



Традиция, сложившаяся на протяжении десятилетий: нефть и газ из Германии

- Вклад в обеспечение энергобезопасности, несмотря на падающую добычу
- Барнсторф становится центральной технологической и учебной площадкой
- Миттельплате — флагман отечественной добычи

Март 2019 г.

Тел. +49 561 301-3301
Факс +49 561 301-1321
press@wintershall.com
www.wintershall.com

Wintershall Holding GmbH
Corporate Communications
P.O. Box 10 40 20
34112 Kassel, Germany

Традиционная добыча

Wintershall, 100%-ное дочернее общество химического концерна BASF, добывает нефть и газ в Германии на протяжении восьми десятилетий. В настоящее время компания ведет добычу на 15 нефтяных и 35 газовых месторождениях. В 2018 году в Германии было добыто в общей сложности около 800 тыс. тонн нефти и около 435 млн кубометров газа (в качестве оператора и партнера).

Подготовка к будущему

Однако добыча нефти и газа в Германии в течение нескольких лет снижается. Это связано с естественным истощением месторождений и обусловлено геологической реальностью. В то же время цена на нефть подвержена колебаниям. Слияние Wintershall и DEA дает обоим традиционным компаниям возможность реагировать на

подобные изменения и продлить срок рентабельного производства в стране. «Для того чтобы быть подготовленными к будущему, необходимо прокладывать новые пути, концентрировать внимание на наиболее важных производственных площадках в Германии и адаптации наших затрат к падающему уровню добычи», — говорит Марио Драйер, исполняющий обязанности главы подразделения Wintershall Германия.

К тому же отечественная добыча продолжает обеспечивать конкурентное преимущество: по сравнению с зарубежными площадками производство в Германии технически более сложное и во многих случаях намного более затратное. Вызовы, характеризующие добычу в Германии, где действуют самые высокие стандарты безопасности и охраны окружающей среды, способствуют повышению технологической компетентности компании. Исследовательская деятельность также обеспечивает конкурентные преимущества. Важным направлением исследований, в частности, являются методы увеличения нефтеотдачи. «Знания, полученные в ходе разведки и добычи в Германии, позволяют нам занять уверенные позиции в регионах добычи по всему миру, — поясняет исполняющий обязанности главы Wintershall Германия Марио Драйер. — Времена так называемой «легкой нефти» во многих странах подходят к концу, и в этой ситуации приобретенный в Германии опыт добычи позволяет нам успешно работать в крупнейших нефтегазовых регионах мира».

Вклад в обеспечение энергобезопасности

Надежное энергоснабжение начинается у порога собственного дома. Ежегодная суммарная добыча нефти в Германии составляет около 2,1 млн тонн. И хотя этот объем покрывает лишь чуть менее 3 % спроса на нефть в Германии, отечественная добыча нефти по-прежнему соответствует объему, который Германия ежегодно импортирует из Саудовской Аравии. Этот факт лишний раз показывает: каждый литр нефти, добываемый в собственной стране, — вклад в энергобезопасность.

Значение нефти и газа в быту

Германии нужны энергоресурсы — не только сегодня, но и в будущем. Ни одно лекарство, ни одна ветроэнергетическая установка и ни один iPad не могут быть изготовлены без нефти. А экологически чистый природный газ — идеальный «партнер» возобновляемых источников энергии. Добыча нефти и газа в Германии выгодна с точки зрения отечественного энергоснабжения.

Тем более важно бережно относиться к собственным ресурсам и рационально и ответственно подходить к их использованию.

Производственные площадки Wintershall в Германии

В прошлом году Wintershall расширила свой технологический центр на площадке Барнсторф, расположенной в Нижней Саксонии, и оснастила его самыми современными цифровыми технологиями. Ежегодно здесь анализируется около 2 000 образцов горных пород, так называемых буровых кернов из различных регионов добычи мира. Сердцевинной новой лаборатории является микрокомпьютерный томограф, поддерживающий работу группы исследователей из 20 человек. С помощью современной технологии Digital Rocks специалисты Wintershall создают высокоточные 3D-изображения буровых кернов из месторождений нефти и газа. «Теперь мы можем еще быстрее, точнее и эффективнее анализировать потенциал нефтегазовых месторождений», — говорит Драйер. Техническое оснащение нового технологического центра не имеет аналогов в немецкоязычных странах. В целом Wintershall инвестировала около 6 млн евро в новое здание площадью 2 700 квадратных метров.



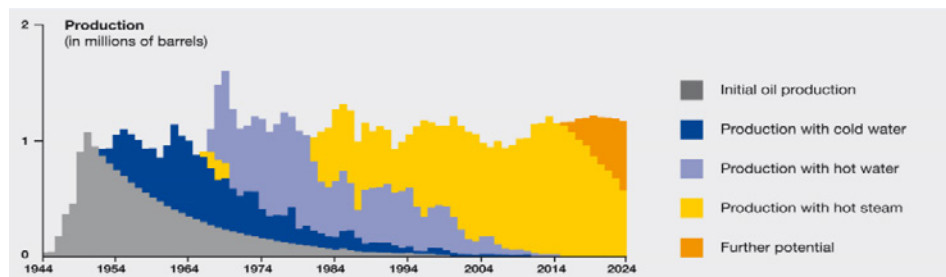
Новая центральная лаборатория Wintershall в городе Барнсторф.

После слияния Wintershall и DEA, Барнсторф станет центральным технологическим и учебным центром с хранилищем для кернов со всего мира. Барнсторф также является производственной площадкой.

В **Эмлиххайме**, на границе с Нидерландами, находится один из старейших нефтяных промыслов Германии. Здесь Wintershall добывает нефть на неизменно высоком уровне уже более 70 лет, что является уникальным достижением мирового масштаба. С 1981 года дочернее общество BASF применяет здесь сложную технику паронагнетания.



Паронагнетательная установка в Эмлиххайме генерирует горячий пар, который улучшает извлекаемость нефти в пласте-коллекторе.



«Мы исходим из того, что данная производственная площадка может и в ближайшие 25 лет вносить вклад в снабжение Германии нефтью», — говорит Хорст Прай, начальник производственной площадки Эмлиххайм. Достижению этой цели должно

способствовать строительству и вводу в эксплуатацию 12 новых скважин, которые предназначены для освоения известной залежи нефти в бентхаймском песчанике на глубине от 700 до 900 метров.

В марте 2018 года Wintershall завершила современную 3D-сейсморазведку в Эмлиххайме. Исследование, в результате которого было получено трехмерное изображение высокого разрешения нефтяного месторождения Эмлиххайм, служит основой для дальнейшего развития нефтедобычи на данном месторождении.

Так, в рамках третьего этапа разработки Wintershall планирует бурение новых скважин в ближайшие несколько лет, начиная с сентября 2019 года. Кроме того, во второй половине года начнутся работы по строительству 14-километрового нефтепровода между Эмлиххаймом и Остервальдом, предназначенного для безопасной и экологичной транспортировки нефти, добываемой на НПЗ в Лингене.

Эмлиххайм должен стать одной из основных производственных площадок Wintershall DEA в Германии наряду с Völkersen (принадлежащей пока DEA) и Миттельплате (Wintershall уже принадлежат 50 %).

Морское месторождение **Миттельплате**, участником которого является Wintershall совместно с оператором DEA Deutsche Erdöl AG на паритетных началах (по 50 %), — основная опора добычи нефти в Германии. На месторождении уже добыто более 35 млн тонн сырой нефти. В целях сохранения вклада Миттельплате в отечественную добычу Wintershall и DEA в 2017 году запустили буровую кампанию, рассчитанную на период до 2022 года.

30 лет безаварийной добычи нефти в зоне мелководья (Ваттовое море) свидетельствуют о совместимости добычи нефти и защиты окружающей среды. «Миттельплате — хороший пример высоких экологических стандартов, принятых по инициативе немецких нефтегазовых компаний, — подчеркивает Марио Драйер. — Благодаря этому на протяжении 30 лет обеспечена безопасная и экологичная добыча сырья в чувствительной зоне Ваттового моря».

Освоение месторождения осуществляется с помощью 28 скважин, пробуренных, начиная с 1987 года, с искусственной буровой и добывающей платформы Миттельплате, построенной в зоне мелководья в 7 километрах от Фридрихскоога. Искусственный остров построен в виде компактной, водонепроницаемой ванны из стали и бетона на песчаном грунте. Платформа укреплена высокими шпунтовыми стенками, защищающими ее от внешнего воздействия стихийных сил. Сплошная система ликвидации отходов



Нефтяное месторождение Миттельплате расположено на южной окраине Национального парка «Шлезвиг-Гольштейнский Ваттенмеер».

предотвращает загрязнение акватории Северного и Ваттового морей в процессе бурения и добычи. DEA и Wintershall ведут добычу нефти не только на шельфе, но и с берега. Для освоения восточной части месторождения были пробурены сверхдальние наклонно-направленные скважины. Длина одной из них превышает 9 километров.

В **Ландау**, на юге региона Пфальц, находится один из самых крупных нефтепромыслов Верхнерейнской впадины. Дочернее общество BASF занимается добычей нефти в регионе виноградарства Ландау уже более 60 лет — на сегодняшний день в общей сложности добыто около 4,5 млн тонн. В феврале 2017 года были успешно завершены сейсморазведочные работы, нацеленные на развитие производства и укрепление площадки. 3D-сейсмика высокого разрешения дает точное трехмерное изображение геологических пластов нефтепромысла. Это позволяет экспертам оценить оставшиеся запасы нефти и точно разместить скважины. Обработка сейсмических данных выполнена. В настоящее время геологи и инженеры по разработке месторождений изучают целесообразность бурения новых скважин.

К югу от города Аугсбург Wintershall добывает нефть в регионе **Гросайтинген** с 1979 года — в общей сложности около 35 тыс. тонн в год. Данная площадка Wintershall в Баварии является самым крупным нефтедобывающим предприятием в предгорьях Альп, где нефтяные залежи расположены словно жемчуг на нитке. В конце 2016 года были успешно завершены буровые работы на одной нефтяной скважине, ввод в эксплуатацию которой состоялся в 2017 году. Планы предусматривают строительство новых скважин.

Отечественная добыча газа

Нижняя Саксония является центром газодобычи в Германии. Более 95 % природного газа, добываемого в Германии, поступает из этой федеральной земли. Но производство падает. В настоящее время отечественная добыча газа покрывает около 7 % потребностей Германии — несколько лет назад доля немецких месторождений составляла еще 20 %.

В **Барнсторфе** предполагается наличие крупного месторождения газа «Дюсте Карбон». Wintershall реализовывала там проект традиционной добычи газа «Дюсте Z10», который приостановлен с 2012 года в связи с дискуссией об использовании технологии гидроразрыва пласта. В настоящее время Wintershall изучает экономическую эффективность и осуществимость проекта «Дюсте



В последние годы Wintershall инвестировала в модернизацию оборудования.

Z10». Для получения необходимых дополнительных данных в январе 2019 года с разрешения Земельного ведомства горной промышленности, энергетики и геологии (LBEG) было проведено кратковременное испытание давлением. Обо всех дальнейших шагах Wintershall своевременно предоставит полную и исчерпывающую информацию.

В коммуне **Штаффхорст** (Нижняя Саксония) вблизи Нинбурга Wintershall добывает высокосернистый, так называемый кислый газ с 1965 года и относится к мировым пионерам в данной области. В 2018 году из восьми скважин было добыто около 100 млн кубометров газа. Успешно завершена разведочная скважина «Пепсен Z2», где добыча достигла высокого уровня 9 500 кубометров в час. Но это еще не всё. «Мы изучаем потенциал дальнейшего развития», — говорит Марио Драйер. На 2019 год запланировано строительство новой скважины. «Пример Штаффхорста показывает, что опыт, полученный компанией Wintershall в Германии, открывает двери для энергетических партнерств во всем мире, например в Абу-Даби», — подчеркивает Драйер.

Дополнительную информацию вы можете также найти на нашем сайте www.wintershall.de, который постоянно информирует о текущем состоянии планирования наших проектов.

Эти и другие фотографии доступны для загрузки на сайте www.wintershall.com в медиатеке.