



Наше богатство – будущее

«Винтерсхалл» – стопроцентная дочерняя компания концерна BASF (г. Людвигсхафен), деятельность которой сосредоточена в энергетической промышленности. В разных регионах мира «Винтерсхалл» занимается поиском и добычей нефти и природного газа, а в Европе – торговлей природным газом и его распределением. Кроме того, компания реализует мощности для хранения нефти и газа, для транспортировки газа, а также оптоволоконные линии связи.

Геологоразведка и добыча

Наша традиционная сфера деятельности – геологоразведка и добыча – представляет собой опору бизнеса «Винтерсхалла». Поиском и добычей нефти и природного газа «Винтерсхалл» занимается уже более 80 лет. Сегодня эта компания, центральный офис которой расположен в Касселе, является самым крупным нефтегазодобывающим предприятием в Германии. В геологоразведке и добыче «Винтерсхалл» сосредоточивает внимание на избранных регионах первостепенной важности, в которых компания располагает богатым технологическим опытом и обширными знаниями местных условий: это Европа, Северная Африка, Южная Америка, а также Россия и Прикаспий. В дополнение всё шире разворачивается геологоразведка в Ближнем Востоке.

Предприятие последовательно инвестирует средства в разработку новых месторождений и в развитие действующих промыслов. При этом высокие требования, предъявляемые в области охраны окружающей среды и в сфере техники безопасности, для «Винтерсхалла» столь же важны, как и экономические цели.

По сравнению с 2000 годом объем добычи в компании значительно возрос. В предыдущие годы объем производства неуклонно наращивался, а в 2010 г. «Винтерсхаллу» удалось удержать добычу нефти и газа на высоком уровне; объем добычи сырья, составивший 133¹ миллиона баррелей нефтяного эквивалента, примерно на 70 процентов превысил показатель 2000 года, когда было добыто 80 миллионов баррелей нефтяного эквивалента.

Добыча нефти и конденсата по сравнению с 2009 года уменьшилась на 14 процентов и составила 5,8 миллиона тонн (2009 г.: 6,8), в то время как добыча природного газа в 2010 году возросла на 5 процентов и достигла 14,3 миллиарда кубометров (2009 г.: 13,6). Сокращение добычи нефти и конденсата обусловлено главным образом предписанными ОПЕК ограничениями на добычу в Ливии, а рост добычи газа, в отличие от предшествующего года, имел место в основном в Аргентине и на Южно-Русском месторождении, которое впервые работало на проектной мощности на протяжении всего года.

¹ В этот показатель включены доли третьих лиц, соответствующие долевному участию ОАО «Газпром» в немецкой компании «Винтерсхалл», которая располагает концессиями №№ 96 и 97 в Ливии. Объемы, добываемые ЗАО "Ачимгаз", в этот показатель не включены ввиду законодательных и контрактных положений. В 2010 г. ЗАО "Ачимгаз" добыло 12,2 миллиона баррелей нефтяного эквивалента.

Расчетная кратность запасов, выведенная на базе доли «Винтерсхалла» в объеме добычи 2010 г. и уровня запасов к концу года, достигает 10 лет (в 2009 г.: 10 лет). Коэффициент восполнения запасов в 2010 году составил 89 процентов².

Для поиска новых нефтяных и газовых месторождений «Винтерсхалл» в 2010 году пробурил в общей сложности 23 разведочные и доразведочные скважины (2009 г.: 29 скважин). 12 из них вышли на новые залежи (2009 г.: 17 скважин): 5 – в норвежском секторе Северного моря и 3 – в британском. В 2011 году «Винтерсхалл» намечает активизировать поиск новых месторождений в приоритетных для него регионах, одновременно форсируя в предстоящие годы разработку уже обнаруженных месторождений – прежде всего в Северном море и Норвегии.

Традиции компании

«Винтерсхалл» – одна из старейших нефтегазовых компаний Германии. В 1894 году промышленник Генрих Гримберг и предприниматель Карл Юлий Винтер основали буровую компанию «Винтерсхалл».

На первых порах предприятие занималось добычей калийной соли. Вскоре после того как в одной из калийных шахт случайно прорвалась нефть, для «Винтерсхалла» открылись многообещающие перспективы, и в 1930 году нефтедобыча стала еще одним видом деятельности компании. А в 50-е годы предприятие открыло новую производственную сферу, приступив к добыче природного газа.

С 1969 года «Винтерсхалл» входит в группу BASF. Для концерна BASF компания «Винтерсхалл» является важным поставщиком сырья и одним из элементов, обеспечивающим стратегическую гарантию ресурсов.

В компании «Винтерсхалл» занято свыше 2 тысяч сотрудников более чем из 35 стран.

Геологоразведка и добыча в Германии

В геологоразведке и добыче видное место отводится Германии, где «Винтерсхалл» в последние годы в значительной мере расширил масштабы своей деятельности. Проекты «Дикзанд» и «Миттельплате» (нефтедобыча), газодобывающая платформа А6-А в североморской акватории Германии (район Эntenшнабель) – эти объекты определяют значение нефте- и газодобычи в в Германии. Морской промысел Миттельплате, первоначальные нефтезапасы в котором составляют 200 миллионов баррелей и который «Винтерсхалл» разрабатывает вместе с компанией RWE Dea на паритетных началах, – самое крупное из всех известных на сегодня нефтяных месторождений в Германии. Дальнейшей разработке месторождения способствуют сверхдальние скважины, пробуренные с суши с большим отходом от вертикали. В 2010 году срок действия лицензии на добычу углеводородов был продлен до 2041 года.

В 2010 году «Винтерсхалл» продолжал инвестировать средства в добычу нефти и газа в Германии. Новый нефтепровод соединяет с лета 2010 года новую скважину Schwabmuennen-5 с нефтепромыслом в Айтингене, в районе Аугсбурга. Этот нефтепровод может ежегодно перекачивать до 22 тысяч тонн нефти. На промысле Эмлихгейм в Нижней Саксонии «Винтерсхалл» планирует бурение 16 новых скважин. В ближайшие 5 лет намечено пробурить 12 горизонтальных и 4 вертикальные скважины. Уже действующие продуктивные скважины будут дополнены 13 наклонными. Запланированные инвестиции в сумме превысят 60 миллионов евро. Благодаря этому срок эксплуатации месторождения

² Объемы добычи ЗАО «Ачимгаз» в этом показателе не учтены.

Эмлихгейм продлится более чем на 20 лет. В Эмлихгейме "Винтерсхалл" применяет технологию паронагнетания, чтобы извлечь из недр особенно вязкую нефть. Уже на протяжении 60 лет добыча нефти на этом месторождении ведется на постоянном уровне. В 2009 году «Винтерсхалл» удостоился приза инициативного фонда «Германия – страна идей» за применение инновационных методов нефтедобычи на промысле в Эмлихгейме.

Кроме того, компания участвует в процессе поиска и разведки нетрадиционных запасов природного газа в Германии. Для этого она получила от компетентных ведомств разрешение на геологоразведку на двух отведенных участках. Концессионные площади "Винтерсхалла, получившие названия "Рейнланд" и "Рур", простираются на 3900 квадратных километров от границы между Германией и Нидерландами на западе до гор Зауэрланд на востоке. В первые 3 года наша работа сосредоточена исключительно на инженерно-геологической рекогносцировке; ее проводят для того, чтобы оценить ресурсный потенциал нетрадиционных запасов. Бурения глубоких скважин или проведения гидроразрывов не намечается.

Геологоразведка и добыча в разных странах

Европа

Почти половина природного газа, потребляемого сегодня в Европе, поставляется, как и прежде, из стран североморского бассейна: Норвегии, Нидерландов, Дании, Великобритании и Германии. В Северном море «Винтерсхалл» работает уже с 1965 года. В Норвегии залегают крупные запасы нефти и газа, созданы хорошие сообщения с действующими западноевропейскими рынками, и поэтому Норвегия – важнейший, наряду с Россией, поставщик сырья в Европу.

«Винтерсхалл» значительно упрочил свою деятельность в **Норвегии**. В результате аквизиции норвежской фирмы Revus Energy ASA, в декабре 2008 года, компания Wintershall Norge ASA, обладая 40 лицензиями, входит в ряд крупнейших лицензиатов, работающих на норвежском шельфе, причем 20 этих лицензий наделяет «Винтерсхалл» правом на управление производством. К 2015 году компания намечает инвестировать в этом регионе свыше миллиарда евро и планирует довести добычу до 50 тысяч баррелей нефтяного эквивалента в сутки.

Многообещающие находки обнаружила уже самая первая разведочная скважина (Grosbeak), которую «Винтерсхалл» самостоятельно пробурил у берегов Норвегии в июле 2009 года. А в 2010 году компания с успехом пробурила в норвежском секторе Северного моря еще 5 скважин, тем самым снова пополнив свою ресурсную базу в Норвегии. Месторождение Maria, запасы которого оцениваются в 60-120 баррелей нефти, считается третьим по величине из нефтяных залежей, обнаруженных в Норвегии в 2010 году. Масштабы деятельности расширились еще и благодаря тому, что по итогам тендера APA 2010 министерство энергетики Норвегии выделило компании 10 новых лицензий на добычу углеводородов. С целью скорейшей разработки обнаруженных месторождений особое внимание уделяется областям, недавно дополнившим портфель лицензий «Винтерсхалла»; к ним относятся участки, расположенные по соседству с месторождениями Maria, Beta и Grosbeak.

«Винтерсхалл» укрепляет свою деятельность также и в **Великобритании**. В британском секторе Северного моря «Винтерсхалл» располагает долями более чем в 20 лицензиях, 10 из которых наделяют его правами оператора работ. Значительных успехов в геологоразведке 2010 года добился «Винтерсхалл», располагая долями в открытых месторождениях Catcher и Cladhan. В 2008 г. компания пробурила разведочную скважину в подблоке 44/24b (Dimple); в нём она владеет мажоритарной долей 49,5 процента. После

бурения еще одной оценочной скважины в 2011 году намечается пустить это месторождение в эксплуатацию под названием Wingate.

В **Дании** «Винтерсхалл» намечает в 2011 году пробурить оценочную скважину в западной части датского сектора Северного моря, а разведочная скважина Ravn-3, конечная глубина которой достигла 4469 метров ниже уровня моря, уже в 2009 году доказала наличие запасов углеводородов.

В **Нидерландах** «Винтерсхалл» входит в число крупнейших производителей природного газа. Юг Северного моря по традиции входит в ряд регионов, представляющих первостепенную важность для «Винтерсхалла». На юге Северного моря компания управляет в общей сложности 26 морскими платформами, одна из которых (A6-A) установлена в территориальных водах Германии. Стремясь к дальнейшему повышению эффективности управления производством на юге Северного моря, работу 19 морских из в общей сложности 26 платформ «Винтерсхалл» регулирует из центра дистанционного управления в Ден-Хелдере при помощи сверхсовременной системы радиоконтроля. Новая система телеуправления обеспечивает рентабельное ведение добычи запасов из малых и средних месторождений на юге Северного моря.

В Рейсвейке, вблизи Гааги, расположен и корпоративный специализированный центр морских технологий. Там «Винтерсхалл» пополняет свои навыки работы в мелководных зонах.

Умение работать на морских месторождениях приобретает все большее значение в сфере геологоразведки и производства в целом; оно находит применение и в других регионах мира.

Между экологией и экономикой нет противоречий; свидетельство тому – платформа E18-A, работающая в североморской акватории Нидерландов. Конструкция этой платформы в основном состоит из элементов старой добывающей платформы P14-A; старая платформа была снята с места расположения в Северном море, демонтирована, а после полной реконструкции в 2009 году возобновила работу в блоке E18-A. Один из новых проектов «Винтерсхалла» – начавшаяся в 2010 году разработка газового месторождения K18 Golf в нидерландском секторе Северного моря. К добыче намечается приступить в 2011 году.

Россия и Прикаспий

В 2010 году «Винтерсхалл» и ОАО «Газпром» успешно продолжили свои совместные проекты по разработке месторождений в Западной Сибири. Добываемые на этих промыслах (Южно-Русском месторождении и ачимовских отложениях Уренгойского НГКМ) объемы углеводородов вносят существенный вклад в газоснабжение Европы. Этот газ намечается поставлять и по запланированной трансбалтийской магистрали «Северный поток», которая напрямую соединит Германию с сибирскими месторождениями.

Южно-Русское месторождение, в экономическом результате которого «Винтерсхалл» имеет 35 процентов (посредством долевого участия в капитале ОАО «Севернефтегазпром»), вышло на проектную мощность (25 миллиардов кубометров в год) уже в середине 2009 года. Извлекаемые запасы в Западной Сибири превышают 600 миллиардов кубометров природного газа.

Успешно продвигается и второй проект – разработка участка 1А глубоких ачимовских отложений Уренгойского месторождения. Из всех 6 запланированных опытно-промышленных скважин, пробуренных на этом трудноосваиваемом месторождении (в нём «Винтерсхаллу» через ЗАО «Ачимгаз» принадлежит 50-процентная доля), сейчас ежедневно добывается примерно 3,5 миллиона кубометров газа и 1600 тонн конденсата. В настоящее время составляется техническая концепция дальнейшей разработки блока 1А. Уже во

втором году эксплуатации был добыт первый миллиард кубометров природного газа. Ачимовские залежи находятся на глубине 3150-3800 метров и, в связи с неблагоприятной геологией пласта, их разработка сложнее, чем вышележающих пластов, из которых уже более 30 лет добывается газ и конденсат. После выхода на проектную мощность добыча природного газа должна достигнуть 7,5 миллиарда кубометров в год.

В середине 2011 года между «Винтерсхаллом» и ОАО «Газпром» была достигнута договоренность о совместном освоении еще двух участков ачимовских отложений. В результате первых анализов предполагается, что добыча газа на новых участках на пике может достигнуть 8 миллиардов кубометров в год – столько газа добывается на этапе постоянной добычи на участке 1А.

Российско-германское ООО «Волгодеминойл», совместное предприятие «Винтерсхалла» и ОАО «ЛУКОЙЛ», работает в Волгоградской области на трех лицензионных участках общей площадью около 13600 квадратных километров и ведет интенсивные исследования, направленные на поиск новых месторождений.

Северная Африка

В **Ливии**, которая входит в число крупнейших производителей нефти в Африке «Винтерсхалл» ведет геологоразведку и добычу с 1958 года. С тех пор в этой стране было инвестировано более 2 миллиардов долларов США. Компания эксплуатирует 8 нефтяных промыслов в континентальной части – на территории концессий № 96 и 97. ОАО "Газпром" участвует в этих проектах долей 49 процентов через немецкую компанию «Винтерсхалла». А на средиземноморском шельфе Ливии «Винтерсхалл» добывает нефть из месторождения Аль-Джурф в составе консорциума, в который также входят Национальная нефтяная корпорация Ливии и французская компания TOTAL. В конце февраля 2011 года компания по причинам безопасности приостановила добычу в пустыне и надежно закрыла добывающие объекты.

В **Мавритании**, в блоках Та5 и Та6, расположенных в бассейне Таудени (в районе границы с Мали и Алжиром), проведены первые геофизические исследования. После первого анализа геологических данных на 2010 год запланированы первые сейсмические измерения.

Ближний Восток

Наряду с деятельностью в Северной Африке все шире разворачивалась деятельность «Винтерсхалла» на Аравийском полуострове. В западной части геологоразведочного блока 4N на территории **Катара** в 2010 году была пробурена первая разведочная скважина в формацию Khuff. Этот блок находится в непосредственной близости от месторождения Норт-Филд – самого крупного газового месторождения в мире; площадь блока составляет 544 квадратных километра, а глубина вод достигает приблизительно 70 метров. Наряду с этим в Катаре мы располагаем долей участия в блоке № 3, площадь которого составляет 1666 квадратных километров. После первых исследований с применением трехмерной сейсмики в ближайшие годы намечается пробурить разведочные скважины. Концессию на блок № 11 мы не продлили по окончании второго этапа геологоразведки. После России и Ирана запасы природного газа в Катаре являются третьими по величине в мире и составляют приблизительно 26 триллионов кубометров.

В **Абу-Даби** в мае 2010 года с Национальной нефтяной корпорацией Абу-Даби (ADNOC) был подписан меморандум, открывающий «Винтерсхаллу» возможность для долгосрочной геологоразведки и разработки одного из месторождений на западе этого эмирата. Как и в

других приоритетных регионах, компания и здесь опирается на инновационные методы добычи в комплексе с самыми современными технологиями геологоразведки. Кроме того, «Винтерсхалл» стал в этой отрасли первой немецкой компанией, открывшей представительство в этом эмирате. Абу-Даби считается одним из важнейших нефтегазовых центров в районе Персидского залива.

Южная Америка

В **Аргентине** «Винтерсхалл» активно работает уже с 1978 года, в частности в области добычи природного газа. Компания Wintershall Energía S.A., стопроцентное дочернее предприятие «Винтерсхалла», входит в ряд крупнейших газодобывающих компаний (около 25 миллионов баррелей нефтяного эквивалента в год), располагая долями в 15 нефтяных и газовых месторождениях.

«Винтерсхалл» уделяет особое внимание поиску новых месторождений, особенно нефтяных. Для этой цели компания в значительной мере увеличила инвестиции в геологоразведку в Аргентине. При этом «Винтерсхалл» занимается геологоразведкой как в еще не разведанных районах, например в бассейне Каньядон-Асфальто в Центральной Аргентине, так и в районах, где углеводородные залежи уже были обнаружены ранее, а сейчас ведется их добыча, например в бассейне Неукен. Там внимание «Винтерсхалла» главным образом концентрируется на поиске новых месторождений в более глубоких и сложных геологических горизонтах. В бассейне Каньядон-Асфальто мы управляем работами по двум геологоразведочным лицензиям. Продолжалась разработка запасов газа в плотных породах центрального и западного секторов месторождения Агуада-Пичана в Неукенском бассейне.

В сотрудничестве с партнерами – французской компанией TOTAL и PanAmerican Energy (PAE) «Винтерсхалл» добывает природный газ у берегов Огненной Земли на промыслах Карина и Аризс. В рамках этого на сегодня крупнейшего проекта по добыче природного газа в территориальных водах Аргентины к 2027 году намечается добыть в общей сложности около 56 миллиардов кубометров природного газа, 3,4 миллиона тонн конденсата и 2,4 миллиона тонн сжиженного нефтяного газа (СНГ). Дочерняя компания «Винтерсхалла» Wintershall Energía имеет долю участия 37,5 процента в этом проекте.

Наряду с этим, с марта 2010 года «Винтерсхалл» располагает долями по 25 процентов в блоках Отвай общей площадью 6 тысяч квадратных километров и Транкило в Магеллановом бассейне в **Чили**. Совокупная площадь этих блоков составляет 12 тысяч квадратных километров; они расположены вблизи от наших производственных объектов на Огненной Земле. Здесь компания продолжила геологоразведку, проведя сейсмические исследования.

Торговля природным газом

ВИНГАЗ уверенно удерживает позицию на газовом рынке

С 1993 г. компания «ВИНГАЗ ГмбХ + Ко. КГ», самая крупная из трех совместных с ОАО «Газпром» компаний, которые занимаются торговлей природным газом, работает в области газоснабжения. По газопроводам фирмы «ВИНГАЗ ТРАНСПОРТ», общая протяженность которых уже превысила 2 тысячи километров, ВИНГАЗ поставляет природный газ компаниям муниципального и регионального газоснабжения, промышленным предприятиям и электростанциям как в Германии, так и в других странах Европы. На сегодняшний день это германо-российское СП инвестировало в сооружение газопроводной системы более 3 миллиардов евро. Его газопроводы соединяют крупные запасы газа в Сибири с растущими рынками в Западной Европе.

В Германии ВИНГАЗ уже сегодня входит в число крупных энергетических компаний. Крупнейшее германо-российское совместное предприятие ВИНГАЗ и в 2010 году уверенно удержало свою позицию как на немецком, так и на европейском рынках природного газа. ВИНГАЗ продал 317,9 (в 2009 г.: 300,1) миллиарда киловатт-часов природного газа, установив новый рекорд. В 2010 году совокупный объем сбыта трех совместных с ОАО «Газпром» предприятий (ВИНГАЗ, ВИЕЕ и ВИЕХ), по сравнению с предыдущим годом возрос в общей сложности на 6 процентов до 412,6 миллиарда киловатт-часов (2009 г.: 387,7); этот прирост обусловлен стабилизацией экономической конъюнктуры и холодной погодой в зимние месяцы. Несмотря на рост продаж, оборот по операциям с третьими лицами сократился на 537 миллионов евро до 6,972 миллиона евро (2009 г.: 7,509), что объясняется уровнем цен.

Природный газ – переходный энергоноситель

В сочетании с возобновляемыми источниками природный газ обретает всё большее значение в структуре энергобаланса. В обеспечение надежных поставок природного газа «Винтерсхалл» вносит вклад в том числе и своим участием в сооружении трансбалтийской газовой магистрали «Северный поток». Помимо «Северного потока» «Винтерсхалл» намерен участвовать в строительстве газопровода «Южный поток», который будет проложен по дну Черного моря. С 2015 года «Южный поток» откроет новую возможность для транспортировки российского природного газа в Южную и Юго-Восточную Европу. Так прямое и надежное сообщение с российскими месторождениями газа получат и страны Юго-Восточной Европы. Участвуя в строительстве «Южного потока», «Винтерсхалл» получит дополнительные объемы газа для своего дочернего предприятия – торгового дома ВИЕЕ (Wintershall Erdgas Handelshaus Zug AG), который сможет таким образом еще более упрочить свою уверенную позицию в Болгарии и Румынии и осваивать новые рынки в Юго-Восточной Европе.

У себя дома, на рынке Германии, ВИНГАЗ входит в ряд самых крупных поставщиков природного газа; его удельный вес на рынке составляет почти 20 процентов. Наряду с этим компания поставляет природный газ потребителям во Франции, Дании, Чехии, Австрии и особенно в Бельгии и Великобритании. На рынках соседних с Германией стран уже реализуется 43 процента суммарного объема продаж природного газа. Намечается увеличивать этот показатель и в дальнейшем. Компания стремится к росту на рынках Великобритании и Бельгии, но особенно – в Нидерландах. Основа этого роста – заключенный в конце 2010 года долгосрочный контракт на поставку газа компании Епесо, третьему по величине предприятию энергоснабжения в Нидерландах. С 2012 года ВИНГАЗ будет поставлять до одного миллиарда кубометров природного газа в год. Контракт на поставку газа между ВИНГАЗом и компанией Епесо будет действовать до 2030 года.

Расширение инфраструктуры

С октября 2011 года природный газ намечено поставлять в Европу по трансбалтийской газовой магистрали «Северный поток». Затем природный газ, поступающий на балтийское побережье в местечке Лубмин, будет подаваться потребителям в странах Западной и Центральной Европы по ответвлениям: газопроводу OPAL, а с 2012 года – и по газопроводу NEL. Основную работу по реализации этих газопроводных проектов ведут компании группы ВИНГАЗ. Строительство газопровода OPAL идет по плану и завершится уже в июне. Построить газопровод NEL намечается к осени 2012 года – одновременно со второй ниткой «Северного потока». Строительные работы на газопроводной трассе начались в середине марта 2011 года. В 2011 году ВИНГАЗ и его дочерние компании собираются инвестировать в развитие сети трубопроводов и газохранилищ примерно 600 миллионов евро.

На границе между Германией и Нидерландами идет строительство газового хранилища в Йемгуме (ПХГ Йемгум). Это ПХГ ВИНГАЗа будет вмещать в себя более миллиарда

кубометров природного газа и приступит к работе в 2013 году. В 2010 году для сооружения каверн были успешно пробурены первые 6 скважин. Каверну-хранилище в Йемгуме ВИНГАЗ сооружает в сотрудничестве с акционерным обществом EWE Aktiengesellschaft (Ольденбург) и с компанией Verbundnetz Gas AG (Лейпциг), которая инвестирует примерно одну шестую мощностей ПХГ. Через узловой пункт Бунде – Ауде-Статензейл предусматривается соединить это ПХГ с нидерландской газопроводной сетью. Для этого в 2012 году планируется построить соединительный газопровод.

А в ПХГ Хайдах уже окончена 2-я очередь развития. Теперь суммарная мощность этого ПХГ удвоилась и достигла 2,4 миллиарда кубометров. Для сооружения ПХГ Солтфлитби уже получены все ведомственные разрешения. Окончательное инвестиционное решение будет принято в течение этого года.

Дополнительная информация представлена на страницах www.wintershall.com и www.wingas.de.