

Справка к пресс-конференции:

«РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ. ДОБЫЧА ГАЗА. РАЗВИТИЕ ГТС» (21 мая 2013 года)

РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

По состоянию на 31 декабря 2012 года разведанные запасы природного газа «Газпрома» категорий А+В+С1 (по российской классификации) составляют 35,1 трлн куб. м — около 72% от российских или около 18% от мировых запасов.

В результате проведенных «Газпром» геологоразведочных работ (ГРП) на территории России в 2012 году прирост запасов газа составил 573 млрд куб. м. Восполнение запасов газа по отношению к объемам добычи составило 118%. Таким образом, восьмой год подряд «Газпром» обеспечивает опережение прироста запасов природного газа по отношению к его добыче.

В 2012 году на территории России «Газпром» выполнил 1,9 тыс. пог. км сейсморазведочных работ методом 2D, 8,4 тыс. кв. км — методом 3D. Пробурено 126,4 тыс. м горных пород, закончено строительство 54 поисковых и разведочных скважин. Затраты на ГРП составили 31,9 млрд руб.

При проведении ГРП в 2012 году открыто пять месторождений: два газоконденсатных в Красноярском крае – Ильбокичское и Ново-Юдоконское; а также три нефтяных – Северо-Романовское в ЯНАО, Южно-Шингинское в Томской области и Новая Надежда в Дагестане.

«Газпром» продолжает реализацию геологоразведочных проектов за пределами Российской Федерации. Основные объемы работ в 2012 году были сконцентрированы на шельфе Вьетнама, на суше Узбекистана, Таджикистана, Алжира. Инвестиции в ГРП за рубежом составили 8,9 млрд. руб. Пробурено 24 тыс. м горных пород, закончено строительством 7 скважин. Прирост запасов получен на открытом ранее месторождении Джел в Узбекистане (2 млрд куб. м газа).

Ежегодно «Газпром» проводит независимую оценку сырьевой базы по международным стандартам. В 2012 году компания «ДеГольер энд МакНотон» провела аудит 94% запасов газа, 89% конденсата и 88% нефти категорий А+В+С1 по стандартам PRMS. Доказанные и вероятные запасы углеводородов Группы «Газпром» составили: 23,4 трлн куб. м газа, 808,7 млн тонн конденсата и 1237,7 млн тонн нефти. Их текущая приведенная стоимость оценивается в 279,6 млрд. долл.

ДОБЫЧА ГАЗА

В 2012 году добыча газа по «Газпрому» составила 487 млрд куб. м, что на 26,2 млрд куб. м меньше по сравнению с 2011 годом (513,2 млрд куб. м). Снижение объемов добычи газа связано со снижением спроса как в России, так и за рубежом. Снижение добычи газа, не повлияло на обеспечение максимальной суточной добычи газа в периоды пикового потребления. Системная работа по развитию добычных мощностей позволила прошедшей зимой установить рекорд суточной добычи газа за последние пять лет — 1658 млн куб. м в сутки, что на 50 млн куб. м в сутки больше, чем в предыдущий осенне-зимний период.

В октябре 2012 года в Единую систему газоснабжения России был подан первый ямальский газ. Введено в эксплуатацию самое крупное на полуострове Ямал Бованенковское месторождение проектной мощностью 115 млрд куб. м газа в год.

В январе 2013 года Заполярное месторождение было выведено на полную проектную мощность — 130 млрд куб. м газа в год, что сделало его самым мощным месторождением в России.

Добыча жидких углеводородов в 2012 году была увеличена по отношению к 2011 году на 1,9 млн тонн и составила 46,2 млн тонн, в том числе, газового конденсата — 12,9 млн тонн, нефти — 33,3 млн тонн.

РАЗВИТИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ И ПХГ

Протяженность системы транспортировки газа «Газпрома» — Единой системы газоснабжения России составляет 168,3 тыс. км (магистральные газопроводы и газопроводы-отводы).

В 2012 году было завершено расширение газопровода «Грязовец — Выборг». Газопровод предназначен для обеспечения поставок газа в газопровод «Северный поток» и потребителям Северо-Западного региона России. Построена система лупингов протяженностью около 700 км и необходимые компрессорные мощности. В частности, увеличена мощность компрессорной станции «Портовая» до 366 МВт. На сегодняшний день она является самой мощной в мире.

В 2012 году «Газпром» продолжил активное строительство системы магистральных газопроводов (СМГ) нового поколения «Бованенково — Ухта» в рамках мегапроекта «Ямал». Для строительства используются отечественные трубы диаметром 1420 мм, рассчитанные на рекордное в мире для сухопутных газопроводов рабочее давление 11,8 МПа. В октябре была введена в эксплуатацию первая нитка СМГ протяженностью более 1240 км.

В 2012 году на газопроводе «СРТО — Торжок», который задействован в транспортировке ямальского газа, введены в эксплуатацию три компрессорные станции (линейная часть была сооружена в 2006 году, строительство десяти компрессорных станций закончилось в 2009 года). Таким образом, строительство газопровода было полностью завершено, и он эксплуатируется в проектном режиме.

В декабре 2012 году началось строительство газотранспортной системы «Южный коридор», необходимой для обеспечения регионов центральной и южной России дополнительными объемами природного газа, а также для обеспечения подачи газа в газопровод «Южный поток». Первый этап строительства ГТС завершится в 2015 году одновременно с пуском первой очереди «Южного потока». В рамках проекта «Южный коридор» предполагается сооружение 2506 км магистральных газопроводов и 10 компрессорных станций общей мощностью 1516 МВт. Проект будет реализован в два этапа до декабря 2019 года.

Для повышения гибкости и обеспечения оптимальной загрузки газотранспортной системы «Газпром» ведет работу по развитию системы подземного хранения газа. Суммарная активная емкость по обустройству ПХГ, расположенных на территории Российской Федерации, на 31 декабря 2012 года составила 68,2 млрд куб. м (на 31 декабря 2011 года — 66,7 млрд куб. м).

Газохранилища, расположенные на территории России, обеспечивают в отопительный период около 20% поставок газа российским потребителям и на экспорт, а в дни резких похолоданий эта величина может достигать 30%. 20 декабря 2012 года в

период аномального похолодания «Газпром» достиг рекордной за всю историю подземного хранения газа в России производительности ПХГ — 670,7 млн куб. м газа в сутки (при накопленном отборе на эту дату 14,3% от объема оперативного резерва), что практически соответствовало максимально возможной суточной производительности в начале сезона отбора (671,1 млн куб. м). Пиковый отбор газа из российских хранилищ составил более 39% от потребления газа в зоне Единой системы газоснабжения.

В 2012 году «Газпром» вел активную работу по наращиванию мощностей подземных хранилищ газа в России. В частности, велись реконструкция и расширение мощностей Совхозного (Оренбургская область), Степновского (Саратовская область), Касимовского (Рязанская область), Невского (Новгородская область), Калужского (Калужская область) и Канчуринско-Мусинского комплекса ПХГ (Республика Башкортостан). Продолжалось строительство Калининградского и Волгоградского ПХГ в отложениях каменной соли.

По ПХГ на территории Беларуси в декабре 2012 года была достигнута максимальная суточная производительность соответствующая утвержденным показателям и 20 декабря 2012 года она составила 18,0 млн куб. м газа в сутки.