

## Рекордный уровень нефте- и газодобычи

- **Курс роста будет продолжен**
- **Устойчивый портфель обеспечивает рентабельность**
- **Положительный денежный поток, несмотря на низкие цены**

22 марта 2017 г.

Михаэль Зассе

PI-17-07

Тел. +49 561 301-3301

Факс +49 561 301-1321

[press@wintershall.com](mailto:press@wintershall.com)

[www.wintershall.ru](http://www.wintershall.ru)

**Кассель.** Wintershall продолжает расти, несмотря на сложную ситуацию в отрасли, достигнув в 2016 г. рекордного уровня объема добычи в 165 миллионов баррелей нефтяного эквивалента (б.н.э.). Таким образом, за прошедшие десять лет компания увеличила объемы добычи нефти и газа на примерно 50 процентов. За тот же период времени Wintershall увеличил более чем в два раза свои рентабельно извлекаемые запасы нефти и газа с 814 миллионов б.н.э. до 1,62 миллиарда б.н.э. «Это стабильный фундамент для дальнейшего прибыльного роста в будущем», - сказал председатель правления Марио Мерен на пресс-конференции компании и объявил о продолжении курса долгосрочного роста. На 2017 год Wintershall ожидает заметного увеличения показателей оборота и результата хозяйственной деятельности (EBIT).

«Для этого мы своевременно осуществили правильные инвестиции: в нефтяные и газовые месторождения в регионах с низкими затратами на добычу и в расширение своих сильных партнерских связей», - пояснил Мерен. В 2017 г. на первом плане находится результат хозяйственной деятельности. «За счет своего

Wintershall Holding GmbH  
Corporate Communications  
Postbox 10 40 20  
34112 Kassel, Germany

A subsidiary of

The logo for BASF, consisting of a blue square with a white dot inside, followed by the letters "BASF" in a bold, white, sans-serif font.

We create chemistry

нефтяного и газового бизнеса мы намерены достичь в 2017 г. значительно более высокого результата для группы BASF по сравнению с предыдущим годом», - заявил Мерен.

В нынешний период низких цен у компании были преимущества благодаря диверсифицированному портфелю с низкими затратами на добычу и пополнение ресурсной базы, в частности в России и Аргентине. Компания вывела свою добычу на максимальный уровень, одновременно сократив затраты на инвестиции. «Мы успешно адаптировались к изменившимся условиям, - сказал Марио Мерен. – Результаты, в частности положительный денежный поток, показывают, что наши меры действуют».

Так была продолжена оптимизация текущих эксплуатационных расходов и сокращены затраты на геологоразведку и разработку доказанных нефтяных и газовых месторождений, а также технологии, в частности в странах с высокими издержками в этих сферах. «За счет оптимизации, а также обмена активами с «Газпромом» нам удалось сократить свои затраты на инвестиции по сравнению с предыдущим годом на примерно 700 миллионов евро», - сказал Мерен. В 2017 г. дисциплина в плане расходов также будет существенным фактором успеха.

Эффективность и экономичность оправдывают себя для Wintershall: хотя прибыль в 2016 г. сильно снизилась по причине упавших цен на нефть и газ, а также, как и следовало ожидать, из-за состоявшегося обмена активами с «Газпромом»<sup>1</sup>, однако Wintershall сумел достичь при обороте в 2.768 миллионов евро (2015: 12.998 миллионов евро) результата хозяйственной деятельности до уплаты налогов и процентов (ЕБИТ) в размере 517 миллионов евро (2015: 1.366 миллионов евро). Переданные

---

<sup>1</sup> В конце сентября 2015 Wintershall передал российскому «Газпрому» бизнес по сбыту и хранению газа, а также долевое участие в компании Wintershall Noordzee B.V. в обмен на дополнительные доли участия в разведке и добыче на газовых месторождениях в Сибири.

«Газпрому» активы составили в 2015 г. долю в обороте в размере 10,1 миллиардов евро и в EBIT в размере около 260 миллионов евро. Помимо того, как и ожидалось, снизился результат по долевому участию в месторождении Южно-Русское. Причиной тому явилось договорное соглашение с «Газпромом», в котором на 2016 г. была предусмотрена балансировка отобранных в течение прошлых лет превышающих договорные обязательства объемов. Годовой профицит Wintershall в 2016 г. составил после вычета долей других компаньонов 362 миллиона евро.

«Несмотря на низкие цены на нефть и газ в полный вызовов год мы вновь подтвердили свою конкурентоспособность и стабильность. В сложных условиях мы очень хорошо утвердили свои позиции», - сказал председатель правления Wintershall. Кроме того, компании удалось увеличить объем добычи нефти и газа в 2016 г. на 12 миллионов б.н.э., т.е. до 165 миллионов б.н.э. (2015: 153 миллионов б.н.э.). Это означает прирост почти на 8 процентов.

Цена за один баррель эталонной марки нефти Brent в 2016 г. составляла в среднем 44 доллара США (2015: 52 доллара США). Цены на газ на европейских спотовых рынках также сильно упали – на примерно 30 процентов по сравнению с предыдущим годом. Цены как на нефть, так и на газ значительно нормализовались к концу 2016 г. по сравнению с началом года.

«Сравнение первой и второй половины 2016 г. показывает, что цены на нефть и газ несколько нормализовались и наши программы по повышению эффективности и снижению затрат уже принесли положительный результат», - сказал Мерен.

### **Экономия и инвестиции**

«Обстановка останется сложной. Поэтому в ближайшие годы действует принцип: Wintershall будет экономить и инвестировать.

Для нас это не противоречие», - считает Мерен. Компания намерена развивать избранные проекты, в частности в таких регионах с низкими затратами на добычу, как Аргентина и Россия, но и в Норвегии. В целом до 2021 г. Wintershall планирует вложить около 4,4 миллиарда евро в расширение своей деятельности в нефтегазовой сфере. Это примерно четверть (23 процента) общего объема инвестиций группы BASF на период с 2017 по 2021 гг. «При этом по-прежнему необходимо очень тщательно взвешивать каждое решение и стабильность проектов с учетом возросшей волатильности цен», - пояснил Марио Мерен.

### **Дальнейшее увеличение объемов добычи нефти и газа**

Значительное увеличение объемов добычи в 2016 г. стало возможным за счет вклада Норвегии и совместного предприятия «Ачимгаз» в России. По причине сложной политической ситуации в Ливии добыча в рамках континентальной концессии 96 возобновилась лишь 16 сентября 2016 г. при низком объеме производства в 35 000 б.н.э. в сутки.

В поиске новых нефтегазовых месторождений компания достигла успешных результатов. Из 14 (2015: 25) поисково-разведочных и доразведочных скважин 9 (2015: 17) показали наличие углеводородов. В конце 2016 г. достоверные запасы нефти и газа составили 1.622 миллионов б.н.э. Расчетная кратность запасов, в соответствии с долей Wintershall в добыче в 2016 г. и с ресурсной базой в конце года, составляет 10 лет.

### **Интеллектуальные решения для Северного моря**

В Северном море и сопредельных с ним государствах на настоящий момент все еще добывается 50 процентов газа, потребляемого в Евросоюзе. Таким образом, Северное море неизменно остается

важным и надежным источником снабжения Европы. **Норвегия** является для Wintershall основным регионом для дальнейшего наращивания добычи. За прошедшие годы Wintershall увеличил свой суточный объем добычи нефти и газа с 3 000 до на настоящий момент 80 000 б.н.э.

В ходе дальнейшей разработки месторождения Maria (доля Wintershall 50 процентов, оператор производства), в которой участвует Wintershall Norge, летом 2016 г. на дне Норвежского моря были установлены два комплекса подводного добычного оборудования. На глубине в 300 метров они будут подключены к существующим, расположенным по близости платформам Kristin, Heidrun и Åsgard B. «Интеллектуальные и разумные решения – это путь к возможности продолжать зарабатывать и в более затратных регионах», - сказал Мерен.

### **Совместные достижения в зоне вечной мерзлоты**

Дальнейшее наращивание объемов нефте- и газодобычи Wintershall будет осуществлять и в **России**: зарекомендовавшее себя на практике более чем 25-летнее сотрудничество с партнером «Газпром» - подтверждение тому, что партнерские связи в этой промышленности могут успешно развиваться на протяжении десятилетий. Добыча на Южно-Русском газовом месторождении в Западной Сибири, в котором хозяйственная доля участия Wintershall составляет 35 процентов, с 2009 г. была выведена на проектную мощность. В разработке блока 1 А ачимовских отложений Уренгойского месторождения в Западной Сибири Wintershall участвует с 50 процентами. Там шаг за шагом продолжалась разработка залежей, и в конце января 2017 г. добыча велась уже на 80 скважинах. На следующем этапе Wintershall вместе с «Газпромом» освоит блоки 4 А и 5 А ачимовских отложений. «Наши российские проекты осуществляются успешно.

Россия – это наш важнейший приоритетный регион. И здесь ничего не изменится, - заявил Мерен. – Мы продолжаем планомерные инвестиции в развитие своих проектов. Поскольку природный газ из России выдержит любую конкуренцию».

## **Новые проекты в Аргентине и на Ближнем Востоке**

В **Аргентине** компания участвует в целом в 15 континентальных и морских месторождениях. В феврале 2016 г. началась добыча на самой южной платформе мира, на морском месторождении Vega Pléyade у побережья Огненной Земли, обладатель лицензии на управление производством – Total Austral S.A. Морское месторождение Vega Pléyade с запасами в размере около 25 миллиардов кубометров природного газа является ключевым проектом Wintershall в Аргентине, и внесет существенный вклад в снабжение аргентинского газового рынка. В провинции Неукен Wintershall, как оператор производства, вместе с компанией Gas у Petróleo del Neuquén осуществил бурение дополнительных скважин в сланцевых породах отложений Vaca-Muerta.

В **Абу-Даби** в ноябре 2016 г. Wintershall начал бурение второй собственной поисково-разведочной скважины в целях разработки месторождения высокосернистого газа Шувайхат. Это первая морская разведочная скважина Wintershall на данном месторождении.

## **Местная добыча – вклад в надежное энергоснабжение**

Месторождение Миттельплате вблизи побережья Северного моря является существенным элементом нефтедобычи в Германии. Wintershall участвует в следующем этапе разработки этого крупнейшего известного нефтяного месторождения страны с долевым участием в 50 процентов. Вот уже 30 лет на Миттельплате

идет стабильная добыча нефти. В нижнесаксонском городке Эмлихгейм Wintershall наращивает добычу за счет бурения двенадцати новых скважин. Две из них уже были введены в эксплуатацию в период с сентября по декабрь 2016 г. На нижнесаксонском нефтяном месторождении Бокштедт были продолжены практические испытания биополимера схизофиллана с целью повышения отдачи пластов.

### **Перспективы на 2017 год**

В 2017 г. Wintershall намерен продолжать инвестиции в наращивание объемов добычи нефти и газа, в частности в России, Норвегии и Аргентине. Ключевыми проектами ближайших лет будут Maria и Aasta Hansteen в Норвегии, проекты на ачимовских отложениях в России, а также проекты в аргентинских провинциях Огненная Земля и Неукен. Что касается морской добычи в Европе, то здесь фокус внимания будет по-прежнему направлен на эффективность и экономичность. Однако и деятельность в сфере геологоразведки будет вновь проводиться более интенсивно. «Благодаря нашей ресурсной базе у нас есть солидный фундамент для прибыльного роста. Мы будем продолжать сохранять и расширять её», - заявил Марио Мерен.

«Наше планирование на 2017 г. основывается на средней цене на нефть марки Brent в 55 долларов США/баррель и обменном курсе в 1,05 долларов США за евро. Цены на газ в Северной и Западной Европе по предварительным данным будут находиться выше уровня цен 2016 г., - сказал Мерен. – Относительно оборота и EBIT Wintershall ожидает значительного прироста». Более высокие цены на нефть и газ, а также по сравнению с предыдущим годом более высокий вклад за счет долевого участия в Южно-Русском месторождении будут иметь при этом решающее значение.

### **Информация о перспективах развития компании и прогнозы**

*Приведенная здесь информация содержит заявления о перспективах развития компании, которые основываются на текущих оценках и прогнозах правления, а также на имеющейся у него в настоящий момент информации. Информацию о перспективах развития нельзя трактовать как гарантию упомянутых в них перспективных тенденций развития и результатов. Перспективные тенденции развития и результаты зависят от множества факторов, включают в себя различные виды риска и аспекты, которые нельзя предусмотреть заранее, и основаны на предположениях, которые могут оказаться неверными. Мы не возлагаем на себя обязательств по обновлению информации, содержащуюся в приведенном здесь тексте.*

**Wintershall Holding GmbH** - 100-процентное дочернее предприятие концерна BASF (г. Людвигсхафен, Германия). Компания, центральный офис которой расположен в городе Кассель (Германия), уже 120 лет занимается добычей сырьевых ресурсов и более 85 лет - поиском и добычей нефти и газа. Wintershall сосредотачивает внимание на избранных регионах первостепенной важности, в которых компания располагает богатым технологическим опытом и обширными знаниями местных условий: это Европа, Россия, Северная Африка и Южная Америка, а также всё в большей мере Ближний Восток. Благодаря разведке и добыче, налаживанию партнерских связей с избранными компаниями, а также благодаря инновациям и компетентности в технологиях компания намерена продолжить расширение своей деятельности. В разных странах мира в компании на Wintershall занято примерно 2000 сотрудников из 50 стран; на сегодня это самая крупная нефтегазодобывающая компания со штаб-квартирой в Германии, действующая в международном масштабе.

**Wintershall. Наше богатство – будущее.**

Дополнительная информация представлена в Интернете на сайте [www.wintershall.com](http://www.wintershall.com). Следите за нами в [Twitter](#), [Facebook](#) и [Youtube](#).