
5.1.4 למעלה מ-350 גרם עד 500 גרם	9.80"

כ' בסיוון התשע"ג (29 במאי 2013)

(חמ 2168-3)

גלעד ארדן

שר התקשורת

¹ ס"ח התשמ"ח, עמ' 79; התשס"ד, עמ' 71.

² ק"ת התשס"ח, עמ' 10; התש"ע, עמ' 1291; התשע"ג, עמ' 666.

**אכרזת גנים לאומיים, שמורות טבע, אתרים לאומיים ואתרי הנצחה
(אתר הנצחה "תום ותומר" בקיבוץ נגבה, לפי תכנית מס' 7/102/03/6,
התשע"ג-2013**

בתוקף סמכותי לפי סעיף 47(א) לחוק גנים לאומיים, שמורות טבע, אתרים לאומיים ואתרי הנצחה, התשנ"ח-1998 (להלן – החוק), לאחר התייעצות עם המועצה להנצחה ועם הרשות המקומית הנוגעת בדבר, ולאחר התייעצות עם השר להגנת הסביבה, שר החינוך ושר הביטחון, ומשהתקיימו כל התנאים כאמור בסעיף 22(ב)(1), (2), (4), (5) לחוק בשינויים המתחייבים, אני מכריז לאמור:

1. השטח המתואר בתוספת הנמצא בקיבוץ נגבה, הצבוע בירוק וברשת אלכסונית בצבע ירוק בתא שטח 1, בתשריט מס' הנ/דר/7/102/03/6 הערוך בקנה מידה 1:1,250 והחתום ביום י"ח באדר התשע"ג (28 בפברואר 2013) ביד שר הפנים, הוא אתר הנצחה.
2. העתקים מהתשריט האמור בסעיף 1, מופקדים במשרד הפנים בירושלים, במשרדי הממונה על מחוז הדרום בבאר שבע, ובמשרדי הוועדה המקומית לתכנון ולבנייה שקמים, וכל המעוניין בדבר רשאי לעיין בהם בימים ובשעות שהמשרדים האמורים פתוחים לקהל.

אכרזה על
אתר הנצחה

הפקדת העתקי
התשריט

תוספת

(סעיף 1)

השטח האמור בסעיף 1 נמצא בתחום שטח השיפוט של המועצה האזורית שקמים, שבו חלה תכנית מס' 7/102/03/6 שניתן לה תוקף בהודעה שפורסמה בילקוט הפרסומים מס' 6203, מיום י"ט באדר א' התשע"א (23 בפברואר 2011), עמ' 2715, והוא כולל גוש וחלקת רישום קרקע זו:

גוש 2863 חלקי חלקה 2.

י"ח באדר התשע"ג (28 בפברואר 2013)

(חמ 650-3)

אליהו ישי
שר הפנים

¹ ס"ח התשנ"ח, עמ' 202.