

נאוויטס פטרוליום, שותפות מוגבלת

(“השותפות”)

11 במאי 2023

לכבוד
הבורסה לניירות ערך בתל אביב בע”מ
באמצעות המגנ”א

לכבוד
רשות ניירות ערך
באמצעות המגנ”א

הנדון: מזכר הבנות למתן שירותי הפקה וטיפול בפלטפורמת שנדואה לתגלית מוניומנט, ורכישת זכויות

בתגלית זו

השותפות מתכבדת לעדכן בדבר התקשרותה במזכר הבנות לא מחייב למתן שירותי הפקה וטיפול לנפט ולגז הטבעי, שיופקו מתגלית מוניומנט (להלן: “מוניומנט” או “נכס הנפט”), שהינה תגלית מוכחת הנמצאת כ-27 קילומטרים דרומית לפרויקט שנדואה, וזאת באמצעות פלטפורמת ההפקה הצפה (להלן: “FPS”) של פרויקט שנדואה (להלן: “מזכר הבנות” ו-“שירותי הפקה והטיפול”, בהתאמה), וכן בדבר התקשרותה בהסכם לרכישת זכויות במוניומנט (להלן: “הסכם הרכישה” ו-“עסקת הרכישה” בהתאמה). להלן תיאור עיקרי מזכר הבנות והסכם הרכישה.

מזכר הבנות למתן שירותי הפקה והטיפול:

▪ רקע:

בהמשך לאמור בסעיף 8.1.4 לפרק א' לדוח התקופתי של השותפות לשנת 2022 שפורסם ביום 23 במרץ 2023¹ בדבר בחינתם של השותפים בשנדואה עסקאות, אשר במסגרתן יעשה שימוש ב-FPS של פרויקט שנדואה גם לצורך מתן שירותי הפקה וטיפול לנפט ולגז הטבעי, שיופקו מתגליות קיימות ועתידיות בסביבת פרויקט שנדואה, וזאת בתמורה לתשלום בגין שירותי הפקה והטיפול, התקשרה השותפות, באמצעות חברה בת בבעלותה המלאה² יחד עם שאר שותפי שנדואה (יחדיו להלן: “שותפי שנדואה”), במזכר הבנות עם השותפים הנוכחיים במוניומנט³ (להלן: “שותפי מוניומנט”).

▪ התנאים העיקריים של מזכר הבנות:

שותפי שנדואה יתקשרו עם שותפי מוניומנט (בהרכבם כפי שיהיה במועד החתימה על ההסכם) בהסכם למתן שירותי הפקה וטיפול באמצעות ה-FPS של שנדואה לנפט שיופק ממוניומנט, לאורך חיי נכס הנפט, וזאת בתמורה ובתנאים כמפורט להלן.

לצורך מתן שירותי הפקה והטיפול, תדרשנה תוספות ציוד והתאמות ל-FPS של שנדואה (להלן: “עבודות השדרוג”), אשר תגדלנה את כושר ההפקה והטיפול הכולל המתוכנן בפלטפורמה מכ-100,000 חביות נפט ליום לכ-120,000 חביות נפט ביום. שותפי מוניומנט יישאו בכל העלויות הנדרשות לצורך ביצוע עבודות השדרוג.

עבודות השדרוג תבוצענה כחלק מתהליך הבנייה של ה-FPS, המבוצע בימים אלו, ואינן צפויות לגרום לעיכובים בלוחות הזמנים להשלמת ההקמה וההתקנה של ה-FPS בפרויקט שנדואה. הקיבולת הנוספת הנ”ל, בהיקף של כ-20,000 חביות ביום, תוקצה לטובת פרויקט מוניומנט.

¹ אסמכתא מספר: 2023-01-026902.

² ShenHai, LLC, חברת בת בשרשור בבעלות מלאה של השותפות, המחזיקה בזכויות בנכס הנפט שנדואה.

³ Repsol E&P ו- BOE Exploration & Production LLC, Beacon Offshore Energy Exploration LLC, Progress Resources USA Ltd. USA LLC.

כל המתקנים הנוספים, שיותקנו במסגרת עבודות השדרוג על ה-FPS יהיו בבעלות מלאה של שותפי שנדואה.

יובהר, כי אין בעבודות השדרוג כדי ליצור לשותפי שנדואה חבויות ועלויות נוספות כלשהן מעבר לעלויות ההקמה וההתקנה המתוקצבות ל-FPS עבור פרויקט שנדואה.

בעבור שירותי ההפקה והטיפול ישלמו שותפי מוניומנט לשותפי שנדואה תשלום חד פעמי וכן תשלום חודשי שייקבע בהתאם לכמויות הנפט והגז הטבעי, שיוזרם בפועל מפרויקט מוניומנט לטיפול ב-FPS, עם סכום חודשי מינימלי. כמו כן, שותפי מוניומנט יישאו בחלקם היחסי בגין ההוצאות החודשיות של הפעלת ה-FPS. להערכת השותפות, ההכנסות הצפויות לשותפות (כשותפה בשנדואה) משירותי ההפקה והטיפול עשויות להסתכם לכ- 15-20 מיליוני דולר בשנה (כתלות בקצבי ההפקה בפועל מפרויקט מוניומנט), החל מתחילת ההפקה המסחרית מנכס הנפט מוניומנט, הצפויה באמצע שנת 2026.

חתימת השותפות על ההסכמים המחייבים למתן שירותי ההפקה והטיפול, מותנית, בין היתר, בכך שהשותפות (באמצעות ישות מטעמה) תרכוש זכויות בפרויקט מוניומנט כמפורט להלן.

הסכם לרכישת זכויות בפרויקט מוניומנט:

רקע:

רכישת הזכויות בפרויקט מוניומנט תואמת את אסטרטגיית השותפות להשקעה בנכסי נפט וגז הכוללים עתודות נפט וגז מוכחות או משאבים מותנים, שכבר נתגלו ושטרם פותחו, ולפיתוחם תוך יצירת ערך לשותפות, וכן סינרגיות לבעלותה של השותפות ב-FPS של פרויקט שנדואה, הצפוי לספק את שירותי ההפקה והטיפול לפרויקט מוניומנט כאמור לעיל.

מוניומנט הינה תגלית נפט מוכחת לפני פיתוח הנמצאת כ-27 קילומטרים דרומית לשנדואה, בה הושקעו עד למועד זה כ-300 מיליון דולר.

בחודש פברואר, 2023, רכשה Beacon Offshore Energy Exploration, LLC - Equinor Golf of Mexico LLC את כל זכויותיה בנכס הנפט (לעיל ולהלן: "Beacon", "Equinor" ו-"Equinor-Beacon הסכם"), בהתאמה, המהוות 50% מהזכויות בנכס הנפט, וחברה קשורה ל- Beacon מונתה למפעילת נכס הנפט (להלן: "מפעילת מוניומנט"). מפעילת מוניומנט פועלת כיום לחתימת הסכם לקבלת שירותי הפקה וטיפול מה-FPS של שנדואה בהתבסס על תנאי מזכר ההבנות, וזאת כדי להגיש לרגולטור (BSEE)⁴ בקשה לקבלת סטטוס השהיית הפקה ("SOP") ביחס לרישיונות פרויקט מוניומנט הצפויים לפקוע ב- 30 ביולי 2023, אשר יאפשר את פיתוח הפרויקט.

פיתוח פרויקט מוניומנט, המהווה פרויקט לוויין לשנדואה, צפוי להתבצע במתווה הדומה לפיתוח פרויקט בקסקין. יצוין, כי תכנית הפיתוח של פרויקט מוניומנט טרם גובשה סופית וטרם אושרה על ידי שותפי מוניומנט, וכך גם העלויות הצפויות בגינה.

לאחר גיבוש סופי של תכנית הפיתוח וקבלת דוח משאבים מותנים ממעריך עתודות בלתי תלוי, השותפות תשלם את תהליך בחינת ההשקעה בפיתוח פרויקט מוניומנט. עד למועד קבלת החלטת ההשקעה הסופית (FID) לפיתוח פרויקט מוניומנט, הצפוי להערכת מפעילת מוניומנט בסוף שנת 2023, העלויות בהן צפויה לשאת השותפות אינן מהותיות.

■ התנאים העיקריים של הסכם רכישת הזכויות:

השותפות התקשרה (באמצעות חברה בת בבעלותה המלאה בשרשור)⁵ עם Beacon המחזיקה ב- 50% מכלל הזכויות בנכס הנפט, בהסכם לרכישת 40% מזכויות Beacon בנכס הנפט (להלן: "הזכויות הנרכשות" ו"הסכם הרכישה"), בהתאמה), כך שלאחר השלמת העסקה תחזיק Beacon ב- 30% ונאוויטס תחזיק ב- 20% מהזכויות בנכס הנפט.⁶

בהסכם הרכישה נקבע כי המועד הקובע לרכישה יהיה 1 בינואר 2023 (להלן: "המועד הקובע לרכישה"), ובהתאם, לאחר השלמת העסקה, תחוב נאוויטס בחבויות, אשר נוצרו החל מהמועד הקובע לרכישה, בגין הזכויות הנרכשות. יובהר כי נאוויטס לא תישא בכל חבות הקודמת למועד הקובע לרכישה, וכן לא תישא בחבות הנובעת מהפרות של הסכם Equinor-Beacon אשר תחול על Beacon בלבד.

במסגרת עסקת הרכישה תחתום נאוויטס על מסמכי העברה חזרה של הזכויות הנרכשות ל- Equinor (להלן: "Re-Assignments" או "מסמכי החזרת הזכויות"), אשר יוחזקו בנאמנות אצל Beacon ולא יעשה בהם שימוש אלא אם יתקיים אחד מהאירועים הבאים: (א) אי חתימה על הסכם שירותי ההפקה והטיפול המחייבים עד ליום 15 ביולי, 2023 (או עד למועד מאוחר יותר כפי שיוסכם בין Beacon ל- Equinor); א (ב) במקרה בו Beacon תדרש להשיב ל- Equinor את הזכויות שרכשה (Re Assignment) בהתאם לתנאי הסכם Equinor-Beacon (להלן: "אירוע החזרת זכויות"). אירוע החזרת זכויות יתרחש ככל ש- Beacon לא תקבל את אישור BSEE בדבר איחוד רישיונות מוניומנט, לגבי אחד או יותר מרישיונות נכס הנפט, ותחל בפעילות ביחידה המאוחדת שתאושר, א ש- Beacon לא תגיש בקשה ל- SOP ל- BSEE עד ליום 31 ביולי 2023, א אם בקשת ה-SOP שתגיש תדחה. ככל ולא התרחש אירוע החזרת זכויות עד ליום 31 באוגוסט, 2023, מסמכי החזרת הזכויות יבוטלו.

■ תמורת הרכישה:

במועד החתימה על הסכם הרכישה והשלמת עסקת הרכישה לא תשולם כל תמורה ל- Beacon בגין רכישת הזכויות הנרכשות. הסכומים העתידיים אותם התחייבה השותפות לשלם במסגרת עסקת הרכישה, כמפורט מטה, הינם סכומים שנקבעו לפי חלקה היחסי של נאוויטס (40%) מתוך התחייבויותיה של Beacon במסגרת הסכם Equinor-Beacon. Beacon התחייבה להעביר ל- Equinor Back-to-Back את התמורה העתידית כאמור שתשלם השותפות בגין הזכויות הנרכשות.

- תשלום ב- FID - נאוויטס תשלם סך של 2 מיליון דולר במועד קבלת החלטת השקעה סופית בפרויקט מוניומנט (FID).

- תשלום ב- First Oil - נאוויטס תשלם סך של 10 מיליון דולר במועד בו תחל ההפקה המסחרית מפרויקט מוניומנט.

Equinor תהיה זכאית לתמלוג על בשיעור של 1% על כל הזכויות הנרכשות.

⁵ Navitas Monument US, LLC, לעיל ולהלן: "נאוויטס".

⁶ כמו כן, תרכוש נאוויטס מ- Beacon במסגרת הסכם הרכישה זכויות ברשיונות סמוכים לרשיונות מוניומנט ותחזיק בהם 24% וב- 30% בהתאמה.

תנאים מתלים להשלמת עסקת הרכישה:

- קבלת האישורים הדרושים מצדדי ג' - לרבות ויתור על זכות סירוב ראשונה משותפי מוניומנט האחרים.
- הגשת מסמכי העברת הזכויות לרגולטור.
- חתימה על מסמכי החזרת הזכויות.
- חתימת נאוויתס על הסכם תפעול משותף (Operation Agreement), החל על השותפים בנכס הנפט (הסכם בנוסח ובתנאים המקובלים בנכסי נפט מסוג זה במפרץ מקסיקו, ארה"ב, הדומה בעיקרו להסכמי תפעול משותף שהשותפות צד להם כגון הסכם ה-UOA בנכס הנפט שננדואה).

ביטול הסכם הרכישה:

Beacon ונאוויתס תהיינה רשאיות כל אחת לבטל את הסכם הרכישה במקרים הבאים: (א) ככל שהשלמת הרכישה לא התקיימה קודם להתקיימות אירוע החזרת זכויות או קודם ליום 15 ביולי 2023 (או מועד מאוחר יותר ככל שיוסכם בין הצדדים); (ב) אם גוף רגולטורי בעל סמכות ימנע את השלמת העסקה; (ג) הפרת אלו מהמצגים או מההתחייבויות בהסכם על ידי הצד השני אשר לא ניתנת לריפוי עד למועד השלמת הרכישה.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד - השלמת עסקת הרכישה והתקיימות התנאים המתלים וכן החתימה על הסכמים המחייבים למתן שירותי ההפקה והטיפול, ההכנסות הצפויות משירותי ההפקה והטיפול, וכן הפרטים הנוספים אודות מזכר ההבנות, עסקת הרכישה ונכס הנפט לרבות המועד הצפוי לקבלת החלטה סופית (FID) בפרויקט מוניומנט ותחילת ההפקה, המופיעים בדוח זה, מבוססים על מידע הקיים בידי השותפות למועד דוח זה, בהתאם לבדיקות הנאותות שבוצעו עד כה בקשר עם עסקת הרכישה ומתן שירותי ההפקה והטיפול ולמידע שנמסר לשותפות על ידי Beacon, מפעילת מוניומנט ושותפי מוניומנט האחרים, ומהווים מידע צופה פני עתיד כהגדרתו בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968, אשר אין כל ודאות כי יתממש כלל, או שעשוי להתממש באופן השונה מהותית מהאמור לעיל, וזאת עקב גורמים שונים לרבות אי-התקיימות התנאים המתלים לעסקת הרכישה, התפתחויות במשא ומתן בקשר עם מתן שירותי ההפקה והטיפול, קבלת מידע נוסף בנוגע לנכס הנפט אשר יכול שיתגלה בתקופה שלאחר חתימת עסקת הרכישה ולאחר השלמת עסקת הרכישה ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים שונים הקשורים במימוש העסקה ובביצוע פרויקטי פיתוח של תגליות נפט והפקה מנכסי נפט מסוג זה.

בכבוד רב,

פלר נפט וגז ניהול בע"מ,

השותף הכללי בנאוויתס פטרוליום, שותפות מוגבלת

ע"י עמית קורנהאוזר, מנכ"ל ודירקטור

תמר רוזנברג, סמנכ"לית כספים

נספח א'

פרטים בדבר תגלית מוניומנט

1. כללי

כל הפרטים בדוח זה ביחס לנכס הנפט הינם למיטב ידיעת השותפות ומבוססים על מידע שהתקבל מהמוכרת ומפעילת מוניומנט (Beacon וחברה קשורה). הפרטים בדבר נכס הנפט המפורטים להלן מתייחסים לשיעור החזקותיה של השותפות בנכס הנפט באמצעות Navitas Monument US LLC, חברה בת בבעלות מלאה של השותפות (בשרשור), בהנחה של השלמת עסקת הרכישה.

2. פרטים אודות נכס הנפט

פרטים כלליים אודות נכס הנפט	
מוניומנט (Monument)	שם נכס הנפט:
נכס ימי במפרץ מקסיקו, כ-400 קילומטרים דרום מערבית מניו אורלינס, לואיזיאנה, ארה"ב, בעומק מים של כ-1,930 מטרים.	מיקום:
שטחו הכולל של נכס הנפט הינו כ-115 קמ"ר.	שטח:
תגלית לפני פיתוח. פעולות מותרות: חיפושים של נפט וגז, פיתוח והפקה בכפוף להגשת תכנית פיתוח ואישורה.	סוג נכס הנפט ותיאור הפעולות המותרות לפי סוג זה:
G35080 – WR 271 – אוגוסט 2013 G35081 – WR 272 – אוגוסט 2013 G36084 – WR 316 – יוני 2017 G35733 – WR 315 – יולי 2015 G35732 – WR 227 – יולי 2015	תאריך הענקה מקורי של נכס הנפט:
G35080 – WR 271 – יולי 2023 G35081 – WR 272 – יולי 2023 G36084 – WR 316 – מאי 2027 G35733 – WR 315 – יוני 2025 G35732 – WR 227 – יוני 2025	תאריך פקיעה מקורי של נכס הנפט:
-	תאריכים שבהם הוחלט על הארכה של תקופת נכס הנפט:
ראו סעיף תאריך פקיעה מקורי של נכס הנפט לעיל.	תאריך נוכחי לפקיעת נכס הנפט:
הארכה של תוקף רישיונות מעבר לתוקפם המקורי או מעבר להארכה שניתנה, מתבצעת באחת משלוש דרכים עיקריות: 1. ביצוע קידוח ו/או פעולות מאושרות בשטח הרישיון מזכה את בעלי הרישיון בהארכה אוטומטית של עד שנה ממועד סיום העבודות. ישנן גם עבודות נוספות (דוגמת סקרים סייסמיים וכיו"ב) שניתן לבצע ברישיון ולקבל בגינן אישור הארכה מ-BSEE.	ציון האם קיימת אפשרות נוספת להארכת תקופת נכס הנפט; אם אפשרות כאמור קיימת – יש לציין את תקופת הארכה האפשרית:

פרטים כלליים אודות נכס הנפט	
<p>2. SOP – Suspension of Production, במקרה שלא החלה הפקת נפט מהרישיון בתקופת הרישיון (המקורי או המוארך), ניתן לקבל אישור על "השהיית הפקה" (SOP). במסגרת הענקת ה-SOP תיקבע תכנית עבודה מחייבת הכוללת אבני דרך לפיתוח הנכס, ממועד ההענקה ועד לתחילת הפקה. הארכת תוקף הרישיון על בסיס SOP ניתנת לתקופות קצובות בלבד – לרוב, בנות כשנה בכל פעם. כל עוד בעלי הרישיון עומדים בתכנית העבודה, ה-SOP יוארך לתקופה קצובה נוספת עד לתחילת ההפקה.</p> <p>3. Lease Holding Operations – לאחר תחילת ביצוע קידוחי פיתוח בנכס הנפט אך טרם החלה ההפקה מתקבל אישור Lease Holding Operations, המתיר לבעלי הזכויות להחזיק ברישיון למשך שנה מתום פעולות הקידוחים עד לתחילת הפקה מנכס הנפט.</p> <p>הפקה – HBP, מעת תחילת הפקה מסחרית בשטח הרישיון – תקפו של הרישיון מוארך אוטומטית עד לשנה מתום הפקה מסחרית.</p>	
BOE Exploration & Production LLC	ציון שם המפעיל (Operator):
Beacon Offshore Energy Exploration LLC (30%) Progress Resources USA Ltd. ⁷ (30%) Repsol E&P USA LLC ⁸ (20%) Navitas Monument US LLC ⁹ (20%)	ציון שמות השותפים הישירים בנכס הנפט וחלקם הישיר בנכס הנפט וכן, למיטב ידיעת השותפות, שמות בעלי השליטה בשותפים האמורים:

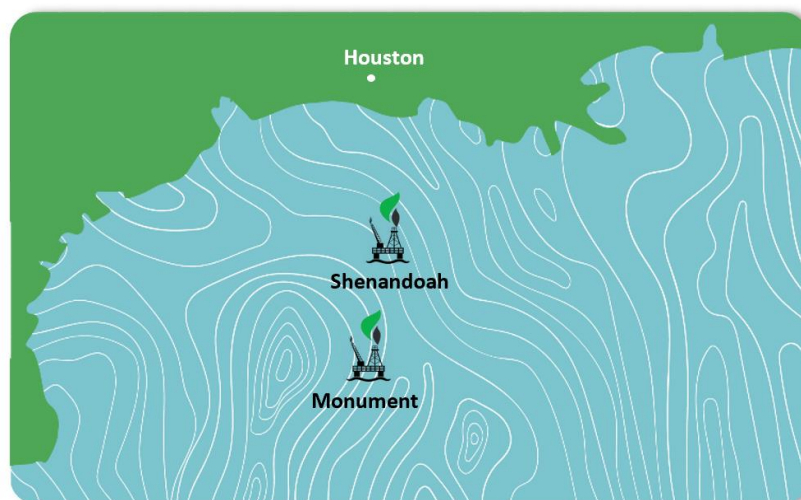
פרטים כלליים אודות חלקה של השותפות בנכס הנפט	
מועד השלמת עסקת הרכישה	בעד החזקה בנכס נפט שנרכש - ציון תאריך הרכישה:
החזקה בנכס הנפט בשיעור של 20% באמצעות Navitas Monument US, LLC, חברה בת (בשרשור) בבעלות מלאה (100%) של השותפות.	תיאור מהות ואופן החזקה של השותפות בנכס הנפט:
14.675%	ציון החלק בפועל המשויך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מנכס הנפט:
-	סך חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהשקעה המצטברת בנכס הנפט במהלך חמש השנים שקדמו ליום 31.03.2023 (בין אם הוכרה כהוצאה או כנכס בדוחות הכספיים):

⁷ חברה בבעלותה המלאה של Petroliam Nasional Berhad ("Petronas"), חברה בבעלות ממשלת מלזיה.

⁸ חברה בבעלותה המלאה של Repsol S.A, חברת אנרגיה ציבורית הנסחרת בבורסת ספרד תחת הסימול (BMAD: REP).

⁹ בנוסף לזכויות האמורות מחזיקה נאוויטס בזכויות בשיעור של 40%-32% ברשיונות סמוכים לתגלית מוניומנט, אשר אינם נכללים בתכנית לפיתוח נכס הנפט.

3. מפת נכס הנפט



4. פעולות עבר מהותיות טרם ההחזקה בנכס הנפט

<u>תזמונות הפעולה</u>	<u>תיאור תמציתי של הפעולה</u>	<u>תקופה שבה הפעולה בוצעה</u>	<u>זהות בעל הזכות במועד ביצוע הפעולה</u>
תיאור תמציתי של תוצאות הפעולה סה"כ הושקעו בנכס הנפט כ-300 מיליון דולר	קידוח באר תגלית ראשונה בשטח רישיון 272	דצמבר 2019	Equinor
	קידוח באר אימות והערכה שניה בשטח רישיון 271	נובמבר 2021	
	רכישה ועיבוד של סייסמיקה	מועדים שונים בשנות ההחזקה בנכס הנפט	

5. עמידה בתכנית עבודה

למיטב ידיעת השותפות, תכנית העבודה המפורטת ברישיונות עד למועד זה, קוימה במלואה.

6. תכנית עבודה בפועל ומתוכננת בנכס הנפט

שניים מהרישיונות המרכזיים במוניומנט עתידים לפקוע בסוף חודש יולי 2023. לאור כך, המפעילה בנכס הנפט פועלת להשלמת תכנית פיתוח לנכס הנפט ואישורה וכן להגשת בקשה לסטטוס SOP בהקדם האפשרי לצורך הארכת תקופת הרישיונות. המפעילה בנכס הנפט נערכת לקבלת החלטת השקעה סופית (FID) בחודש דצמבר 2023. להערכת המפעילה, בהינתן אישור תכנית הפיתוח, תחילת הפקה מסחרית מנכס הנפט צפויה באמצע שנת 2026.

להלן תיאור תמציתי של פעולות מתוכננות, בציון התקציב המשוער לביצוע כל פעולה וחלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתקציב זה:

<u>תקופה</u>	<u>תיאור תמציתי של פעולות שבוצעו בפועל לתקופה או של תכנית העבודה המתוכננת</u>	<u>תקציב כולל משוער לפעולה ברמת נכס הנפט (באלפי דולר)</u>	<u>היקף השתתפותם בפועל של מחזיקי הרישיונות ההוניות של השותפות בתקציב (באלפי דולר)</u>
2023	<ul style="list-style-type: none"> גיבוש תוכנית פיתוח לנכס הנפט ואישורה. חתימה על הסכמי שירותי הפקה וטיפול מחייבים עם שותפי שנדואה. רכש מוקדם ציוד בעל זמן אספקה ארוך (long lead items). קבלת אישור הרגולטור לאיחוד הרישיונות (Unitization) ולעדכון סטטוס הרישיונות ל-SOP. קבלת החלטת השקעה סופית (FID). 	16,500	3,300

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד - יודגש כי העלויות ולוחות הזמנים המשוערים מבוססים על אומדנים כלליים וראשוניים בלבד בהתבסס על מידע שנתקבל ממפעילת מוניומנט ומשותפי מוניומנט ויכולות להיות בהן סטיות מהותיות. עוד יצוין כי תכנית העבודה, העלויות ולוחות הזמנים המשוערים עשויים להשתנות מהותית בעקבות ממצאים חדשים שיתקבלו. מובהר כי הנתונים לעיל ולהלן והצפי בדבר פעולות, עלויות ולוחות זמנים לביצוע הפעולות השונות מהווים מידע צופה פני עתיד אשר אינו וודאי והמבוסס על המידע הקיים בידי השותף הכללי בתאריך הדוח, וכולל הערכות ראשוניות של השותף הכללי או כוונות שלו בדבר ביצוע הפעולות נכון לתאריך הדוח אשר השותף הכללי טרם ביצע לגביהן בדיקה מלאה ואשר יכולות להשתנות בהסתמך על מידע חדש שיתקבל ו/או בשל מגבלות ו/או השפעות חיצוניות ו/או בשל החלטות שתתקבלנה בעתיד.

7. שיעור השתתפות בפועל בהוצאות והכנסות הקשורות בנכס הנפט

<u>שיעור השתתפות</u>	<u>אחוז</u>	<u>שיעור מגולם ל- 100%</u>	<u>הסברים</u>
השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בנכס הנפט	20%	100%	ראו תיאור שרשרת החזקות בסעיף 2 לעיל.
השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מנכס הנפט	14.675%	73.375%	ראו תחשיב בסעיף 8 להלן.
שיעור השתתפות בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות הכרוכות בפעילות פיתוח או הפקה בנכס הנפט	20%	100%	ראו תחשיב בסעיף 9 להלן.

8. ביאור לחישוב שיעור ההשתתפות המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות

בהכנסות מנכס הנפט

<u>הסבר תמציתי כיצד מחושבים התמלוגים או התשלומים</u>	<u>אחוז</u>	<u>פריט</u>
	100%	הכנסות שנתיות חזויות של נכס נפט
<u>פירוט התמלוגים או התשלום (הנגזרים מההכנסות לאחר תגלית) ברמת נכס הנפט:</u>		
	(18.75%)	תמלוג על לממשל
תמלוג על בשיעור של 1% ל-Equinor, תמלוג על בשיעור של 1.5% ל-Anadarko US Offshore LLC וכן תמלוג ל-WesternGeco בשיעור של 0.5% עבור רשיונות WR 271 ו-272 WR, ובשיעור של 0.49995% עבור רשיונות WR 227 ו-315 WR.	(3%)	תמלוג על לצדדים שלישיים
	78.25%	הכנסות מנוטרלות ברמת נכס הנפט
	20%	חלק המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות הנובעות בנכס הנפט המנוטרלות (בשרשור)
	15.65%	סה"כ, חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בשיעור ההכנסות בפועל, ברמת נכס הנפט (ולפני תשלומים אחרים ברמת השותפות)
<u>פירוט תמלוגים או תשלומים (הנגזרים מההכנסות לאחר תגלית) בקשר עם נכס הנפט ברמת השותפות (האחוזים להלן יחושבו לפי שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בנכס הנפט):</u>		
תמלוג על מכוח הסכם השותפות בשיעור של 6% מחלקה של השותפות בהכנסות בנטרול תשלומים לממשל הפדרלי, מתוכו שיעור של 5.25% מוחזק על ידי צדדים קשורים לשותפות והיתרה מוחזקת על ידי צדדי ג'.	(0.975%)	שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתשלום לשותף הכללי
	14.675%	השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מנכס הנפט

9. ביאור לחישוב שיעור ההשתתפות המשויך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות

בהוצאות הפיתוח וההפקה בנכס הנפט

<u>פריט</u>	<u>אחוז</u>	<u>הסבר תמציתי כיצד מחושבים התמלוגים או התשלומים</u>
הוצאות תיאורטיות של נכס נפט (בלא התמלוגים האמורים)	20%	
<u>פירוט התשלומים (הנגזרים מההוצאות) ברמת נכס הנפט:</u>		
סה"כ שיעור ההוצאות בפועל ברמת נכס הנפט	100%	
שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות נכס הנפט (בשרשור)	20%	
סה"כ שיעורם בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בהוצאות, ברמת נכס הנפט (ולפני תשלומים אחרים ברמת השותפות)	20%	
<u>פירוט תשלומים (הנגזרים מההוצאות) בקשר עם נכס הנפט וברמת השותפות (האחוזים להלן יחושבו לפי שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בנכס הנפט):</u>		
השיעור המשויך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בהוצאות הכרוכות בפעילות פיתוח או הפקה בנכס הנפט	20%	

10. תגמולים ותשלומים ששולמו במהלך פעילות החיפוש והפיתוח בנכס הנפט (באלפי דולר)

<u>פריט</u>	<u>סך הכל שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהשקעות בתקופה זו בנכס הנפט (באלפי דולר)</u>	<u>מתוכו, שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתשלומים לממשל</u>
תקציב שהושקע בפועל בשלושת החודשים הראשונים של שנת 2023	-	-

11. משאבים מותנים בנכס הנפט

בהתאם לסעיף 18(א) לתוספת האחת עשרה לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידים), התש"ל-1970, השותפות תפרסם בתוך שישים (60) ימים ממועד הרכישה פרטים אודות המשאבים בנכס הנפט בהתאם לסעיף 22 לתוספת השלישית לתקנות ניירות ערך (פרטי התשקיף וטיוטת תשקיף – מבנה וצורה), התשכ"ט-1969.