

Нефтяная компания «Роснефть» приступила к реализации проектов в Карском и Баренцевом морях, получив в 2010 г. 4 лицензии на изучение шельфа арктических морей: три из них - на участки в Карском море, Восточно-Приноземельские - 1, 2 и 3 и одну лицензию на Южно-Русский участок в Печорском море. Ресурсы перечисленных участков оцениваются в 21,5 млрд. тонн нефтяного эквивалента. Карское море является продолжением Западно-Сибирской нефтегазовой провинции, обеспечивающей 60% текущей добычи нефти в стране. Глубина моря составляет 40-350 м, сложная ледовая обстановка (лед 270-300 дней в году), температура зимой - до минус 46°С, толщина льда - 1,2-1,6 метров. Приноземельские участки Карского моря исследованы с помощью методов 2Д сейсмики. Оценочные извлекаемые ресурсы нефти по трем участкам - 6,2 млрд. т, ресурсы углеводородов - до 20,9 млрд. т нефтяного эквивалента [1]. В результате изучения геологического строения Южно-Карского бассейна выделен ряд крупных перспективных структур - таких как Университетская, Викуловская, Татариновская, Рождественского, Кропоткинское, Рогозинская, Розевская, Восточно-Анабарская, Матусевича, Вилькицкого. В 2012 по 2016 гг. запланировано дальнейшее изучение Приноземельских участков методами сейсмики 2Д и 3Д. Первую поисковую скважину планируется пробурить в 2015 году. После проведенного «Роснефтью» анализа выяснилось, что общие запасы сырья в структуре «Университетская-1» (участок «Восточно-Приноземельский-1») составляют около 1,3 млрд. тонн нефтяного эквивалента (н.э.) Если говорить о запасах всех трёх «Восточно-Приноземельских» участков, то они просто колоссальны. По самым скромным подсчётам это около 87 млрд. баррелей лёгкой нефти. В «Роснефти» говорят, что такая ресурсная база Карского шельфа по своим объёмам сопоставима со всей нынешней ресурсной базой Саудовской Аравии и превосходит объёмы нефтегазоконденсатных месторождений Мексиканского залива и арктического шельфа Канады и Аляски. Трансформируя указанные объёмы в денежный эквивалент при учёте нынешней стоимости барреля нефти (97-98 долларов), можно получить сумму примерно в 8,5 трлн. долларов. После аналитических выводов «Роснефти» о ресурсной базе Карского шельфа все осознали, что Россия с нынешнего 6-7 места по уровню разведанных запасов нефти автоматически (и главное - официально) переходит в первую тройку нефтевладельцев мира. Впереди только Венесуэла (около 295 млрд. баррелей) и Саудовская Аравия (260 млрд баррелей). У России вместе с карскими богатствами теперь около 175 млрд. баррелей. Очевидно, что один только факт вхождения России в первую тройку стран мира по уровню запасов нефти при одновременной второй позиции России по уровню добычи «чёрного золота» (первое - у Саудовской Аравии) даёт государству дополнительные рычаги на мировом нефтяном рынке. Конечно, инновации - перспектива хорошая, но ведь было бы реально глупо в нынешних условиях давления на Россию взять и отказаться от использования нефтяных

рычагов. «Роснефть» и Exxon договорились о сотрудничестве в 2011 г. Компании подписали соглашение об освоении трех Восточно-Приноземельских участков Карского моря. Exxon будет предоставлять финансирование на условиях carry: 100% первых \$1,7 млрд на геологоразведку, 50% следующих \$500 млн, далее 33,3%, говорилось в презентации «Роснефти» к отчету за II квартал 2014 г. Но из-за санкций Exxon вынуждена свернуть работы по этому проекту к 10 октября 2014 года. Минэнерго и сама Роснефть уверяют, что в состоянии продолжить бурение на арктическом шельфе и без американцев. Уход ExxonMobil усложнит, но не остановит проекты в Арктике. Особенно когда первая же поисковая скважина привела к обнаружению нового крупного месторождения «Победа». Российская сторона в 2015 году сможет проводить бурение в Карском море, даже если американская ExxonMobil прекратит работу по проекту. В этом уверил в понедельник замминистра энергетики России Кирилл Молодцов. По его словам, Россия способна самостоятельно, за счет принадлежащих российским компаниям буровых платформ обеспечить в 2015 году необходимые работы на месторождении в Карском море, где Роснефть открыла крупное месторождение нефти и газа. Санкции США, запрещающие предоставлять нефтесервисные услуги России, вступили в силу с 26 сентября 2014 года. В этот же день Роснефть торжественно остановила бурение на самой северной скважине, хотя изначально собиралась бурить до конца октября. Однако, как оказалось, компания добилась успеха: за рекордные полтора месяца бурения здесь была обнаружена нефть высокого качества, а также запасы газа. Эта «легкая нефть даже по первичным результатам анализа сопоставима с сортом Siberian Light», заявил глава Роснефти Игорь Сечин. «Предварительная оценка ресурсной базы только по этой первой открытой нами ловушке - 338 млрд кубометров газа и более 100 млн тонн нефти, а это лишь одна из структур на данном месторождении. Это уникальный результат при первом поисковом бурении на шельфе на абсолютно новом месторождении», - подчеркнул он. [3] Это не крупнейшее, но довольно крупное месторождение. Для сравнения, доказанные запасы месторождения Требса и Титова составляют 140 млн тонн нефти. Той же Башнефти при ежегодной добыче в 15 млн тонн запасов одной «Победы» хватило бы на семь лет без учета добычи в других местах. В рамках страны «Победа» способна покрыть пятую часть годовой добычи нефти в России (520 млн тонн нефти в год). При этом у «Победы» также имеются и газовые запасы. Но когда Россия подтвердит разведкой все запасы нетрадиционных видов углеводородов, в том числе на шельфе, она может занять первое место в мире по запасам. Однако когда Минэнерго и Роснефть говорят о том, что Россия сможет самостоятельно продолжить бурение в Карском море, они абсолютно не лукавят. Выход американцев из проекта - это не очень хорошо, но это далеко не катастрофа. Разведку Россия потянет и сама. А когда придет время для коммерческого бурения, имеет все возможности подготовиться к этому.

«Полностью без «западных» технологий и оборудования полноценное освоение вряд ли возможно, - соглашается вице-президент Ассоциации нефтегазосервисных компаний Югры Виктор Хайков. - Но нужно понимать, что «западными» технологиями обладают не только компании, которые попадают под ограничения по сотрудничеству с Россией». Во-первых, есть чисто российские буровые платформы, которые могут быть задействованы для дальнейшей работы, говорит эксперт [3]. Во-вторых, ряд компаний зарегистрированы в иных юрисдикциях, например Nord Atlantic Drilling, которая осуществляла фактическое бурение. Роснефть летом купила 30% этой компании, которая сама зарегистрирована в офшоре и под санкции не попадает. Некоторые компании, по его словам, могут поставлять технологии и оборудование обходным путем - через третьи страны. Вот Eni и Statoil, например, пока не высказывают свою позицию по этому вопросу. Кроме того, открытое смешанное месторождение «Победа», имеющее и нефтяной, и газовый базис, относится к стратегическим [3]. Санкции только отодвигают по срокам реализацию этого проекта и уменьшают продуктивность, увеличивают затраты. У американцев более авангардные решения, технологическая база и опыт, поэтому мы и хотели с ними сотрудничать. Если бы мы продолжили с ними работать, эффективность была бы выше, а затраты - меньше. Однако это совершенно не значит, что мы не способны самостоятельно или с другими партнерами из Китая, Японии и Кореи выйти на разработку шельфа. Кроме того, Минпромторг принял решение о создании нефтесервисной компании, объединяющей всю отечественную отрасль, государство и бизнес, с целью консолидации игроков. Это позволит нарастить производственные возможности и обеспечить нефтяников оборудованием в течение двух-четырех лет. Это решение свидетельствует о твердой политической воле в этом направлении, что, в свою очередь, не делает выход ExxonMobil из проекта шокирующим. Поэтому, если при поддержке государства Роснефть приступит к промышленному бурению на «Победе» своими силами, это обозначит серьезность намерений России по освоению шельфа, позволит удержать России одну из лидерских позиций в нефтегазовой сфере и снизит влияние санкций.