



**Projet /** Développement d'une centrale géothermique de 400MW dans la Vallée du Rift afin de sécuriser la production électrique nationale et régionale

**Lieu d'implantation /** Caldeira de Menengai, Région de Nakuru — Kenya

**État /** En construction

**Année de lancement /** 2011

**Porteur du projet /** GDC (Geothermal Development company)

**Budget /** 850 millions d'euros

**Partenaires /** BAD, Fonds d'Investissements climatiques, AFD, BEI, Gouvernement du Kenya

**Contact /** Jectone Achieng'

**Site Web /** [www.gdc.co.ke](http://www.gdc.co.ke)



**Project /** Development of a 400 MW geothermal power plant in the Rift Valley in order to secure national and regional electricity production.

**Location /** Menengai Caldera, Nakuru Region — Kenya

**Status /** Under construction

**Launch Year /** 2011

**Developer /** GDC (Geothermal Development company)

**Budget /** 850 million dollars

**Partners /** African Development Bank (BAD), Climate Investment Fund (CIF) French Development Agency (AFD), European Investment Bank (EIB), Government of Kenya

**Contact /** Jectone Achieng'

**Site Web /** [www.gdc.co.ke](http://www.gdc.co.ke)

Le Kenya possède un potentiel géothermique évalué à 10 000 MW. Pratiquement inexploitée aujourd'hui, la géothermie peut contribuer à diversifier les sources d'énergie du pays et répondre aux besoins énergétiques croissants de l'Afrique de l'Est.

Le chantier de la centrale géothermique de Menengai se situe à 180 km au nord-ouest de Nairobi. À l'horizon 2015, le projet prévoit la production de 400 MW à partir des 120 puits en cours de forage. Le développement s'articule en deux phases : le forage des puits pour en extraire la vapeur d'eau puis la transformation de cette vapeur d'eau en énergie acheminée ensuite vers le réseau.

La première phase du projet représente une activité à risques, avec la probabilité de tomber sur des cavités sèches lors de l'exploration. Elle est prise en charge par une société *ad hoc*, Geothermal Development Company (GDC), détenue par l'État kenyan et financée par des institutions de financement de développement.

Ce sont des entreprises privées qui seront en charge dans un deuxième temps de transformer la vapeur en énergie puis de la convoyer vers le réseau.

Ce modèle de partenariat public-privé vise à rendre les coûts de cession et de commercialisation de l'énergie produite plus abordables.

*Kenya has an estimated geothermal potential of 10,000 MW. Virtually untapped today, this geothermal energy could really help diversify the country's energy sources and meet the growing energy needs of East Africa.*

*The construction site of the Menengai geothermal power plant is located 180 km northwest of Nairobi. By 2015, the project will produce 400 MW of electricity by means of 120 wells that are currently being drilled. Development is split into two phases: the drilling of wells to extract steam, followed by the transformation of the steam into energy, which will then be routed to the power grid.*

*The first phase of the project is risky, and includes the possibility of discovering dry cavities during exploration of the site. This phase is managed by an ad hoc company, Geothermal Development Company (GDC), held by the government of Kenya and funded by development finance institutions.*

*These private companies will then be in charge of turning the steam into energy and routing it to the power grid.*

*The public-private partnership model is designed to make the costs of selling and transferring energy more affordable.*