

ОСНОВНЫЕ ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭКСПОРТНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ В МИРЕ

	Мощность	Владельцы и оператор	Стоимость	Маршрут
Ямал-Европа	33 млрд. м3	Российская часть газопровода оператор и собственник-«Газпром», PGNiG (собственник газопровода на территории Польши) и EuRoPol Gaz (оператор газопровода в Польше)	Около \$2 млрд.	Проходит по территории четырех стран – России, Белоруссии, Польши, Германии. Общая длина — 4196 км. Здесь действуют 14 компрессорных станций, из которых на территории России находятся 3, в Белоруссии и Польше – по 5, в Германии – 1.
Уренгой-Помары-Ужгород	32 млрд. м3	«Газпром», украинская часть—НАК «Нафтогаз Украины», оператор укр. части - Укртрансгаз.		Протяженность этого магистрального газопровода в Европу – 4451 км, 1160 км которого проходят по территории Украины.
Maghreb-Europe Gas	12 млрд. м3	Алжирский участок управляется и находится в собственности Sonatrach; марокканский участок является собственностью государства и управляется Metragaz - совместное предприятие Sagane (дочернее предприятие испанской Gas Natural), Трансгаз (Португалия), и САЭС (Марокко). Морской	\$2,3 млрд.	По марокканской территории проходит магистральный газопровод Магриб - Европа протяженностью 1620 км из Алжира в Испанию и Португалию через Гибралтарский пролив в Кордову.

		участок принадлежит совместно Enagas, Трансгаз, а государству Марокко.		
TransMed	27 млрд. м3; с возможностью увеличения до 33,5 млрд. м3	Sonatrach – владелец и оператор алжирского участка. Владелец тунисского - Sotugat (Société unisienne du Gazoduc Trans-tunisien), оператор -Sergaz. Оператор морского участка - TMPC, (дочернее предприятие Eni и Sonatrach). Оператор итал. участка – дочернее предприятие Eni - Snam Rete Gas.	€330 млн. (инвестиции по увеличению мощности)	В Италию газ из Алжира поступает по газопроводу протяженностью около 1715 км, проходящему через Тунис на Сицилию и континентальную Италию, где есть отводка в Словению.

Medgas	8 млрд. м3	Основными акционерами предприятия являются энергетические компании Sonatrach (36%), Iberdrola (20%), Cepsa (20%), Endesa (12%) и GDF Suez (12%).	€630 млн.	Общая протяженность – 1050 км. Протяженность подводного участка газопровода составляет 210 км. Поставки газа осуществляются из алжирского газопровода «Хасси РМель – Бени Саф», управляемого компанией Sonatrach. После достижения побережья Испании он соединится с газопроводом «Алмерия-Альбасете», а далее с испанской и западноевропейской системами трубопроводов.
Greenstream	8-11 млрд. м3	Собственник и оператор – Greenstream BV Libyan Branch: NOC (50%) Eni (50%).	\$6,6 млрд.	Соединяет Ливию и Италию. Протяженность составляет 540 км — от газокompрессорной станции в городе Mellitah до газоприемного терминала в сицилийском городе Джела.
Statpipe	около 19 млрд. м3	Собственник – Gassled. Оператор – Gassco.		Общая длина – 890 км. Соединяет газовые месторождения Statfjord, Gullfaks, Heimdal, Veslefrikk, Snorre, Brage, Tordis и Statfjord с
NOR-FRA (Franpipe)	19 млрд. м3	Собственник - Gassled (65%) и GDF Suez (35%). Оператор – Gassco.	\$1,1 млрд.	Имеет протяженность в 840 км. Связывает платформу Драупер (Draupner platform) в Норвегии с Дюнкерком во Франции.
Europipe I	18 млрд. м3	Собственник – Gassled. Оператор – Gassco.		Проложен от побережья Норвегии к Германии. Сооружен для транспортировки газа с месторождения Тролл, его протяженность составляет 660 км.
Europipe II	24 млрд. м3	laid by Semac I, Castoro Sei and Solitaire pipe-laying ships.[4] Оператор – Gassco.	NOK 9,6 млрд.	Протяженность более 650 км. Из терминала Карсто в Дорнум и Норпайп, соединяющий терминал Карсто (через Статпайп) с Эмденом (Германия).

Zeepipe	Zeepipe I - 15 млрд. м3; Zeepipe IIA - 26,3 млрд.3; Zeepipe IIB - 25,9 млрд. м3	Собственник – Gassled. Оператор – Gassco.	NOK 24,2 млрд.	Протяженность Zeepipe I – 814 км. Соединяет месторождение Слейпнер (Норвегия) с Зибрюгге (Бельгия) Продолжение этой системы Zeepipe II (303 км). Zeepipe IIA соединяет терминал в Колснесс с платформами на месторождении Слейпнер, и Zeepipe IIB соединяет терминал в Колснесс с платформами Драупен, откуда затем газ может транспортироваться через Zeepipe I в Бельгию.
Langeled	25,5 млрд. м3	Собственник – Gassled. Оператор – Gassco.	почти \$10 млрд.	Газопровод длиной 1,2 тыс. км. Он является самым большим по протяженности морским газопроводом. Langeled соединяет Ormen Lange в Норвегии и Easington, на северо-восточном побережье Великобритании.
BBL	16 млрд. м3; с возможностью увеличения до 20 млрд. м3	Собственник - Gasunie (60%), E.ON Ruhrgas Transport и Fluxys (по 20%). Оператор – Gasunie.	€500 млн.	Протяженность - 235 км. Газопровод BBL соединяет Балгзанд в Нидерландах с Бэктоном в Великобритании.
Interconnector	20 млрд. м3; с возможностью увеличения до 23, 5 млрд. м3	Собственники и оператор -Interconnector (UK) Ltd.: Caisse de dépôt et placement du Québec (33,5%), Eni (16,41% - 5% напрямую и 11,41 через Distrigas), E.ON Ruhrgas (15,09%) ConocoPhillips (10%) Gazprom (10%) Fluxys (10%)	\$1,2 млрд.	Протяженность -240 км. Соединяет побережье Великобритании и Бельгией (английский терминал Бэктон с бельгийским городом Зебрюгге).

		GDF Suez (5% - через Electrabel).		
Nord Stream	Пропускная способность первой нитки— 27,5 млрд. куб. м. в год, с возможностью увеличения до 55 млрд. куб. м. в год за счет ввода второй нитки в 2012 г.	Собственник и оператор - Nord Stream AG: «Газпром» (51%), Wintershall (15,5%), E.ON Ruhrgas (15,5%), Gasunie, (9%), GDF Suez (9%).	€7,4 млрд.	Общая протяженность - 1223 км. Соединяет балтийское побережье России под Выборгом с балтийским берегом Германии в районе города Грайфсвальд. Трубопровод проложен по морскому дну.
Blue Stream	10 млрд. м3; с возможностью увеличения до 16 млрд. м3	Владелец российской части - ОАО «Газпром». Владелец морского участка - компания Blue Stream Pipeline Company B.V. (акционеры ОАО «Газпром» и Eni). Владелец турецкой части - Botash.	\$ 3,2 млрд.	Трасса газопровода «Голубой поток» насчитывает два сухопутных и один морской участок, общая длина которых 1213 км. Со стороны РФ проложено 373 км трубопровода (г. Изобильный, Ставропольский край – пос. Архипо Осиповка, Краснодарский край). Через акваторию Черного моря длина газопровода 396 км (станции «Береговая», Россия – «Дурусу», Турция). По территории Турции проходит 444 км магистрали (г. Самсун – г. Анкара).
OPAL	36 млрд. м3	Собственник – Wingas. Оператор - OPAL NEL Transport GmbH.	€1 млрд.	Протяженность составляет 470 км. OPAL - один из трех трубопроводов, которые свяжут «Северный поток» с газотранспортной сетью Германии. Его маршрут проходит от города Любмин близ Грейфсвальда через Бранденбург и Саксонию до границы с Чехией. Пройдя половину этого пути, газ будут подавать на компрессорную станцию «Раделанд», где для дальнейшей

				транспортировки на юг он будет подвергается сжатию.
Baku–Tbilisi–Erzurum	8,8 млрд. м3, с возможностью увеличения после 2012 года до 20 млрд.м3	Собственник - the South Caucasus Pipeline Company: BP (25,5%), Statoil (25,5%), SOCAR (10%), Lukoil (10%), Total S.A. (10%), Naftiran Intertrade Co. (10%), Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (9%). Оператор - BP.	\$1 млрд.	Соединяет месторождение Шах-Дениз в Азербайджане с Турцией. Общая протяженность - 692 км. Из них 442 км проложены в Азербайджане, 248 км – в Грузии.
Средняя Азия – Центр	Около 55 млрд. м3	Gazprom, Türkmengaz, Uzbekneftegas, KazMunayGas		Общая длина - 2750 км. Соединяет газовые месторождения Туркмении, Казахстана и Узбекистана с промышленно развитыми районами центральной России.
Средняя Азия – Китай	Пропускная способность - 30 млрд. м3; с возможностью увеличения до 55-60 млрд. м3 за счет ввода третьей ветки к 2015 г.	В соответствии с межправительственным и соглашениями «Газпром» выполняет функции оператора транзита туркменского газа по территориям Узбекистана и Казахстана. Оператором проекта на узбекском участке является узбекско-китайское СП ООО Asia Trans Gas,	\$26 млрд.	Соединяет крупные месторождения природного газа Средней Азии с газотранспортной системой Китая. Включает две нитки, идущие от месторождения Самандепе в Туркмении через Узбекистан и Казахстан. Его общая протяженность более 7000 км, в том числе 188 км – по территории Туркмении, 560 км – Узбекистана, 1300 км – Казахстана и 5000 км – Китая.

		созданное на паритетных началах НХК «Узбекнефтегаз» и CNPC. Оператор казахской части - АО «Интергаз Центральная Азия».		
Запад-Восток	12 млрд. м3	Собственник и оператор - PetroChina	\$5,7 млрд.	Общая протяженность - 4127 км. Соединяет провинцию Синьцзян с Шанхаем.
TransGas Pipeline	40 млрд. м3	Собственник и оператор - TransGas Limited – дочернее предприятие SaskEnergy		Общая протяженность около 14 тыс. км. Соединяет провинции Alberta, Saskatchewan, Manitoba и США.
Alliance Pipeline	16,5 млрд. м3	Собственник и оператор - Alliance Pipeline: на паритетных правах владеет Alliance Pipeline Limited Partnership (канадская сторона) и Alliance Pipeline L.P (американская сторона).		Общая протяженность - 3,719 км. Соединяет Британскую Колумбию, провинции Альберта, Саскатчеван, Северную Дакоту, Миннесоту, Айову и Иллинойс. 14 компрессорных станций: 7 в Канаде, 7 в США.
Maritimes and Northeast Pipeline	4,5 млрд. м3	Собственники: Spectra Energy (77,53%) Emera Inc. (12,92%) ExxonMobil Canada (9,55%). Оператор - Maritimes and Northeast Pipeline Management Limited of Halifax, Nova Scotia.		Общая протяженность - 1,300 км. Соединяет канадские провинции Nova Scotia и New Brunswick с американскими штатами Мэн, Нью Гемпшир, Массачусетс.
Tennessee Gas Pipeline	22—25 млрд. м3	Собственник - El Paso Corporation. Оператор - Tennessee Gas Co		Общая протяженность - 23000 км. Американский газопровод состоит из пяти ниток. Маршрут проходит от Мексиканского

				залива через штаты Арканзас, Кентукки, Теннесси, Огайо и Пенсильванию до Западной Вирджинии, Нью Джерси, Нью-Йорка и Новой Англии.
Algonquin Gas Transmission	20 млрд. м3	Собственник и оператор - Spectra Energy Corp.		Общая протяженность -1,800 км. Соединяет Мексиканский залив, СПГ-терминал в Массачусетсе с Новой Англией.
Rockies Express Pipeline	16,5 млрд. м3	Собственник - Rockies Express Pipeline, LLC: Kinder Morgan Energy Partners (50%), ConocoPhillips (24%) and Sempra Energy (26%). Оператор - Kinder Morgan Energy Partners.	\$5 млрд.	Общая протяженность -2,702 км. Соединяет Rocky Mountains, Колорадо и восточный Огайо.
Northwest Pipeline system	40 млрд. м3	Собственник - Williams Partners L.P.		Общая протяженность -6400 км. Соединяет штаты Вашингтон, Орегон, Айдахо, Вайоминг, Ута и Колорадо с Британской Колумбией, штатами Альберта, Rocky Mountain.
Bolivia-Brazil pipeline (GASBOL)	11 млрд. м3	Собственник боливийской части – YPFB, оператор - YPFB Transporte SA. Собственник бразильской части – Petrobras, оператор – Transpetro (дочернее предприятие Petrobras).	\$2,15 млрд.	Общая протяженность -3150 км. Соединяет газовые месторождения Боливии с юго-восточными регионами Бразилии.
Trans-Caribbean gas pipeline (Antonio Ricaurte Gas	Мощность первой части - 5 млрд. м3.	Собственник и оператор - Petróleos de Venezuela	Стоимость первой части - \$467 млн.	Протяженность первой части – 225 км. Соединяет месторождение Колумбии с западной Венесуэлой. С возможным продолжением второй части в Панаму и Никарагуа.

Pipeline)				
Dampier to Bunbury Natural Gas Pipeline (DBNGP)		Собственник и оператор; Dampier Bunbury Pipeline (DBP) Ltd: D.U.E.T. (Diversified Utilities and Energy Trusts)(60%), Alcoa (20%), Alinta (20%).	\$1,7 млрд.	Общая протяженность -1530 км. Соединяет бассейн Карнарвон северо-западного шельфа Австралии с городом Перт и его окрестностями.
West African Gas Pipeline (WAGP)	5 млрд. м3	Собственник - West African Gas Pipeline Company Limited (WAGPCo): Chevron (36,7%), Nigerian National Petroleum Corporation (25%), Royal Dutch Shell (18%), Volta River Authority of Ghana (16,3%), Société Togolaise de Gaz (SoToGaz - 2%), Société Beninoise de Gaz S.A. (SoBeGaz - 2%). Оператор - Chevron Corporation.	\$974 млн.	Общая протяженность -678 км. Соединяет регион Эскравос в районе дельты Нигера с Бенином, Того и Ганой.
Arab Gas Pipelines	10 млрд. м3		\$280 млн.	Газопровод общей протяженностью 320 км, проходит от иордано-сирийской границы до сборной газовой станции Аль Райан (Al Rayan) в районе г. Хомс и обеспечивает поставку газа из Египта на ТЭЦ Тишрин, а также в газораспределительную сеть страны. Следующая стадия предполагает строительство газораспределительных магистралей до территории Ливана и Турции.