

נאוויטס פטרוליום, שותפות מוגבלת

("השותפות")

3 באוגוסט 2026

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

לכבוד
רשות ניירות ערך
באמצעות המגנ"א

הנדון: רכישת זכויות בתגליות טיבריוס ולוגן במפרץ אמריקה

השותפות מתכבדת לעדכן כי ביום 31 ביולי 2026 התקשרה, באמצעות Navitas Petroleum US, LLC¹ (להלן: "נאוויטס ארה"ב"), עם חברות מקבוצת Kosmos² ו-Occidental בהסכמים לרכישת זכויות השתתפות בשיעור של 33.33% בכל אחת מתגליות הנפט Tiberius ו-Logan במפרץ אמריקה (להלן: "ההסכמים", "המוכרות", "טיבריוס", "לוגן" ויחד: "נכסי הנפט" ו"העסקה", לפי העניין).

1. רקע:

- העסקה תואמת את אסטרטגיית השותפות לאיתור ומימוש הזדמנויות השקעה בנכסי נפט וגז הכוללים עתודות נפט וגז מוכחות ו/או משאבים מותנים, שכבר נתגלו ושרם פותחו, ושהינן בעלות פוטנציאל להשאת ערך בלוח זמנים קצר יחסית. כמו כן, נכסי הנפט ממוקמים כ- 20 קילומטרים מדרום-מזרח לפרויקט בקסקין ממנו החלה ההפקה לפני כ- 7 שנים, וצפויים להפקה באמצעות פלטפורמת ההפקה הצפה Lucius, המשמשת את פרויקט בקסקין (להלן: "Lucius").
- נכסי הנפט כוללים בנוסף פוטנציאל אקספלורציה (Near Field Exploration), אשר במידה וימומש בהצלחה, ניתן יהיה לחבר התגליות לתשתיות הקיימות (לרבות ל-Lucius) בלוח זמנים קצר יחסית ובכך לייעל את תהליכי הפיתוח וההפקה ולהשיא ערך.
- נכסי הנפט מוחזקים על ידי חברות מקבוצת Occidental ו-Kosmos, מפעילות מובילות בעלות מוניטין ופורטפוליו נכסים גלובאלי, עימן לא היו לשותפות שיתופי פעולה קודמים.

טיבריוס:

- טיבריוס היא תגלית נפט וגז מוכחת בפיתוח, אשר ההפקה ממנה צפויה להתבצע באמצעות חיבור ל-Lucius, המופעלת על ידי Occidental (בדומה למתווה הפיתוח של פרויקטי הלוויין מוניומנט ושננדואה דרום).
- מפעילת טיבריוס (Kosmos), רואה פוטנציאל משמעותי בטיבריוס ונוקטת בגישת פיתוח מדורגת. בהתאם, שלב 1א' אשר לגביו קיבלו השותפים החלטת השקעה סופית (FID) בשנת 2026, כולל השלמה של באר, שכבר נקדחה ותחילת ההפקה ממנה צפויה בסוף הרבעון השלישי של שנת 2028. תקציב הפיתוח של שלב 1א' עומד על כ- 348 מיליון דולר (100%, כ- 116 מיליון דולר חלק השותפות) עד לתחילת ההפקה מהבאר הראשונה. שלב 1ב' יכלול קידוח והשלמה של באר נוספת לאחר מספר חודשי הפקה בפועל מהבאר הראשונה. שלב 2 צפוי לכלול קידוח, השלמה וחיבור להפקה של שתי בארות נוספות.

¹ חברה פרטית המאוגדת במדינת טקסס שבארה"ב בבעלותה המלאה של השותפות בשרשרת.
² חברות פרטיות המאוגדות בדלאוור שבארה"ב. Kosmos Energy Gulf of Mexico Operations, LLC הינה חברה בת של Kosmos Energy Ltd. הנסחרת בבורסת ניו-יורק ולונדון (להלן: "Kosmos"), וחברת Anadarko US Offshore, LLC הינה חברה בת של Occidental Petroleum Corporation (Oxy) הנסחרת בבורסת ניו-יורק (להלן: "Occidental").

- יצוין, כי ההסכם הקיים למתן שירותי טיפול והפקה לטיבריוס מאפשר הגדלת קיבולת הנפט והגז שיוזרמו ל-Lucius, בהתאם להתקדמות פיתוח בארות נוספות עד להיקף של 30,000 חביות נפט ליום ו-9 MMscf גז טבעי ליום (אשר מתוכנן 13,000 חביות נפט ליום מיוחסות לשלב א'). לפרטים נוספים אודות ההסכם ראו סעיף 3.9.1 **לנספח א'** לדיווח זה.

לוגן:

- לוגן היא תגלית נפט וגז מוכחת הממוקמת בסמוך לטיבריוס.
- בדומה לטיבריוס, גם מפעילת לוגן, Occidental, רואה בנכס פוטנציאל פיתוח משמעותי ובכוונתה לבצע עבודות נוספות בשנים הקרובות לטובת קידום איפיון והגדרת תוכנית הפיתוח (FDP או Field Development Plan). הבעלות המשותפת והזהה של Occidental, Kosmos (עם השלמת העסקה) בלוגן ובטיבריוס, לצד הסמיכות הגיאוגרפית של הנכסים, צפויות לאפשר ל-FDP של לוגן לכלול חיבור למתקנים התת-ימיים של טיבריוס ול-Lucius ובכך להנות מחיכוך משמעותי בעלויות תוכנית הפיתוח.
- לפרטים נוספים אודות נכסי הנפט ראו **נספח א'** לדוח זה.

2. פירוט עיקרי ההסכמים:

- בהתאם להסכמים, עתידה השותפות לרכוש מהמוכרות שיעור כולל של כ- 33.33% מהזכויות בנכסי הנפט (להלן: "**הזכויות הנרכשות**"), כך שעם השלמת העסקה מבנה האחזקות בשני נכסי הנפט יהיה זהה בין שלושת השותפים כמפורט ב**נספח א'** להלן.
- המועד הקובע להשלמת העסקה הינו 1 בינואר 2026 (להלן: "**המועד הקובע**").

תמורת הרכישה:

- בתמורה לזכויות הנרכשות התחייבה נאוויטס ארה"ב לתשלומים הבאים:
- נאוויטס ארה"ב שילמה למוכרות את ההוצאות בגין חלקה בזכויות הנרכשות שהוצאו בפועל בקשר עם טיבריוס מהמועד הקובע ועד מועד חתימת ההסכמים, בסך של כ- 4.6 מיליון דולר.
- נאוויטס ארה"ב תישא בחלקן של המוכרות בעלויות הפיתוח העתידיות של טיבריוס, עד לתקרה של 68 מיליון דולר, המשקפת החזר עלויות עבר של המוכרות טרום המועד הקובע. מתוך התקרה הנ"ל סך של כ- 9.2 מיליון דולר שולם למוכרות במועד החתימה על ההסכמים. בנוסף, תשלם נאוויטס ארה"ב 3 מיליון דולר בתמורה לזכויות הנרכשות בלוגן.
- נאוויטס ארה"ב תשלם למוכרות שני תשלומים מותנים עתידיים בסך של כ- 7.5 מיליון דולר כל אחד, בגין עמידה ביעדים הקשורים להפקה משתי הבארות שתיקדחנה בטיבריוס במסגרת שלב 1.
- בנוסף לאמור, נאוויטס ארה"ב תיטול גם חביות קיימות של המוכרות (תמלוגים לצדדי ג') בגין הזכויות בנכס הנפט טיבריוס כמפורט בסעיף 3.6 **לנספח א'**.
- כבטוחה לתשלום סכום הנשיאה ביחס לטיבריוס, העמידה השותפות ערבות חברת אם ל-Kosmos, המוגבלת לתקרת אחריות כוללת של 58 מיליון דולר.
- בכוונת השותפות לממן את חלקה בפיתוח טיבריוס, כמו גם את חלקה בעלות הנשיאה (כמפורט לעיל) ממקורותיה העצמיים.

- השלמת העסקה כפופה לחתימה ולמסירה של מסמכי ההשלמה שנקבעו בהסכמים, ובכלל זה מסמכי העברת הזכויות³.

בכוונת השותפות לפרסם בד בבד עם דוחות הרבעון השני לשנת 2026, פרטים אודות העתודות והמשאבים בנכסי הנפט.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד - השלמת העסקה והתקיימות התנאים להשלמתה, וכן הפרטים הנוספים אודות ההסכמים, העסקה ונכסי הנפט לרבות לוחות הזמנים לחיבור לתשתיות הקיימות, המועד הצפוי לתחילת הפקה מנכס הנפט טיבריוס, מתווה הפיתוח והתקציב הכולל המוערך עד לתחילת הפקה, המועד הצפוי לפרסום דוחות העתודות והמשאבים בקשר לנכסי הנפט, ופיתוח נכס הנפט לוגן, המופיעים בדוח זה, מבוססים על מידע הקיים בידי השותפות למועד דוח זה, 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 להשלמת העסקה, 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 בנאויטס פטרוליום, שותפות מוגבלת

ע"י עמית קורנהאוזר, מנכ"ל ודירקטור

תמר רוזנברג, סמנכ"לית כספים

³ יצוין כי מסמכי העברת הזכויות יוגשו לאישור הרגולטור.

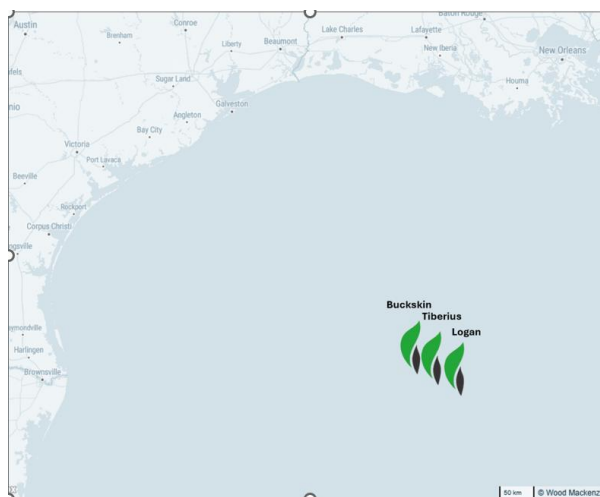
נספח א'

פרטים בדבר נכסי הנפט

1. כללי

כל הפרטים בדוח זה ביחס לנכסי הנפט הינם למיטב ידיעת השותפות ומבוססים על מידע שהתקבל מהמוכרות. הפרטים בדבר נכסי הנפט המפורטים להלן מתייחסים לשיעור החזקותיה של השותפות בנכסים, באמצעות Navitas Petroleum US, LLC, חברה בת בבעלות מלאה של השותפות (בשרשר), בהנחה של השלמת העסקה.

2. מפת נכסי הנפט



3. תגלית טיבריוס

3.1 פרטים אודות נכס הנפט

פרטים כלליים אודות נכס הנפט	
שם נכס הנפט:	טיבריוס (Tiberius)
מיקום:	נכס ימי במפרץ אמריקה, כ- 400 קילומטרים מדרום לניו אורלינס, לואיזיאנה, ארה"ב, במים העמוקים של מפרץ אמריקה, בעומק מים של כ- 2,283 מטרים.
שטח:	שטחו הכולל של נכס הנפט הינו כ- 70 קמ"ר.
סוג נכס הנפט ותיאור הפעולות המותרות לפי סוג זה:	תגלית בפיתוח. פעולות מותרות: חיפוש, פיתוח והפקה של נפט וגז.
תאריך הענקה מקורי של נכס הנפט:	2021 OCS-G 37011 - KC 920 block - מרץ 2019 OCS-G 36694 - KC 964 block - יולי 2024 OCS-G 37941 - KC 963 block - מרץ
תאריך פקיעה מקורי של נכס הנפט:	2031 OCS-G 37011 - KC 920 block - פברואר 2029 OCS-G 36694 - KC 964 block - יוני 2034 OCS-G 37941 - KC 963 block - פברואר
תאריכים שבהם הוחלט על הארכה של תקופת נכס הנפט:	-
תאריך נוכחי לפקיעת נכס הנפט:	ראו סעיף תאריך פקיעה מקורי של נכס הנפט לעיל.
ציון האם קיימת אפשרות נוספת להארכת תקופת נכס הנפט; אם אפשרות כאמור	הארכה של תוקף רישיונות מעבר לתוקפם המקורי או מעבר להארכה שניתנה, מתבצעת באחת מארבע דרכים עיקריות:

פרטים כלליים אודות נכס הנפט	
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. 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. 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. אם לא החלה הפקה במהלך תקופה זו יידרש אישור SOP מחדש. 4. הפקה - HBP, מעת תחילת הפקה מסחרית בשטח הרישיון - תקפו של הרישיון מוארך אוטומטית עד לשנה מתום הפקה מסחרית.	קיימת – יש לציין את תקופת ההארכה האפשרית:
Kosmos Energy Gulf of Mexico Operations, LLC	ציון שם המפעיל (Operator):
Kosmos Energy Gulf of Mexico Operations, LLC 33.34% Anadarko US Offshore LLC 33.33% Navitas Petroleum US, LLC 33.33%	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	
בהתאם להסכם, לאחר השלמת הרכישה, המועד הקובע להחזקה בנכס הנפט הוא 1 בינואר 2026.	בעד החזקה בנכס נפט שנרכש - ציון תאריך הרכישה:
החזקה בנכס הנפט בשיעור של 33.33% באמצעות Navitas Petroleum US, LLC, חברה בת (בשרשור) בבעלות מלאה (100%) של השותפות.	תיאור מהות ואופן ההחזקה של השותפות בנכס הנפט:
25.13%	ציון החלק בפועל המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מנכס הנפט:
13,841 אלפי דולר	סך חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהשקעה המצטברת בנכס הנפט מהמועד הקובע להחזקה בנכס הנפט ועד למועד החתימה על ההסכמים (בין אם הוכרה כהוצאה או כנכס בדוחות הכספיים):

3.2. פעולות עבר מהותיות טרם ההחזקה בנכס הנפט

זיהוי בעל הזכות במועד ביצוע הפעולה	תקופה שבה הפעולה בוצעה	תיאור תמציתי של הפעולה	תיאור תמציתי של תוצאות הפעולה
KOS / EQNR	אוקטובר 2023	קידוח באר תגלית ראשונה בשטח רישיון KC 964	תגלית נפט והחלטת פיתוח והמשך קידוחי הערכה ואימות
	2024-2025	הזמנת ציוד שזמן אספקתו ארוך (long lead items) וחתימה על הסכם הטיפול וההפקה (PHA)	
	2026	קבלת החלטת השקעה סופית FID	

3.3. עמידה בתכנית עבודה

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

3.4. תכנית עבודה בפועל ומתוכננת בנכס הנפט

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

תקופה	תיאור תמציתי של פעולות שבוצעו בפועל לתקופה או של תכנית העבודה המתוכננת	תקציב כולל משוער לפעולה ברמת נכס הנפט (באלפי דולר)	היקף השתתפותם בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתקציב (באלפי דולר)
2026	• ייצור ורכש של צנרת וציוד	33,000	11,000
2027	• השלמה וחיבור של באר ההפקה הראשונה (Tiberius #1) ייצור ורכש לקראת קידוח באר ההפקה השנייה (Tiberius #2)	128,000	42,667
2028	• השלמה וחיבור של באר ההפקה הראשונה (Tiberius #1) ייצור ורכש לקראת קידוח באר ההפקה השנייה (Tiberius #2)	205,000	68,333
2029 ואילך	• קידוח, השלמה וחיבור של באר ההפקה השנייה (Tiberius #2)	227,000	75,667

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד - יודגש כי העלויות ולוחות הזמנים המשוערים מבוססים על אומדנים כלליים וראשוניים בלבד בהתבסס על מידע שנתקבל ממפעילת טיבריוס ומהמוכרות 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.

3.5. שיעור השתתפות בפועל בהוצאות והכנסות הקשורות בנכס הנפט

שיעור השתתפות	אחוז	שיעור מגולם ל- 100%	הסברים
השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בנכס הנפט	33.33%	100%	
השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מנכס הנפט	25.13%	75.38%	ראו תחשיב בסעיף 3.6 להלן.
שיעור השתתפות בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות הכרוכות בפעילות פיתוח או הפקה בנכס הנפט	33.33%	100%	ראו תחשיב בסעיף 3.7 להלן.

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

בהכנסות מנכס הנפט

פריט	אחוז	הסבר תמציתי כיצד מחושבים התמלוגים או התשלומים
הכנסות שנתיות חזויות של נכס נפט	100%	
פירוט התמלוגים או התשלום (הנגזרים מההכנסות לאחר ממצא) ברמת נכס הנפט:		
תמלוג על לממשל	(18.75%)	
תמלוג על לצדדים שלישיים	(1%)	תמלוג על בשיעור של 1% ל- Equinor Gulf of Mexico LLC בהתייחס לרישיונות OCS-G 36694 ו- OCS-G 37011.
הכנסות מנוטרלות ברמת נכס הנפט	80.25%	
חלק המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות הנובעות בנכס הנפט המנוטרלות (בשרשור)	33.33%	
סה"כ, חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בשיעור ההכנסות בפועל, ברמת נכס הנפט (ולפני תשלומים אחרים ברמת השותפות)	26.75%	
פירוט תמלוגים או תשלומים (הנגזרים מההכנסות לאחר ממצא) בקשר עם נכס הנפט ברמת השותפות (האחוזים להלן יחושבו לפי שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בנכס הנפט):		
שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתשלום לשותף הכללי	(1.62%)	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'.
השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מנכס הנפט	25.13%	

3.7. ביאור לחישוב שיעור ההשתתפות המשווה בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות

בהוצאות הפיתוח וההפקה בנכס הנפט

פריט	אחוז	הסבר תמציתי כיצד מחושבים התמלוגים או התשלומים
הוצאות תיאורטיות של נכס נפט (בלא התמלוגים האמורים)	33.33%	
פירוט התשלומים (הנגזרים מההוצאות) ברמת נכס הנפט:		
סה"כ שיעור ההוצאות בפועל ברמת נכס הנפט	100%	
שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות נכס הנפט (בשרשור)	33.33%	
סה"כ שיעורם בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בהוצאות, ברמת נכס הנפט (ולפני תשלומים אחרים ברמת השותפות)	33.33%	
פירוט תשלומים (הנגזרים מההוצאות) בקשר עם נכס הנפט וברמת השותפות (האחוזים להלן יחושבו לפי שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בנכס הנפט):		
השיעור המשווה בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בהוצאות הכרוכות בפעילות פיתוח או הפקה בנכס הנפט	33.33%	

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

פריט	סך הכל שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהשקעות בתקופה זו בנכס הנפט (באלפי דולר)	מתוכו, שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתשלומים לממשל
תקציב שהושקע בפועל בשבעת החודשים הראשונים של שנת 2026	13,841	-

3.9. הסכמים מהותיים בנכס הנפט

3.9.1. הסכם שירותי טיפול והפקה:

- נאוויטס ארה"ב תצטרף להסכם למתן שירותי טיפול והפקה לנפט ולגז טבעי שיופקו מנכס הנפט באמצעות פלטפורמת הטיפול הצפה Lucius (להלן בסעיף זה: "הפלטפורמה")⁴, אשר נחתם בחודש ספטמבר 2025 על ידי המוכרות (להלן בסעיף זה: "ההסכם").
- ההסכם מסדיר את שירותי הקבלה, הטיפול, ההפרדה, הייצוב, הדחיסה והזרמת הנפט והגז הטבעי שיופקו מנכסי הנפט, באמצעות הפלטפורמה ולאחר מכן הזרמתם לצינורות ההולכה המחוברים לפלטפורמה.
- החל מתחילת ההפקה, לפרויקט תעמוד בשלב הראשון קיבולת טיפול מובטחת של 13,000 חביות נפט ליום ו-3 MMscf גז טבעי ליום, עם אפשרות הגדלה בשלבים בהתאם להתקדמות פיתוח בארות נוספות בפרויקט, ובהתאם להוראות ההסכם, עד לקיבולת של 30,000 חביות נפט ליום ו-9 MMscf גז טבעי ליום.
- בתמורה לשירותי הטיפול, ישולמו לבעלי המתקן תשלום המבוסס על כמויות הנפט, הגז והמים המטופלים בפועל, הכולל תשלום של סכום חודשי מינימלי.

⁴ פלטפורמת הפקה צפה שאינה בבעלות השותפות, ומופעלת על ידי Occidental, אשר משמשת בין היתר גם את פרויקט בקסקין.

5) השותפות בנכס הנפט, לפי חלקם היחסי בזכויות, תשאנה בעלויות התפעול השוטפות ובעלויות השדרוג הנדרש לחיבור טיבריוס למתקן Lucius, וכן בעלויות שדרוגים עתידיים, מערכת ההפקה התת-ימית ועלויות נוספות כמפורט בהסכם. דמי הגישה לתשתית ולחריצי החיבור במתקן מוטלים במלואם על Anadarko US Offshore LLC.

6) ההסכם כולל פטור מאחריות במקרה של אירוע כוח עליון (ובכלל זה, אסונות טבע, שריפה, אובדן שליטה בבאר, דליפת נפט או אסון סביבתי אחר, מגפה, מלחמה, טרור, מחלוקת עבודה, חובת ציות לחוק, צו או הוראה של רשות מוסמכת, עיכוב בקבלת היתרים או קושי בהשגת חומרים או אסדת קידוח).

7) ההסכם הינו ללא מגבלת זמן, עד אשר יתבטל או יבוטל על ידי הצדדים בהתאם להוראות הקבועות בהסכם.

3.9.2. הסכם תפעול משותף בטיבריוס (JOA)

הפעילות במסגרת רישיונות טיבריוס מוסדרת בהסכם תפעול משותף (Joint Operating Agreement), כפי שתוקן מעת לעת (להלן בסעיף זה: "**ההסכם**").

מטרת ההסכם היא לקבוע את הזכויות והחובות ההדדיים של הצדדים בקשר לפעולות בתחומי הרישיונות (להלן בסעיף זה: "**שטח ההסכם**"). להלן עיקרי ההסכם:

1) זהות המפעילה, זכויותיה וחובותיה

א. Kosmos Energy Gulf of Mexico Operations, LLC⁵ הינה המפעילה (Operator) בנכס טיבריוס (להלן: "**המפעילה**").

ב. בכפוף לתנאי ההסכם, המפעילה אחראית באופן בלעדי לניהול הפעולות בשטח ההסכם.

ג. המפעילה מחזיקה בזכויות השתתפות ברישיונות. ככל שהמפעילה תחדל להחזיק בזכויות השתתפות ברישיונות יראו אותה כאילו התפטרה מתפקידה.

ד. המפעילה תבצע את תפקידה בצורה טובה ומקצועית, כפי שמפעילה אחראית היתה פועלת בנסיבות זהות או דומות.

ה. המפעילה נדרשת להשיג ולקיים את הביטוחים המפורטים בהסכם בהתאם להוראות הכלולות בו. המפעילה מחויבת בסודיות כמו יתר שותפי הפרויקט.

ו. עוד חייבת המפעילה, לספק לנציגי כל צד בכל זמן סביר בשעות העבודה המקובלות גישה לרישומי החשבון המשותף בהתאם להוראות כללי ההתחשבות הקבועים בהסכם. המפעילה לא תהא אחראית כלפי הצדדים האחרים להסכם בגין כל חבות או הפסד, אלא אם נבעו מהתנהגות פסולה בזדון (Willful Misconduct) או רשלנות רבתי של המפעילה.

ז. המפעילה תדווח לצדדים ותמציא להם, בין היתר, העתק מכל בקשה לקידוח על תיקוניה, דוחות לגבי ההתקדמות של הקידוח, העתק של לוגים וסקרים שביצע, העתק דיווחים שנשלחו לגופים רגולטוריים ועוד. כמו כן, המפעילה תספק על פי בקשה של מי מהצדדים כל מידע נוסף שהושג על ידיה, על חשבונה.

⁵ חברה בת של Kosmos הנסחרת בבורסות ניו-יורק ולונדון.

(2) פיטורי מפעילה מחמת עילה

א. ניתן להעביר את המפעילה מתפקידה בהצבעה, שאינה כוללת את קולה של המפעילה, של שני צדדים או יותר להסכם במקרים הבאים:

- המפעילה נמצאה אחראית בפס"ד חלוט (או החלטת בוררות בעלת אופי דומה) לפעולה שבוצעה בזדון (Willful Misconduct) או רשלנות רבתי;
- אם המפעילה ביצעה הפרה מהותית של ההסכם ולא תיקנה את ההפרה, או הוכיחה כי ההפרה לכאורה לא אירעה, תוך 30 ימים מקבלת הודעה על הפרה כאמור;
- המפעילה נעשתה חדלת פירעון, פושטת רגל או נמצאה בהליך כינוס נכסים, מונה כונס נכסים למפעילה או לחלק משמעותי מנכסיה או ענייניו;
- המפעילה לא התחילה את הקמתה או רכישתה של מערכת הפיתוח בתוך פרק הזמן הקבוע בהסכם.

ב. החלטה על העברת המפעילה מתפקידה צריכה להתקבל תוך 90 ימים לאחר שנודע לאחד הצדדים להסכם (שאינו המפעילה) אודות אחד המקרים המתוארים לעיל.

ג. התפטרות המפעילה או העברת המפעילה מתפקידה כאמור תיכנסנה לתוקפן בבוקר היום הראשון בחודש הקלנדרי העוקב שיחול לאחר חלוף 90 יום ממועד ההתפטרות או החלטה על העברת המפעילה מתפקידה, אלא אם נדרש זמן נוסף לקבלת אישור למפעילה המחליפה ולצורך אישור אחריות פיננסית בגין דליפת נפט.

ד. עם התפטרות או העברת המפעילה מתפקידה, תיבחר מפעילה מחליפה על ידי הצדדים להסכם, כאשר ההחלטה צריכה להתקבל בהתאם לזכויות ההצבעה המפורטות בהסכם. ככל שקיימים רק שני צדדים להסכם, מי שאינו המפעילה באותה עת זכאי להפוך למפעילה, אך אין הוא מחויב לכך. במקרה שאף צד אינו מוכן להפוך למפעילה, ההסכם יבוא לסיומו.

(3) אופן ההתחשבנות

א. אלא אם נקבע אחרת, המפעילה תשלם את כל ההוצאות על פי ההסכם (כפי שהוצאות אלה אושרו בהתאם לפרוצדורה המתוארת בס"ק 4 להלן), והצדדים המשתתפים (בהתאם להגדרתם בהסכם) יחזירו לה הוצאות אלה, בהתאם לשיעור החזקתם. על אף האמור, המפעילה רשאית לדרוש מהצדדים המשתתפים להקדים ולשלם, כל אחד את חלקו, בהוצאות המשווערות, בהתאם להוראות ההסכם.

ב. בנוסף להוצאות ישירות, לפי כללי ההתחשבנות הקבועים בהסכם המפעילה זכאית לחייב את החשבון המשותף בגין תקורות על פעילות מסוימת, שיחושבו כ- 2.5 - 13 אחוז מעלות הפעילות בפועל (בהתאם לסוג הפעילות).

(4) תכניות עבודה והרשאות להוצאה

א. ההסכם קובע פרוצדורה והליכים להגשה ואישור תכניות עבודה, תקציבים והרשאות להוצאה (AFE) ולביצוע פעולות בשטחים שההסכם חל עליהם. בין היתר, המפעילה לא תבצע פרויקט מסוים שעלותו המוערכת עולה על 1,000,000 דולר ללא קבלת אישור הצדדים בהתאם להוראות ההסכם, ולמעט פעולות המבוצעות בהתאם

לשיקול הדעת המוקנה למפעילה לפי תנאי ההסכם, ככל שמדובר בפעולה הנדרשת לפי חוק, תקנה או הנחיית ממשל, או במקרה חירום או כוח עליון, ככל שמדובר בהוצאה שמפעיל סביר היה מוציא והנדרשת לייצב את המצב או להקל על מקרה החירום או כוח העליון.

ב. לעניין פעולה בודדת שעלותה מעל 250,000 דולר ומתחת ל- 1,000,000 דולר המפעילה נדרשת רק ליידע את הצדדים ולפרט אודות ההוצאה.

(5) בטוחות ושעבודים של זכויות השותפים לטובת המפעילה

להבטחת כל התחייבויותיהם לפי ההסכם הקנו הצדדים שאינם המפעילה למפעילה, והקנה הצד הקשור למפעילה לצדדים שאינם המפעילה, זכות שעבוד, בין היתר, על כלל זכויותיהם ברישיונות, זכויותיהם לפי הסכמים בקשר עם הרישיונות ותקבולי מכירת נפט וגז.

(6) פעולות שלא על ידי כל הצדדים

ההסכם מפרט אודות מצבים שונים לביצוע פעולות שאינן בהסכמת כל השותפים, וקובע, בין היתר, כיצד תמומנה פעולות אלו וכיצד הן תשפענה על הצדדים שאינם משותפים בפעולה.

(7) זכויות הצבעה

א. בכל עניין המובא להצבעה, לכל צד להסכם יהיו זכויות הצבעה בהתאם לשיעור החזקתו ברישיונות (או שיעור ההשתתפות שלו באותה פעולה, לפי העניין).
ב. למעט אם נקבע אחרת בהסכם, ההחלטות יתקבלו ברוב רגיל.

(8) סנקציות החלות על השותפים ותנאים להטלתן

המפעילה רשאית למסור לצד שלא שילם במועד את חלקו היחסי בהוצאות או לא עמד בהתחייבות פיננסית אחרת שלו על-פי ההסכם (להלן: "צד מפר"), הודעה לפיה אם לא ישלם תוך 30 ימים הוא יימצא בהפרה. כל עוד ההפרה נמשכת, הצד המפר לא יהא זכאי לגישה לאסדה, למערכות הפקה, למתקנים, למפות, לרישומים, לנתונים ולאינפורמציה הנוגעים לפעולות ברישיונות, וכן לא יהא זכאי להשתתף בישיבות. כמו כן, כל עוד ההפרה נמשכת, הצד המפר לא יהא רשאי להצביע או לקבל החלטות בעניינים שנקבעו בהסכם. במקרה של מחלוקת לגבי אותו תשלום, ישלם הצד המפר את הסכום שבמחלוקת והצדדים יפעלו ליישוב המחלוקת בהקדם האפשרי, ולא יאוחר מ- 60 ימים מיום קבלת ההודעה על ידי המפעילה בדבר ההפרה. בנוסף למימוש השעבוד המתואר בס"ק 5, תהיה למפעילה זכות לקבל את הסכום שלא שולם מתוך התמורה המגיעה לצד המפר ממכירות חלקו בנפט המופק מנכס הנפט.

(9) אופן דילול אחזקת שותפים - העברת זכויות

בהסכם התפעול המשותף נקבעו הוראות ותנאים בנוגע לזכות השותפים להעביר או להמחות את זכויות ההשתתפות שלהם ברישיונות, ובלבד שהצד המעביר ימסור הודעת העברה והנעבר יהיה בעל יכולת פיננסית לשאת בהתחייבויות המתאימות. העברה אינה פוטרת את הצד המעביר מהתחייבויות שנצברו לפני מועד ההעברה, והזכות המועברת תיוותר כפופה לזכויות השעבוד לפי ההסכם, כאשר בהתאם לשלב בפעילות בנכס הנפט בו נעשית ההעברה, עשויה לקום ליתר הצדדים זכות סירוב ראשונה למשך 30 ימים ממועד

קבלת הודעת ההעברה, על תנאי ההעברה כפי שנקבעו בהודעה, בכפוף לחריגים מסוימים. השותפות רשאית לבצע העברה לצד שלישי רק אם מכוחה יחזיק הצד השלישי לא פחות מ- 12.5% מזכויות ההשתתפות טרם אישור הרשאת ההוצאה לביצוע עבור מערכת הפיתוח הראשונית, ולא פחות מ- 10% מזכויות ההשתתפות לאחר אישור כאמור, אלא אם יוסכם אחרת על ידי הצדדים.

10) הדין החל ויישוב סכסוכים

ההסכם כפוף לדיני טקסס.

סכסוכים בין הצדדים אשר לא יושבו בדרך של מו"מ בתוך 60 ימים יידונו בבוררות ביוסטון, טקסס בפני שלושה בוררים, אלא אם הצדדים הסכימו על בורר יחיד.

4. נכס הנפט לוגן

4.1 פרטים אודות נכס הנפט

פרטים כלליים אודות נכס הנפט	
שם נכס הנפט:	לוגן (Logan)
מיקום:	נכס ימי במפרץ אמריקה, כ- 400 קילומטרים מדרום לניו אורלינס, לואיזיאנה, ארה"ב, במים העמוקים של מפרץ אמריקה, בעומק מים של כ- 2,286 מטרים.
שטח:	שטחו הכולל של נכס הנפט הינו כ- 93 קמ"ר.
סוג נכס הנפט ותיאור הפעולות המותרות לפי סוג זה:	תגלית מוכחת. פעולות מותרות: חיפושים, פיתוח והפקה של נפט וגז.
תאריך הענקה מקורי של נכס הנפט:	OCS-G 37960 - WR 969 block - אפריל 2024 OCS-G 37961 - WR 970 block - אפריל 2024 OCS-G 36475 - WR 925 block - דצמבר 2018 OCS-G 38175 - WR 926 block - מאי 2026
תאריך פקיעה מקורי של נכס הנפט:	OCS-G 37960 - WR 969 block - מרץ 2034 OCS-G 37961 - WR 970 block - מרץ 2034 OCS-G 36475 - WR 925 block - נובמבר 2028 OCS-G 38175 - WR 926 block - אפריל 2036
תאריכים שבהם הוחלט על הארכה של תקופת נכס הנפט:	-
תאריך נוכחי לפקיעת נכס הנפט:	ראו סעיף תאריך פקיעה מקורי של נכס הנפט לעיל.
ציון האם קיימת אפשרות נוספת להארכת תקופת נכס הנפט; אם אפשרות כאמור קיימת – יש לציין את תקופת ההארכה האפשרית:	הארכה של תוקף רישיונות מעבר לתוקפם המקורי או מעבר להארכה שניתנה, מתבצעת באחת מארבע 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. 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. 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. אם לא החלה הפקה במהלך תקופה זו יידרש אישור SOP מחודש. 4. הפקה - HBP, מעת תחילת הפקה מסחרית בשטח הרישיון - תקפו של הרישיון מוארך אוטומטית עד לשנה מתום הפקה מסחרית.

פרטים כלליים אודות נכס הנפט	
Anadarko Petroleum Corporation (APC) ⁶	ציון שם המפעיל (Operator):
Kosmos Energy Gulf of Mexico Operations, LLC 33.33% Anadarko US Offshore LLC 33.34% Navitas Petroleum US, LLC 33.33%	ציון שמות השותפים הישרים בנכס הנפט וחלקם הישר בנכס הנפט וכן, למיטב ידיעת השותפות, שמות בעלי השליטה בשותפים האמורים:

פרטים כלליים אודות חלקה של השותפות בנכס הנפט	
בהתאם להסכם, לאחר השלמת הרכישה, המועד הקובע להחזקה בנכס הנפט הוא 1 בינואר 2026.	בעד החזקה בנכס נפט שנרכש - ציון תאריך הרכישה:
החזקה בנכס הנפט בשיעור של 33.33% באמצעות Navitas Petroleum US, LLC, חברה בת (בשרשור) בבעלות מלאה (100%) של השותפות.	תיאור מהות ואופן ההחזקה של השותפות בנכס הנפט:
25.46%	ציון החלק בפועל המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מנכס הנפט:
-	סך חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהשקעה המצטברת בנכס הנפט מהמועד הקובע להחזקה בנכס הנפט (בין אם הוכרה כהוצאה או כנכס בדוחות הכספיים):

4.2. פעולות עבר מהותיות טרם ההחזקה בנכס הנפט

זהות בעל הזכות במועד ביצוע הפעולה	תקופה שבה הפעולה בוצעה	תיאור תמציתי של הפעולה	תיאור תמציתי של תוצאות הפעולה
Statoil	2011	קידוח באר חיפוש WR 969	באר תגלית ובאר יבשה
	2013	קידוח באר אימות WR 970	
KOS / EQNR	2019	רכישת הרישיון והמידע אודות הקידוחים מ-Equinor	

4.3. עמידה בתכנית עבודה

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

4.4. תכנית עבודה בפועל ומתוכננת בנכס הנפט

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

⁶ חברה קשורה של Anadarko US Offshore LLC וחברה בת בשרשור של Occidental Petroleum Corporation (Oxy) הנסחרת בבורסת ניו-יורק. משמשת כמפעילה של נכסי Occidental במפרץ אמריקה.

תקופה	תיאור תמציתי של פעולות שבוצעו בפועל לתקופה או של תכנית העבודה המתוכננת	תקציב כולל משוער לפעולה ברמת נכס הנפט (באלפי דולר)	היקף השתתפותם בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתקציב (באלפי דולר)
2026	• ביצוע סקר סייסמי (OBN) ועיבודו	12,000	4,000
2027 ואילך	• המשך עיבוד של נתונים סייסמיים (OBN) • השלמת דוח סיכוני קרקע	1,200	400

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד - יודגש כי העלויות ולוחות הזמנים המשוערים מבוססים על אומדנים כלליים וראשוניים בלבד בהתבסס על מידע שנתקבל ממפעילת לוגן ומהמוכרות 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.

4.5. שיעור השתתפות בפועל בהוצאות והכנסות הקשורות בנכס הנפט

שיעור השתתפות	אחוז	שיעור מגולם ל- 100%	הסברים
השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בנכס הנפט	33.33%	100%	
השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מנכס הנפט	25.46%	76.4%	ראו תחשיב בסעיף 4.6 להלן.
שיעור השתתפות בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות הכרוכות בפעילות פיתוח או הפקה בנכס הנפט	33.33%	100%	ראו תחשיב בסעיף 4.7 להלן.

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

בהכנסות מנכס הנפט

פריט	אחוז	הסבר תמציתי כיצד מחושבים התמלוגים או התשלומים
הכנסות שנתיות חזויות של נכס נפט	100%	
פירוט התמלוגים או התשלום (הנגזרים מההכנסות לאחר ממצא) ברמת נכס הנפט:		
תמלוג על לממשל	(18.75%)	
הכנסות מנוטרלות ברמת נכס הנפט	81.25%	
חלק המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות הנובעות בנכס הנפט המנוטרלות (בשרשור)	33.33%	
סה"כ, חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בשיעור ההכנסות בפועל, ברמת נכס הנפט (ולפני תשלומים אחרים ברמת השותפות)	27.08%	

פריט	אחוז	הסבר תמציתי כיצד מחושבים התשלומים או התשלומים
פירוט תשלומים או תשלומים (הנגזרים מההכנסות לאחר ממצא) בקשר עם נכס הנפט ברמת השותפות (האחוזים להלן יחושבו לפי שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בנכס הנפט):		
שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתשלום לשותף הכללי	(1.62%)	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'.
השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מנכס הנפט	25.46%	

4.7. ביאור לחישוב שיעור ההשתתפות המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות הפיתוח וההפקה בנכס הנפט

פריט	אחוז	הסבר תמציתי כיצד מחושבים התשלומים או התשלומים
הוצאות תיאורטיות של נכס נפט (בלא התשלומים האמורים)	33.33%	
פירוט התשלומים (הנגזרים מההוצאות) ברמת נכס הנפט:		
סה"כ שיעור ההוצאות בפועל ברמת נכס הנפט	100%	
שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות נכס הנפט (בשרשור)	33.33%	
סה"כ שיעורם בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בהוצאות, ברמת נכס הנפט (ולפני תשלומים אחרים ברמת השותפות)	33.33%	
פירוט תשלומים (הנגזרים מההוצאות) בקשר עם נכס הנפט וברמת השותפות (האחוזים להלן יחושבו לפי שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בנכס הנפט):		
השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בהוצאות הכרוכות בפעילות פיתוח או הפקה בנכס הנפט	33.33%	

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

פריט	סך הכל שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהשקעות בתקופה זו בנכס הנפט (באלפי דולר)	מתוכו, שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתשלומים לממשל
תקציב שהושקע בפועל בשבעת החודשים הראשונים של שנת 2026	-	-

4.9. הסכמים מהותיים בנכס הנפט

4.9.1. הסכם תפעול משותף בלוג (JOA)

הסכם התפעול המשותף בנכס הנפט דומה בעיקרו לזה שנחתם בטיבריוס, כפי שמתואר בסעיף 3.9.2 לעיל.

בשונה מטיבריוס, המפעילה בלוג היא ⁶Anadarko Petroleum Corporation (APC), אשר אינה מחזיקה ישירות בזכויות בנכס הנפט אלא היא חברה קשורה של Anadarko US Offshore LLC.