

An aerial view of a large offshore oil rig in the middle of the ocean. The rig is supported by several large red cylindrical legs. It has a complex network of white and yellow metal structures, including a large yellow crane. A helicopter landing pad is visible on the right side of the rig. The water is a deep blue.

NAVITAS PETROLEUM

מצגת לשוק ההון
18 במרץ 2026

שנת 2025 - הישגים וצמיחה



\$886_M

יתרות מזומן והשקעות
למרץ 2026

\$182_M

EBITDA
Q4-2025

\$214_M

רווח נקי
Q4-2025

\$8,165_M

NPV10
2P+2C

1,127_{MMBOE}

סך עתודות
ומשאבים מותנים

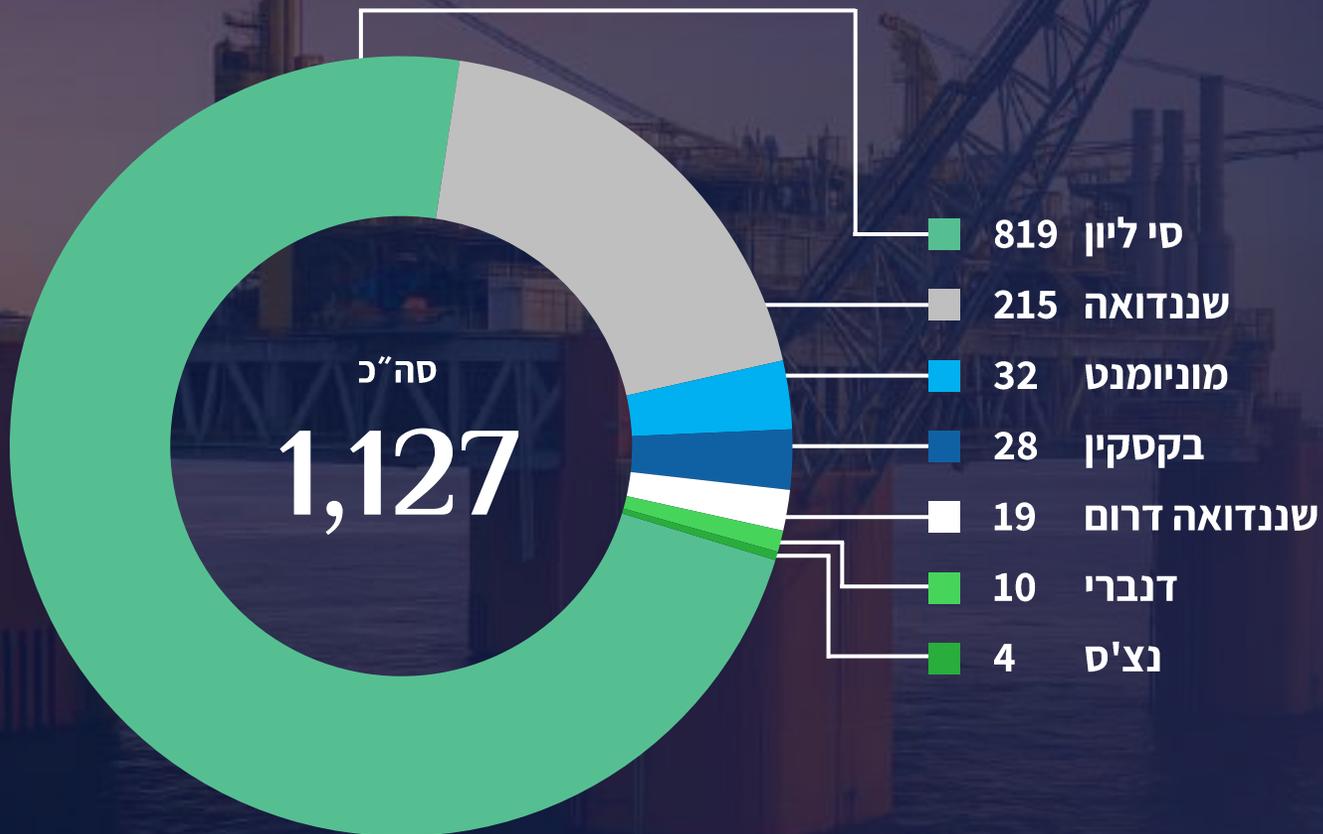
\$150_M

דיבידנד שהוכרז

פרויקטים יוצרי ערך



סך עתודות ומשאבים מותנים
חלק נאויטס (MMBOE)



תזרים מהוון
חלק נאויטס (NPV10)

פרויקט	מיליוני דולר
שננדואה (2P)	3,547
סי ליון (2P+2C)	3,720
בקסקין (2P)	255
מוניומנט (2P)	303
שננדואה דרום (2P)	167
דנברי (2P)	137
נצ'ס (2P)	36
סה"כ	8,165

נאוויטס מובילה בקנה מידה עולמי



סך עתודות ומשאבים
(2P+2C)

Top 6% בעולם
45 מקום

מתוך 791 חברות נפט וגז עצמאיות

תזרים מהוון NPV10
(2P+2C)

Top 4% בעולם
31 מקום

מתוך 791 חברות נפט וגז עצמאיות





פרויקטים יבשתיים
דנברי | נצ'ס



פרויקטים ימיים
שננדואה | בקסקין | מוניומנט | שננדואה דרום

מפרץ אמריקה

GoA

שננדואה



49%

שיעור החזקה

215 MMBOE

2P

\$3,547_M

NPV10 2P

84%

רווחיות תזרימית
Q4-2025

\$8

OPEX/BOE
Q4-2025

60 MBOE/D

הפקה יומית ממוצעת
Q4-2025

\$179_M

EBITDA
Q4-2025

מוניומנט



28.57%

שיעור החזקה

32 MMBOE

2P

\$303_M

NPV10 2P

8.2 MBOE/D

הפקה יומית ממוצעת צפויה

12/26

תחילת הפקה צפויה

\$244_M

תקציב פיתוח

שננדואה HUB

תכנית עבודה

2026				2027				2028			
Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4

שננדואה

המשך הפקה
ואופטימיזציית
בארות

הגדלת קיבולת
FPS ל-140
MBOD

קידוח באר
חמישית

התקנת משאבה
בקרקעית הים להגברת
קצב ההפקה

קידוח באר
שישית

מוניומנט

קידוח 2 בארות פיתוח וחיבורן ל-
FPS של פרויקט שננדואה

תחילת הפקה

שננדואה
דרום

קידוח באר פיתוח
וחיבורה ל- FPS של
פרויקט שננדואה

תחילת הפקה

בקסקין



7.5%

שיעור החזקה

28 MMBOE

2P+2C

\$255_M

NPV10 2P

\$19

OPEX/BOE
Q4-2025

2.6 MBOE/D

הפקה יומית ממוצעת
Q4-2025

\$7_M

EBITDA
Q4-2025

איי פוקלנד



פרויקטים ימיים
סיליון | PL001

סי ליון



\$1,800_M

תקציב פיתוח שלב א'
100%

65%

שיעור החזקה

819_{MMBOE}

2P+2C

\$3,720_M

NPV10 2P+2C

NAVITAS

מפעילה

35_{MBOE/D}

הפקה יומית ממוצעת צפויה שלב א'

03/28

תחילת הפקה צפויה

PL001

רישיונות סי ליון בסמוך ל- PL001

65%

שיעור החזקה

15

פרוספקטים
מתוך 46

1,403 MMBOE

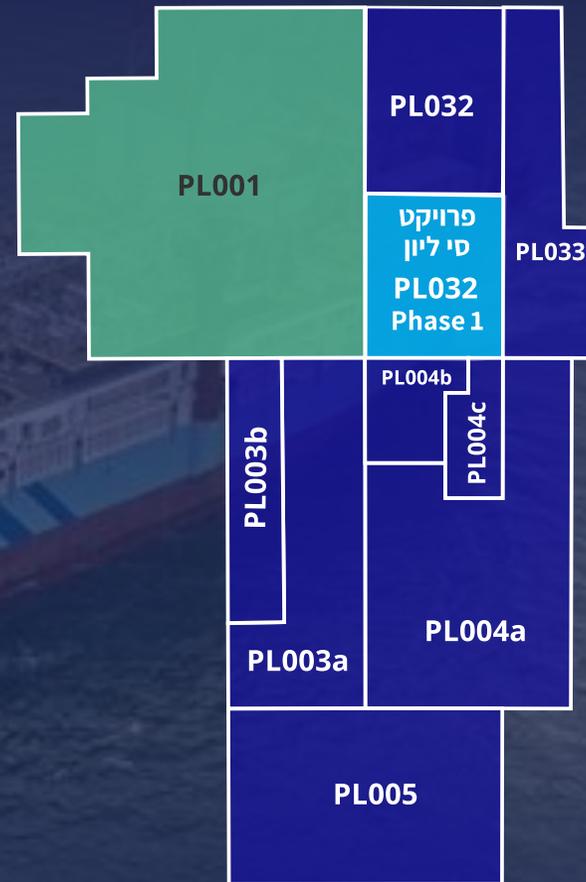
משאבים מנובאים
100%

NAVITAS

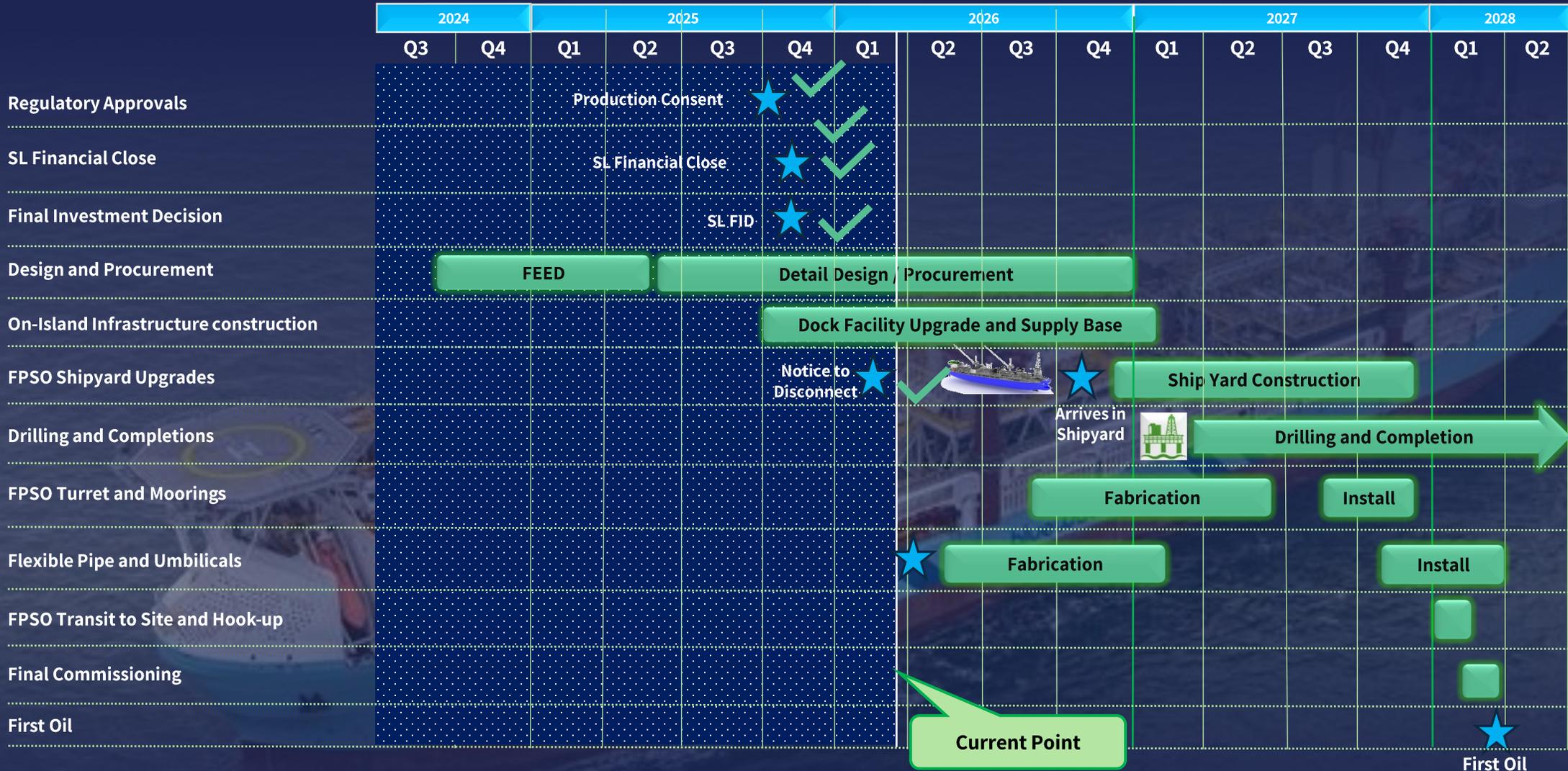
מפעילה

1,125 SQM

שטח הרישיון



Project Schedule to First Oil



Phased Development Plan Provides Scalability

Falkland Basin Key Facts

World class oil reserves & resources

- 917 MM BO third party certified basin (2P + 2C)¹
- Extensive appraisal data set

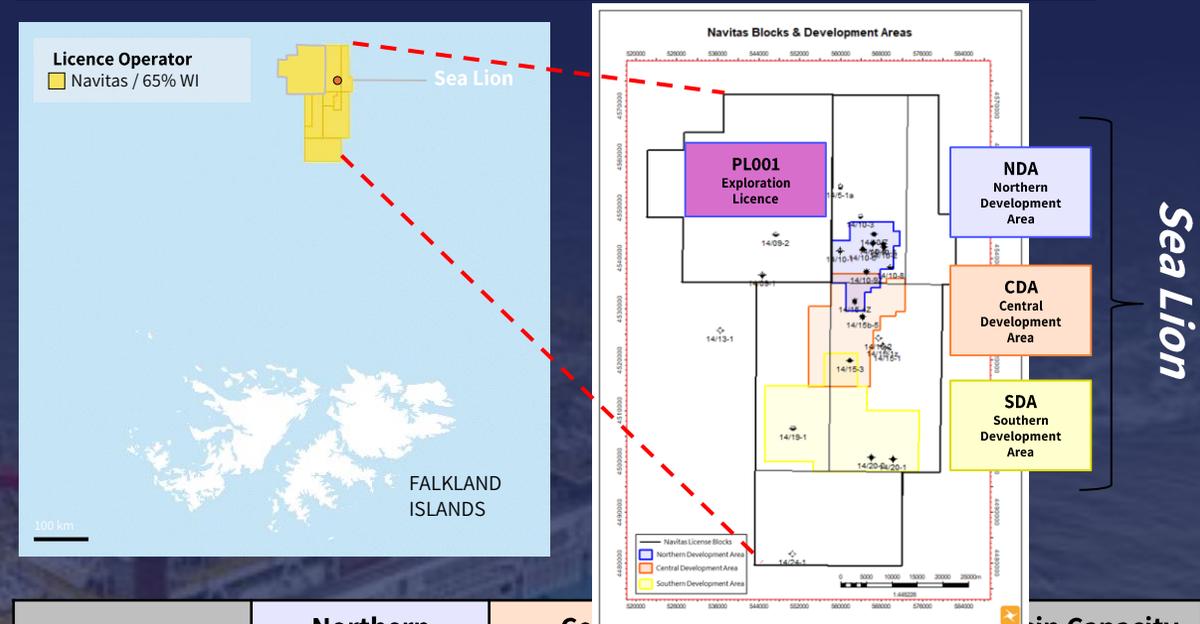
Sea Lion phases 1&2 - phased development

- 314 MM BO certified reserves (2P)¹
- Exploration tail addition on 1st development well
 - 53 MMBO certified (2U)¹ from Gwendoline for ~\$5 MM
- First Oil 03/28

Discovered Oil Future Cash Flow

- 726 MM BO (2P + 2C) from 5 certified phases
- Further phases to be cash flowed after Phase 1 drilling

Sea Lion Asset Location



	Northern (NDA)	Central (CDA)	Southern (SDA)	Basin Capacity
2028				55k BOPD
2029		2 nd FPSO		
2030			Re-located FPSO	~150k BOPD
2031				
2032+				200k+ BOPD

Potential 3.5 BN BOE¹ Recoverable from North Falklands Basin

Low-risk, low-cost, infrastructure led exploration

World Class basin - Navitas acreage 3,800 sqkm

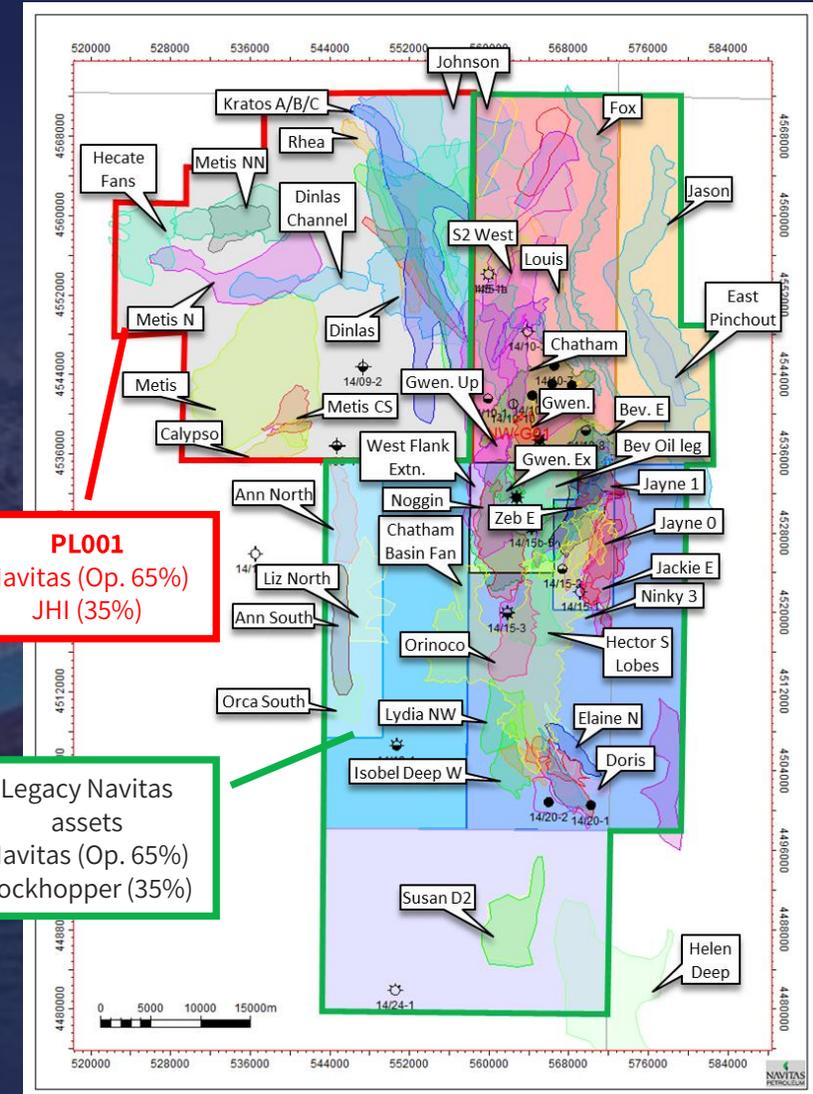
- Certified Oil Reserves and Resources – 2.8 BLN BO (2P+2C+2U)¹

Substantial near-field exploration portfolio

- 1.9 BLN BO & 2.2 TCF (2U)¹ from 39 third party certified prospects
- Legacy Assets: ~600 MM BO & ~1.7 TCF (2U)¹
 - PL001: ~1,300 MM BO & ~0.5 TCF (2U)¹
- Maturing 35 additional prospects

Future gas development potential

- Certified Basin Gas resource 4.2 TCF (2P+2C+2U)¹
 - Johnson gas discovery extends from PL032 into PL001



פוטנציאל סי ליון HUB

MMBOE
100%



PL001 משאבים מנובאים (2U)

סי ליון משאבים מנובאים (2U)

סי ליון משאבים מותנים (2C)

סי ליון תזרים (2P+2C)



פוטנציאל סי ליון HUB



MMBOE
100%

סה"כ

3,510





מגמות מאקרו בסקטור

מחסור גובר
בנפט וגז 

ESG 

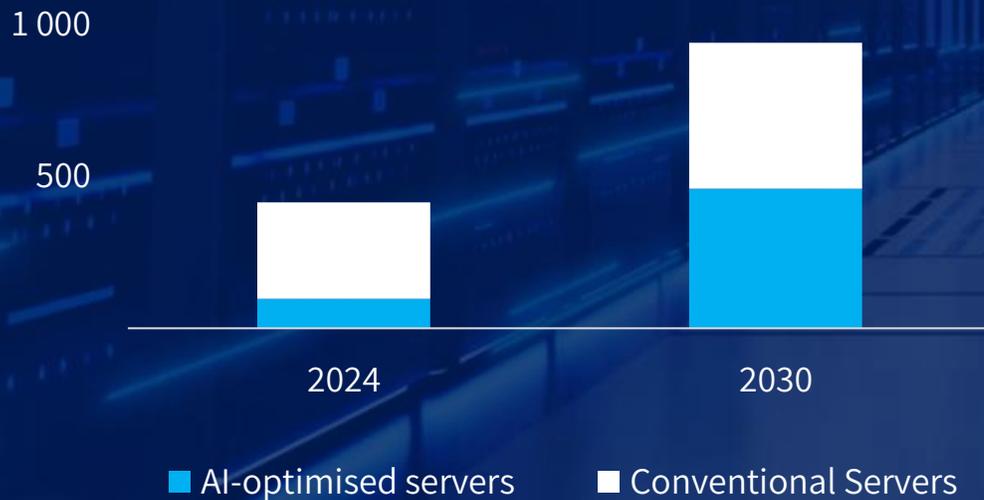
AI 

מהפכת ה-AI והביקוש לאנרגיה



תנופת ה-AI מניעה ביקושים חסרי תקדים לתשתיות מחשוב, Data Centers ואנרגיה

צריכת החשמל של
(TWh) Data Centers



הגידול העולמי
בביקוש לחשמל 2024-2030 (TWh)



תעשיית האנרגיה משנה כיוון



גופי מימון בינלאומיים חוזרים
למימון פרויקטי נפט וגז

שינויים מאקרו כלכליים
מחייבים גידול
ההשקעות בנפט וגז

חברות האנרגיה מקטינות
השקעתן באנרגיה מתחדשת

פרויקטי אנרגיה
מתחדשת הניבו
תשואות חלשות

26 MAR, 2025

Private equity shifts focus to fossil fuels from renewables

By Tim Siccion, Meerub Anjum, and Shambhavi Gupta

SUSTAINABLE BUSINESS

Global Banks Increase Fossil-Fuel Funding as Climate Pledges Crumble

New report shows that banks poured nearly \$900 billion into financing coal, oil and gas projects in 2024

By Elena Vardon

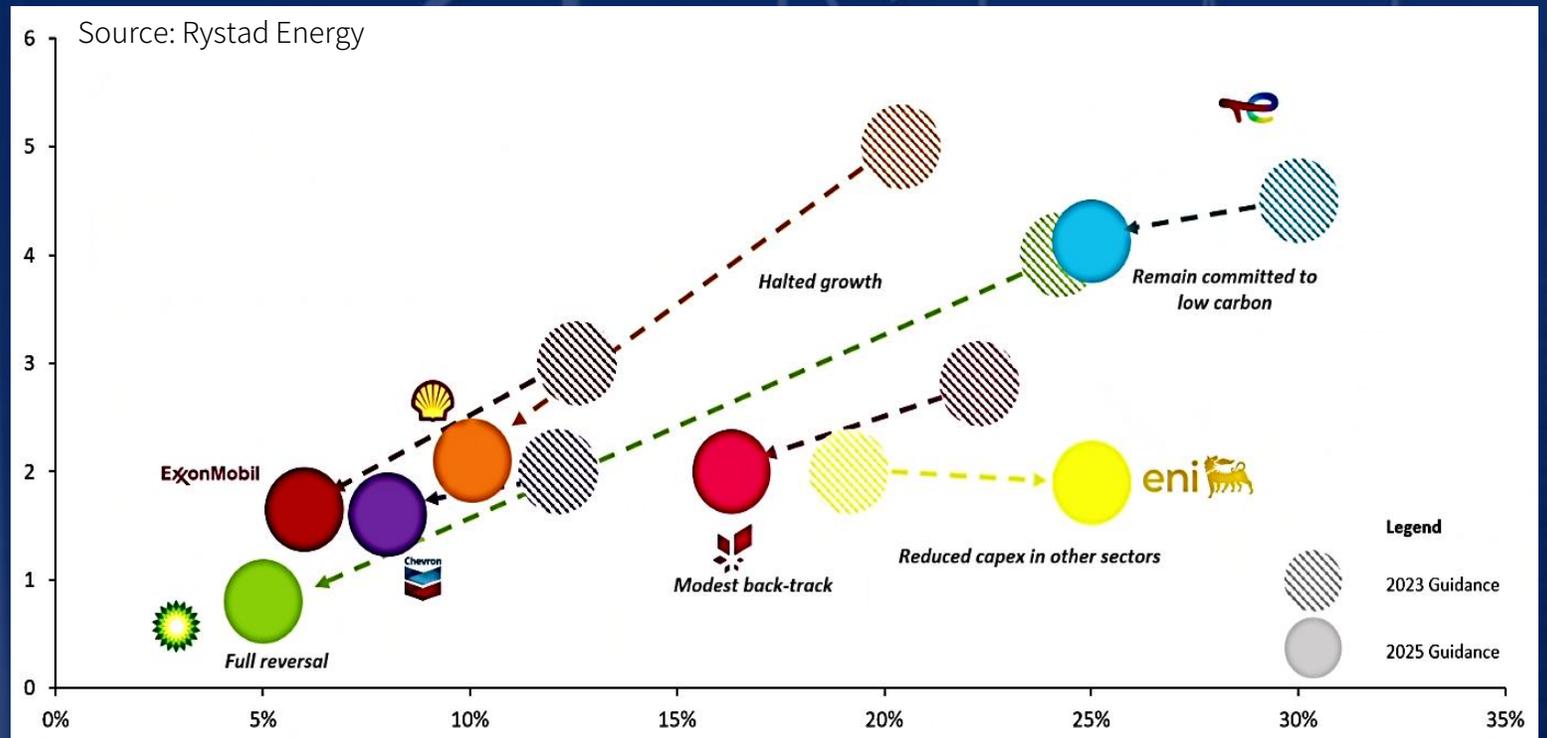
1 PRO June 17, 2025 10:18 am ET

Exclusive: BP to ditch renewables goals and return focus to fossil fuels

By Arunima Kumar and Anousha Sakoui

January 24, 2025 6:37 PM GMT+2 · Updated February 24, 2025

תכניות השקעות ירוקות ל-2027 (מיליארדי דולרים)



אחוז תכניות השקעות בפרויקטים ירוקים מכלל הפורטפוליו, 2027 (%)

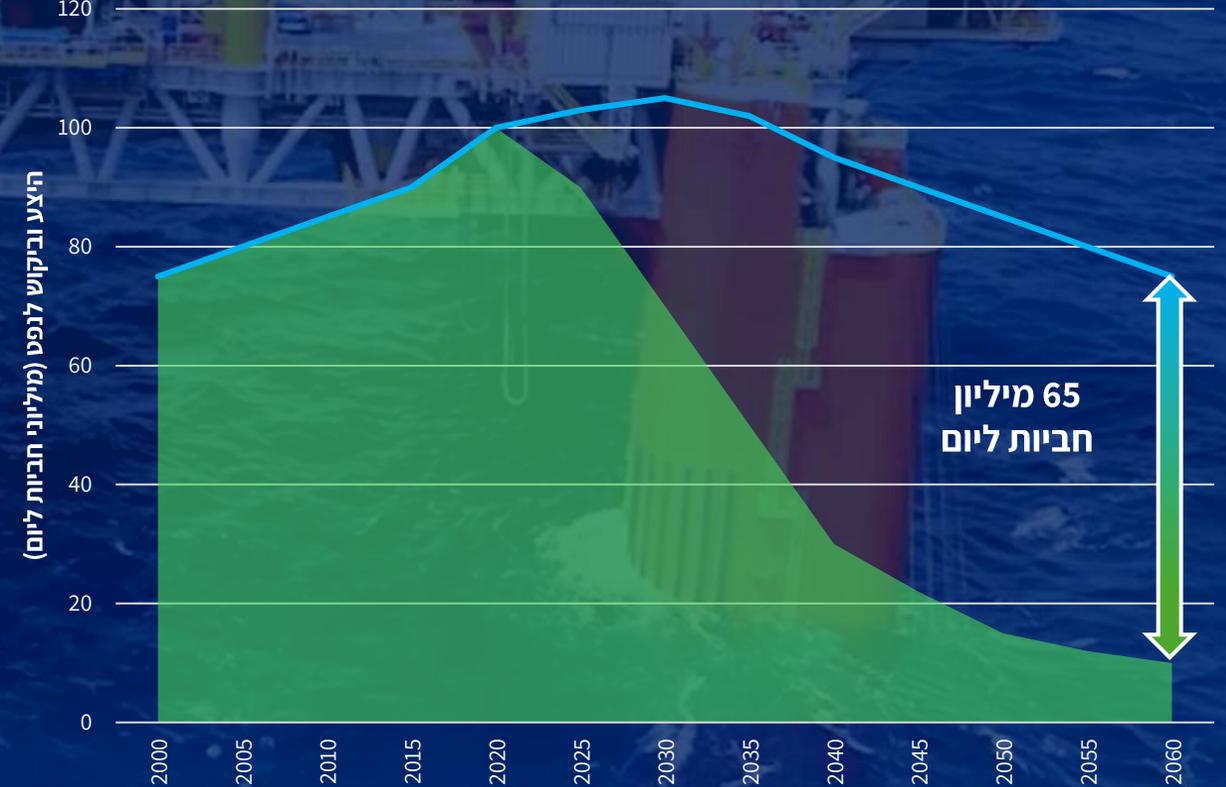
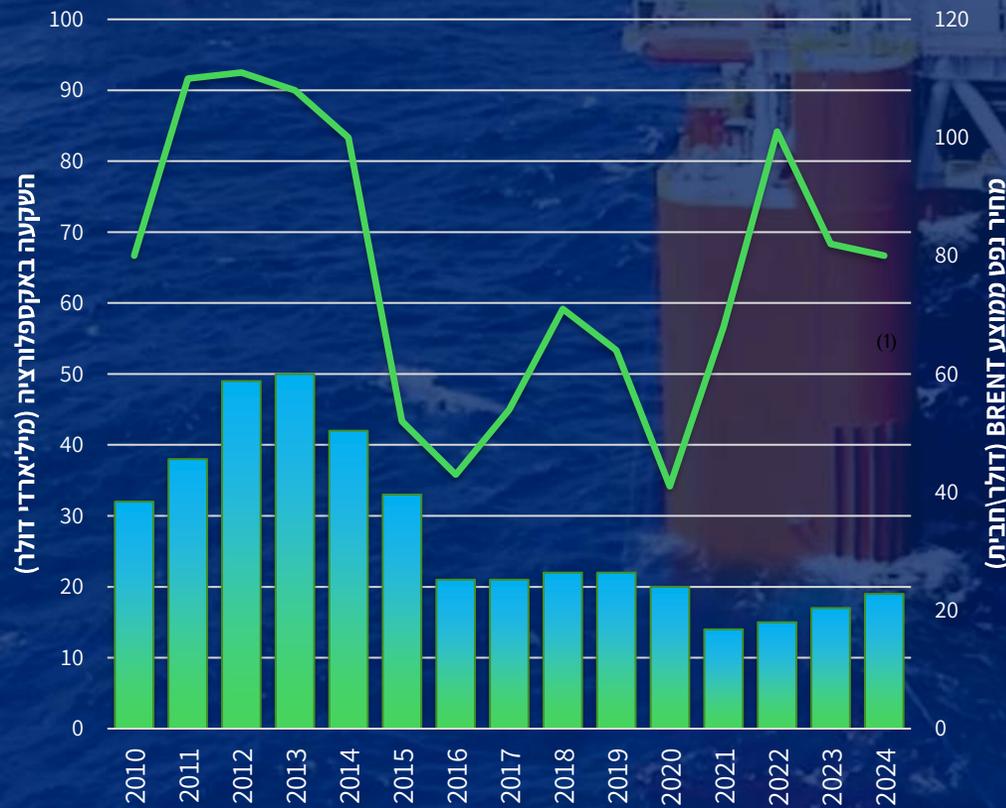
צפי למחסור עולמי בנפט

השקעות באקספלורציה

ללא השקעות נוספות מחסור משמעותי בעשורים הבאים

השקעה באקספלורציה (מיליארדי דולר) | מחיר נפט ממוצע BRENT (דולר/חבית)

הפקה כיום ללא השקעות נוספות | תחזית צריכה Woodmac



החזרה הגדולה של התעשייה להשקעות באקספלורציה



השקעות באקספלורציה

■ השקעה באקספלורציה (מיליארדי דולר)
 — מחיר נפט ממוצע BRENT (דולר\חבית)



מאז 2023 BP הכפילה את ההוצאות על אקספלורציה לכמיליארד דולר בשנה: הוביל לתגלית הגדולה ביותר בעולם בשנת 2025 - בומרנג בברזיל



שברון הודיעה כי במהלך השנים הקרובות תגדיל את תקציב האקספלורציה בכ-50 אחוזים



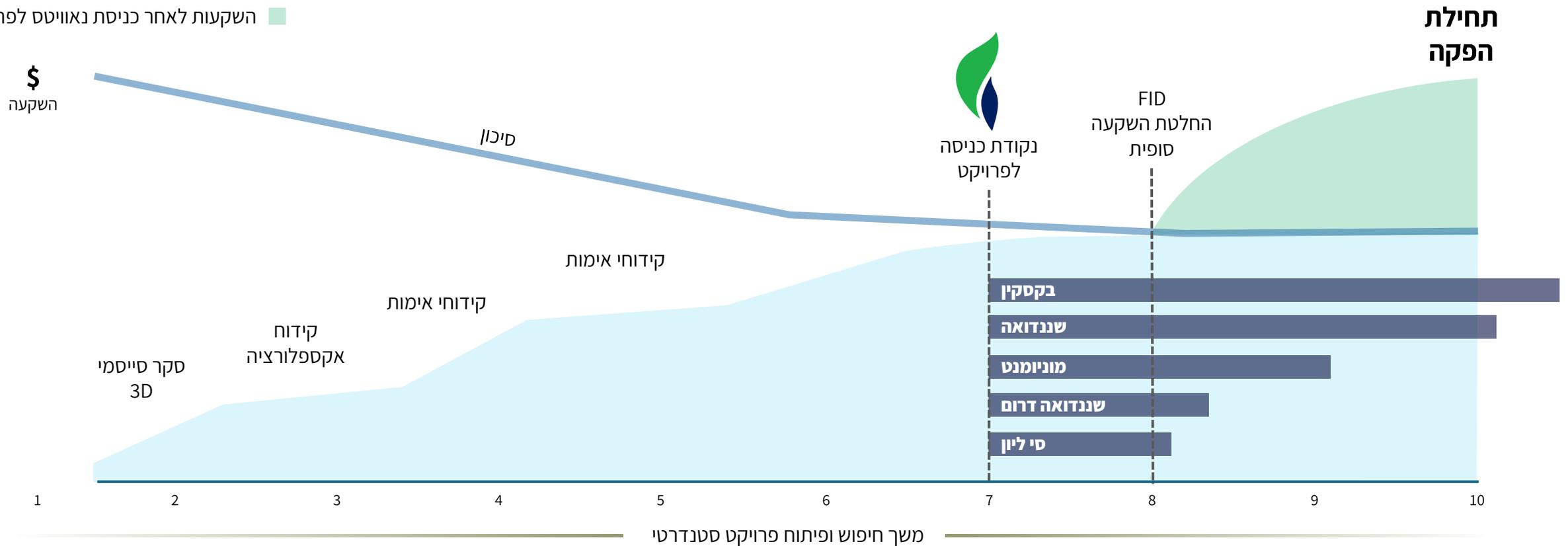
אקספלורציה ממשיכה להיות ליבת הצמיחה אחרי ההצלחות בנמיביה. חתירה לתגליות נפט בקנה מידה גדול



Shell היא המשקיעה הגדולה ביותר באקספלורציה מבין ה-Majors (למעלה מ-2 מיליארד דולר בשנה)

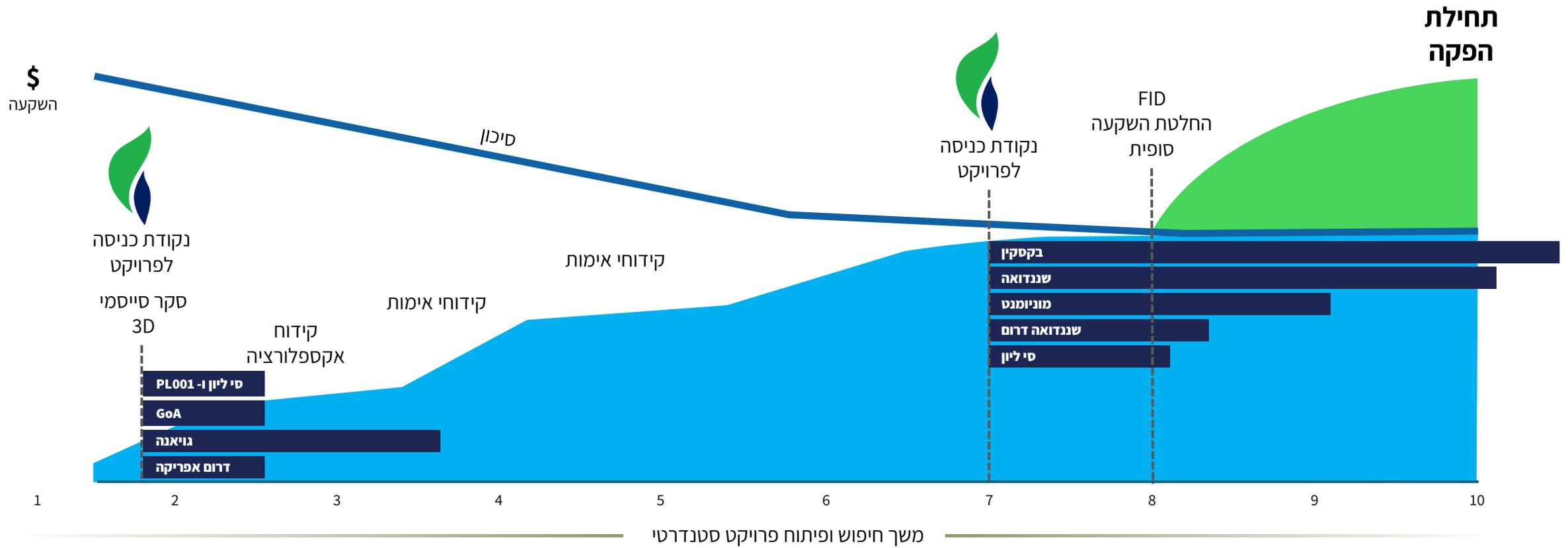
1.0 NAVITAS אסטרטגיית

■ השקעות לפני כניסת נאוויטס לפרויקט
■ השקעות לאחר כניסת נאוויטס לפרויקט



2.0 NAVITAS אסטרטגיית

More & Beyond



אקספלורציה

השקעה שקולה ומדודה בנכסי אקספלורציה עם פוטנציאל גבוה

Emerging Basins

Near Field Exploration

#4

אגן Orange באפריקה
תגליות של למעלה
מ-11 מיליארד BOE

#3

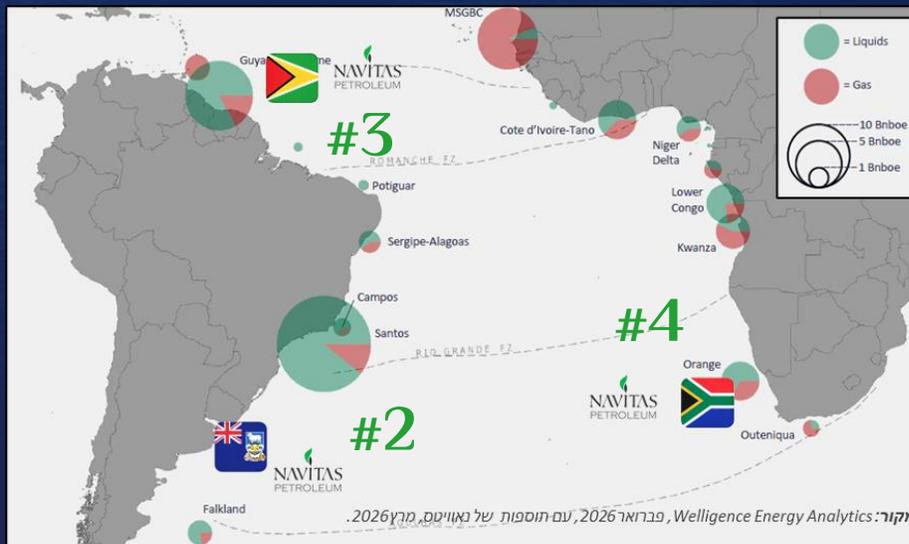
אגן גויאנה וסורינאם
תגליות של למעלה
מ-12 מיליארד BOE

#2

אקספלורציה ברשיונות סי ליון
ורישיון צמוד (PL001)

#1

רישיונות חדשים סמוכים לפרויקט שננדואה
ולמתקנים אחרים ב-GoA



2.0 NAVITAS אסטרטגיית

More & Beyond

1.0 NAVITAS העצמת המודל העסקי של אסטרטגיית



2.0 NAVITAS אסטרטגיית

More & Beyond

פיזור גיאוגרפי

1.0 NAVITAS העצמת המודל העסקי של אסטרטגיית



נאוויטס כמפעילה



יכולותיה של נאוויטס כמפעילה

ירידה משמעותית במספר החברות המפעילות במים עמוקים

שליטה בקצב ההשקעות בפרויקטים

יצירת הזדמנויות חדשות

מספר חברות מפעילות במפרץ אמריקה בכל שנה



chevron announces agreement to acquire hess



Strategic acquisition of LLOG Exploration Company LLC

22/12/25



Talos Energy Completes Acquisition of QuarterNorth Energy



2.0 NAVITAS אסטרטגיית

More & Beyond

נאוויטס כמפעילה

פיזור גיאוגרפי

1.0 NAVITAS העצמת המודל העסקי של אסטרטגיית





משותפות צמיחה לשותפות צמיחה וערך

2.0 NAVITAS אסטרטגיית

More & Beyond

שותפות צמיחה וערך

נאוויטס כמפעילה

פיזור גיאוגרפי

1.0 NAVITAS העצמת המודל העסקי של אסטרטגיית



מידע פיננסי

תוצאות הפעילות

לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום 31 בדצמבר		לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר		
2024	2025	2024	2025	
אלפי דולר				
19,074	231,720	78,039	365,203	הכנסות ממכירת נפט וגז, נטו מתמלוגים
4,580	118,403	16,575	163,480	רווח תפעולי
10,398	181,941	36,250	261,773	EBIDTA
(5,790)	(64,755)	(650)	(139,355)	הוצאות מימון, נטו
(1,521)	162,696	(3,646)	154,479	הטבת מס (מיסים על הכנסה)
(5,461)	213,812	1,418	167,806	רווח נקי (הפסד) המיוחס לבעלי יח' השתתפות של השותפות
1,000	241,566	(1,951)	257,315	רווח נקי (הפסד) המיוחס לבעלי יח' השתתפות של השותפות, ללא השפעת הפרשי שער

חוב פיננסי, נטו

אלפי דולרים

נכון למרץ 2026¹

התחייבויות	
-	אגרות חוב (סדרה ג')
(24,145)	אגרות חוב להמרה (סדרה ד')
-	אגרות חוב (סדרה ה')
(153,615)	אגרות חוב (סדרה ו')
(321,544)	אגרות חוב (סדרה ז')
(308,553)	אגרות חוב (סדרה ח')
-	הלוואה נכסים יבשתיים
-	מימון פרויקטלי (שננדואה)
-	אשראי ממוסד פיננסי
(1,350,000)	מימון מבוסס עתודות (RBL)
(7,555)	מימון פרויקטלי (מוניומנט)
(2,165,412)	סה"כ התחייבויות

נכסים	
886,398	מזומנים והשקעות
65,323	נגזרים פיננסיים, נטו
1,680	מזומנים מוגבלים
953,401	סה"כ נכסים

חוב פיננסי, נטו (1,212,011)

31/12/2025

התחייבויות	
(105,963)	אגרות חוב (סדרה ג')
(35,686)	אגרות חוב להמרה (סדרה ד')
(156,740)	אגרות חוב (סדרה ה')
(290,084)	אגרות חוב (סדרה ו')
(313,480)	אגרות חוב (סדרה ז')
(206,976)	אגרות חוב (סדרה ח')
(29,110)	הלוואה נכסים יבשתיים
(431,608)	מימון פרויקטלי (שננדואה)
(100,000)	אשראי ממוסד פיננסי
(1,669,647)	סה"כ התחייבויות

נכסים	
645,283	מזומנים והשקעות
16,276	נגזרים פיננסיים, נטו
1,680	מזומנים מוגבלים
663,239	סה"כ נכסים

חוב פיננסי, נטו (1,006,408)

תחזיות פיננסיות



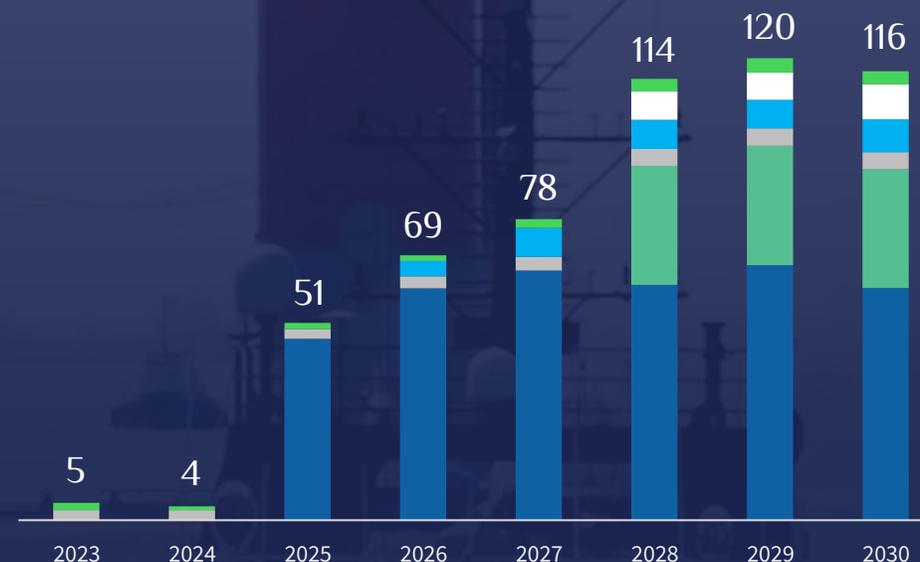
EBITDA

מיליוני דולרים



קצב הפקה יומי

MBOE/D

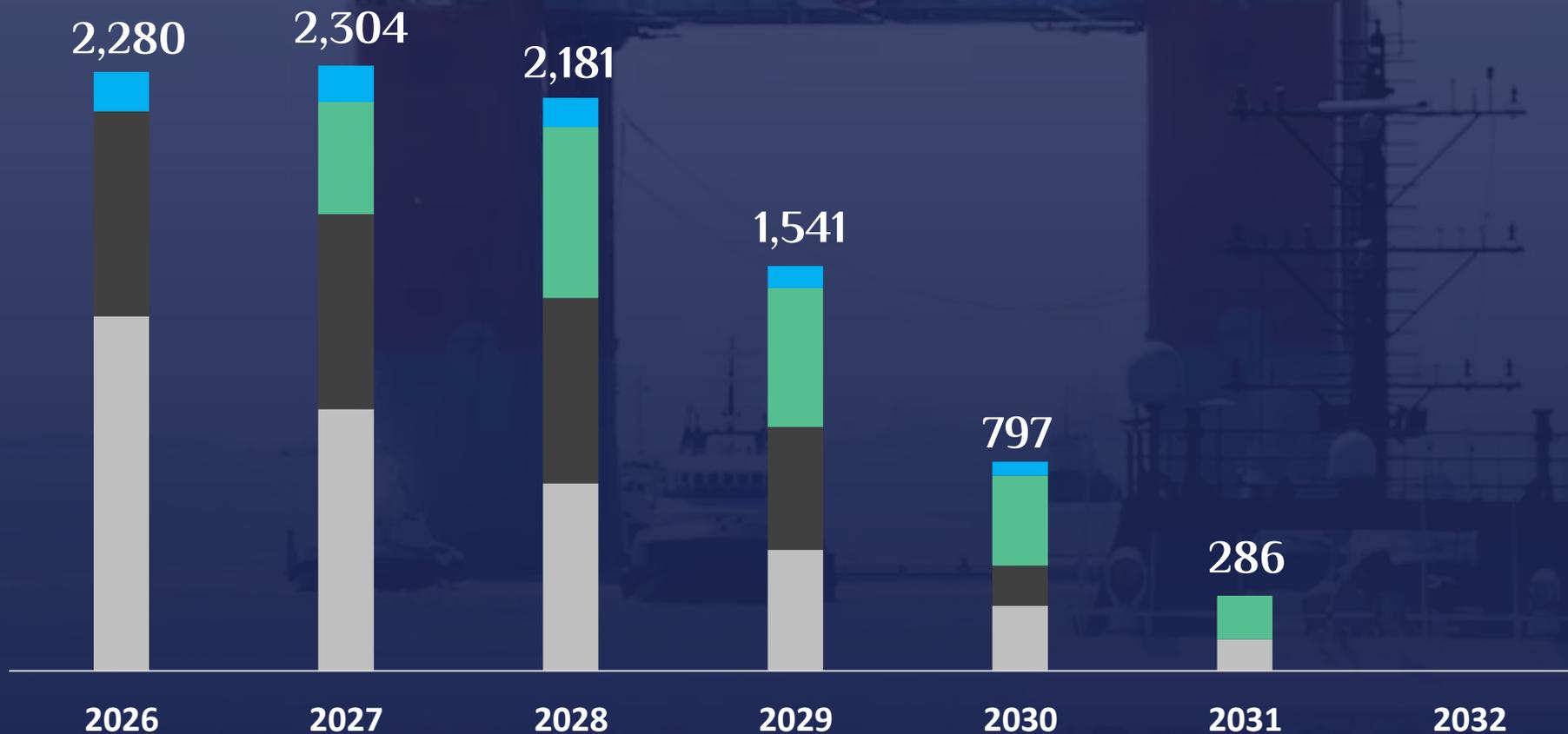


מחירים לדוחות 2025

	2029 ואחרי	2028	2027	2026	פרויקט
BRENT (02.2026)	73.63	73.63	64.79	62.99	סי ליון
WTI (02.2026)	70.41	65.07	62.12	59.13	פרויקטים GoA

תחזית יתרת חוב ברוטו

מיליוני דולרים

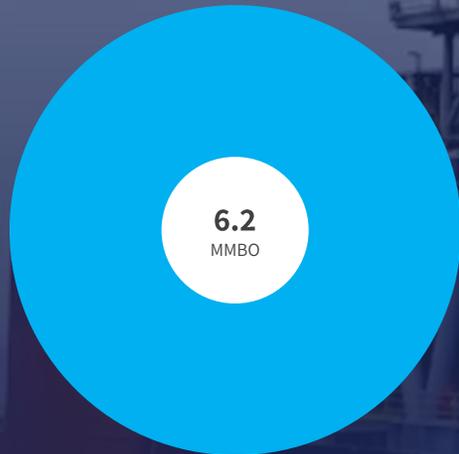


מימון פרויקטלי מוניומנט ■ מימון פרויקטלי סי ליון ■ סך אג"ח ■ RBL ■

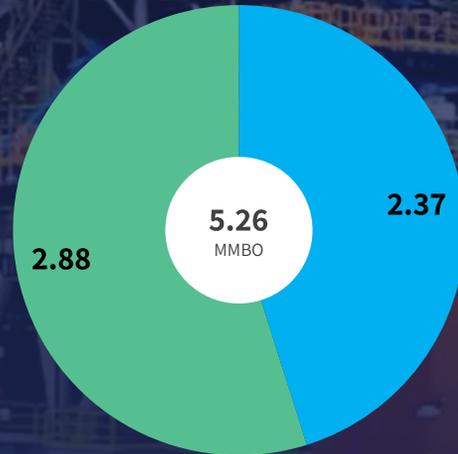
עסקאות גידור



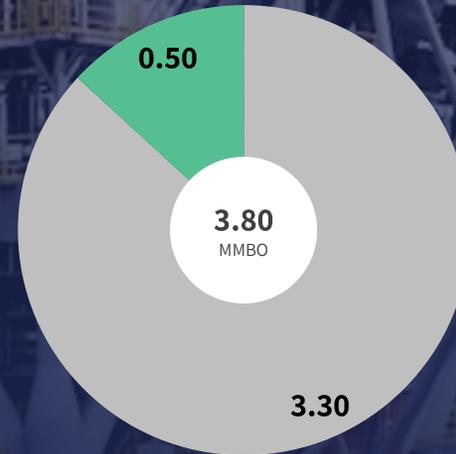
אפריל - דצמבר
2026



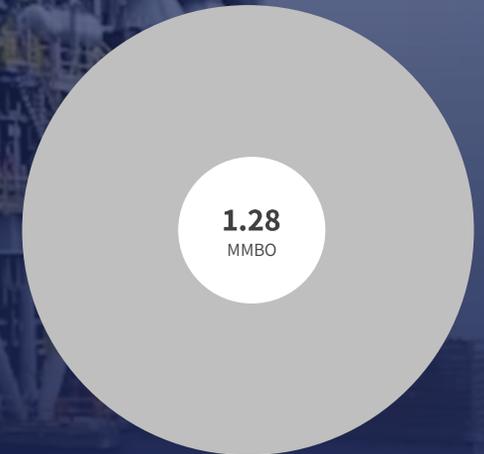
שנת
2027



שנת
2028



ינואר - יוני
2029



Strike Price	
Avg Put	\$63.0

Strike Price	
Avg Put	\$59.3
Avg ZCC Floor	\$55.0
Avg ZCC Ceiling	\$68.1

Strike Price	
Avg Swap	\$60.4
Avg ZCC Floor	\$55.0
Avg ZCC Ceiling	\$69.2

Strike Price	
Avg Swap	\$60.8

● COLLAR STRATEGY ● SWAP ● PUT

More & Beyond

המשך פיתוח
שננדואה HUB וסי ליון HUB

ניצול הזדמנויות נוספות במודל
NAVITAS 1.0

מינוף יכולות מפעיל

אקספלורציה
High Impact
וסלקטיבית

אסטרטגיית NAVITAS 2.0

מינוף ההישגים מוביל
אותנו לשלב הבא:

תוצאות שיא

יצירתיות פיננסית

דיבידנד שהוכרז

יצירת ערך



תודה רבה!


NAVITAS
PETROLEUM

הגבלת אחריות

מצגת זו הוכנה על ידי נאוויטס פטרוליום, שותפות מוגבלת ("נאוויטס" או "השותפות").

מצגת זו אינה מתיימרת להיות מקיפה או לכלול את כל המידע העשוי להיות רלוונטי בקשר עם קבלת החלטת השקעה בניירות הערך של השותפות. בפרט, לא ניתנים כל מצג או התחייבות ביחס לסבירותו ו/או התממשותן של תחזיות כלשהן. מובהר כי המידע הנכלל במצגת זו הינו מידע פומבי. חלק מהמידע המוצג במצגת זו לקוח ו/או נגזר מדיווחיה של השותפות, אם כי מוצג באופן מרכז ו/או גרפי ו/או תמציתי. יובהר כי מצגת זו אינה מהווה תחליף לעיון בכל הדיווחים העתיים והדיווחים המיידיים אשר הוגשו על ידי השותפות לרשות ניירות ערך ולבורסה לניירות ערך בתל אביב בע"מ, לרבות גורמי הסיכון וכן אזהרות בדבר מידע צופה פני עתיד, כהגדרת המונח בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968, אלא כמקור מידע משלים לדיווחים אלו. בכל מקרה של סתירה בין האמור במצגת זו לבין התשקיף ו/או דיווחי השותפות, יגבר האמור בתשקיף ו/או בדיווחים כאמור.

יובהר כי מצגת זו נועדה למסירת מידע בלבד ואיננה מהווה המלצה או חוות דעת או הצעה ו/או הזמנה לרכישת ניירות ערך של השותפות ו/או הקצאה של ניירות ערך של השותפות. מצגת זו וכל הנכלל בה אינם בסיס לכל חוזה או התחייבות. המידע הנמסר במצגת אינו המלצה או דעה, ואינו תחליף לשיקול דעתו של משקיע פוטנציאלי.

המידע שבמצגת זו, לרבות לוחות זמנים לביצוע פעולות שונות במסגרת נכסי הנפט והגז אשר לשותפות זכויות השתתפות בהם, ועלותם, לרבות עדכונים ביחס לפרויקטי השותפות, כוללים בין היתר, צפי לתחילת הפקה וקבלת החלטת השקעה וקצבי ההפקה מהבארות, הינם משוערים וכוללים מידע צופה פני עתיד, אשר אינו וודאי והמבוסס בין היתר על הערכות של השותף הכללי בשותפות בהסתמך על המידע שבידו במועד המצגת, אשר יכול להשתנות בהסתמך על התקדמות הפעולות, מועד ביצוע בפועל והממצאים שיתקבלו וכן ממגבלות ו/או השפעות חיצוניות רבות כגון שינוי בתנאי נכסי הנפט, עיכוב בקבלת אישורים והיתרים הנדרשים לביצוע הפעולות השונות, תלות בקבלנים וכדומה, וכן כתוצאה ממכלול גורמים הקשורים בפרויקטים של הפקת נפט ו/או כתוצאה מתנאי שוק הנפט ותנודתיות במחירי הנפט ו/או התממשות של איזה מגורמי הסיכון כמתואר בדיווחי השותפות. לפיכך, המידע צופה פני העתיד שבמצגת עשוי שלא להתממש, כולו או חלקו, או עשוי להתממש באופן שונה מהותית מהצפוי, והפעולות שיבוצעו בפועל ומועדן עשויים להיות שונים באופן מהותי מהיעדים המוערכים או המשתמעים.

כמו כן, הנתונים בדבר כמות חביות הנפט וכמויות הגז הניתנות להפקה מנכסי השותפות ותזרימי המזומנים החזויים מנכסים אלה מהווים אף הם מידע צופה פני עתיד המבוסס על דוחות שקיבלה השותפות ממעריך עתודות בלתי תלוי, אשר עשויים להתעדכן ככל שיצטבר מידע נוסף ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של הפקה של נכסי נפט וגז טבעי. נתונים אלו לקוחים מהדוח התקופתי של השותפות לשנת 2025, אשר פורסם ביום 18 במרץ 2026 אשר פורסם בד בבד עם מצגת זו ("הדוח התקופתי לשנת 2025").

מחירי הנפט והגז ששמשו להכנת תזרימי המזומנים החזויים מנכסי השותפות משקפים ממוצע תחזיות נפט וגז של גופים בינלאומיים, הכוללים בנקים וגופי מחקר, שנלקחו ממאגר FactSet. להלן תחזיות מחירי הנפט והגז ששמשו בדוחות NSAI הכלולים בחלק א' לדוח התקופתי לשנת 2025.

מחיר נפט	מחיר גז טבעי	תקופה של שנה
דולר/חבית	דולר/MMBTU	המסתיימת ביום
59.13	3.93	31.12.2026
62.12	3.87	31.12.2027
65.07	3.81	31.12.2028
70.41	3.81	לאחר מכן

הגבלת אחריות

להלן תחזיות מחירי ה- Brent ששמשו בדוחות NSAI ביחס לנכס הנפט סי-ליון, לפרטים נוספים אודות דוח זה ראו דיווח מיידי של השותפות מיום 2 במרץ 2026 (אסמכתא מספר: 2026-01-018940).

<u>מחיר נפט</u>	<u>סוף תקופה</u>
<u>דולר/חבית</u>	
62.99	31.12.2026
64.79	31.12.2027
73.63	לאחר מכן

הנתונים אודות חביות נפט המופיעים במצגת מתייחסים לחלק השותפות (WI). BOE - חביות נפט שוות ערך בהנחת יחס יחידות גז לחביות נפט של MCF 6=BOE. עלות ההפקה הממוצעת לחבית בגין נכסי נפט וגז לא מפיקים (OPEX/BOE) מורכבת מעלויות הפעלה בלבד (ללא השקעות הוניות) מתוך דוח התזרים המהוון (2P) (בין השנים 2026-2032) מחולקות בחלקה נטו של השותפות בשווה ערך חביות נפט. דוחות עתודות, משאבים מותנים ומנובאים מחושבים לפי אומדן 2P/2C/U2 ונתוני תזרים מהוון מחושבים לפי אומדן 2P/2C (שיעור היוון של 10% (NPV10)).

כמו כן, הנתונים בדבר כמות חביות הנפט הניתנות להפקה מנכסי השותפות ותזרימי המזומנים החזויים מנכסים אלה מהווים אף הם מידע צופה פני עתיד המבוסס על דוחות שקיבלה השותפות ממערך עתודות בלתי תלוי (NSAI), אשר עשויים להתעדכן ככל שיצטבר מידע נוסף ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של הפקה של נכסי נפט וגז טבעי.

חלק מהנתונים המוצגים במצגת, לרבות נתוני שוק, נתוני השוואה, תחזיות ביקוש ומגמות מאקרו-כלכליות, לקוחים ממקורות צד שלישי, ובהם Welligence Energy Analytics, FactSet, AAPG, Woodmac, Rystad, Deloitte, EY וגורמים נוספים. השותפות לא ביצעה אימות עצמאי של נתונים אלה, ואינה נושאת באחריות לדיוקם, שלמותם או עדכניותם.

המצגת כוללת מידע אודות אסטרטגיית השותפות, הכולל בין היתר כוונות לפעילות אקספלורציה באזורים גיאוגרפיים חדשים, לרבות אגן גויאנה-סורינאם ואגן Orange באפריקה. מידע זה משקף כוונות אסטרטגיות של השותפות למועד המצגת בלבד, ואינו מהווה התחייבות לביצוע. מימוש האסטרטגיה כפוף, בין היתר, להחלטת מימוש של השותפות את האופציות הקיימות, זמינות הזדמנויות מתאימות, קבלת רישיונות, שיתופי פעולה עם שותפים, תנאי שוק וכדומה.

נתוני ההשוואה ביחס לחברות Upstream נלקחו ממאגר Welligence. נתוני ההשוואה והדירוג בשקף מבוססים על מאגר נתונים של Welligence Energy Analytics הכולל 791 חברות נפט וגז עצמאיות, לרבות נאוויטס. השותפות אינה אחראית לדיוקם, שלמותם או עדכניותם של נתוני ההשוואה כאמור, ואינה מתחייבת שמתודולוגיית ההשוואה מייצגת את כלל שוק הנפט והגז.

יצוין, כי עסקת רכישת הזכויות של PL001 טרם הושלמה והשלמתה מותנית, בין היתר, בקבלת הסכמת ממשלת פוקלנד להעברת הזכויות הנרכשות ולמינוי חברת הבת של השותפות כמפעילה ברישיון.

המשאבים המנובאים הכלולים במצגת הינם ללא התחשבות בסיכון (unrisked).

הרווחיות התזרימית של שננדואה משקפת עלויות הפעלה תזרימיות ביחס לסך המכרות, נטו.

נתוני ה- EBITDA המוצגים בשקף תחזיות פיננסיות אינם כוללים הוצאות הנהלה וכלליות.

הגבלת אחריות

קצב ההפקה בשנת 2025 מתייחס להפקה משננדואה החל מיום 25 ביולי, 2025 (מועד תחילת ההפקה מהפרויקט).

תחזית יתרת החוב לוקחת בחשבון את יתרת החוב הקיימת (קרן בלבד) בתוספת משיכות צפויות ממימונים פרויקטליים ופירעונות לפי לוח סילוקין.

שקף גידורים - הפרמיה לחבית הממוצעת בגין עסקאות ה- PUT שבוצעו בשנים 2026 ו- 2027 היא 8.11, 7.53 דולר לחבית, בהתאמה.

ZCC= zero cost collar.

למען הסר ספק, מובהר כי השותפות אינה מתחייבת לעדכן ו/או לשנות את המידע הנכלל במצגת על מנת שישקף אירועים ו/או נסיבות שיתרחשו לאחר הצגתה. האסטרטגיה העסקית של השותפות המוצגת במצגת, נכונה למועד המצגת ועשויה להשתנות בעתיד, בין היתר, בהתחשב בתנאי השוק והחלטות דירקטוריון השותף הכללי בשותפות.