

אנרג'יאן קיבלה החלטת השקעה סופית (FID) על פרויקט גז כריש ותנין

בעקבות ההנפקה המוצלחת של החברה בבורסה לניירות ערך בלונדון, אנרג'יאן קיבלה החלטת השקעה סופית (FID) בפרויקט פיתוח של כריש ותנין מול חופי ישראל של כ-1.6 מיליארד דולר.

אנרג'יאן נפט וגז (להלן: "אנרג'יאן" או "החברה", ENOG:LN) שמחה להודיע כי דירקטוריון החברה אישר את החלטת ההשקעה הסופית ("FID") בפרויקט פיתוח של כריש ותנין בעלות של כ-1.6 מיליארד דולר, מול חופי ישראל. 405 מיליון דולר מתוך 460 מיליון דולר שגויסו מההנפקה האחרונה של אנרג'יאן ישמשו למימון ב-70% בפרויקט, חלקה של החברה, וה-30% הנותרים ימומנו על ידי קרן קרוגן, שותפה של אנרג'יאן בפרויקט. הפרויקט ממומן באמצעות חוב בכיר בסך 1.275 מיליארד דולר, אשר נחתם לאחרונה עם ארבעה בנקים מובילים: מורגן סטנלי, נטיקסיס, בנק הפועלים וסוסיאטה ג'נרל.

אנרג'יאן חתמה על הסכמי אספקת גז ארוכי טווח עם חלק מיצרני החשמל הפרטיים וחברות התעשייה הגדולים ביותר בישראל. סך התקשרויות החברה לאספקת גז טבעי BCM 61 גז על פני תקופה של 16 שנים, בשיעור שנתי של כ-BCM 4.2 לשנה (על בסיס ACQ).

אנרג'יאן תפתח את הפרויקט באמצעות מתקן חדש בתצורה אסדה צפה (FPSO) בבעלותה מעל המאגר במרחק של כ-90 ק"מ מהחוף עם קיבולת טיפול בגז של 800 MMscf ליום (8 BCM לשנה) ויכולת אחסון נוזלים של 800,000 bbls, אשר לדעת החברה מספקת פתרון תשתית גמיש, כדי להרחיב את ההיקף לפרויקטים פוטנציאליים נוספים. צינור גז של 90 ק"מ יקשר בין ה-FPSO לחוף הישראלי ולמתקנים הנדרשים על מנת לאפשר חיבור למערכת הולכת הגז הארצית, שמפעילה חברת נתג"ז.

כל תשתית הפרויקט תיבנה על פי חוזה EPCIC כולל עם TechnipFMC, עם תאריך אספקה חוזי ברבעון הראשון של 2021.

במהלך 2019, שלוש בארות יקדחו בשדה כריש, באמצעות ספינה קידוח Stena Forth. כמו כן, החברה הבטיחה אופציות לקידוח חמש בארות נוספות ברישיונות שאנרג'יאן מחזיקה בישראל.

מנכ"ל אנרג'יאן נפט וגז, מתיוס ריגס, אמר: "התחייבנו למשקיעים בהנפקה כי נקבל את החלטת ההשקעה הסופית (FID) מיד לאחר גיוס ההון, ואני שמח לכבד התחייבות זו, למחרת מסחר המניות בבורסה לניירות ערך בלונדון.

היום, אנו מתחילים בפיתוח הפרויקט כאשר, תוך פרק זמן קצר מאוד, הבטחנו את חוזי הגז הדרושים, חוזה EPCIC עם TechnipFMC, חוזה קידוח עם Stena ומימון הפרויקט המגובה על ידי ארבעה בנקים בינלאומיים. כל זה הושג רק תוך 14 חודשים מאז ינואר 2017, כאשר ממשלת ישראל אישרה את העברת הרישיונות לאנרג'יאן.

הפיתוח של כריש ותנין יביא תחרות ואספקה בטוחה לשוק הגז הישראלי, ויתמוך באסטרטגיית אנרג'יאן להפוך לשחקן מרכזי בפיתוח מאגרי הגז במזרח הים התיכון.

העובדה שאנחנו הבעלים והמפעיל של ה-FPSO היחיד במזרח הים התיכון עם קיבולת של 8 BCM לשנה, מעניקה לאנרג'יאן טווח משמעותי לצמיחה, באמצעות היכולת לתמוך בתגליות גז אפשריות נוספות של כריש ותנין וחמש הרישיונות הסמוכים שלנו שבבעלותנו בישראל."

פניות התקשורת:

אנרג'יאן נפט וגז

סוטיריס חיוטקיס, Sotiris Chiotakis, schiotakis@energean.com, +306932-663877

דן מוזס, דבי תקשורת, dan@debby.co.il, +97252-8744809

Instinctif partners

דיייד סימונסון / קתרין ויקמן / ג'ורג' יומאנס +44 (0)20 7457 2020

אודות קבוצת אנרג'יאן נפט וגז

אנרג'יאן היא חברה עצמאית מובילה בתחום ה-E&P ברשימת הפרמיום בבורסת לונדון המתמקדת באזור המזרחי של הים התיכון, כאשר היא פועלת בחופי ישראל, ביוון ובים האדריאטי. אנרג'יאן היא המפיקה היחידה של נפט וגז ביוון, עם ניסיון מצטבר של 36 שנות פעילות עם נכסים ימיים ויבשתיים באזורים סביבתיים רגישים. אנרג'יאן מעסיקה 388 עובדים מקצועיים בתחומי הנפט והגז. לקבוצה 50 מיליון חביות של נפט (2P) ו-6 BCF של גז ומשאבים (2C) של 22.9 מיליון חביות של נפט ו-11.5 BCF של גז בשדות פרינוס וקאטאקולו, ובאמצעות חברת הבת אנרג'יאן ישראל, משאבים (2C) של כ-2.4 TCF של גז ו-32.8 מיליון חביות נזלים הידרוקרבונים.

החברה קיבלה באוגוסט 2017 את אישור ממשלת ישראל לתוכנית הפיתוח (FDP) שהגישה לשדות כריש ותנין, במטרה להשתמש ב-FPSO ולהזרים גז ראשון בשנת 2021. החברה מכינה תוכנית השקעה ופיתוח מתמשכת להגדלת הייצור משדות נפט פרינוס וצפון פרינוס ומפתחת את שדה הנפט אפסילון שממוקם במפרץ קאבאלה בצפון יוון. החברה קיבלה רישיון פיתוח לתקופה של 25 שנה עבור בלוק מערבי של קטקולו במערב יוון.

כמו כן לחברה פוטנציאל חיפוש ניכר ברישיונות אחרים המוחזקים מול חופי ישראל, במערב יוון ובמונטנגרו.

www.energean.com