

ПЛАНИРУЕМЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ

	Сроки	Участники	Мощность	Стоимость	Маршрут
South Stream	2012 г. - ?	Собственник и оператор South Stream AG: «Газпром» (50%), Eni (20%), EdF, Wintershall (по 15%).	63 млрд. м3	€15,5 млрд.	Морская часть газопровода, протяженность которого составит около 900 км и максимальная глубина более 2000 м, пройдет по дну Черного моря от российского берега (КС «Береговая») до болгарского. Затем трасса газопровода будет проложена по территории Болгарии. А затем разделится на две ветки: через Сербию и Венгрию в Австрию и Словению, и через Грецию на юг Италии.
Nabucco	2012-2015 гг.	OMV, MOL, Transgaz, Bulgargaz, Botas, RWE (каждая владеет долей в 16,67%).	31 млрд. м3	около €8 млрд.	Протяженность трубопровода - 3300 км. Станет продолжением газопровода Баку-Тбилиси-Эрзерум и пройдет через Турцию, Болгарию, Румынию, Венгрию и Австрию.
NEL	2011 – 2012 гг.	WINGAS (51%), E.ON Ruhrgas (10%), N.V.Nederlandse Gasunie (20%), Fluxys G (19%).	20 млрд. куб. м	Запланированные инвестиции составляют около €1 млрд.	Общая протяженность 435 км. Трубопровод NEL должен пройти от места выхода «Северного потока» на сушу мимо Шверина и Гамбурга до Реденского газохранилища в Нижней Саксонии.
Galsi	2009 - 2014 гг.	Sonatrach (41,6%), Edison S.p.A. (20,8%) - Enel (15,6%), Sfors (11,6%), Hera Trading (10,4%).	8 млрд. м3	€2 млрд.	Проект предусматривает строительство 4 сегментов трубопровода, 640 км наземного между месторождением Хасси Рмель в Алжире и Эль-Калой на побережье Алжира. Затем пойдет подводный

					участок длиной 310 км между Эль-Калой и Сардинией на глубине 2850 м, 300 км между Каглиари и Олбиа на северном побережье Сардинии, 220 км на глубине 900 м до Пескайи на юго-востоке Флоренции.
Турция-Греция-Италия -ITGI	2012 г.	Depra (50%) Edison (50%).	8-10 млрд. м3	€1,5-2 млрд.	Длина планируемого газопровода составляет 800 км. Из Турции газ должен пойти по уже построенной ветке до Неа-Месимврии (Греция) с ответвлением к Афинам. Далее по греческой территории будет построено 305 км трубопровода в порт Ставролименас на западе Греции, а последний участок длиной 212 км пройдет в порт Отранто на юго-востоке Италии по дну Адриатического моря.
Trans Adriatic Pipeline — TAP	2013 г.	EGL (42,5%), Statoil (42,5%), E.ON Ruhrgas (15%).	10-20 млрд. м3	€1,5 млрд.	Протяженность -520 км Призван транспортировать газ из Каспийского региона через Грецию, Албанию и Адриатическое море на юг Италии и далее в Западную Европу
Azerbaijan-Georgia-Romania Interconnector -AGRI	2012-2014 гг.	Romgaz, SOCAR, Georgian Oil and Gas Corporation, MVM (каждая по 25%).	Мощность рассматривается в трех вариантах - 2, 5 и 8 млрд. м3	€1,2 - 4,5 млрд. (в зависимости от мощности)	Проект предполагает транспортировку азербайджанского газа по газопроводам на черноморское побережье Грузии, где этот газ будет сжижаться на специальном терминале, после чего судами будет поставляться через Черное море в Румынию.
Транскаспийский			20-30 млрд. м3	€7,9 млрд.	Транскаспийский газопровод является частью проекта газопровода Nabucco. По маршруту Тенгиз (Казахстан) – Туркменбаши (Туркменистан) – Баку

					(Азербайджан) – Тбилиси (Грузия) – Эрзурум (Турция) соединит туркменский и азербайджанский берега Каспия для экспорта газа в европейские страны.
Trans Anadolu Dogalgaz Pipeline – TANAP	Период реализации – 5 лет.	SOCAR (80%), BOTAS и TPAO (по 20%)	16 млрд. м3	\$5 млрд.	Решение о выборе маршрута для экспорта газа с Шах-Дениз в Европу будет принято в середине 2013 г.
Транссахарский -NIGAL	2015 г.	Sonatrach и NNPC (90%), Republic of Niger (10%)	30 млрд. м3	\$10 млрд.+ \$3 млрд. нужно на сооружение центральных пунктов сбора.	Трубопровод из Нигерии пройдет через Нигер и Алжир в Европу. Из 4128 км трубопровода 1037 км должно пройти по территории Нигерии, 841 км – через Нигер и 2310 км в Алжире.
Pars	2014 г.		37 млрд. м3	Стоимость сооружения иранской секции (1800 км), которая будет включать в себя 17 компрессорных станций, оценивается в 7 млрд. долл. Стоимость постройки одной компрессорно	Общая протяженность -3300 км. Газопровод Парс призван связать газоносное месторождение Южный Парс с Турцией и далее с Европой. Трубопровод будет состоять из двух основных участков: IGAT9 — как часть внутрииранской системы магистральных газопроводов IGAT (Iran Gas Trunkline), свяжет промышленный район Ассалуйе (провинция Бушер) с городом Базарган (Западный Азербайджан) на границе с Турцией.Европейская секция включит в себя участки трубопровода в Турции, Греции и Италии. В Италии газопровод разделяется на две дополнительные ветки: северная пойдет в Германию,

				й станции — 100 млн. долл.	Австрию и Швейцарию; южная — во Францию и Испанию.
Mackenzie Valley	Старт – ориенти ровочно 2013 г.	Собственник: Imperial Oil (34,4%), The Aboriginal Pipeline Group (33,3%), ConocoPhillips Canada (North) Limited (15,7%), Shell Canada Limited (11,4%), ExxonMobil Canada Properties (5,2%).	12,5 млрд. м3 с последующи м увеличением до порядка 20 млрд. м3	\$16,2 млрд.	Протяженность - более 1200 км. Газопровод будет транспортироваться газ из дельты реки Макензи в штат Альберта и далее на североамериканский рынок.