



Eni annuncia l'avvio della produzione di gas dal giacimento Maha, offshore Indonesia

San Donato Milanese (Milano), 30 ottobre 2026 – Eni annuncia l'avvio della produzione di gas dal giacimento Maha nel Bacino di Kutei, offshore Indonesia, a soli 21 mesi dalla decisione finale di investimento.

Situato nel blocco West Ganai, a una profondità d'acqua di circa 1.000 metri, il giacimento comprende due pozzi sottomarini di produzione collegati all'unità galleggiante di produzione Jangkrik (Floating Production Unit - FPU) tramite circa 12 km di flowline. Dopo il trattamento iniziale a bordo della FPU, il gas sarà trasportato attraverso la rete di gasdotti per rifornire il mercato domestico e l'impianto di liquefazione di Bontang, che fornisce GNL sia al mercato interno sia ai mercati di esportazione.

Il giacimento ha una capacità produttiva di 250 milioni di piedi cubi standard al giorno (MMSCFD, pari a 7 milioni di metri cubi al giorno), portando la produzione complessiva della Jangkrik FPU e del South Hub a un plateau di 750 MMSCFD (pari a 21 milioni di metri cubi al giorno). L'avvio previsto nel 2028 del progetto Gendalo & Gendang e il relativo collegamento alla Jangkrik FPU consentiranno di estendere tale plateau oltre la fine del decennio.

Il giacimento di gas Maha, oggi operato da Searah, la società energetica indipendente del settore upstream nata dalla partnership strategica tra Eni e PETRONAS, rappresenta un ulteriore traguardo nello sviluppo delle attività di Eni nel Bacino del Kutei e riflette l'esperienza della società nell'esplorazione e nello sviluppo accelerato dei progetti.

Insieme alle decisioni finali di investimento annunciate nel marzo 2026 per i progetti North Hub (Geng North & Gehem) e South Hub (Gendalo & Gendang), la tempestiva esecuzione del progetto Maha e la sua messa in produzione, dopo l'avvio di Merakes East nel maggio

2025, confermano la più ampia strategia di Eni volta a sviluppare in modo efficiente le risorse di gas scoperte nel prolifico Bacino del Kutei, contribuendo alla sicurezza energetica di lungo termine dell'Indonesia e alla sua capacità di esportazione.

Maha rappresenta una componente chiave dello sviluppo del South Hub e della valorizzazione delle risorse offshore di gas dell'Indonesia.

Questi risultati riflettono la stretta collaborazione e la condivisione degli obiettivi tra tutte le parti coinvolte, inclusi Searah, i suoi azionisti e SKK Migas, l'autorità regolatoria indonesiana per il settore upstream oil & gas.

Eni opera direttamente come operatore del PSC Peri-Mahakam, del PSC Makassar Strait e del blocco Sapukala, recentemente assegnato. Nell'ottobre 2026, Eni ha inoltre firmato due accordi vincolanti per la cessione di partecipazioni a Pertamina e Medco in selezionati asset upstream indonesiani operati da Searah.

Costituita nel giugno 2026, Searah è controllata congiuntamente da Eni e PETRONAS, ciascuna con una quota del 50%. La società combina portafogli, competenze ed esperienza regionale complementari per generare valore nel lungo termine e garantire eccellenza operativa in Indonesia e Malesia. Il suo portafoglio comprende 19 asset in produzione e sviluppo gas, di cui 14 in Indonesia e 5 in Malesia. Searah produce attualmente circa 350 mila barili equivalenti di petrolio al giorno (kboe/g) e punta a superare una produzione sostenibile di 500 mila kboe/g entro il 2028.

Contatti societari Eni:

Ufficio Stampa: Tel. +39.0252031875 – +39.0659822030

Numero verde azionisti (dall'Italia): 800940924

Numero verde azionisti (dall'estero): + 80011223456

Centralino: +39.0659821

ufficio.stampa@eni.com

segreteriasocietaria.azionisti@eni.com

investor.relations@eni.com

Sito internet: www.eni.com

