



GARD *U-line*™ Roller
Débloque 1.7 million
de barils pour
l'opérateur



MALAISIE 





Delivering Step-Change Efficiency
In a Green Energy Transition

GARD U-line™ Roller

Débloque 1.7million de barils pour l'opérateur

PAYS: Malaisie



U-line™ Taille:
2.700"

Profondeur:
2,862m

Déviation:
75°

DÉFI

Un opérateur malaisien a identifié que le coût des interventions dans des puits complexes empêchait leur remise en production. L'un des meilleurs puits producteurs, équipé d'une complétion double, était à l'arrêt depuis 2 ans et demi et a été priorisé pour une opération de remédiation du contrôle du sable, via la mise en place de tamis anti-sable à travers tubing (TTSS – Thru' Tubing Sand Screens) dans les deux colonnes : la colonne longue à 2862 m et 74° de déviation, et la colonne courte à 26224 m et 75° de déviation respectivement. Les premières tentatives d'accès au puits avec des outils à rouleaux « historiques » se sont avérées infructueuses, l'avancement s'arrêtant à environ un tiers de la profondeur cible.

SOLUTION

Toutes les options de convoyage ont été évaluées, et la technologie de rouleaux GARD U-line™ a été retenue pour réaliser le programme d'intervention de contrôle du sable. En offrant un jeu de passage (running clearance) plus important grâce à une taille de roue sur mesure, le rouleau U-line™ a été considéré comme la meilleure chance de succès compte tenu de la présence de sable dans le puits, combinée au besoin d'effectuer des coups de jar (jarring) et de poser des verrous (locks) avec les TTSS dans des nipples à forte déviation.

Un rapport de simulation U-line™ a été remis aux parties prenantes (opérateur et prestataires) dans le cadre d'une planification détaillée avant intervention ; une formation sur l'utilisation de l'outil et un support continu sur le terrain ont été assurés tout au long de la campagne afin d'optimiser la configuration de l'outil et de maximiser les chances de réussite.

RÉSULTATS

Les rouleaux U-line™ ont réussi là où d'autres rouleaux avaient échoué : non seulement ils ont atteint avec succès les nipples cibles, mais ils ont aussi permis d'exécuter toutes les opérations au câble lisse (slickline) critiques pour la remise en service du puits.

Les tamis TTSS ont été posés avec succès dans les nipples cibles de la colonne courte et de la colonne longue. La longueur totale parcourue par quatre (4) rouleaux U-line™ a été de 308 000 ft (94 km), sans remplacement d'aucun composant U-line™ pendant la campagne, et sans incident ni accident enregistré.

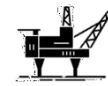
VALEUR

Les niveaux de production d'avant arrêt ont été retrouvés, débloquent des réserves de 1,7 MMbbls (1,7 million de barils).

Des informations plus détaillées peuvent être fournies sur demande.

Programme d'intervention

- ➔ Installation de tamis anti-sable à travers tubing (TTSS)



ASSET: Offshore Oil Well



METHOD: Slickline



TEMPERATURE: 174°C



VALUE: 1.7MMBBLs added



Faits Marquants Opérationnels

- ➔ 94Km parcourus pendant le programme des travaux
- ➔ Aucun composant remplacé sur l'outil
- ➔ Action mécanique de jar efficace à la profondeur et à la déviation de pose, pour poser les verrous avec les TTSS
- ➔ Nombreux retours d'expérience concernant les interventions sur des puits à forte déviation, partagés avec l'ensemble des parties prenantes

