



Ahmed OUENES (89)

Vers un développement durable des réservoirs à schiste

Riche d'un parcours atypique et d'une importante expérience pétrolière, Ahmed Ouenes (89) est un Centralien passionné. Entretien.

Comment un Centralien se retrouve dans le pétrole aux Etats Unis d'Amérique?

J'ai passé les 16 mois de mon service militaire à faire de la recherche sur la mouillabilité des roches pétrolières dans le sud-ouest Américain (Nouveau Mexique) pour Elf-Aquitaine. J'y ai contemplé les plus beaux couchers de soleil au monde mais aussi attrapé le virus du pétrole, et découvert les pétroliers indépendants. J'ai aussi constaté qu'un Centralien peut résoudre beaucoup de problèmes techniques chez ces indépendants téméraires. A la fin de mon service militaire, et grâce à un financement de Gaz de France, j'ai prolongé mon séjour au Nouveau Mexique pour faire un Ph.D en "Petroleum Engineering", sur la modélisation des réservoirs pétroliers. De retour en France en 1992, et malgré un passage très agréable et enrichissant à Gaz de France, Saint Denis, l'appel du sud-ouest Américain était plus fort, j'y suis retourné.

Comment avez-vous débuté votre parcours d'entrepreneur et créateur de start-up ?

Pour rendre la modélisation des réservoirs pétroliers plus accessible, j'ai lancé en 1993 la première start-up pour développer un logiciel sur Windows alors que toute l'industrie utilisait UNIX. En 1995, j'ai démarré Terra Nova pour aider des indépendants à augmenter leur réserves en "Tight Gas" en utilisant de nouvelles technologies de modélisation des fractures naturelles. Je me suis retrouvé très tôt impliqué dans le développement des "Unconventional Resources", qui a démarré au Nouveau Mexique et Colorado; c'est le début de la révolution des réservoirs à schiste qui par la suite, changera le paysage énergétique mondial. En 1998, j'ai fusionné Terra Nova avec (RC)² de Denver pour développer le premier logiciel commercial de la modélisation des fractures naturelles et en 2003, j'ai lancé à Denver Prism Seismic Inc. pour développer un logiciel qui intègre la géologie et la géophysique. La formation d'ingénieur généraliste me permet d'apporter des solutions multidisciplinaires.

Comment êtes-vous rentré dans l'activité Exploration & Production (E&P) ?

Les technologies que je développais ont été validées par plusieurs compagnies pétrolières. Elles étaient proposées sous forme de vente de service ou de logiciels. En 2005, avec l'aide d'investisseurs, j'ai formé ma première compagnie pétrolière pour appliquer ces technologies sur mon propre champ de pétrole. Aujourd'hui, j'œuvre à étendre l'application des technologies que je développe et je recherche activement des investisseurs souhaitant rajouter à leurs capacités financières un avantage technologique qui n'est pas disponible sur le marché pour développer les ressources pétrolières.

Sur quoi travaillez-vous actuellement ?

En 2014, j'ai lancé à Houston FracGeo LLC dont le rôle est de créer de nouvelles technologies qui intègrent 3 disciplines nécessaires pour optimiser l'exploitation des réservoirs à schiste: géologie, géophysique et géomécanique. Ces technologies innovantes sont en cours d'application sur des réservoirs à schiste complexes aux USA et contribuent à réduire les coûts et augmenter la production tout en réduisant l'impact sur l'environnement. Pour le moment, les indépendants sont ceux qui adoptent le plus rapidement ces technologies.

L'ingénieur Centralien polyvalent, par l'application de technologies nouvelles multidisciplinaires, peut en très peu de temps, avoir un impact appréciable sur le monde pétrolier en général, et sur un indépendant ou un investisseur en particulier. Aujourd'hui, nos technologies sont parmi les solutions innovantes et responsables nécessaires pour gagner cette course énergétique tout en réduisant l'impact sur l'environnement.