

«Наше сотрудничество с Россией не стоит воспринимать как данность»

Интервью с Тило Виландом, членом правления Wintershall

Екатерина Майкова

OGJRussia

Более четверти века немецкая компания Wintershall работает в России. Так, совместное предприятие с «ЛУКОЙЛом» «Волгодеминойл» в прошлом году отметило 25-летний юбилей. Совместные предприятия с «Газпромом» «Севернефтегазпром» и «Ачимгаз» также отметили 10-летие и 15-летие совместной деятельности — в 2017 и 2018 годах соответственно. О том, как немецким коллегам удается так уверенно чувствовать себя в России, несмотря на санкции и непростые отношения с Евросоюзом, OGJRussia рассказал Тило Виланд, член правления Wintershall, руководитель департамента разведки и добычи в России, Северной Африке и Южной Америке.

Ключевые слова: добыча, месторождение, разработка, ачимовские отложения, совместное предприятие, партнерство.

Господин Виланд, расскажите, пожалуйста, об основных достижениях компании Wintershall в российском подразделении за последние годы.

— Уже более 25 лет мы успешно и с большим взаимным доверием сотрудничаем с нашими российскими партнерами. А это, учитывая неспокойные времена, которые нам пришлось пережить, не стоит воспринимать как данность.

Говоря о наших главных достижениях начиная с 2017 года, я не могу не упомянуть добычу природного газа, которую мы ведем на Южно-Русском месторождении в Западной Сибири. В конце 2017 года мы отметили там наш 10-летний юбилей. Уже с 2009 года мы вышли там на уровень проектной мощности 25 млрд м³/г природного газа, а в первой половине 2018 года достигли отметки суммарной добычи 250 млрд м³, что приблизительно соответствует количеству природного газа, потребленному в Германии за последние три года. Очередной вехой для нас также стали 30 млрд м³ суммарной добычи природного газа, полученные нашим совместным с компанией «Газпром» предприятием «Ачимгаз». Помимо этого, мы смогли поднять здесь уровень годовой добычи природного газа до 6,6 млрд м³.

В перспективном плане очень важным для нас шагом является начало разработки участков 4А и 5А ачимовских отложений компанией «Ачим Девелопмент» — еще одним совместным предприятием с компанией «Газпром». Наблюдательный совет уже одобрил первые договоры на общую сумму около 7 млрд рублей.

OUR COLLABORATION WITH RUSSIA SHOULD NOT BE TAKEN FOR GRANTED

Interview with Thilo Wieland, member of the Wintershall's Executive Board of Directors

The German company Wintershall has been operating in Russia for more than twenty five years. Volgodeminoil, a joint venture with LUKOIL, celebrated its 25th anniversary last year. Severneftegazprom and Achimgaz, two joint ventures with Gazprom also celebrated the 10th and 15th anniversaries of their joint activities in 2017 and 2018, respectively. Thilo Wieland, a member of the Wintershall's Executive Board of Directors, Head of the Department for Exploration and Production in Russia, North America and South America, told the OGJR how our German colleagues have succeeded in remaining so firmly entrenched in Russia, despite sanctions and the uneasy relationship with the European Union.

Keywords: production, field, development, Achimov formation, joint venture, partnership.

Ekaterina Maykova

Какую долю в портфеле активов компании сегодня занимает российское направление?

— Для Wintershall Россия является важнейшим, ключевым регионом. За один только 2017 год на Россию пришлось 55% общей добычи компании. В результате планируемого слияния с DEA эта доля может понизиться почти до 40%, но, несмотря на это, Россия остается для нас регионом с наибольшим стратегически планируемым наращиванием производства.



Тило Виланд — член правления Wintershall, руководитель департамента разведки и добычи в России, Северной Африке и Южной Америке.

Окончив Берлинский технический университет по специальности «инженерно-экономические науки», в 1999 году начал карьеру в компании Wintershall. С 1999 года работает в группе Wintershall на различных должностях, среди прочего занимал пост генерального менеджера компании Wintershall Libya. Входит в правление компании Wintershall с декабря 2015 года.

С августа 2017 года курирует участие Wintershall в газотранспортных проектах, включая трансбалтийские магистралю «Северный поток» и «Северный поток 2», а также их сухопутные ответвления OPAL и NEL.

Поговорим о ваших российских проектах. Как вы оцениваете ход разработки Южно-Русского месторождения? Какие основные сложности при реализации этого проекта?

— Южно-Русское месторождение охватывает четыре геологических пласта: сеноманский, туронский, нижнемеловой и юрский. Эти пласты с их различными характерными особенностями — давлением, температурой, пористостью и проницаемостью ставят перед нашими геологами и инженерами очень сложную и в то же время интересную задачу.

В настоящий момент на площади более 722 км² действуют 145 производственных скважин. Добываемый здесь природный газ отличается очень высокой степенью чистоты и на 98% состоит из метана. Добыча ведется приблизительно на глубине одного километра. Общая суточная выработка в зависимости от сезона достигает порядка 70 млн м³ газа.

С 2009 года совместное предприятие «Севернефтегазпром» вышло на проектную мощность и добывает 25 млрд м³/г газа. Для того чтобы и дальше сохранять этот уровень постоянной добычи, помимо разработки сеноманской залежи мы занимаемся еще и освоением туронских отложений. В настоящее время в тестовом режиме у нас работают несколько туронских скважин, из которых в общей сложности уже было добыто около 650 млн м³ газа. В 2020 году мы планируем широкомасштабное освоение туронского пласта. Одновременно мы ведем разведочное бурение в песчаниках нижнемелового и юрского возраста.

Ваше совместное предприятие с «Газпромом» «Ачимгаз» в этом году празднует 15-летие. Расскажите, пожалуйста, об основных достижениях «Ачимгаза». Каковы краткосрочные и долгосрочные планы в рамках этого СП?

— Ачимовские отложения очень сложны по своему геологическому строению, поэтому это большой успех нашей работающей на месте интернацио-

нальной команды. При постоянном наращивании добычи газа в течение прошедших лет мы достигли к настоящему моменту общего объема свыше 30 млрд м³. Эту тенденцию роста мы будем продолжать. До 2020 года «Ачимгаз» планирует увеличить число действующих скважин с 88 до 110, что позволит повысить объемы добываемого природного газа до более чем 8 млрд м³/г.

Если говорить о IV и V участках ачимовских отложений, то когда вы планируете начать их разработку?

— В мае 2018 года наблюдательный совет одобрил первые договоры и поручил компании «Ачимгаз» реализовать первую фазу проекта до 2020–2021 годов. Но о каких-то конкретных технологических задачах говорить пока рано.

Самое южное СП

Компания «Волгодеминойл» образована в конце 1992 года. Совладельцы совместного предприятия — ОАО «РИТЭК» (дочерняя компания ПАО «ЛУКОЙЛ») и Wintershall, доля каждого из них составляет 50%. Работающее в Волгоградской области СП «Волгодеминойл» — самое южное добывающее предприятие Wintershall на территории России.

«ЛУКОЙЛ» и Wintershall ведут добычу на трех лицензионных участках общей площадью около 13 600 км². Накопленная добыча нефти составила 9,5 млн т.

С момента создания «Волгодеминойла» было проведено более 22 тыс. пог. км сейсмики 2D и 3,3 тыс. км² сейсмики 3D, пробурена 71 скважина. В настоящее время на балансе предприятия находится 12 месторождений: 7 нефтяных, 2 нефтегазоконденсатных, 1 газонефтяное и 2 нефтегазовых.

Программа развития компании на 2018–2023 годы, в частности, предусматривает проведение сейсморазведочных работ 3D в объеме 1,7 тыс. км² и бурение 20 поисковых и разведочных скважин.

Рисунок 1
Проекты Wintershall в России



Источник: Wintershall

Более 25 лет компания реализует вместе с «ЛУКОЙЛом» проект по разработке месторождений Волгоградской области в составе СП «Волгодеминойл». Каковы текущие темпы добычи в рамках этого проекта?

— «Волгодеминойл» — это старейшее в российской нефтегазодобывающей отрасли совместное предприятие с западным партнером. С момента начала промышленной добычи нефти мы непрерывно разрабатываем все новые промыслы. Сейчас «Волгодеминойл» ведет добычу нефти и природного газа более чем на 10 месторождениях. В прошлом году было добыто свыше 4,8 млн барр. н. э. Мы ожидаем, что «Волгодеминойл» и в будущем продолжит идти по этому успешному пути.

Имея в активе такие разные по фильтрационно-емкостным свойствам, степени выработанности, геологическим условиям залегания месторождения, необходимо применять очень широкий спектр методов увеличения нефтеотдачи. Какие МУН наиболее востребованы в ваших российских проектах?

— Да, мы используем различные методы увеличения нефтеотдачи. К ним относятся термические методы, как, например, нагнетание в месторождение пара или горячей воды. Кроме того, увеличить нефтеотдачу пласта помогает использование загущающих компонентов, например полимеров. Применение МУН повышает эффективность добычи, что позволяет продлить рентабельное использование уже имеющейся инфраструктуры и освоенных промыслов.

Если говорить об инвестициях в Россию, то сколько было вложено в развитие российских проектов в 2017 году, каковы планы на 2018 год?

— Наши инвестиции в России осуществляются в соответствии с выработанным планом и рассчитаны на долгосрочную перспективу. Пример тому — освоение участков 4А и 5А ачимовских отложений, на

которых в первой фазе разработки — до 2020–2021 годов предусмотрены капиталовложения общим объемом около 140–150 млрд рублей.

То же самое относится и к добыче природного газа на Южно-Русском месторождении. В ближайшие годы мы планируем инвестировать в разработку местных сеноманских и туронских залежей трехзначную миллионную сумму в евро.

И не в последнюю очередь — мы являемся инвесторами газопровода Nord Stream 2. В прошлом году мы инвестировали €324 млн в проектную компанию Nord Stream 2 AG и приблизительно такую же сумму вложим в 2018 году.

Первые немцы в Западной Сибири

Южно-Русское месторождение расположено на территории Ямало-Ненецкого автономного округа. Его извлекаемые запасы превышают 600 млрд м³ газа. Особенность залежей заключается в низких пластовых температурах, поэтому необходимо принимать меры, препятствующие образованию гидратов. Коллекторы низкопроницаемые и находятся в зонах с аномально высоким пластовым давлением.

Компании «Газпром» и Wintershall официально запустили это месторождение в эксплуатацию в конце 2007 года. Таким образом, Wintershall стала первой компанией из Германии, приступившей к добыче природного газа в Западной Сибири. Как участник компании «Севернефтегазпром», выполняющей функцию оператора, Wintershall имеет 35% в экономическом результате месторождения. Помимо «Газпрома» еще одним партнером проекта является немецкая Uniper.

В настоящее время газ добывается в основном из сеноманского горизонта.

В декабре 2011 года была пробурена первая экспериментальная скважина для добычи туронского газа, залегающего на глубине 810–840 м. В опытно-промышленном режиме работают уже несколько скважин. Одновременно разрабатываются концепции полномасштабной добычи газа из этого горизонта. Ожидается, что оценка запасов туронского газа завершится в 2018 году.

Компания «Севернефтегазпром» приступила к освоению турона и стала в этой области первопроходцем, так как практического опыта разработки туронских залежей в России пока недостаточно. Помимо этого, ведется до-разведка залежей в залегающем на уровне 4000 м песчанике нижнемеловых и юрских отложений лицензионного участка Южно-Русского месторождения.

Как вы, один из инвесторов, оцениваете ход реализации проекта Nord Stream 2?

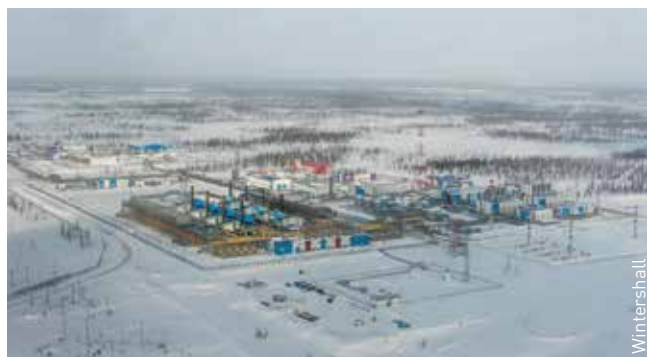
— Реализация этого проекта компанией Nord Stream 2 AG очень амбициозна и, согласно данным проектной компании, идет по плану. Уже в конце 2019 года газопровод должен быть введен в эксплуатацию. Разрешения со стороны Германии, Финляндии, Швеции и России (на суше) уже получены. Пока еще нет разрешения от Дании, однако в Nord Stream 2 AG не сомневаются, что оно будет получено в течение ближайших месяцев. В настоящее время нет каких-либо явных причин для отказа в выдаче разрешения.

3 мая в точке выхода газопровода на берег, в немецком городе Лубмин, начались первые строительные работы. По данным Nord Stream 2 AG, на территории площадью почти 6 га начаты подземные строительные работы и возведение фундаментов для приемного терминала и производственного здания.

Какие еще существуют планы по совместным проектам с российскими компаниями за рубежом?

— В Ливии компании Wintershall и «Газпром» активно сотрудничают в области разведки и добычи нефти на суше. В Ливийской пустыне, расположенной приблизительно в 1000 км к юго-востоку от столицы Ливии, Триполи, Wintershall ведет добычу нефти на восьми промыслах по концессиям С96 и С97. С 2007 года «Газпром» имеет 49% в данном проекте. Я очень рад тому, что в 2017 году мы смогли возобновить добычу по этим концессиям, несмотря на непрекращавшиеся сбои на концессионном блоке С96. Мы тесно связаны с Ливией на протяжении уже почти 60 лет — в том числе и в тяжелое для нее время.

В октябре 2015 года наш партнер «Газпром» вошел в компанию Wintershall Noordzee B.V. с долевым участием 50%. Совместно с Gazprom E&P International B.V. мы активно ведем геологоразведку и добычу нефти и природного газа в южной части Северного моря (Нидерланды, Великобритания и Дания). Совместное предприятие Wintershall Noordzee B.V. эксплуатирует свыше 20 морских платформ в нидерландском секторе Северного моря и является здесь одним из крупнейших морских добытчиков природного газа.



Южно-Русское месторождение в ЯНАО

Партнерство в условиях вечной мерзлоты

«Ачимгаз» — совместное предприятие с паритетным участием ООО «Газпром добыча Уренгой» (дочернего предприятия «Газпрома») и Wintershall. В составе СП, расположенного в Новом Уренгое, партнеры добывают природный газ и конденсат из труднодоступной ачимовской толщи Уренгойского месторождения, расположенного в ЯНАО (участок 1А). В 2008 году совместное предприятие приступило к добыче углеводородов из 6 опытно-промышленных скважин с суточными показателями добычи порядка 3,2 млн м³ природного газа и 1400 т конденсата. Коммерческая разработка запасов и добыча сырья из этой толщи началась в 2011 году. На начальном этапе полномасштабной разработки месторождения было пробурено еще 20 скважин.

На сегодняшний день «Ачимгаз» ввел в эксплуатацию свыше 60 скважин и крупных установок комплексной переработки газа и конденсата. К 2019 году намечается нарастить объем газодобычи из 110 скважин примерно до 8 млрд м³/г. Освоение ачимовских отложений — технически самый сложный проект. Глубина залегания ачимовской толщи составляет порядка 4000 м, породы высокоплотные, залегают при аномально высоких давлениях и температурах. Буровая вышка работает в экстремальных условиях — порой столбик термометра опускается до -40°C. Добывающее оборудование сконструировано для работы при температуре до -50°C.

А есть ли планы по вхождению в шельфовые проекты в России?

— На данный момент наш портфель перспективных проектов хорошо наполнен, чем я весьма доволен. Мне бы принципиально не хотелось ничего исключать, так как необходимо провести оценку каждого проекта в отдельности. Однако в настоящее время мы не планируем участвовать в шельфовых проектах в России.

Не могу не спросить по такой популярной сегодня теме, как «зеленая энергетика». Что вы можете сказать о ее перспективах? Может ли она стать конкурентом углеводородам?

— За последние годы возобновляемые источники энергии достигли значительного прогресса. Несмотря на это, согласно данным ИЕА, нефть и газ и в 2040 году все еще будут покрывать свыше 50% глобальной потребности в энергии.

Что касается наших целей в области изменения климата, то в качестве партнера я вижу возобновляемые источники энергии, в частности природный газ. Если мы хотим уменьшить выбросы CO₂, не ставя при этом под угрозу конкурентоспособность нашей экономики, нам прежде всего требуется меньше угля и больше природного газа и возобновляемых источников энергии.