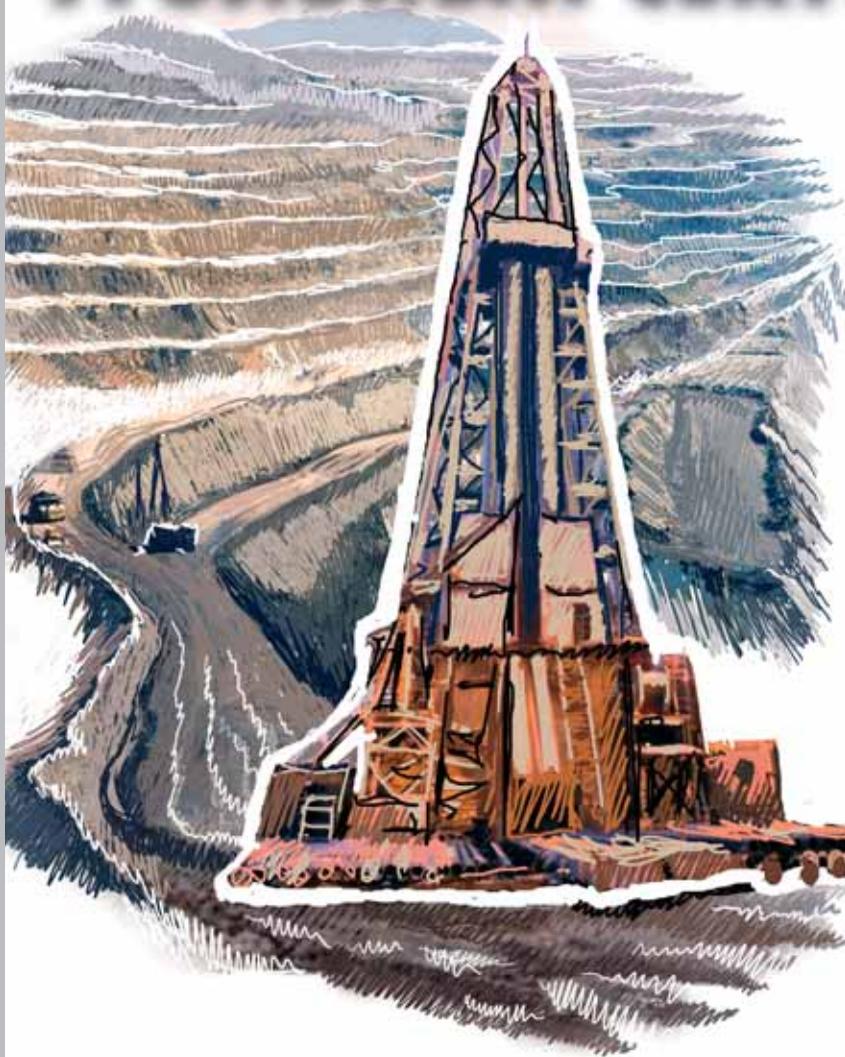


УГОЛЬНЫЙ СЕКТОР ГАЗА



«Вертикаль» уже отмечала, что в феврале этого года на Талдинском участке в Кемеровской области «Газпром» открыл первый в стране промысел угольного метана, ознаменовавший появление новой подотрасли ТЭК в России (см. «Метан из угля: инновационная отрасль России?», НГВ #6/2010).

На фоне хронического отставания в новых направлениях мировой индустрии газа присоединение России к узкому кругу стран, занимающихся разработкой метаноугольных месторождений, — очевидный прогресс. Проект продолжает развиваться в рамках 2-й фазы — опытно-промышленной добычи, которая за прошедшие месяцы удвоилась.

Потенциальная возможность значительной государственной поддержки метаноугольных проектов, с инициативой о предоставлении которой обратился к правительству «Газпром», привлекла интерес к Кузбассу, по крайней мере, одной иностранной компании. Возможное сотрудничество «Газпрома» и Shell, имеющей значительный опыт и собственные технологии в метаноугольной сфере, может придать импульс процессу развития новой подотрасли и привлечь других отечественных и иностранных инвесторов.

В семи пробуренных на Талдинском месторождении скважинах глубиной от 600 до 960 метров были вскрыты продуктивные пласты суммарной мощностью 24 метра, подтверждены и поставлены на баланс 933 млн м³ запасов по категории С₁ и 44,85 млрд м³ по категории С₂. Ресурсы газа на Талдинской площади оценены в 95,3 млрд м³.

Проект активно развивается, и за прошедшие месяцы появились подробности плана его реализации.

Ход второго этапа

С февраля 2010 года ООО «Газпром добыча Кузнецк» (100% у «Газпрома») более чем вдвое нарастило ежемесячную добычу угольного газа с 240 тыс. до 575 тыс. м³. Средняя производительность одной скважины составляет 4,5 тыс. м³ в день, что соответствует среднемировому уровню: 2,5 тыс. м³ в Канаде, 4,5 тыс. м³ в штате Колорадо в США и 7 тыс. м³ в Австралии.

Ожидается, что всего в 2010 году из семи действующих скважин будет добыто 4,2 млн м³ метана. На месторождении завершено строительство трубопроводов от скважин к газосборному пункту и АГНКС. Через нее метан в сжатом виде начал поставляться разрезам «Кузбассразрезугля» в качестве моторного топлива для шахтного автотранспорта. «Газпром добыча Кузнецк» приступил к работам по установке на промысле газовой электростанции.

В течение следующих пяти лет планируется подключение новых участков месторождения с ростом добычи до 1,6 млрд м³ в год. К 2020 году годовая добыча выйдет на стабильный уровень 4 млрд м³. Этим объемом будут полностью покрываться газовые потребности Кемеровской области.

В Южно-Кузбасской группе метаноугольных месторождений со-

средоточено 6 трлн м³ угляного газа, почти половина ресурсов всего Кузбасского бассейна (см «Прогнозные ресурсы угляного метана России»). Они позволяют в долгосрочной перспективе расширить добычу до 18–21 млрд м³ в год и перейти от локального к региональному использованию угляного газа в пределах Западной Сибири.

С этой целью начата подготовка Проекта опытно-промышленной подачи газа потребителям на трехлетний период. Угляный метан предполагается использовать в качестве моторного топлива, на объектах тепло- и электрогенерации, а также для подачи в ЕСГ.

В настоящее время «Газпром» приступил к работам на втором перспективном участке, Нарыкско-Осташкинской площади, угленосность которой может оказаться выше Талдинской площади: ресурсы газа здесь предварительно оцениваются в 918 млрд м³. В августе 2010 года началось бурение десяти разведочных скважин. «Газпром» планирует в 2010 году выделить на проект около 1,2 млрд рублей. В 2011 году будут построены 22 новые скважины, в том числе 14 скважин на Талдинской площади и 8 на Нарыкско-Осташкинской.

В ходе третьего этапа промышленной добычи газа, который предположительно начнется в 2013–2014 годах, предполагается вводить до 128 скважин в год. Тогда же планируется приобретение модульной газовой электростанции и строительство газопровода до основной магистрали протяженностью 35 км.

Узаконивание и льготы

«Родив» метаноуляную подотрасль, газовой монополист начал создавать условия для ее роста и развития. Высокая капиталоёмкость проектов по добыче угляного газа ограничивает их инвестиционную привлекательность, что подтверждается международной практикой. При действующей системе налогообложения в России начатый проект обречен стать дорогостоящей экзотикой.

В лучшем случае он может остаться полигоном для отработки технологий, что тоже полезно, но без перспективы широкомаштабного применения быстро заглохнет. В мае этого года «Газпром» направил в правительство предложения по стимулированию добычи газа из угляных пластов.

В качестве первоочередной меры предлагается узаконить метан угляных пластов как новый вид полезного ископаемого. Для этого необходимо включить в Общероссийский классификатор полезных ископаемых и подземных вод (ОКПИИПВ) наименование «Газ природный (метан) угляных месторождений».

В Департаменте государственной политики Минприроды подготовлены соответствующие предложения, и процесс включения считается практически завершённым. По состоянию на июнь включение нового вида полезного ископаемого в классификатор ожидалось в течение месяца, но, насколько известно, пока этого не произошло.

Следующим этапом совершенствования нормативно-правовой базы и основным видом государственной поддержки может стать налоговое стимулирование в виде применения нулевой ставки налога на добычу этого полезного ископаемого.

В октябре 2010 года правление «Газпрома» рассмотрело вопрос о стратегии в области использования метана из угляных пластов. На основе результатов пробной и опытно-промышленной разработки первоочередных площадей в 2010–2012 годах было принято решение о подготовке обоснования инвестиций. Было отмечено, что «Газпром» продолжит работу с органами исполнительной власти по вопросам налогового стимулирования.

Метаноуляные проекты Shell в мире

Страна	Участники проекта	Примечания
Австралия	1. Shell, PetroChina, СП CS CSG 2. 30% в Gladstone CBM	1. через приобретение 100% компании Arrow 2. использование для производства СПГ
Индонезия	СП Shell и Pertamina	Pertamina имеет 7 концессий CBM в Южной Суматре
Канада	Shell Canada	Farrell Creek in north-east British Columbia.
Китай	Shell China E&P, СП, блок North Shilou, оператор	Добыча 10 млрд м ³ в 2010 г. (план)

Прогнозные ресурсы угляного метана России, трлн м³

Угляные бассейны России	83,7
– в т.ч. в Кузбасский бассейн	13,1
– в т.ч. Южно-Кузбасская группа месторождений (лицензионный участок «Газпрома»)	6,0

Shell заинтересовался Кузбассом

В последнее время заметен определенный отток иностранных компаний из нефтегазового сек-

С февраля 2010 года ООО «Газпром добыча Кузнецк» на Талдинском месторождении более чем вдвое нарастило ежемесячную добычу угляного газа

тора России. Отчасти это связано с реабилитацией пострадавшего после кризиса собственного биз-

«Газпром» приступил к работам на втором перспективном участке – Нарыкско-Осташкинской площади, планируя выделить на проект около 1,2 млрд рублей

неса, отчасти — с потерей интереса к России из-за неопределенности инвестиционной обстанов-

В ходе третьего этапа — промышленной добычи газа, который предположительно начнется в 2013–2014 годах, планируется вводить до 128 скважин в год. К 2020 году годовая добыча выйдет на стабильный уровень 4 млрд м³

ки в стране и ослаблением стимулов к освоению российских недр.

Вслед за компанией ConocoPhillips свою долю в российской Al-

мынскую Petrom SA, и вышла из российского бизнеса.

Shell, наоборот, активно ищет новые проекты в России. Компания вела переговоры с «Татнефтью» о разработке месторождений сверхвязкой нефти, с Urals Energy о приобретении 50%-ной доли в ООО «Таас-Юрях нефтегазодобыча», с «Газпром» о возможном участии в проекте «Ямал СПГ» и получила лицензию на Барун-Юстинский участок в Калмыкии, где в ближайшие три года планирует инвестировать порядка 2 млрд руб. в ГРП.

И вот в сентябре этого года появилась информация, что Shell заинтересовалась метаноугольным бизнесом в Кузбассе. По сообщениям, губернатор А.Тулеев предложил компании три месторождения на участках, которые не пересекаются с лицензионной территорией «Газпрома».

Несмотря на участие Shell в метаноугольных проектах в дру-

гих странах, намерение войти в этот бизнес в России вызвало некоторое удивление. По-видимому, интерес компании не в последнюю очередь стимулируется перспективой сотрудничества с «Газпром». Их совместная работа может быть взаимовыгодной: «Газпром» внесет свой вклад в форме лоббирования необходимой государственной и законодательно-правовой поддержки, а Shell — опыт и технологии.

Shell занимается проектами добычи угольного газа в четырех странах. Наиболее продвинутым из них является проект North Shilou в Китае, где в 2010 году добыча газа составил 10 млрд м³ — рекордный уровень по аналогичным проектам в мире.

И все-таки вопрос остается: какие перспективы увидело руководство такого тяжеловеса, как Shell, в бизнесе, которому в России предрекается исключительно локальное значение? Об этом стоит задуматься. ■

«Родив» метаноугольную подотрасль, газовый монополист начал создавать условия для ее роста и развития: при действующей системе налогообложения в России начатый проект обречен стать дорогостоящей экзотикой

liance Oil готовит на продажу Repsol. Австрийская OMV продала

«Газпром» направил в правительство предложения по стимулированию добычи газа из угольных пластов, предлагая узаконить метан угольных пластов как новый вид полезного ископаемого

четыре небольшие нефтекомпании, которыми владела через ру-

ВЫСТАВКИ **MVK** www.mvk.ru

GEO FORM +

8-й Международный промышленный форум
GEOFORM+
15 – 18 марта 2011
Россия, Москва, ЭЦ «Сокольники»

Последние новости и информация для специалистов на сайте: www.geoexpo.ru

ОБЪЕДИНЯЕТ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЕ ВЫСТАВКИ

- Геодезия
- Картография
- Навигация
- Землеустройство

- Геодезия, Картография, Геоинформационные системы
- Технологии и оборудование для инженерной геологии и геофизики
- Современные технологии. Ситуация. Азы. Геопортал и геointернет
- Интеллектуальные транспортные системы и навигация
- Технологии и оборудование для строительства тоннелей

На правах рекламы

Организатор: ЗАО «МVK»
Соорганизаторы: Ассоциация транспортной телематики, Ассоциация ГЛОНАСС

Генеральный информационный спонсор: **ГЕОПРОФИ**
Информационная поддержка:

Генеральный интернет-партнёр: **R&D**

Дирекция: 107113, Россия, г. Москва, Сокольнический Вал, 1, павильон 4
(495) 925-34-86
dnj@mvk.ru

РЕГИОНАЛЬНЫЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ЗАО «МVK»: **МVK УРАЛ:** (343) 371-24-76, **МVK ВОЛГА:** (843) 291-75-89

СИБНЕФТЕГАЗ

www.petroleum.sibfair.ru

ГОРНОЕ ДЕЛО СИБИРИ

www.mining.sibfair.ru

международные
специализированные выставки
научекожих технологий, оборудования
в сфере недропользования



Генеральный спонсор



ГЕО-СИБИРЬ

VII международная
выставка-научный конгресс
www.geo-siberia.ru

Официальная поддержка:



EAGE



Информационные партнеры:

ПРОСТРАНСТВЕННЫЕ
ДАННЫЕ

СИБИРЬ
НЕФТЕГАЗ

МАРКШЕЙДЕРИЯ И
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

GeoTop



Geo:



ТЕРРИТОРИЯ
НЕФТЕГАЗ

МИНЕРАЛЬНЫЕ
РЕСУРСЫ РОССИИ
ЭКОНОМИКА И УПРАВЛЕНИЕ

ЖУРНАЛ
УГОЛЬ

ГЕОМАТИКА
GEOMATICS

Организаторы:

ITE СИБИРСКАЯ ЯРМАРКА
Тел.: +7 (383) 363-63-00, факс: +7 (383) 220-83-30
www.geo-siberia.ru; nenasheva@sibfair.ru



Сибирская Государственная
Геодезическая Академия
тел.: 383/ 343-39-37, факс: 383/ 344-30-60
sva@ssga.ru



27-29 АПРЕЛЯ

2011

РОССИЯ, НОВОСИБИРСК