

HOUSTON, 1 octobre 2013 /PRNewswire/ -- **Far East Energy Corporation** (OTCBB:FEEC), la société américaine cotée en bourse responsable de la gestion du contrat de partage de production de méthane de houille du bloc de Shouyang dans la province de Shanxi en République populaire de Chine en coopération avec China United Coalbed Methane Co., Ltd., a le plaisir d'annoncer les derniers résultats de son programme intensif de forage pour 2013.

Depuis le début juin, lorsque le premier groupe de puits a subi une fracturation hydraulique, la production hebdomadaire d'eau dans la zone de production principale 1H du bloc de Shouyang a augmenté de 54 %. Cette augmentation de la production d'eau est le résultat de la fracturation et du pompage des 26 premiers puits en 2013. Le pompage de 8 puits supplémentaires va bientôt commencer ce qui va encore plus augmenter la production d'eau.

Michael R. McElwrath, PDG, déclare : « Nous sommes extrêmement satisfaits de cette forte augmentation de la production d'eau sur la base des premiers 26 puits récemment fracturés et pompés au cours de ces derniers mois. Cette augmentation sur la base de seulement 26 puits indique clairement l'efficacité de nos nouvelles fracturations et nous sommes impatients de voir comment le groupe suivant de puits contribuera à faire progresser l'assèchement du gisement. Historiquement, c'est exactement ce à quoi nous devrions assister pour un projet de méthane de houille à forte teneur en gaz et à importante perméabilité. Avec le lancement de nouveaux puits et l'augmentation de la production d'eau, la pression dans la veine devrait suffisamment baisser pour libérer et produire les fortes teneurs de gaz de méthane de houille contenues dans la veine. »

Les puits d'évaluation révèlent une veine de charbon de 10 mètres d'épaisseur Alors que la société continue d'analyser les résultats du programme de forage d'évaluation, dans les sections sud et est du bloc de Shouyang, des puits d'évaluation récents ont révélé une épaisseur atteignant 10,3 mètres dans la veine de charbon cible No 15. À titre de comparaison, les fourchettes d'épaisseur précédemment établies étaient de 3 à 5 mètres.

M. McElwrath a poursuivi : « Ces résultats récents des puits d'évaluation confirment la nature exceptionnelle du bloc de Shouyang comme le montrent ces veines plus épaisses dans sa

partie sud-est, ainsi qu'une forte teneur en gaz ce qui est le signe d'un excellent potentiel de production. Nous espérons que ces nouvelles données vont améliorer encore plus nos ressources en gaz et la valeur de notre opération. »

Conférence téléphonique de mise à jour Far East organisera une conférence téléphonique pour mettre à jour les actionnaires et les autres parties intéressées le **mardi 8 octobre à 9h00 heure du centre des États-Unis (10h00 heure de la côte est)**

Robert Hockert

, responsable pour la Chine et

Huw Williams

, directeur des relations avec les investisseurs en Asie, aborderont le programme de forage et d'exploitation 2013.

Détails de la conférence téléphonique Les détails de conférence téléphonique seront bientôt annoncés et seront publiés sur le site de la société

www.fareastenergy.com

Far East Energy Corporation Basée à Houston, au Texas et disposant de bureaux à Pékin et Taiyuan City, en Chine, Far East Energy Corporation se consacre à l'exploration et au développement du méthane de houille en Chine.

Certains énoncés du présent communiqué tels que les intentions, les souhaits, les convictions, les anticipations, les attentes et les prévisions sur l'avenir de Far East Energy Corporation et de sa direction constituent des énoncés prospectifs au sens de l'article 27A de la Securities Act de 1933, dans sa version modifiée, et de l'article 21E de la loi Securities Exchange Act de 1934, dans sa version modifiée. Il est important de noter que ces énoncés prospectifs ne garantissent d'aucune façon le rendement futur de la société et impliquent un certain nombre de risques et d'incertitudes. Les résultats réels peuvent varier considérablement de ceux indiqués dans ces énoncés prospectifs. Parmi les facteurs susceptibles d'entraîner un écart entre les résultats réels et les résultats escomptés, mentionnons : le caractère préliminaire des données relatives aux puits, notamment pour ce qui concerne leur perméabilité et leur teneur en gaz ; nous ne pouvons garantir le volume de gaz produit par nos puits et vendu ; le fait que les programmes de forage et de stimulation par fracture pourraient ne pas être en mesure d'accroître les volumes de gaz ; compte tenu des limitations du droit chinois, nous sommes susceptibles de n'obtenir que des droits limit

é

s pour l'application de l'accord de ventes de gaz entre Shanxi Province Guoxin Energy Development Group Limited et China United Coalbed Methane Corporation, dont nous sommes bénéficiaires exprès ; les puits supplémentaires pourraient ne pas être forés ou s'ils le sont, ils peuvent ne pas l'être dans les délais impartis ; les gazoducs et les systèmes de collecte nécessaires pourraient ne pas être construits, ou leur construction peut subir des retards, ou leurs tracés pourraient diverger de ceux anticipés ; les entreprises exploitant le gazoduc et de distribution locale de gaz naturel comprimé pourraient refuser d'acheter ou de prendre notre gaz ou nous pourrions ne pas pouvoir faire appliquer nos droits en vertu des accords finaux avec les exploitants des gazoducs ; les conflits avec les opérations minières de charbon ou la coordination de nos activités d'exploration et de production avec les activités minières pourraient affecter négativement ou ajouter des coûts considérables à nos opérations ; notre manque d'antécédents commerciaux et d'expérience dans la gestion d'opérations minières ; une gestion limitée et potentiellement inadéquate de nos ressources monétaires ; les risques et les incertitudes associés à l'exploitation, le développement et la production de méthane de houille ; notre incapacité à extraire ou à vendre tout ou une partie substantielle de nos réserves et autres ressources ; nous pourrions ne pas remplir les conditions de cotations de nos actions dans une bourse ; les expropriations et les autres risques associés aux opérations dans les pays étrangers ; les bouleversements des marchés financiers ayant une incidence sur le financement ; les questions touchant l'industrie de l'énergie dans son ensemble ; le manque de disponibilité des biens et services relatifs aux champs de pétrole et de gaz ; les risques environnementaux ; les risques associés au forage et à la production ; les changements de législations ou de réglementations affectant nos opérations ainsi que d'autres risques décrits dans notre rapport annuel (formulaire 10-K),

Far East Energy signale une augmentation de 54 % de la production d'eau dans le gisement de Shouyang

Written by Australian Business

dans nos rapports trimestriels (formulaire 10-Q) ainsi que les autres documents déposés ultérieurement auprès de la Securities and Exchange Commission.

SOURCE Far East Energy Corporation

RELATED LINKS <http://www.fareastenergy.com>