

НАЦИОНАЛИЗАЦИЯ ЧЕРНОМОРНЕФТЕГАЗА И ИНОСТРАННЫЕ ИНВЕСТИЦИИ

Национализация «Черноморнефтегаза» — ранее дочернее предприятие государственной компании «Нафтогаз Украины» — вызвала негодование в Киеве, который назвал ее актом пиратства с точки зрения международного права и пообещал добиться компенсации, намекая на ответный захват российских активов где-либо в другом месте, в том числе, на Украине.

Правительство Крыма предположило, что «Газпром» завладеет этой газодобывающей компанией с помощью какой-либо процедуры приватизации и станет ответственным за разработку шельфа.

Российский газовый монополист пока не комментировал данный вопрос, однако такое поглощение может привести к огромным юридическим проблемам для компании и к дальнейшему ухудшению ее отношений с ЕС.

ЮЛИЯ НАНАЙ

Эксперт по Энергетическому сектору России и стран Каспия, IHS

Ныне «Черноморнефтегаз» является единственной компанией на Украине, добывающей нефть и газ на шельфе Черного и Азовского морей; она вела разработку шельфовых месторождений нефти и газа вблизи Крыма как дочернее предприятие «Нафтогаз Украины».

По данным компании, ее запасы оцениваются в 66,2 млрд м³ природного газа и 21,7 млн тонн нефти и газового конденсата. В 2013 году добыча «Черноморнефтегаза» составила 1,65 млрд м³ и 73 тыс. тонн жидких фракций (в основном конденсата) — 7,9% внутренней добычи газа и 2,4% нефти (и конденсата) на Украине. В последние годы добыча компании росла и, как ожидается, продолжит увеличиваться. К 2015 году компания планировала нарастить добычу до 3 млрд м³ в год.

Вхождение Крыма в состав РФ в корне изменило правовую среду для ГРП в регионе, поставив под сомнение существующие соглашения

«Черноморнефтегаз» владеет 17 лицензиями (на суше и на шельфе) на добычу углеводородов, которые включают одиннадцать газовых, четыре газовых и конденсатных и два нефтяных месторождения. Компания также является оператором ПХГ Глебовское мощностью 1 млрд м³.

Потребление газа АР Крым в 2011 году составило 1,9 млрд м³ (самые последние имеющиеся данные), 0,239 млрд м³ которых пришлось на Севастопольскую военную базу. Таким образом, Крым не является самодостаточным в плане поставок газа, хотя и движется в данном направлении, так как добыча «Черноморнефтегаза» растет.

На шельфе «Черноморнефтегаз» работает в трех направлениях: северо-западная часть Черного моря, Прикерченский участок шельфа Черного моря и южная и западная части шельфа Азовского моря. Сегодня четыре шельфовых ГКМ (Архангельское, Одесское, Голицынское и Штормовое) и два газовых месторождения (Одесское и Безымянное) находятся в эксплуатации или разработке.

В Азовском море «Черноморнефтегаз» разрабатывает три газовых месторождения — Стрелковое, Восточно-Казантипское и Северо-Булганакское — и планирует проведение ГРП на двух более перспективных структурах. Для разработки шельфового месторождения Субботина, так же как и трех других лицензионных участков на Прикерченском шельфе, был создан иностранный консорциум, партнером которого был «Черноморнефтегаз». Статус данного проекта теперь неясен.

СРП по шельфу

Новые шельфовые проекты в виде СРП с консорциумом международных компаний, которые были подписаны с пра-

Правовой статус Крыма делает любое участие МНК в разработке черноморского шельфа невозможным и практически немислимым в обозримом будущем

вительством Украины в Киеве, находятся в полной неопределенности. В целом, международно-правовой статус Крыма делает любое участие МНК в разработке украинского Черноморского шельфа невозможным и практически немислимым в обозримом будущем.

Одним из таких примеров является Прикерченский блок компании Vanco, СРП по которому было подписано в октябре 2007 года. В июне 2013 года Vanco объявила о восьмилетней программе разведочных работ. В 2014 году, почти семь лет спустя после подписания соглашения, работа на участке все еще не началась. Согласно российскому законодательству, подписанные СРП являются незаконными, поэтому статус проекта остается неясным, даже несмотря на то, что участниками являются как Россия, так и дружественные с ней страны.

В ноябре 2013 года органами исполнительной власти Киева было утверждено и подписано СРП по лицензионным мелководным (до 100 метров) участкам вблизи Кры-

ма — Субботина, Абиx, Маячная и Кавказская. В проект входят итальянская Eni и французская EDF. Согласно СРП, Eni и EDF обязались инвестировать \$350 млн в первом поисковом периоде. Вероятно, что проект также будет заморожен.

Еще одно СРП, по Скифскому участку на глубоководном шельфе вблизи Змеиного острова, должно было быть подписано в феврале 2014 года, после объявления о том,

Национализация «Черноморнефтегаза», вероятно, приведет к судебным искам о наложении ареста на имущество и активы

что консорциум выиграл тендер по данному блоку 27 января 2014. Однако подписание соглашения было отложено ввиду политических беспорядков и смены украинского правительства.

Премии по соглашению предполагались в размере \$325 млн, а инвестиции в разведку — \$400 млн, включая сейсмические исследования и бурение двух разведочных скважин. Местоположение проекта — наиболее удаленный участок Черного моря от Крыма, что говорит о том, что он мог бы быть зависим от изменений статуса Крыма в меньшей степени, однако это не смягчило общую неопределенность.

Шельфовые активы России в Черном и Азовском морях остаются ограниченными. Ввиду поправок к российскому закону о недропользовании в 2008 году, право на разработку шельфа имеют только компании с долей государственного участия более 50% и с опытом работы на шельфе не менее пяти лет, а именно «Роснефть» и «Газпром». Несмотря


на то, что закон конкретно не регулирует деятельность на Азовском и Каспийском морях, где частные компании имеют право работать, он регулирует деятельность на Черном море.

В Азовском море разведку на российском шельфе ведет компания «Приазовнефть», которая принадлежит компаниям «Роснефть» (42,5%), ЛУКОЙЛ (42,5%) и администрации Краснодарского края России (15%). В мае 2013 года

Черноморнефтегаз, скорее всего, обернется для «Газпрома» головной болью, нежели неожиданной удачей...

компания получила лицензию на разработку месторождения Новое в Темрюкском заливе Азовского моря.

Российская часть Черного моря фактически является эксклюзивной территорией «Роснефти», которая имеет лицензии на проведение ГРП на участках Туапсинский прогиб и вал Шацкого. Работы в данных областях ведутся в рамках СРП: по валу Шацкого совместно с Eni («Роснефть» 66,7%, Eni 33,3%), на Туапсинском прогибе с ExxonMobil («Роснефть» 66,7%, ExxonMobil 33,3%). «Роснефть» и ExxonMobil планируют пробурить первую скважину на Туапсинском прогибе в начале 2015 года.

В июле 2008 года «Нафтогаз Украина» предлагал «Газпрому» совместную разработку шельфовых участков, однако «Газпром» не заинтересовался. До этого в 2007 году «Черноморнефтегаз», «Нафтогаз» и «Газпром» уже подписывали протокол о намерениях по совместной разработке структуры Палласа, расположенной в северо-восточной части Черного моря на границе Украины и РФ. 



- На сайте работает интернет-магазин, где можно в онлайн-режиме приобрести любой номер или статью «Вертикали»
- В каждом номере журнала вы найдете материалы в свободном доступе
- На нашем портале доступны новостная лента, аналитические материалы, а также экспертные мнения