

ПАНОРАМА: НА СЕВЕРНЫХ ШИРОТАХ

ПЕРВАЯ СКВАЖИНА В КАРСКОМ МОРЕ

Из норвежского порта Олео в российские воды следует полупогружная буровая платформа West Alpha, с которой в середине августа «Роснефть» и ExxonMobil начнут бурение первой скважины в Карском море на структуре Университетская. По информации СМИ, бурение одной поисково-разведочной скважины в Карском море, где безледовый период составляет 45 дней, происходит в два сезона. Стоимость бурения одной поисково-разведочной скважины в Арктике составляет около \$1 млрд.

По предварительному проекту освоения лицензионных участков в Карском море, «Роснефти» потребуется 102 буровые для поисково-разведочных работ и около 300 судов обеспечения. Безопасность продвижения платформы в зоне ответственности Пограничного управления ФСБ России по Мурманской области обеспечат корабли береговой охраны.

ЗА ЗИМОЙ СЛЕДУЕТ ЛЕТО

Арктический научно-проектный центр (СП «Роснефти» и ExxonMobil) продолжает серию полярных экспедиций «КАРА». 31 июля из порта Архангельска вышло судно «Академик Трёшников», которое должно пройти практически вдоль всего побережья российской Арктики, от Карского до Чукотского моря. Экспедиция с участием специалистов Росгидромета, ВНИИОкеангеология им. И.С.Гранберга, Института географии РАН продлится 57 суток.

Они продолжают работу, начатую экспедицией «Кара-зима 2014», в ходе которой впервые в истории были изучены физико-химические и морфометрические характеристики айсбергов и торосов моря Лаптевых, а также распределение водных масс, течения и изменчивость температур. Впервые был изучен дрейф айсбергов возле архипелага Северная Земля. В задачи «Кара-лето 2014» входит исследование нескольких лицензионных участков, принадлежащих компании «Роснефть» в море Лаптевых, Карском, Восточно-Сибирском и Чукотском морях.

«РОСНЕФТЬ» ВЫЕХАЛА В ПОЛЕ

НК «Роснефть» приступила к выполнению полевых работ на пяти лицензионных участках Баренцева и Печорского морей. На Южно-Русском участке Печорского моря планируется выполнение комплексных инженерных изысканий с целью выбора площадок для двух проектируемых поисково-оценочных скважин, бурение которых запланировано на 2016 и 2017 годы.

Разрабатывать Южно-Русский, а также Западно-Приновоземельский участки «Роснефть» будет с CNPC. На Западно-Приновоземельском планируется сейсморазведка 3D объемом 2800 км². На Персеевском участке, совместно с Statoil, будет выполнена сейсмика 2D объемом 6500 пог. км, на Южно-Приновоземельском и Западно-Матвеевском — 2D объемом 2000 пог. км.

Одновременно в Карском море в течение ближайших трех месяцев будет проводиться сейсморазведка 2D на Восточно-Приновоземельских лицензионных участках — 1,2 и 3. Работы будут осуществляться с научно-исследовательского судна «Геолог Дмитрий Наливкин», которое движется из норвежского порта Киркенес. Предполагается обследовать 7 тыс. км² на глубинах от 40 до для определения оптимальных точек заложения будущих скважин.

Проект реализуют совместно «Роснефть» (66,7%) и компания ExxonMobil (33,3%).

СЕЧИН РАЗЛЮБИЛ АЛЯСКУ?

В западных СМИ (<http://news.yahoo.com>; <http://www.adn.com>), со ссылкой на представителя пресс-службы ExxonMobil, появились сообщения, что «Роснефть» якобы отказалась от участия в проектах американской компании на Аляске. В феврале 2013 года, в ходе реализации подписанного двумя компаниями в 2011 году Соглашения о стратегическом сотрудничестве по геологоразведке и освоению углеводородных ресурсов в России и в других странах, ExxonMobil предложила «Роснефти» опцион на приобретение 25%-ной доли в месторождении Point Thomson на Северном склоне Аляски.

«Роснефть» предполагала принять участие не только в разработке месторождения, но и в развиваемом на его основе проекте СПГ. Газовое месторождение Point Thomson с запасами 8 трлн ф³ (225 млрд м³) служит базовым источником сырья для проекта Alaska LNG по экспорту сжиженного газа на азиатские рынки. По мнению ряда западных аналитиков, причиной принятого российской компанией решения могут быть сомнения в получении одобрения на сделку Департамента по природным ресурсам Аляски, которое необходимо для всех компаний, работающих на лицензионных участках в штате.

Упоминается, что ранее комиссар Департамента предупреждал, что на «Роснефть» будет обращено «особое внимание как на потенциального конкурента на азиатском рынке СПГ». На сайте «Роснефти», по состоянию на 5 августа, подтверждения информации об отказе от реализации опциона на приобретение доли в месторождении Point Thomson не было.

ALASKA LNG ВЫШЛА НА ДИСТАНЦИЮ

Операторы проекта Alaska LNG подали заявку в Министерство энергетики США на получение разрешения на экспорт 20 млн тонн в год СПГ в течение 30 лет в страны, с которыми США имеет или не имеет соглашений о свободной торговле.

Предполагается строительство терминала на полуострове Кенай, трубопровода протяженностью 800 миль, минимум 5 отгрузочных пунктов и ГПЗ на Северном склоне Аляски. Проект находится на этапе предпроектного проектирования, который завершится в 2016 году, в нем участвуют компании Alaska Gasline Development Corp., TransCanada Corp., BP, ConocoPhillips и ExxonMobil.

САМЫЕ СЕВЕРНЫЕ В МИРЕ

В 2013 и 2014 годах на арктическом шельфе Норвегии пробурены самые северные в мире скважины. Они находятся на широте 74 градуса, на 1 градус выше Штокмановского месторождения. В пробуренной в 2013 году скв. 7324/8-1 на структуре Wisting Central лицензионной площади 537 открыто скопление углеводородов — самое северное открытие в мире.

Месторождение, которое по праву является самым северным в мире, по предварительным оценкам, содержит 60–160 млн барр нефти и 10–40 млрд ф³ газа. Лицензия на площадь принадлежит консорциуму в составе OMV (оператор с долей 25%), Statoil (15%) и Petoro, Idemitsu, Tullow (по 20%). Две другие скважины пробурены на 45- ближе к северному полюсу, на лицензионной площади 615 (Statoil оператор, 35%, ConocoPhillips 25%, OMV и Petoro по 20%). Скважина 7325/1-1 Atlantis вскрыла газ, скв. 7324/2-1 Apollo оказалась сухой.

За Норвегией и Россией северные рекорды демонстрирует Гренландия, с разведочными скважинами Delta-1 и T4-1 на широте 71 град.

НЕФТЬ СРЕДИ АЙСБЕРГОВ

В период 2014–2018 годов правительство Гренландии проведет лицензионные раунды или акцию «открытые двери» в четырех наиболее перспективных регионах на шельфе моря Баффина, пролива Дэйвиса (к западу от Нуук), на суше в районах Джеймсон Ленд, полуострова Нууссуак, а также в Южной и Юго-Восточной частях Гренландии.

По результатам тендера 2012–2013 года лицензии на разведку и добычу на северо-восточном шельфе страны уже имеют три международных консорциума: Statoil, ConocoPhillips and NUNAOIL (блок (Avinngaq); ENI, BP, DONG and NUNAOIL (блок Amaraq); Chevron, GreenPex, Shell and NUNAOIL (блоки Umimmak и Nerleq).

Готовность крупнейших мировых компаний принять участие в поисках нефти и газа Гренландии свидетельствует о высоком потенциале региона. Запасы нефти и газа северо-восточного шельфа Гренландии оцениваются в 31 млрд барр н.э., западного — 17 млрд баррелей. Бурение разведочных скважин на западном шельфе, осуществленное британской компанией Cairn Energy, не выявило залежей углеводородов.

КИТАЙСКАЯ АРКТИКА НАЧИНАЕТСЯ В ИСЛАНДИИ

Китай впервые реально приступает к поисково-разведочным работам в Арктике. Госкомпания CNOOC имеет 60%-ную долю и права оператора в лицензии на проведение работ на площади Dreki, полученной от национального энергетического агентства (NEA) Исландии. Остальные 40% делят исландская Eukon Energy (15%) и норвежская Petoro (25%).

NEA сообщает, что геофизические исследования выявили благоприятные предпосылки наличия углеводородных ресурсов на площади, покрывающей 42700 км² между северными широтами 67 и 68 град. Разведочная лицензия выдана консорциуму на 12 лет, с предоставлением первых четырех лет на проведение сейсмики 2D.

ИНТЕРАКТИВНОЕ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ

Bureau of Ocean Energy Management (BOEM) США, отвечающее за экологически и экономически устойчивое освоение энергетических ресурсов национального шельфа, открыло прием заявок от инвесторов на лицензионный тендер на участки в море Бофорта, который предполагается провести в 2017 году.

Ведомство обратилось ко всем заинтересованным организациям с предложением представить имеющуюся в их распоряжении информацию по углеводородным ресурсам и экологии в регионе, с целью более компетентного подхода к выделению лицензионных площадей. BOEM призывает компании, которые предполагают принять участие в конкурсе, оценить участки тендерной площади, ранжировав их по пятиуровневой шкале, от верхней «критическая заинтересованность» до нижней «нет заинтересованности».

Если какой-либо участок окажется вне площади, выделенной BOEM как наиболее перспективной, то соответствующую компанию попросят представить геологическую, геофизическую и прочую детальную информацию, обосновывающую ее выбор. Бюро поясняет, что окончательные решения по номинации тендерных объектов будут сделаны с учетом интересов индустрии.

ПРИМИТЕ ИСКРЕННИЕ ПОЗДРАВЛЕНИЯ С 10-ЛЕТИЕМ СО ДНЯ ОБРАЗОВАНИЯ

ЗАО «ВАНКОРНЕФТЬ»

ПРЕДПРИЯТИЯ, РАЗВИВАЮЩЕГО КРУПНЕЙШИЙ НЕФТЕДОБЫВАЮЩИЙ ПРОЕКТ НАШЕЙ СТРАНЫ!



10 лет

Уважаемые коллеги, друзья!

МЫ ГОРДИМСЯ ТЕМ, ЧТО НАШИ КОМПАНИИ СВЯЗЫВАЮТ ПРОЧНЫЕ ПАРТНЕРСКИЕ ОТНОШЕНИЯ, КОТОРЫЕ СПОСОБСТВУЮТ РАЗВИТИЮ РОССИЙСКОЙ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ, ВНЕДРЕНИЮ ИННОВАЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ, РЕАЛИЗАЦИИ ВЫСОКОТЕХНОЛОГИЧНЫХ ПРОЕКТОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КОЛТЮБИНГОВЫХ И ГЕОФИЗИЧЕСКИХ МОЩНОСТЕЙ ПРЕДПРИЯТИЙ НАШЕГО ХОЛДИНГА.

*От всей души желаем
команде Ванкорнефти успехов
и производственных достижений,
благополучия и процветания!*

КОЛЛЕКТИВ ЗАО «БВТ»,
КОЛЛЕКТИВ ЗАО «БВТ-ВОСТОК»



ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ АЛЯСКИ

Отделение нефти и газа Департамента природных ресурсов Аляски получило 43 заявки от компаний, претендующих на получение лицензий в заливе Кука и прилегающей суше на Тихоокеанском побережье. Лицензионная площадь залива Кука разделена на 815 участков размером от 100 до 5760 акров каждый, Прилегающая лицензионная площадь на суше включает 1047 трактов размером от 1280–1560 акров.

По предварительным результатам, восемь инвесторов подали 40 заявок на 35 участков общей в заливе Кука площадью 114 тыс. акров. Суммарные бонусы победителей составят \$5 млн. Еще три заявки поступили от двух претендентов на три участка на суше площадью 10,3 тыс. акров с бонусами стоимостью \$51 тыс.

ЧУКОТКА НЕ ХУЖЕ АЛЯСКИ

Власти Чукотки призывают ориентироваться на опыт Аляски, Северной Канады и Ньюфаундленда, который показывает, что экстремальные условия, отсутствие инфраструктуры и удаленность от потребителей не являются абсолютным препятствием в освоении месторождений нефти и газа.

Из перспективных нефтяных объектов оценены четыре месторождения с потенциалом свыше 7,5 млн тонн, а также 5 перспективных структур с общим потенциалом 27,9 млн тонн.

Необходимые инвестиции в поиски и освоение нефтяных месторождений суши и акватории в 12-мильной зоне экспертно оцениваются в \$1,318 млрд.

При цене газа \$90/тыс. м³ экономически целесообразным становится освоение Западно-Озерного и Верхне-Телекайского месторождений и трех структур. Суммарная инвестиционная емкость освоения газового потенциала оценивается в \$575 млн. К 2030 году прогнозируется прирост запасов нефти на 18,5 млн тонн, добычи — на 10,3 млн тонн; прирост запасов газа на 28 млрд м³, добычи — на 11,7 млрд м³.

ДЖИН ИЗ БУТЫЛКИ

За последний год произошли большие выбросы метана из Арктического океана. Не имеющий ни цвета, ни запаха газ постепенно распространился на более южные широты и, соединившись с выбросами метана из других источников, покрыл сплошным одеялом Северное полушарие, местами вызвав резкое локальное потепление.

Хорошо известным источником метана в Арктике являются газогидраты, находящиеся в отложениях дна океана, а также его выделение в процессе таяния вечной мерзлоты. Менее известно, что другим источником метана служит мантия земной коры, где он образуется химическим путем.

В процессе геологической истории Арктики тектонические плиты многократно сталкивались, раскалывались, двигались друг под друга с образованием в фундаменте региона неупорядоченных блоков, разломов, трещин. Геологи называют Арктическую плиту «геологической свалкой». В прежние века все проводящие пути для образующегося в около-мантийном пространстве метана были накрепко закупорены льдами, и газ не достигал поверхности дна океана. Теперь, впервые за всю историю, лед тает, трещины распечатываются, и газ поднимается через толщу воды в атмосферу.

ДАЛЕКИЕ БЛИЗКИЕ

В середине июля 12 охотников с Чукотского полуострова на двух скифах пересекли 70 миль открытого моря и приплыли на остров Св.Лаврентия в районе Аляски. Их там ждали родственники по линиям нескольких поколений. В культурном и географическом отношении остров Св. Лаврентия ближе к Чукотке, чем к Аляске. По происхождению жители острова отличаются от коренного населения северо-западной Аляски.

В основном, как и приплывшие гости, это юпики (группа коренных народов российского Дальнего Востока и запада, юго-запада и центрально-южной части Аляски, родственны инуитам и инуиатам). Население по обе стороны границы преимущественно говорит на одном и том же языке и близких диалектах, и понимают друг друга лучше, чем население континента. Это была первый «неофициальный» визит и встреча российских юпиков с родственниками на Св.Лаврентии за 14 лет.

Г-НУ СЕЧИНУ И.И.
Президенту, Председателю Совета директоров ОАО «Роснефть»

Г-НУ КУЗНЕЦОВУ А.В.
Генеральному директору ЗАО «Ванкорнефть»

КОЛЛЕКТИВУ ОБЩЕСТВА



Уважаемые Игорь Иванович и Аркадий Владимирович!

Уважаемые коллеги, дорогие друзья!

Примите самые искренние поздравления и наилучшие пожелания в связи с 10-летним Юбилеем ЗАО «Ванкорнефть»!

Открытое в 1988 году одноименное нефтегазоконденсатное месторождение стало не только крупнейшим и введенным в эксплуатацию в России за последние четверть века, но и символом Большой Нефти Восточной Сибири.

Ровно 5 лет назад, в августе 2009 года, состоялась официальная церемония ввода Ванкора — а это 525 млн тонн нефти и конденсата и почти 200 млрд м³ природного газа начальных извлекаемых запасов — в промышленную эксплуатацию. Но уже сегодня накопленная добыча нефти стремительно приближается к 100-миллионной отметке, что, несомненно, является выдающимся корпоративным результатом и заслугой руководителей и специалистов как самой НК «Роснефть», так и ее дочернего подразделения.

Не менее замечательны технологические успехи компании, благодаря которым коэффициент извлечения нефти на Ванкоре — один из самых высоких в России!

Значимым и своевременным является весомый вклад ванкорской нефти в экономику страны.

Мы высоко ценим наше долгосрочное сотрудничество и благодарим за оказанное доверие! Вы можете и в дальнейшем рассчитывать на наши ресурсы и возможности!

С Праздником, уважаемые коллеги, здоровья и благополучия Вам и Вашим семьям!

