

Communiqué de presse

EnergeÔ Vinzel – Les opérations de géothermie de moyenne profondeur se poursuivent : direction le Malm à -1'500 mètres.

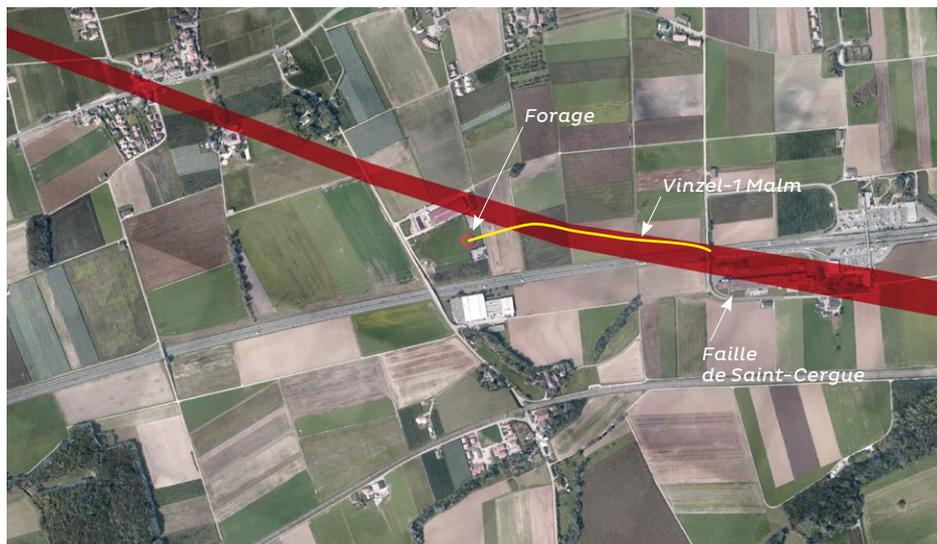
Vinzel, le 30 mars 2023 – EnergeÔ annonce aujourd'hui la poursuite de son projet de géothermie de moyenne profondeur à Vinzel, malgré les résultats liés à l'aquifère du Dogger, qui s'est révélé non exploitable en raison de son débit. Après un temps consacré aux analyses et à l'interprétation des résultats par les équipes en charge du projet, la direction d'EnergeÔ a réévalué la situation afin de la présenter au Conseil d'administration de la société.

Un travail de fond réalisé en un temps record

Les équipes encadrant les opérations ont traité, analysé et interprété l'ensemble des données et des résultats acquis à ce jour dans le but d'évaluer et de concrétiser la mise en œuvre du plan B dédié au Malm et ce, dans un temps record. Plusieurs experts externes ont été sollicités et ont pu ainsi donner un éclairage complémentaire aux spécialistes œuvrant pour EnergeÔ dans cette période décisive. Un travail technique de fond a été réalisé pour tenir compte des conditions propres à l'architecture du puits actuel. Ainsi, un nouveau sidetrack dénommé « Vinzel-1 Malm » a pu être défini afin d'optimiser la trajectoire et ainsi s'approcher au plus près de la faille de St-Cergue pour maximaliser les chances de trouver de l'eau chaude. La déviation débutera à 750 mètres de profondeur pour se diriger en direction du Nord-Est en visant les couches calcaires du Malm situés à une profondeur verticale entre 1'200 et 1'500 mètres. Les contacts étroits établis avec l'Office fédéral de l'énergie, tout comme le canton de Vaud, qui a autorisé en date du 29 mars une demande de déviation majeure au permis de recherche en sous-sol, ont soutenu les démarches envisagées. Enfin, avec l'aide d'éminents spécialistes ayant déjà œuvré et possédant de solides références sur plusieurs projets géothermiques de la région parisienne, EnergeÔ a pu s'appuyer sur de précieux conseils en matière de valorisation de la

[1]

chaleur avec les nouvelles conditions inhérentes au Malm, évaluées avec un débit de 50 l/s et des températures estimées entre 50 et 55 °C. Le Conseil d'administration souligne les efforts remarquables de la Direction et des équipes impliquées permettant ainsi de donner un nouvel élan à ce projet pionnier pour toute une région.



Carte trajectoire vinzel1-malm © Energeô/HGE

Une anomalie thermique favorable

Le constat fait état de la présence d'eau sous pression avérée vers 600 m de profondeur, attestant que le compartiment Sud de la faille principale est bien alimenté par le Jura. De plus, l'étude du profil de température suggère un phénomène de convection dans les couches en deçà des 500 mètres de profondeur à la base de la Molasse, indiquant une probable circulation d'eau chaude.

[2]

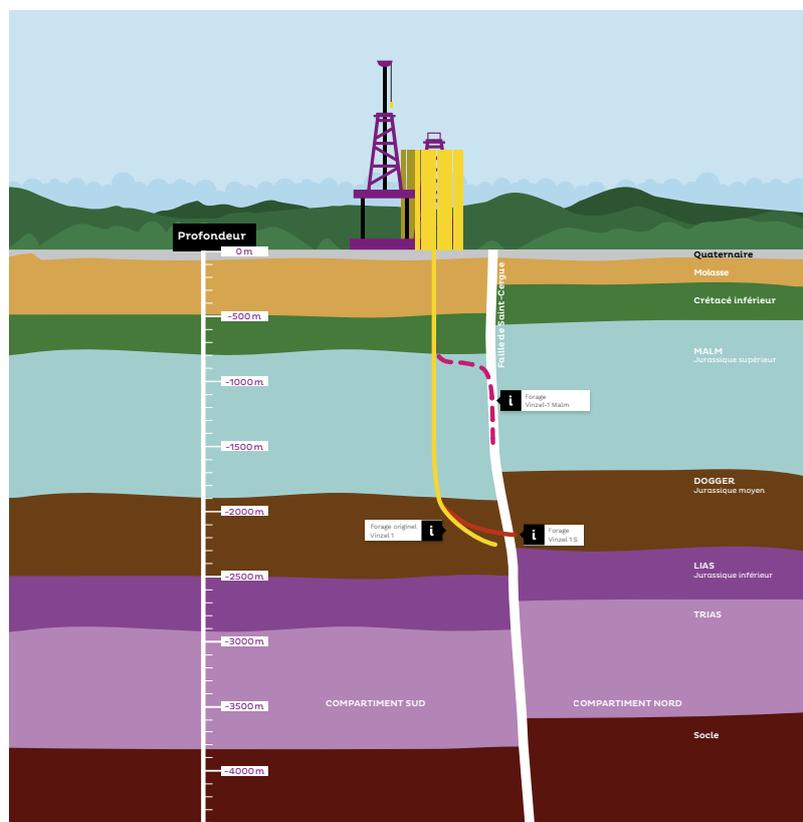


Illustration avec les couches © EnergeÔ / HGE

Les opérations reprennent dès ce week-end

Afin de mettre en œuvre dès que possible le plan B, faisant partie des options dès la genèse du projet, les équipes d'EnergeÔ seront de retour sur le site de Vinzel dès le 1^{er} avril afin de conditionner la boue et de tester le bloc obturateur du puits, selon les normes en vigueur. Dès le 4 avril, les opérations reprennent officiellement et les équipes procéderont à l'installation des équipements nécessaires à la déviation du forage dans le puits. Selon la planification, le début de la nouvelle phase de foration devrait débuter le jeudi 6 avril pour une dizaine de jours, avant de se terminer par des tests similaires à ceux réalisés pour le Dogger.

« EnergeÔ poursuit ses efforts et sa vision de développer la géothermie de moyenne profondeur sur la Côte, avec plusieurs sites déjà identifiés de la région. Nous constatons que le Malm semble prometteur et nous avons les équipes ainsi que tous les moyens pour l'explorer de suite. Ces phases d'exploration sont essentielles afin de mieux connaître notre sous-sol et espérer apporter une solution viable aux problématiques énergétiques que nous connaissons.

[3]

Le développement de la géothermie sur La Côte suscite beaucoup d'intérêt et d'espoir, nous accueillons ce jour l'assemblée générale de l'association Géothermie-Suisse et je me félicite de pouvoir partager les nombreux enseignements acquis à Vinzel avec des représentants de tout le pays.» commente Daniel Clément, Directeur d'EnergieÔ.

Contact médias

EnergieÔ SA

Terry Emmel, Agence Trio
temmel@trio.ch

021 614 60 04

À propos d'EnergieÔ

L'idée visionnaire d'exploiter la chaleur du sous-sol de La Côte est partagée, dès 2006, par trois partenaires convaincus par le développement des énergies renouvelables dans la région. Il s'agit de la Société Electrique des Forces de l'Aubonne (SEFA), la Société Electrique Intercommunale de La Côte (SEIC) et les Services Industriels de Nyon (SI Nyon). Romande Energie, souhaitant renforcer son soutien aux nouvelles énergies, les rejoint en 2013. La même année, le projet prend le nom d'EnergieÔ, sous la responsabilité de Daniel Clément, ingénieur EPFL en électricité, lequel est nommé Directeur de la société EnergieÔ SA créée le 1^{er} juin 2016.

La société EnergieÔ SA a pour but de développer des projets de géothermie sur La Côte et conduit actuellement deux projets:

- EnergieÔ Vinzel, projet pionnier au niveau romand, est le premier site sélectionné pour réaliser un projet de moyenne profondeur principalement dédié à la production de chaleur. Après la procédure de mise à l'enquête, EnergieÔ a reçu l'aval des autorités cantonales le 19 juillet 2019. Le projet d'exécution a été validé le 23 septembre 2021, permettant ainsi la décision finale d'octroi du « Permis de Recherche en Sous-sol ». Le projet EnergieÔ Vinzel vise à explorer puis exploiter la chaleur du sous-sol de la région. Un doublet géothermique doit permettre de produire de l'énergie pour alimenter des réseaux de chauffage à distance. La construction de la plateforme de forage a débuté fin janvier 2021, donnant ensuite lieu aux activités de forage à l'automne 2022 et en hiver 2023. En cas de succès, la mise en exploitation prévoit une production de chaleur pour les ménages de la région durant un minimum de 40 ans.
- EnergieÔ La Côte, projet parallèle visant à acquérir des données des couches souterraines, a pour but d'évaluer le potentiel d'exploitation de la chaleur naturelle du sous-sol de cette région afin de pouvoir ensuite la valoriser grâce à des forages similaires à ceux de Vinzel. Pour la réalisation de ce projet, EnergieÔ SA bénéficie d'un « Permis de recherche en surface », octroyé par l'Autorité le 15 juin 2021.

[4]