

ООО «БУРОВАЯ КОМПАНИЯ «ЕВРАЗИЯ» И ВОСТОЧНАЯ СИБИРЬ: ПЕРСПЕКТИВЫ ОБОЮДНОГО РАЗВИТИЯ

Восточная Сибирь — это уникальный регион России как по низкой степени освоенности недр, так и по своей масштабности. Объем добычи нефти в регионе к моменту запуска нефтепровода ВСТО на полную мощность планируется на уровне 80 млн тонн в год. Восточная Сибирь позволит российским компаниям выйти на новые рынки (Китай, Азиатско-Тихоокеанский регион, США). Многие российские ВИНК за счет разработки восточносибирских месторождений планируют обеспечить рост своей добычи.

На данный момент из-за сложностей начальной стадии освоения региона работа в Восточной Сибири под силу только крупным и финансово устойчивым компаниям. В бурении это, безусловно, крупнейшее буровое предприятие России ООО «Буровая компания «Евразия». На долю БКЕ приходится порядка 26% проходки в бурении в России по итогам 9 месяцев 2009 года. Парк бурового оборудования компании насчитывает 205 буровых установок и 87 станков для капитального ремонта, освоения и реконструкции скважин. Сегодня БКЕ нацелена расширить свое присутствие в Восточной Сибири и намерена создать в регионе как минимум три производственные базы: в Красноярске, Усть-Куте и Ленске.

«Вперед, на Восток!»

В Энергетической стратегии России до 2030 года (ЭС-2030) для удовлетворения дополнительных потребностей в источниках энергии в будущем выделены стратегические направления развития ТЭК. В отношении углеводородов их четыре: два газовых (разработка месторождений Ямала и Штокмановский проект) и два комплексных (освоение запасов углеводородов СЗФО, Восточной Сибири и Дальнего Востока).

Согласно ЭС-2030, в Восточной Сибири возможна добыча 65–70 млн тонн нефти в год и на шельфе Сахалина — еще около 25 млн тонн в год, т.е. в сумме почти 17% общей прогнозируемой добычи нефти в стране. Обь-

ем добычи газа в этих регионах к 2030 году может достичь почти 100 млрд м³ (10–13% от суммарной добычи по стране).

Таким образом, развитие Восточной Сибири сегодня обозначено как один из важнейших комплексных проектов России в области ТЭК, что подтверждают действия правительства РФ, нефтегазовых компаний и «Транснефти».

Концептуально задача развития восточносибирских регионов сводится к выполнению работ колоссальных объемов, в сжатые сроки, качественно и с соблюдением жестких экологических требований современности.

Так, по оценке БКЕ, основанной на требованиях лицензионных соглашений и программ нефтегазовых компаний по разработ-

ке месторождений, в части строительства скважин в течение ближайших пяти лет (за период с 2010-го по 2014 год) в регионах Восточной Сибири — Красноярский край, Иркутская область и Республика Саха (Якутия) — необходимо пробурить не менее 1200 скважин. Для справки: за 2008 год по России введено 5593 новых скважины.

Простым переносом мощностей из других регионов в Восточную Сибирь задачу освоения нового нефтегазоносного региона не решить, ведь строить скважины придется в иных условиях (как горно-геологических, так и климатических), и тем более с точки зрения состояния инфраструктуры и логистики.

Во-первых, бурение в Восточной Сибири требует использования более мощной буровой техники в условиях автономности работы, удаленности месторождений от производственных баз бурового предприятия (особенно на первых этапах). Техника должна быть новой, чтобы, если не исключить совсем, то хотя бы снизить риск поломки и аварий — выход буровой установки из строя может привести к остановке процесса бурения на месяцы. В результате подрядчик понесет колоссальные убытки, а у заказчика произойдет срыв программы разбуривания месторождения.

Во-вторых, периоды навигации по рекам региона короткие. Ж/д сообщение есть не везде. Транс-



портировка вертолетом связана с огромными расходами, автозимики функционируют тоже не круглый год.

В-третьих, в Восточной Сибири освоение запасов углеводородов только начинается. Разработку месторождений придется реализовывать в условиях современной государственной энергетической политики, с более жесткими принципами, нежели 30–40 лет назад. Например, придется учитывать требования технической и экологической безопасности, обеспечения инновационного развития энергетического сектора экономики страны.

Итак, перед нефтегазовыми компаниями — восточносибирскими недропользователями возникает вопрос выбора бурового подрядчика: просто продолжить устоявшиеся взаимоотношения с буровыми предприятиями, сложившиеся при бурении в других регионах России, не всегда может оказаться верным решением.

«Если не я, то кто же? Кто же, если не я?»

БКЕ — крупнейший независимый буровой подрядчик в России. Компания располагает одним из самых мощных парков бурового оборудования: 205 буровых установок, грузоподъемностью от 170 до 450 тонн, позволяющих бурить скважины глубиной более 6000 метров, и 87 установок для освоения и ремонта скважин. Следовательно, есть из чего выбирать. Казалось бы, что и небольшой буровой подрядчик способен под заказ приобрести соответствующую буровую установку и построить с ее помощью скважину. Такой подход не совсем верен. Приходилось ли буровикам этого подрядчика ранее работать на таком буровом станке? Всякое новшество требует адаптации. Буровики БКЕ обладают навыками работы на самых разных станках, потому что эти установки давно имеются в парке БКЕ. Поставщики проверены, с ними выстроены долгосрочные отношения.

БКЕ является лидером бурения в России (сегодня ее доля в общероссийской проходке превы-

шает 26%) и как независимая буровая компания дорожит своим имиджем надежного подрядчика, качественно выполняющего работы по бурению, ремонту и реконструкции скважин.

БКЕ имеет производственные базы практически во всех основных нефтегазоносных регионах России. На этом география деятельности ООО «Буровая компания «Евразия» не ограничивается: буровики БКЕ знакомы с различными горно-геологическими и климатическими условиями — от строительства скважин в горах до бурения в болотистой местности, от выполнения работ в степях Казахстана до оказания нефтесервисных услуг в северных климатических условиях. Опыт в сфере нефтесервисных услуг в свете освоения Восточной Сибири приобретает особую ценность. БКЕ уже работает на Ванкорском месторождении ОАО «НК «Роснефть» с лета 2008 года, пробурив десять скважин силами двух бригад.

В портфеле БКЕ есть договоры со многими компаниями международного уровня, такими как ЛУК-ОИЛ, «Роснефть», «Газпром нефть», Total, ConocoPhillips, ТНК-ВР, «Салым Петролеум Девелопмент»; БКЕ сотрудничает с зарубежными субподрядчиками («Шлюмберже», «Бэйкер Хьюз» и др.). Этим подтверждается, что уровень работ БКЕ удовлетворяет самым высоким стандартам и требованиям нефтегазовых компаний. При этом БКЕ старается гибко подходить к запросам заказчиков.

Размер оборота БКЕ обеспечивает лучшую финансовую устойчивость нашего предприятия по сравнению с небольшими подрядчиками, что также повышает уверенность заказчика в том, что договорные обязательства будут выполнены, а месторождение запущено в срок.

БКЕ выполняет широкий спектр нефтесервисных работ: строительство скважин различного назначения, профиля, глубины; текущий и капитальный ремонт скважин (ТКРС); реконструкция скважин методом бурения боковых стволов; испытания в скважине и т.п. Благодаря этому заказчик получает возможность работать с одним проверенным под-



рядчиком в нескольких сферах. Например, взаимодействуя с нашей компанией в области бурения новых скважин, нефтяная компания, не рискуя, не тратя время на проведение выбора нового подрядчика, может удовлетворить свои потребности по реконструкции или ТКРС.

В заключение хотелось бы отметить серьезность намерений БКЕ по выходу в Восточную Сибирь: Помимо создания новых баз в Красноярске, Усть-Куте и Ленске для обеспечения работ по всем регионам Восточной Сибири, БКЕ планирует расширять свое присутствие на Ванкоре и развивать сотрудничество с НК «Роснефть» и другими недропользователями в Восточной Сибири, адекватно оценивая как свои возможности, так и вероятные трудности и всю полноту ответственности. 📌

