

В РАМКАХ ПРОЕКТА «САХАЛИН-1» ПРОБУРЕНА САМАЯ ПРОТЯЖЕННАЯ В МИРЕ СКВАЖИНА С БОЛЬШИМ ОТХОДОМ ОТ ВЕРТИКАЛИ

Достигнута рекордная длина ствола скважины 12345 метров

Южно-Сахалинск, Россия, 29 января 2011 г. – Консорциум «Сахалин-1», оператором которого является дочернее предприятие корпорации «Эксон Мобил» компания «Эксон Нефтегаз Лимитед» (ЭНЛ), успешно завершил бурение самой протяженной в мире скважины с большим отходом забоя от вертикали на месторождении Одопту на шельфе Дальнего Востока России. Компания ЭНЛ действует от имени международного консорциума, который также включает в себя дочерние предприятия российской государственной компании «Роснефть»: «РН-Астра» и «Сахалинморнефтегаз-Шельф», японскую корпорацию «СОДЕКО» и индийскую государственную нефтяную компанию «ОНГК Видеш Лтд.».

Общая длина ствола скважины ОР-11 на месторождении Одопту составила 12345 метров (7,67 миль), тем самым установлен новый мировой рекорд по бурению скважин с большим отходом забоя от вертикали (БОВ). ОР-11 также заняла первое место в мире по расстоянию между забоем и точкой забуривания по горизонтали – 11475 метров (7,13 миль). Компания ЭНЛ осуществила бурение и заканчивание рекордной скважины всего за 60 дней, используя технологии скоростного бурения и комплексного контроля качества бурения, разработанные компанией "ЭксонМобил", достигнув наивысших показателей в бурении каждого фута скважины ОР-11.

«Проект «Сахалин-1» продолжает вносить свою лепту в лидерство России в мировой нефтегазовой отрасли», - заявил Джеймс Тейлор, президент ЭНЛ. «На сегодняшний день 6 из 10 самых протяженных скважин БОВ, включая скважину ОР-11, пробурены в рамках проекта «Сахалин-1» с использованием технологий бурения корпорации «Эксон Мобил». Специально сконструированная буровая установка «Ястреб» применялась на протяжении всего времени работы проекта, устанавливая многочисленные отраслевые рекорды по длине ствола, скорости бурения и показателям направленного бурения. Новый рекорд мы также поставили, сохраняя при этом отличные показатели в области безопасности, охраны труда и окружающей среды».

Месторождение Одопту, одно из трёх месторождений проекта "Сахалин-1", расположено на шельфе, на расстоянии 5-7 миль (8-11 км) от северо-восточного побережья острова Сахалин. Технология БОВ позволяет успешно проводить бурение скважин с берега под дном моря для достижения шельфовых залежей нефти и газа, не нарушая при этом принципов безопасности и охраны окружающей среды, в одном из сложнейших для освоения субарктических регионов мира.

С момента начала работ в рамках проекта «Сахалин-1» добыто около 39 миллионов тонн (300 миллионов баррелей) нефти, которая экспортируется на мировые рынки. Проект также стал основным источником природного газа для покупателей в Хабаровском крае на Дальнем Востоке России, куда было поставлено около 6,8 млрд кубометров (235 миллиардов кубических футов) газа для отопления домов и удовлетворения растущих потребностей в электроэнергии. Проект будет и впредь способствовать удовлетворению спроса на природный газ в этом регионе.

Предполагается, что за весь срок реализации проект «Сахалин-1» принесет в экономику России свыше 70 миллиардов долларов США в виде налоговых отчислений, роялти и доли государства от нефтедобычи. На сегодняшний день по проекту заключены контракты с российскими компаниями на сумму более 7.7 миллиардов долларов США. С начала реализации проекта более 4 миллиардов долларов США поступило в бюджет Российской Федерации в виде роялти, доли государства от добычи нефти и газа и налоговых отчислений, из которых около 1.4 миллиардов долларов США передано Сахалинской области.

Заметка для редакторов

В проект «Сахалин-1» входят три нефтегазоносных месторождения: Чайво, Одопту и Аркутун-Даги, расположенные на северо-восточном шельфе острова Сахалин на Дальнем Востоке России. Потенциальные извлекаемые запасы по проекту составляют 307 млн. тонн (2,3 млрд. баррелей) нефти и 485 млрд. куб. метров (17,1 трлн. куб. футов) газа.

Более полную информацию по проекту «Сахалин-1» можно найти на сайте:<http://www.sakhalin1.ru>.

XXX