

ПАНОРАМА: АЛЬТЕРНАТИВА ЕСТЬ!

Газ из угля в Китае

Китай снизил целевые установки отрасли СВМ (метан из угольных пластов). В одиннадцатом пятилетнем плане (2006–2011 гг.) предусмотрено, что к 2010 году производство газа из угля должно составить 10 млрд м³. Однако в одном из последних выступлений глава энергетического ведомства КНР сообщил, что в соответствии с скорректированными планами добыча угольного метана в 2009 году составит не более 6,5 млрд м³.

В 2008 году в стране из этого источника было добыто 5,3 млрд м³ газа, но использовано только 1,6 млрд м³. Остальной газ, чтобы избежать его скопления в шахтах, был выпущен в воздух.

Планы по приросту запасов газа угольных пластов к 2010 году тоже снижены — с 300 млрд м³ до 240 млрд м³. По последним оценкам, начальные суммарные ресурсы метана угольных пластов в Китае оцениваются в 36,8 трлн м³.

В Китае ожидается активное расширение производства угольного метана. Проект нового плана энергетического развития предусматривает включение в отрасль СВМ пятнадцати шахтных территорий и строительство пяти протяженных трубопроводов, а также оказание государственной помощи компаниям-разработчикам проектов. Согласно энергетическому плану, утилизация шахтного газа достигнет 8 млрд м³ к 2011 году и 24 млрд м³ к 2020-му.

В сентябре 2009 года компания PetroChina ввела в эксплуатацию первый в стране трубопровод для транспортировки угольного метана пропускной способностью 3 млрд м³ в год. Труба протяженностью 35 км соединит метаноугольное месторождение с транскитайским газопроводом Запад–Восток.

Киото в России

Согласно подписанному меморандуму, BNP Paribas купит у ТНК-ВР единицы сокращения выбросов (ЕСВ) по проекту «Сбор газа на Самотлорском месторождении». Ввод в эксплуатацию пяти КС в пунктах подготовки нефти Самотлорского месторождения дает возможность утилизировать 90 млн м³ в год попутного газа.

По словам представителя BNP, к 2012 году проект генерирует порядка 900 тыс. тонн ЕСВ. В начале 2010 года ТНК-ВР и BNP Paribas планируют провести переговоры по осуществлению аналогичных проектов в Оренбургской области, включая утилизацию попутного газа на Вахитовском месторождении и строительство Родниковской электростанции.

Заключенные договоренности осуществляются в рамках межправительственного соглашения между Россией и Францией о совместной реализации проектов в соответствии с положениями Киотского протокола. В октябре, после длительного периода неопределенности, Россия утвердила новые правила реализации проектов совместного осуществления в рамках Киотского проекта.

Сбербанк будет осуществлять функции посредника между российскими и иностранными участниками этих проектов. Всего в России существует более 100 проектов совместного осуществления, по которым, по данным ООН, к 2012 году может быть генерировано более 200 млн тонн CO₂.

Газ из плотных песчаников в Иордании

Британская ВР собирается присоединиться к проекту государственной нефтяной компании Иордании (NPC) по разработке газового месторождения Risha на концессионном участке, расположенном на самом северо-востоке страны. Газовый резервуар приурочен к плотным песчаникам палеозойского возраста на глубине 8–8,5 тыс. футов.

Доказанные запасы составляют 5 млрд м³. Добыча из 30 пробуренных скважин составляет 6–8 млн м³ в день. Несколько скважин месторождения сидят практически на границе Иордании и Ирака.

ВР проведет сейсмические исследования и анализ имеющихся скважин, а также пробурит несколько новых. Если результаты окажутся обнадеживающими, компания примет решение о масштабной разработке месторождения по собственным технологиям.

Нефтеносные песчаники в Конго

Проект ENI по разработке нефтеносных песчаников в Конго (Браззавиле) в случае реализации будет первым проектом по производству синтетической нефти из битумных залежей за пределами Канады.

Итальянская компания получила разрешение на разработку участков Tchikatanga и Tchikatanga-Makola площадью около 1790 км². Предполагается, что нефтеносные пласты этого района содержат несколько миллиардов баррелей нефти. В течение последнего года ENI провела комплекс исследований в пределах границ продуктивной территории и приступила к оценке ресурсов с использованием сеймики, спутникового моделирования и разведочного бурения.

Препятствием развития проекта может оказаться протест «зеленых», так как от 50% до 70% лицензионной площади занимают тропические леса и другие экологически уязвимые природные объекты.