

2.2 ГАЗОВАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ АВСТРИИ

►►► **Запасы.** Доказанные запасы природного газа в Австрии, по состоянию на 31 декабря 2009 г., составляют 24,8 млрд. куб. м и сосредоточены преимущественно в пределах бассейна *Wiener Becken* в районе Вены, а также в предгорных районах Верхней Австрии.

►►► **Добыча.** В 2009 г. на территории Австрии было добыто 1,58 млрд. куб. м газа, в т.ч. 1,33 млрд. куб. м природного (84% валовой добычи) и 0,25 млрд. куб. м (16%) попутного нефтяного газа. 80% добычи газа в стране было обеспечено за счет разработки месторождений бассейна *Wiener Becken*, 20% – месторождений Верхней Австрии. По сравнению с 2008 г., валовой объем добычи газа увеличился на 3,3%.

Добыча газа*, (млрд. куб. м)

2005	2006	2007	2008	2009
1,64	1,82	1,85	1,53	1,58

* – по данным *Fachverband der Mineralolindustrie Osterreichs*

Добыча газа в Австрии ведется двумя компаниями: «*OMV*» (85% добычи газа в Австрии, в т.ч. 1,11 млрд. куб. м природного и 0,23 млрд. куб. м попутного нефтяного газа) и «*RAG*» (15%, в т.ч. 0,22 млрд. куб. м природного и 0,02 млрд. куб. м попутного нефтяного газа). Добыча газа «*OMV*» в 2009 г. велась на 79 газовых и 595 нефтяных скважинах, «*RAG*» – 121 газовой и 76 нефтяных скважинах. Собственная добыча обеспечивает 17% внутренних потребностей Австрии в газе.

Эксплуатационный фонд газовых скважин, по состоянию на конец 2009 г., достиг 200 единиц, на 11 единиц превысив уровень 2008 года.

►►► **Импорт и экспорт.** В 2009 г. Австрией было импортировано 9,46 млрд. куб. м газа, что на 2,3% ниже уровня 2008 года. Доля импорта в потреблении природного газа в стране достигает 80%. Основными поставщиками природного газа в Австрию являются Россия (5,4 млрд. куб. м в 2009 г.) и Норвегия (1,3 млрд. куб. м).

Импорт газа*, (млрд. куб. м)

2005	2006	2007	2008	2009
9,18	9,21	8,74	9,78	9,46

* – по данным *Fachverband der Mineralolindustrie Osterreichs*

Австрия осуществляет реэкспорт части импортируемого природного газа. В 2009 г. страной было поставлено на внешние рынки 1,90 млрд. куб. м газа.

Экспорт газа*, (млрд. куб. м)

2005	2006	2007	2008	2009
0,84	1,37	1,85	1,90	1,90

* – по данным *Fachverband der Mineralolindustrie Osterreichs*

►►► **Подземные хранилища газа.** Рабочие емкости подземных хранилищ газа в Австрии составляют 4,7 млрд. куб. м, что эквивалентно 58% годового потребления газа в стране. В эксплуатации находятся 5 ПХГ: оператором на ПХГ *Tallesbrunn*, *Schönkirchen*, *Thann* суммарной емкостью 2,4 млрд. куб. м является «*OMV*»; *Puchkirchen* и *Haidach* емкостью 2,3 млрд. куб. м — «*RAG*».

В 2014 г. «*OMV*» планирует ввести в эксплуатацию первую очередь ПХГ *Schönkirchen Tief*, в 2018 г. – вторую очередь, в результате чего ПХГ выйдет на проектную мощность 1,6 млрд. куб. метров.

«*RAG*» намерена увеличить емкости подземного хранения газа за счет ввода в эксплуатацию в 2011 г. второй очереди ПХГ «*Haidach*» и реализации в 3 этапа в период 2011-2017 гг. проекта «*Seven Fields*» общей емкостью 2,0 млрд. куб. м.

►►► **Потребление и внутренний рынок газа.** В 2009 г. на внутренний рынок Австрии было поставлено 8,1 млрд. куб. м газа, что на 3% ниже уровня 2008 года.

Потребление газа*, (млрд. куб. м)

2005	2006	2007	2008	2009
9,06	8,46	7,94	8,39	8,13

* – по данным *Fachverband der Mineralolindustrie Österreichs*

Основными потребителями газа в Австрии являются: электроэнергетика – 40%, промышленность – 32%, население и сфера услуг – 28%.

С 2000 г. проводится либерализация внутреннего рынка газа. В июле 2002 г. с принятием поправок в *The Natural Gas Act* участникам рынка были гарантированы равные условия доступа к транспортной инфраструктуре. В 2006 г. были либерализованы условия доступа к транзитным трубопроводам. Потребители (как промышленные, так и домохозяйства) имеют право самостоятельно выбирать поставщиков газа. Регулирующие функции в отрасли выполняют *Energie Control Kommission (ECK)* и *Energie Control GmbH (ECG)*.

Газотранспортная система разделена на 3 «контрольных зоны», физически изолированные друг от друга: *Восточная*, *Тироль* и *Форальберг* (зоны *Тироль* и *Форальберг* связаны исключительно с газотранспортной сетью Германии). Ведущие позиции в сфере транспортировки газа в *Восточной* зоне занимает «*OMV*». Оперативный контроль и диспетчеризацию осуществляет независимый оператор – «*Austrian Gas Grid Management*». Функции балансирования рынка возложены на «*Austrian Gas Clearing and Settlement*».

В зонах *Тироль* и *Форальберг* вследствие отсутствия альтернативных маршрутов поставок газа сохранилась доминирующая роль региональных газораспределительных компаний. В *Восточной* зоне создан высокий уровень конкуренции среди газораспределительных компаний, крупнейшими из которых

являются «EconGas», «Wien Energy», «EVN», «Oberösterreichische Ferngas», «Begas», «Linz AG» суммарная рыночная доля которых превышает 50%.

Крупнейшая газораспределительная компания Австрии – «Wien Energy» (100% акций компании контролируется *Городским советом Вены*) – осуществляет поставки газа потребителям Вены. Объем реализации газа компании превышает 0,7 млрд. куб. м в год, протяженность газораспределительных сетей – 3,5 тыс. км (общая протяженность газораспределительных сетей на территории Австрии составляет около 38 тыс. км).

В Нижней Австрии в сфере распределения природного газа действует компания «EVN» (51% акций контролируется Правительством Нижней Австрии, 35% – франко-германской компанией «EnBW», 14% – в свободном обращении), объем реализации которой составляет 0,55 млрд. куб. м газа в год.

Один из крупнейших проектов на внутреннем рынке – сооружение «OMV» совместно с «EVN» и «Steirische Gas Wärme» газопровода из Баумгартена в Линц для осуществления поставок газа на строящийся крупный энергетический комплекс «Mellach» в Штирии.

В 2003 г. в Австрии был сформирован «Центрально-европейский центр торговли газом» – «Central European Gas Hub» («CEGH»). Основной объем газа на торги выставляется компанией «EconGas» – совместным предприятием австрийских энергетических компаний: «OMV» (50,0%), «EVN» (16,5%), «Wien Energy» (16,5%), «EGBV» (14,3%), «BEGAS» (2,7%). В 2009 г. объем торгов на «CEGH» составил 22,8 млрд. куб. метров, средний уровень черна (соотношение объема торгов и физических поставок газа) – около 3, число зарегистрированных участников – свыше 100. В декабре 2009 г. на «CEGH» началась спотовая торговля газом, с 2010 г. – фьючерсными контрактами на газ.

▶▶▶ **Транзит газа.** Австрия является крупным транзитным узлом в Центральной Европе. Через «Trans-Austria Gas Pipeline» («TAG») осуществляется транзит газа в Италию; «Sud-Ost-Gasleitung» («SOL») – в Словению и Хорватию; «West-Austria Gas Pipeline» («WAG») и «PENTA West» – в Германию и Францию; «Hungaria-Austria Gasleitung» («HAG») – в Венгрию. Протяженность транзитных газопроводов на территории Австрии достигает 2,0 тыс. км, объем транзита – до 60 млрд. куб. м в год. Крупнейший узел газотранспортной сети Австрии – компрессорная станция (КС) *Баумгартен* (расположена вблизи австрийско-словацкой границы), от которой отходят газопроводы «TAG», «WAG» и «HAG». Оператором транзитных газопроводов, за исключением «TAG» и «WAG», является «OMV».

Крупнейшая система транзитных газопроводов «TAG» имеет пропускную способность 44,3 млрд. куб. м в год. Она включает 3 линии, проложенные, в



основном, в 1 створе от КС *Баумгартен* до границы с Италией вблизи г. Арнольдштайн: «TAG I» (диаметр – 900/950 мм, протяженность по территории Австрии – 382,8 км), «TAG II» (1050 мм, 377,5 км), «TAG Loop II» (1000 мм, 376,0 км). Часть газа направляется на внутренний рынок для обеспечения потребностей южных и восточных регионов страны. Собственником газопровода является австрийская компания «OMV». Эксклюзивным правом на предоставление услуг по транспортировке газа по трубопроводу обладает совместное предприятие «*Trans Austria Gasleitung*», образованное «OMV» (11%) и итальянской «Eni» (89%).

Газопровод «SOL» является ответвлением от системы «TAG» и используется для транзита природного газа в Словению и Хорватию. Его диаметр составляет 500 мм, протяженность – 26 км.

Трубопровод «WAG» протягивается на расстояние 245 км от КС *Баумгартен* до границы с Германией вблизи г. Оберкаппель (северо-восток Австрии) Пропускная способность трубопровода – 9,6 млрд. куб. м (к 2011 г. планируется ее увеличение до 11 млрд. куб. м в год), диаметр – 800 мм. Участок Кирхберг–Лихтенау закольцован: протяженность газопровода-дублера составляет 41 км, диаметр – 1200 мм. Часть газа поставляется в газораспределительные сети Вены, Нижней Австрии, Верхней Австрии и Зальцбурга. Собственником газопровода является «OMV». Эксклюзивным правом на предоставление услуг по транспортировке газа обладает компания «*Baumgarten-Oberkappel Gasleitungsgesellschaft*», в число акционеров которой входят: «OMV» – 51%, «GDF Suez» (Франция) – 34% и «E. On» (Германия) – 15%.

Из Оберкаппеля в немецкий г. Бургхаузен проложен газопровод «PENTA West» протяженностью 95 км и диаметром 700 мм. Газопровод «HAG» протяженностью 46 км и диаметром 700 мм соединяет газотранспортные сети Австрии и Венгрии.

Рассматривается проект строительства газопровода «*Tauern Gas Pipeline*» («TGL»), соединяющего немецкий г. Хайминг с итальянским г. Тарвис. Цель проекта – объединение газотранспортных сетей Германии и Италии. Участники проекта – немецкий концерн «E. On» (45%) и консорциум австрийских энергетических компаний (в составе «*Energie AG Oberösterreich*», «*Kelag*», «*RAG*», «*Salzburg AG*» и «*Tigas-Erdgas Tirol*») – 55%. Планируемая протяженность газопровода – 290 км, диаметр – 900 мм. В 2010 г. должны завершиться работы по оценке воздействия проекта на окружающую среду. Строительные работы планируется начать не ранее 2013 года.

▶▶▶ Проекты по расширению импорта газа. Австрия является участником 2 конкурирующих газопроводных проектов: «*Nabucco*» и «*Южный поток*».



Проектируемая протяженность газопровода «*Nabucco*» – 3,3 тыс. км, максимальная пропускная способность – 31 млрд. куб. м в год (в т.ч. на первом этапе – 8-10 млрд. куб. м в год). Ресурсная база – месторождения Азербайджана и Ирака. Совместное предприятие для реализации проекта «*Nabucco Gas Pipeline International*» было учреждено «*OMV*» (Австрия), «*Botas*» (Турция), «*Bulgargaz*» (Болгария), «*MOL*» (Венгрия) и «*Transgaz*» (Румыния) в июне 2005 года. В 2008 г. к проекту присоединилась немецкая энергетическая компания «*RWE*». В июле 2009 г. странами-участниками проекта (Австрией, Турцией, Венгрией, Болгарией и Румынией) было подписано *Межправительственное соглашение*, формирующее правовые рамки для транзита газа по трубопроводу «*Nabucco*». Начало строительных работ намечено на 2011 г., реализация первой стадии проекта и начало поставок газа – на 2014 год.

В апреле 2010 г. Австрия присоединилась к проекту «*Южный поток*». Ресурсная база газопровода – месторождения природного газа России. Проектируемая мощность – 63 млрд. куб. м газа в год. Газопровод должен пройти по дну Черного моря (около 900 км) и связать ГТС России со странами юго-восточной Европы. Точный маршрут сухопутного участка газопровода уточняется. *Меморандум о строительстве и проектировании газопровода* был подписан 23 июня 2007 г. между *ОАО «Газпром»* и итальянским энергетическим концерном «*ENI*». В январе 2008 г. создана компания-оператор строительства и эксплуатации морского участка газопровода – «*South Stream AG*» (*ОАО «Газпром»* – 50%, «*ENI*» – 50%). В течение 2008 г. были подписаны *Межправительственные соглашения* об участии в проекте с Болгарией, Сербией, Венгрией и Грецией, в 2009 г. – со Словенией, в марте 2010 г. – с Хорватией и в апреле 2010 г. – с Австрией.

Межправительственные соглашения предусматривают создание совместных предприятий с компаниями, уполномоченными правительствами соответствующих стран, для участия в проекте, а также выполнение отдельных технико-экономических обоснований строительства участков газопровода на территориях каждой из стран – участниц проекта, а затем сводного технико-экономического обоснования в целях принятия инвестиционного решения по проекту.

19 июня 2010 г. *ОАО «Газпром»*, «*Eni*» и французская компания «*EDF*» подписали трехсторонний *Меморандум*, предусматривающий вхождение «*EDF*» в состав акционеров «*South Stream AG*» до конца 2010 г. за счет снижения доли «*Eni*» в совместной проектной компании. При этом доля «*EDF*» составит не менее 10%.

«*OMV*» также является участником проекта «*Adria LNG*», предполагающего строительство регазификационного СПГ-терминала мощностью 10-15 млрд. куб. м в год в Хорватии на о. Крк (порт Омишаль) и соответствующего трубопровода с подключением к газотранспортной системе Австрии. Совместное предприятие по



реализации проекта «*Adria LNG*» было образовано в октябре 2007 года. Акционерами компании являются: «*E.On*» (Германия) – 39,17%, «*OMV*» (Австрия) – 32,47%, «*Total*» (Франция) – 27,36%, «*Geoplin*» (Словения) – 1,00%. Ожидается, что к проекту присоединятся хорватские компании, доля которых составит не менее 25%. Планируемый срок реализации проекта – не ранее 2017 года.

«*OMV*» принадлежат 5% акций строящегося регазификационного СПГ-терминала «*GATE*» в Роттердаме (Нидерланды) мощностью 12,0 млрд. куб. м в год (с возможностью увеличения до 16,0 млрд. куб. м в год). Основные акционеры проекта – нидерландские компании «*Gasunie*» (40%) и «*Vopak*» (40%). Наряду с «*OMV*», по 5% терминала «*GATE*» контролируются энергетическими компаниями «*Dong Energy*» (Дания), «*Essent*» (Нидерланды) и «*E.On*» (Германия), законтрактовавшим по 3 млрд. куб. м газа в год поставок с СПГ-терминала. Строительные работы начались в порту Роттердама в июне 2008 года. Планируемый срок ввода СПГ-терминала «*GATE*» в эксплуатацию – 2011 год.

