

Glossaire

Réserves prouvées

Selon les standards nationaux chinois, les réserves prouvées sont les quantités estimées des dépôts minéraux. Ces dépôts peuvent être exploités dans des réserves prouvées par le forat appréciatif pendant la période d'évaluation des réserves avec une certitude raisonnable ou une différence relative de $\pm 20\%$.

Ratio du remplacement des réserves

Le ratio du remplacement des réserves est le volume ajouté des réserves du pétrole et du gaz pendant une année divisé par le volume du pétrole et du gaz produit pendant la même année. Ce concept peut être présenté en trois parties: le ratio du remplacement des réserves du pétrole, le ratio du remplacement des réserves du gaz et le ratio équivalent du remplacement des réserves du pétrole et du gaz.

Equivalent du pétrole

L'équivalent du pétrole est le coefficient de la conversion par lequel le volume de production du gaz naturel est converti en volume de production du pétrole en valeur calorifique. Dans ce rapport, le coefficient est 1 255, c'est à dire que 1 255 mètres cubes du gaz naturel est équivalent à une tonne de pétrole brut.

Pourcentage de récupération

Le pourcentage du pétrole/gaz recouvrable dans les gisements souterrains.

Taux de dégressivité

Une dégression dans la production apparaît dans un champ pétrolier ou gazier qui a été exploité pendant une longue période. La dégressivité naturelle est définie comme un changement négatif de la production, sans compter la croissance de production résultant des technologies d'EOR (la production renforcée du pétrole). La dégressivité générale est définie comme le taux de dégression dans la production réelle d'un champ pétrolier ou gazier tout en prenant en considération une croissance de la production grâce aux nouveaux puits et aux technologies d'EOR.

Récupération par injection d'eau

La pression des réserves continue de réduire après que le champ pétrolier a été exploité pendant une longue période. La récupération par injection d'eau est une méthode dans laquelle l'eau est injectée dans les réserves à travers des puits d'injection pour augmenter et maintenir la pression, accroître le pourcentage de récupération et promouvoir la production.

Production tertiaire

La production tertiaire est une méthode pour augmenter la production du pétrole brut par l'injection de fluide ou de chaleur afin de changer la viscosité du pétrole ou la tension superficielle entre le pétrole et un autre médium dans la formation d'une façon physique ou chimique et de déplacer le pétrole discontinué et difficile à extraire. Cette méthode comprend principalement la récupération thermique, le déplacement chimique et le déplacement par phase miscible.

Déplacement par polymère

Une solution de polymère est utilisée dans cette méthode pour déplacer le pétrole. Le polymère est injectée pour augmenter la viscosité de l'eau dans la formation tout en changeant le ratio de viscosité pétrole/eau et réduisant les différences entre la fluidité de l'eau et la fluidité du pétrole. La superficie du déplacement par l'eau est élargie et l'efficacité du déplacement du pétrole est ainsi augmentée.

Déplacement par ASP

Ce système de déplacement est préparé avec l'alkali, le surfactant et le polymère. Il non seulement a une viscosité élevée mais peut aussi créer une tension superficielle eau-pétrole ultrabasse afin de renforcer la capacité de déplacer le pétrole.

Redéveloppement

C'est une méthode pour renforcer la production ultime du champ mûr qui aurait atteint ses limites ou aurait été abandonné en utilisant les technologies conventionnelles du développement primaire. Le système du développement du champ pétrolier est reconstruit en consolidant les nouvelles conceptions, utilisant et développant les nouvelles technologies de la production secondaire.

Gaz Naturel Liquéfié (GNL)

Le gaz naturel liquéfié est produit en déshydratant, fractionnant et déplaçant l'eau et l'acide du gaz naturel dans le champ gazier. Le gaz naturel est transformé en liquide sous une température basse et une pression élevée.

Puits horizontaux

Une classe de puits non-verticaux où l'axe des têtes de puits est presque horizontal (moins de 10 degrés de l'horizontal) ou fluctue vers 90 degrés. Un puits horizontal peut produire plusieurs fois plus de pétrole qu'un puits vertical, renforcer l'efficacité de production et prolonger le cycle de production. En même temps, les coûts environnementaux et les problèmes de l'utilisation du terrain, comme l'émission de pollution et la superficie du terrain occupé, peuvent être réduits par l'utilisation des puits horizontaux.

EPC

Dans le contrat d'EPC, l'entrepreneur est responsable de l'assurance de qualité, de la sécurité, du temps de construction et du budget du projet, y compris l'ingénierie, l'achat et la construction du projet.

Système de gestion d'HSE

Le système de gestion d'HSE fournit un cadre pour la gestion de la santé, la sécurité et l'environnement. Ce système comprend des éléments clés comme l'entreprises pratiquant le système d'HSE, les responsabilités, les pratiques, la procédure, le processus et les ressources.

Maladies professionnelles

Des maladies causées par contacts excessifs avec des fumées délétères, des matières radioactives ou d'autres substances toxiques dans l'environnement du travail.

Internet+

Le plan d'action « Internet+ » (soit Internet+les industries traditionnelles) se réfère à l'application profonde de l'Internet et d'autres technologies de l'information et de la communication dans les industries traditionnelles, en vue de créer une nouvelle situation de développement.

Composés Organiques Volatils (COV)

Les composés organiques volatils (COV) se réfèrent à des composés organiques ayant une pression de vapeur saturée supérieure à 70 Pa à température ambiante et le point d'ébullition inférieur à 260°C sous la pression atmosphérique. Ils se réfèrent également à tous les composés organiques qui évaporent facilement à une température de 20°C et une pression de vapeur de 10 Pa ou plus.