

# ВИНТЕРСХАЛЛ: В РОССИИ И ВМЕСТЕ С РОССИЕЙ

Газопроводы, используемые компанией «Винтерсхалл»



АНАСТАСИЯ НИКИТИНА  
«Нефтегазовая Вертикаль»

В середине марта в штаб-квартире — в немецком Касселе — прошла традиционная ежегодная пресс-конференция крупнейшей нефтегазовой компании Германии «Винтерсхалл» (дочернее подразделение химического концерна BASF) по итогам прошедшего года.

Было отмечено, что в 2011 году, впервые за более чем столетнюю историю своего существования, предприятие добилось годовой прибыли свыше 1 млрд евро. Также в минувшем году был заложен фундамент для дальнейшего роста «Винтерсхалла» в России.

**В**озрастающее значение бизнеса в России и с Россией обусловило создание специального одноименного департамента, который 1 октября 2011 года возглавил новый член правления «Винтерсхалл» Марио Мерен.

## Добыча и геологоразведка

ЗАО «Ачимгаз» — СП с паритетным участием ООО «Газпром добыча Уренгой» (50%) и «Винтерсхалла» (50%) — занимается добычей природного газа и газо-

вого конденсата на участке 1А ачимовской толщи Уренгойского месторождения.

В настоящее время «Ачимгаз» ведет добычу из шести пилотных скважин и ежедневно получает из них порядка 3,5 млн м<sup>3</sup> газа и 1600 тонн конденсата. В год здесь добывается более 1 млрд м<sup>3</sup>. На этапе постоянной добычи планируется увеличить ежегодный объем добычи до 8 млрд м<sup>3</sup>. Ввод четырех скважин из 20 (пускового комплекса) планируется во втором квартале 2012 года, а оставшихся — к концу 2014 года.

Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение — второй крупный проект «Винтерсхал-

ла» и «Газпрома» по добыче газа в Сибири. Здесь уже работают все 142 запланированные эксплуатационные скважины и ежедневно добывается около 70 млн м<sup>3</sup>. В апреле 2011 года ОАО «Севернефтегазпром» (в котором «Винтерсхалл» принадлежит 35% акций) начало освоение туронского яруса месторождения.

Третий масштабный совместный проект «Винтерсхалла» в России — это СП «Волгодеминойл» с ОАО «ЛУКОЙЛ» на паритетных началах. СП уже добывает нефть на трех участках в Волгоградской области общей площадью около 13600 км<sup>2</sup> и подготавливает еще один участок к разработке.

В конце октября 2011 года ОАО «Газпром» и «Винтерсхалл» заключили рамочное соглашение. Согласно этому документу, немецкая компания примет участие в разработке 4-го и 5-го участков Уренгойского месторождения.

На первом этапе «Винтерсхалл» получит долю 25% плюс один пай, а в дальнейшем — опцион на увеличение ее до 50%. «Газпром», в свою очередь, получит равноценные доли участия в проектах по разведке и добыче немецкого предприятия в Северном море (Нидерланды/Великобритания). Какие именно участки предложены «Газпрому», пока не уточняется.

### **Инфраструктурные проекты**

Первая нитка газопровода «Северный поток» была достроена и соединена с его ответвлением OPAL (мощность 36 млрд м<sup>3</sup>) летом 2011 года. Газопровод OPAL, протяженностью 480 км,

проходит от берега Балтийского моря через Мекленбург-Переднюю Померанию, Бранденбург и Саксонию в Чехию.

Завершение же строительства газопровода NEL (мощность 20 млрд м<sup>3</sup>), предназначение которого связать «Северный поток» с действующей европейской газопроводной системой, может быть отложено до 2013 года.

Ныне уже уложено 320 км из суммарных 440 км и сварено в линию примерно 350 км труб, однако в начале июня 2011 года строительство было заблокировано. Причина в том, что Высший административный суд земли Нижняя Саксония в городе Люнебург, по территории которой проходит NEL, удовлетворил 19 из 100 исков, поданных против строительства гражданами, проживающими в районе города Винзена на реке Луэ.

Суд постановил, что в радиусе 350 метров от жилых построек строительство газопровода запрещено. В связи с этим рассматривается возможность изменения маршрута трубы и уже предложен южный вариант NEL, который удлиняет исходную трассу на 6 км (с 29 до 35 км). Предполагается, что при таком развитии событий ввод в эксплуатацию нижнесаксонского участка NEL (строит E.ON Ruhrgas) произойдет в 2013 году.

Предусматривается и такой вариант: пропускать часть объемов газа, предназначенных для «Северного потока», по уже существующим газотранспортным системам компаний ONTRAS-VNG Gastransport и Gasunie Deutschland в обход незавершенного участка. В таком случае NEL может быть пущен в ранее

запланированные сроки — в конце 2012 года.

### **«Ачимгаз»: на этапе постоянной добычи планируется увеличить ежегодный объем добычи до 8 млрд м<sup>3</sup>**

В сентябре 2011 года между «Винтерсхаллом» и «Газпромом» был подписан договор, в соответствии с которым немецкая сторона приобретет 15% в капитале

### **ОАО «Севернефтегазпром» начало освоение туронского яруса Южно-Русского месторождения**

специальной компании South Stream Transport AG, реализующей морскую часть «Южного потока» (проектирование, строительство и эксплуатация).

### **«Винтерсхалл» примет участие в разработке 4-го и 5-го участков Уренгойского месторождения**

Трубопроводные нитки протяженностью 940 км и суммарной мощностью 63 млрд м<sup>3</sup> в год будут проложены по дну Черного моря и соединят с Россией страны Евросоюза (см. «Газопрово-

### **В 2011 году добыча нефти и газа компании «Винтерсхалл» снизилась на 15%: сказались события в Ливии**

ды, используемые компанией «Винтерсхалл»), расположенные в Юго-Восточной и Южной Европе. Доли в капитале South Stream Transport AG также имеют «Газпром» (50%), ENI (20%) и EdF (15%).

<b>«ВИНТЕРСХАЛЛ», ОБЩИЙ ИТОГ</b>	<b>2011 г.</b>	<b>2010 г.</b>
Оборот нетто (операции с третьими лицами), млн €	12 051	10 791
Инвестиции и аквизиции, млн €	1 274	996
Результат общей хозяйственной деятельности (ЕБИТА), млн €	2 111	2 334
в т.ч. неначисляемые налоги на доходы от добычи нефти, млн €	439	983
Число сотрудников на 31.12, чел.	2 281	2 164

### **Финансовые результаты**

Годовая чистая прибыль «Винтерсхалла» в 2011 году составила 1,01 млрд евро, превысив показатель 2010 года (0,9 млрд евро) на 12%.

### **Немецкая компания приобретет 15% в капитале специальной компании South Stream Transport AG**

Оборот компании увеличился по сравнению с 2010 годом на 12% и составил 12,1 млрд евро. Операционная прибыль (ЕБИТА) из-за сокращения ливийского вклада по сравнению с 2010 годом сократилась на 10%, до 2,1 млрд евро (см. «Винтерсхалл», общий итог».)

### **Единственный в водах Германии морской нефтепромысел «Миттельплате» в 2011 году обеспечил добычу 1,4 млн тонн сырой нефти**

В 2011 году добыча нефти и газа компании «Винтерсхалл» снизилась на 15% по сравнению с предыдущим годом, до 113 млн баррелей н.э. (см. «Геологоразведка и добыча»). В основном это

связано с многомесячной остановкой добычи в Ливии. Однако к настоящему моменту уже удалось добиться стабилизации добычи нефти на уровне 60 тыс. баррелей в день.

Уровень добычи природного газа изменился незначительно по сравнению с 2010 годом (89,0 млн баррелей н.э.) и составил 87,9 млн баррелей н.э.

Фактически извлекаемые запасы нефти и газа предприятия возросли на 3% по сравнению с состоянием на конец 2010 года и составили 1,156 млн баррелей н.э. Этот прирост преимущественно связан с включением в расчет объемов по ачимовскому проекту, где уже приступили к коммерческой стадии разработки Уренгойского месторождения.

Расчетный срок обеспеченности запасами с учетом доли «Винтерсхалла» в добыче 2011 года и остатком запасов к концу года составляет 11 лет (в 2010 году — 10 лет). Добытые в 2011 году объемы были возмещены на 131%.

### **Рост сбыта природного газа**

Общий объем продаж трех торговых СП с «Газпромом»

(WINGAS, WIEN и WIEE) составил 417 млрд Квт\*часов, что превысило уровень прошлого года на 1%.

Показатель ЕБИТ по торговле природным газом повысился с 416 млн в 2010 году до 425 млн евро в 2011-м.

### **Инновационные грибы-биополимеры**

В №08'11 «Вертикали» мы уже рассказывали о новой технологии «Винтерсхалла» по повышению нефтеотдачи — грибе-биополимере «схизофиллуме обыкновенном». Тем более интересно узнать, как обстоит ситуация с применением этой инновации на данный момент. А именно: сейчас производство биополимера проходит интенсивные испытания и совершенствуется на производственной территории концерна BASF в городе Людвигсхафен.

Промысловые испытания схизофиллума проводятся на месторождении Бокштедт на севере Германии в два этапа. Первый этап опытно-промышленного проекта «Нагнетание полимера в Бокштедте» продлится до середины 2012 года; на этом этапе предусмотрены подготовка к промышленным испытаниям, бурение скважин, сооружение наземных установок.

Затем в пласт закачают биополимер и будут наблюдать, как он повлияет на добычу продукции из близлежащих скважин. На второй этап испытаний отводится два года.

### **Платформа Миттельплате**

Представители ведущих отраслевых СМИ (в том числе

«НГВ») посетили добывающую буровую платформу Миттельплате — единственную в германских водах. Этот морской нефтепромысел «Винтерсхалл» разрабатывает совместно с компанией RWE Dea на паритетной основе. Добыча промысла в 2011 году превысила 1,4 млн тонн сырой нефти, что составляет большую долю общей добычи в Германии. На месторождении сосредоточено около 65% национальных нефтяных запасов.

Работа в морском секторе производится с искусственно созданного бурового и добывающего островка размером 70 на 95 метров. Система ликвидации отходов бурения обеспечивает защиту окружающей среды. Буровые шахты и скважины находятся внутри сталебетонной ванны, обеспечивающей полную изоляцию бурового комплекса.

Кроме того, раствор, который используется для охлаждения бурового долота и выноса разбуренной породы, не выводится в море, как это принято на других морских добывающих платформах во всем мире, а с помощью специальной технологии перерабатывается на самой Миттельплате и экологически безопасным способом транспортируется на сушу.

Технология бурения разработана таким образом, что наряду с вертикальным бурением может осуществляться и наклонно-направленное бурение с большим углом отклонения от вертикали. Дебит по сравнению вертикальным бурением увеличивается в два-три раза.

Пущенная в эксплуатацию в конце 2005 года буровая установ-

ка позволяет вести бурение в радиусе 6 тыс. метров от острова и бурить скважины протяженностью до 10 тыс. метров; эти скважины проникают в ранее недоступные нефтеносные слои песчаника.

Остров соединен с континентом при помощи трубопровода, который был проложен специальным методом с учетом особых экологических условий. Добытая нефть транспортируется по нему от острова к установкам подготовки нефти береговой станции Диксанд.

Стержнем этой производственной площадки является технологическое оборудование. В го-

ризонтально расположенных сепараторах производится отделение подаваемой по нефтепроводу нефти от газа и воды. Дополнительная очистка нефти производится в четырех резервуарах с плоским дном, каждый вместимостью 2500 м<sup>3</sup>.

### Годовая чистая прибыль в 2011 году превысила 1 млрд евро: это рекорд «Винтерсхалла» за всю историю работы

Затем с помощью магистральных насосов она перекачивается по транспортному трубопроводу в Брунсбюттель для передачи потребителям. 

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА	2011 г.	2010 г.
Оборот нетто (операции с третьими лицами), млн €	3 182	3 819
Разведка, инвестиции и аквизиции, млн €	832	571
Добыча нефти, млн барр н.э.	25,0	44,1
Добыча природного газа, млн барр н.э.	87,9	89,0
Результат общей хозяйственной деятельности (ЕБИТА), млн €	1 686	1 918

ТОРГОВЛЯ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ	2011 г.	2010 г.
Оборот нетто (операции с третьими лицами), млн €	8 869	6 972
Инвестиции и аквизиции, млн €	582	518
Сбыт газа СП (100 %), млрд кВт*ч	416,6	412,6
в том числе ВИНГАЗ, млрд кВт*ч	304,7	317,9
Результат общей хозяйственной деятельности (ЕБИТА), млн €	425	416