нефть и газ

«Покажите нам деньги»

Добыча нефти в США благодаря разработке сланцевых залежей в начале 2019 года вышла на уровень 12–12,1 млн баррелей в сутки. Это на фоне добровольного сокращения производства двумя другими крупнейшими нефтяными державами — Саудовской Аравией и Россией — укрепило лидерство страны на мировом рынке. Но дальнейшие перспективы развития сланцевой добычи в США будут определять срок действия договора ОПЕК+ о сокращении добычи и уровень инвестиций в добывающие компании, многие из которых убыточны.



МАКСИМ КИМЕРЛИНГ

Масштабы сланцевой добычи в США будут напрямую зависеть от будущих цен на нефть и настроения инвесторов

— производство —

Международное энергетическое агентство (МЭА) изменило свои оценки роли американской нефтяной индустрии. В январе глава организации Фатих Бироль на экономическом форуме в Давосе, развенчивая мифы современной энергетики, высказывал сомнения в том, что США смогут стать крупнейшим экспортером углеводородов на международные рынки, так как увеличение спроса в США поглотит большую часть прироста добычи сланцевых нефти и газа в стране.

Однако доклад Oil 2019, вышедший в марте, заставил Фатиха Бироля пересмотреть свои оценки. На встрече с министром энергетики США Риком Перри глава МЭА признал, что роль страны как экспортера в значительной степени недооценена: «Мир еще не видел полного воздействия сланцевой революции — все только начинается».

По словам господина Бироля, до 2025 года на США придется большая часть прироста мировой добычи нефти (около 70%). Страна опередит по этому показателю Бразилию, Канаду, Ирак и Саудовскую Аравию вместе взятые, которые тоже планируют увеличение производства в этот период. К концу февраля текущего года Саудовская Аравия поставляла на мировые рынки около 7 млн баррелей нефти в сутки и примерно 2 млн баррелей нефтяного эквивалента (н. э.) в сутки, тогда как Соединенные Штаты экспортировали около 3 млн баррелей нефти в сутки и 5 млн баррелей нефтепродуктов в сутки.

При этом значительная часть притока добычи США отправится на экспорт, что окажет значительное давление на рынок и изменит направление торговых потоков углеводородного сырья в мире. Уже сейчас, по данным Управления энергетической информации, страна экспортирует больше нефти и нефтепродуктов, чем импортирует.

По прогнозу МЭА, к 2024 году США обгонят Россию и вплотную приблизятся по объемам поставок на глобальные рынки к Саудовской Аравии.

Основным драйвером станет дальнейший рост добычи сланцевой нефти: в зависимости от различных ценовых сценариев она может вырасти с текущих 7 млн баррелей в сутки до 9,59–12 млн баррелей. В течение 2018 года США уже удалось нарастить объемы производства жидких углеводородов более чем на 2,2 млн баррелей в сутки. Согласно оценкам МЭА, если все строящиеся и анонсированные проекты создания новых экспортных мощностей будут введены в эксплуатацию, США смогут экспортировать до 8,4 млн баррелей н. э. в сутки к 2024 году.

Среди других стран-производителей МЭА отмечает значительный рост добычи в Бразилии, Ираке, Норвегии, ОАЭ и Гайане. Среди проигравших — подпавшие под санкции Иран и Венесуэла. Что касается России, эксперты агентства прогнозируют небольшой рост добычи в случае выхода страны из соглашения ОПЕК+ в ближайшие годы, но к 2024 году РФ ожидает стагнация и даже возможно небольшое снижение производства нефти.

По прогнозу Rystad Energy, в течение 2019 года добыча нефти в США вырастет на 1 млн баррелей в сутки, несмотря на заметное сокращение инвестиций рядом разработчиков сланцевой нефти в первом квартале текущего года. Агентство предсказывает «геополитические сдвиги» и «доминирующую позицию» страны на энергетических рынках в случае роста прибыли у производителей сланцевых углеводородов, а также прогнозируемого на ближайшие годы увеличения мирового спроса на легкую нефть.

Эксперты отмечают, что в ближайшие пять лет торговый дефицит США исчезнет, а внешний долг может быть быстро погашен за счет экспортных поставок нефти и сжиженного газа. Мировое судоходство переживет в это время «бум тысячелетия», поскольку танкеры с углеводородами и нефтепродуктами устремятся из Соединенных Штатов на растущие азиатские рынки.

Укрепить свои лидерские позиции на рынке США во многом помогла заключенная в 2016 году сделка между странами ОПЕК и рядом крупных производителей углеводородов, включая Россию, которая предполагает сокращение добычи нефти. Договор, пролонгированный уже несколько раз, спас, по мнению его участников, мировую нефтегазовую промышленность от краха. В феврале текущего года страны ОПЕК, участвующие в соглашении, перевыполнили поставленные цели, сократив добычу до 30,55 млн баррелей в сутки. Это, по словам генерального секретаря ОПЕК Мохаммеда Баркиндо, позволило отвоевать часть мирового рынка компаниям, разрабатывающим сланцевые углеводороды. При этом, как предполагается, ОПЕК+ будет сдерживать добычу на протяжении всего 2019 года.

Основной задачей сейчас, как отмечал господин Баркиндо, является снижение уровня коммерческих запасов нефти и нефтепродуктов до среднего значения за последние пять лет. Согласно оценкам картеля, в январе текущего года запасы в странах Организации экономического сотрудничества и развития превышали этот показатель на 19 млн баррелей.

На руку США играет также слишком медленное восстановление инвестиций в нефтяные проекты с традиционными ресурсами. Согласно оценкам Saudi Aramco, в ближайшие 25 лет мировой нефтегазовой промышленности потребуется более $20 трлн, чтобы компенсировать спад добычи на зрелых месторождениях. В условиях нехватки инвестиций руководство картеля не раз приглашало США к совместному регулированию мирового нефтяного рынка, но американцы заинтересованы в создании прежде всего политических альянсов на Ближнем Востоке. При этом в отношении самой ОПЕК предполагается введение закона NOPEC (No Oil Producing and Exporting Cartels Act), нацеленного против картельных сговоров в области производства и экспорта нефти.

В рамках проходившей в Хьюстоне конференции CERAWeek представители ОПЕК предупредили о катастрофических последствиях принятия этого законопроекта для нефтяного рынка, в том числе для компаний — разработчиков сланцевых запасов. По словам Мохаммеда Баркиндо, принятие NOPEC не соответствует собственным интересам Соединенных Штатов.

Развал организации и ситуация, в которой каждая из стран-производителей будет максимизировать уровень добычи, может привести к низким ценам на нефть, вызвать банкротство многих независимых компаний, работающих на сланцевых бассейнах США, а кроме того, может стать разрушительным для политической и социальной стабильности на Ближнем Востоке.

Позицию ОПЕК поддерживают в международных добывающих компаниях. Так, глава BP Боб Дадли на конференции в Хьюстоне назвал законопроект «плохой идеей», поскольку введение в действие NOPEC будет иметь непредсказуемые последствия для мирового рынка нефти.

При этом повлиять на уровень добычи сланцевой добычи в США может и другой ключевой фактор — уровень инвестиций в разработку. Эксперты отмечают определенное замедление темпов развития нефтяной добычи в США в конце первого квартала 2019 года. Глава американской корпорации Hess Джон Хесс в недавнем интервью CNBC рассказал о растущем давлении со стороны инвесторов, требующих прибыли от сланцевых разработчиков (в третьем квартале 2018 года убыток 50 крупнейших производителей достиг $2 млрд). Если еще два года назад доминировал подход «бури, детка, бури», то сейчас он сменился требованием «показать деньги». Сокращение вложений в американской сланцевой индустрии может привести к значительному замедлению темпов роста производства.

Выступивший на CERAWeek первопроходец американской сланцевой революции Марк Папа, глава компании Centennial Resource Development Inc., предупредил об ухудшении геологических условий разработки нетрадиционных запасов нефти в США. Согласно прогнозам Управления энергетической информации, прирост добычи в Соединенных Штатах упадет в текущем году до 1,1 млн баррелей в сутки, а в 2020-м составит 0,8 млн баррелей в сутки.

В то же время, по мнению экспертов британской Westwood Global Energy Group, замедления добычи в США не случится, если ОПЕК и в дальнейшем будет играть на повышение цен на нефть, активно сокращая добычу. Лишь цены на нефть в $52 за баррель WTI в среднем за год могут застопорить рост производства в стране.

По оценкам Федерального резервного банка Далласа, средняя стоимость нефти на сорт WTI, при которой экономически выгодно бурить новые скважины в Соединенных Штатах, составляет $47–55 за баррель. Цены на нефть ниже коридора в $25–40 за баррель могут вызвать закрытие добычи на уже действующих месторождениях.

ExxonMobil, для которой сланцевая добыча стала одним из приоритетных направлений развития в области upstream, намерена снизить показатель прибыльной добычи в ключевом сланцевом бассейне Пермиан в США до $15 за баррель, что позволит удвоить показатели производства нефти к 2025 году. Сейчас в этом бассейне извлекается около 4 млн баррелей нефти в сутки, что сравнимо с показателями производства нефти в Ираке, втором по объемам производителе в ОПЕК. Не так давно Exxon договорилась с Microsoft о применении на Пермиан целого арсенала цифровых технологий, что поможет оптимизировать бурение, выявлять утечки и эффективно разрабатывать огромные запасы компании в бассейне, обеспечив дополнительные 50 тыс. баррелей в сутки к 2025 году.

Следующий этап сланцевой революции в США связан с активным развитием добычи крупнейшими добывающими корпорациями. Так, Exxon собирается увеличить объемы производства на Пермиан до 1 млн баррелей в сутки к 2024 году, а Chevron планирует довести уровень добычи в этом бассейне до 600 тыс. баррелей в сутки к 2020 году и до 900 тыс. баррелей к 2023 году.

Весь технологический и инвестиционный потенциал крупнейших американских компаний будет брошен на достижение этих целей. По словам топ-менеджера Chevron Майка Вирта, сланцевая игра растет в масштабах, эту «гонку выиграет не тот, кто быстрее стартует, а тот, у кого самая мощная машина».

Мария Кутузова

ВСЕ ВОПРОСЫ ПО СНАБЖЕНИЮ ГАЗОМ РЕШАЕМ В ОДНОМ МЕСТЕ

Мы расскажем, какие услуги можно получить в Единых центрах обслуживания населения «Газпром межрегионгаз Уфа»

Ушли в прошлое времена, когда желающим подключить газ приходилось ходить по инстанциям, собирать документы, ждать в очередях. Теперь присоединиться к числу потребителей голубого топлива можно в кратчайшие сроки. Это стало возможным благодаря появлению в Уфе и городах республики Единых центров обслуживания населения, где можно получить целый комплекс услуг.

ДЛЯ УДОБСТВА КЛИЕНТОВ

Центры работают по принципу «Единого окна», их появление — результат реализации стратегии совместного развития компаний «Газпром межрегионгаз Уфа» и «Газпром газораспределение Уфа». Раньше надо было ходить по кабинетам, обращаться к разным специалистам, которые порой работали по разному графику. Все это отнимало очень много времени, и создавало массу неудобств. На подключение газа могло уйти значительное количество времени. То ли дело сейчас, когда все вопросы можно решить в одном месте. В Едином центре обслуживания клиенту предложат комплексный договор с прозрачными ценами и конкретными сроками выполнения работ.



ОБРАТИВШИМСЯ — КОМПЛЕКС УСЛУГ

Мы решили своими глазами увидеть, что представляет из себя центр в Уфе. Он расположен по ул. Пархоменко, 156, на первом этаже многоэтажного административного здания. К услугам посетителей — парковка, подходим к дверям — узнать часы работы. Время, когда можно сюда прийти, довольно удобное, центр работает с понедельника по субботу, без перерыва. В рабочие дни он открыт с 8.30 до 19.00, а в субботу с 9.00 до 18.00.

Переступаем порог офиса, где нас встречают внимательные специалисты, готовые ответить на любые вопросы. Каждому обратившемуся они готовы оказать весь комплекс услуг от получения технических условий, проведения проектных работ, до пуска газа. Потребители могут также решить различные вопросы, связанные с эксплуатацией газового оборудования и сетей, провести техническое, сервисное обслуживание и ремонт уже имеющегося внутридомового газового оборудования, заказать новое, подать заявку на установку и замену счетчиков. Здесь можно получить квитанцию на оплату, справку по месту требования, заплатить за газ, сделать перерасчет и многое другое.

В центре есть специализированный магазин газового оборудования с широким ассортиментом, где можно найти практически все необходимое для газоснабжения вашего дома по доступным ценам. Товар можно даже купить в беспроцентную рассрочку на срок до 6 месяцев, не стоит беспокоиться и о выводе крупногабаритной покупки. Специалисты компании организуют доставку и установку оборудования в удобное для клиентов время. Так что если есть вопросы по газу, смело обращайтесь сюда.

ЕДИНЫЙ ЦЕНТР ОБСЛУЖИВАНИЯ НАСЕЛЕНИЯ:
Уфа, ул. Пархоменко, 156
Телефон единой справочной:
8-800-347-8-800





РЕКЛАМА