

## «ГАЗПРОМ» И «ЛУКОЙЛ» ОБСУДИЛИ ПЕРСПЕКТИВЫ СОТРУДНИЧЕСТВА

**27 января в центральном офисе ПАО «Газпром» состоялась рабочая встреча Председателя Правления Алексея Миллера и Президента ПАО «ЛУКОЙЛ» Вагита Алекперова. На ней обсуждался ход реализации Генерального соглашения о стратегическом партнерстве компаний.**

В рамках Генерального соглашения о стратегическом партнерстве на 2014–2024 гг. «ЛУКОЙЛ» поставляет газ в транспортную систему «Газпрома». Компании также ведут совместные геологоразведочные работы на шельфе Каспийского моря. С 9 октября 2015 г. на Сосногорский газоперерабатывающий завод (ГПЗ) «Газпрома» поступает попутный нефтяной газ с северной группы месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». В ходе январской рабочей встречи Алексей



Миллер и Вагит Алекперов говорили о перспективах увеличения объемов переработки попутного

нефтяного газа на Сосногорском ГПЗ, а также обсудили другие проекты, представляющие взаимный интерес.

## «СИБУР» И «КРИОГЕНМАШ» ЗАКЛЮЧИЛИ СОГЛАШЕНИЕ О ПОСТАВКАХ ПРОМЫШЛЕННЫХ ГАЗОВ НА «ЗАПСИБНЕФТЕХИМ»

**10 января в г. Тобольске ПАО «СИБУР Холдинг» и входящее в Группу «ОМЗ» ПАО «Криогенмаш» заключили Соглашение о строительстве производства промышленных газов на строящемся комплексе «ЗапСибНефтехим».**

Промышленные газы – азот и сухой сжатый воздух – будут обеспечивать работу всех ключевых объектов «ЗапСибНефтехима» начиная с основных технологических установок и заканчивая объектами общезаводского хозяйства. Сухой сжатый воздух будет использоваться для управления технологическими процессами, а азот обеспечит их безопасность.

По условиям Соглашения дочерняя компания «Криогенмаша» – «Криогенмаш-Газ-Тобольск» – выступит одновременно проектировщиком, поставщиком оборудования и подрядчиком при строительстве на территории «ЗапСибНефтехима» установ-

ки производства сухого воздуха и азота. После ввода установки в эксплуатацию «Криогенмаш-Газ-Тобольск» будет осуществлять операционное управление установкой и поставлять промышленные газы на «ЗапСибНефтехим» на долгосрочной основе. «ЗапСибНефтехим», в свою очередь, гарантирует приобретение



определенного объема промышленных газов по заранее установленной формульной цене.

Проектная мощность нового производства составит до 37 тыс.  $\text{нм}^3/\text{ч}$  по азоту и до 28 тыс.  $\text{нм}^3/\text{ч}$  по сухому сжатому воздуху, что позволит полностью обеспечить потребности «ЗапСибНефтехима» в промышленных газах.

«Производство промышленных газов не является профильным для «СИБУРа» бизнесом, – прокомментировал Соглашение исполнительный директор ПАО «СИБУР Холдинг» Василий Номоконов. – В связи с этим мы стремимся сотрудничать с ведущими представителями данной отрасли, такими как «Криогенмаш», организуя поставки промышленных газов по схеме аутсорсинга. Это позволяет компании сосредоточиться на производстве нефтехимических продуктов для максимально полного удовлетворения потребностей наших клиентов».

РОССИЯ И КИТАЙ РАЗВИВАЮТ СТРАТЕГИЧЕСКОЕ ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СФЕРЕ

15 февраля в Пекине состоялись рабочие встречи Председателя Правления ПАО «Газпром» Алексея Миллера с Первым заместителем Премьера Государственного совета КНР Чжан Гаоли и Председателем Совета директоров CNPC Ван Илинем. Встречам предшествовало очередное заседание Совместного координационного комитета (СКК) ПАО «Газпром» и CNPC, которое также в Пекине провели заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром» Виталий Маркелов и Вице-президент CNPC Ван Дунцин.

Алексей Миллер, Чжан Гаоли и Ван Илинь положительно оценили ход и перспективы взаимодействия «Газпрома» с китайскими энергетическими компаниями и финансовыми организациями. Особое внимание на встречах было уделено проектам трубопроводных поставок российского газа в КНР, строительству газопровода «Сила Сибири» и Амурского ГПЗ. По итогам переговоров аффилированная компания CNPC – China Petroleum Engineering &

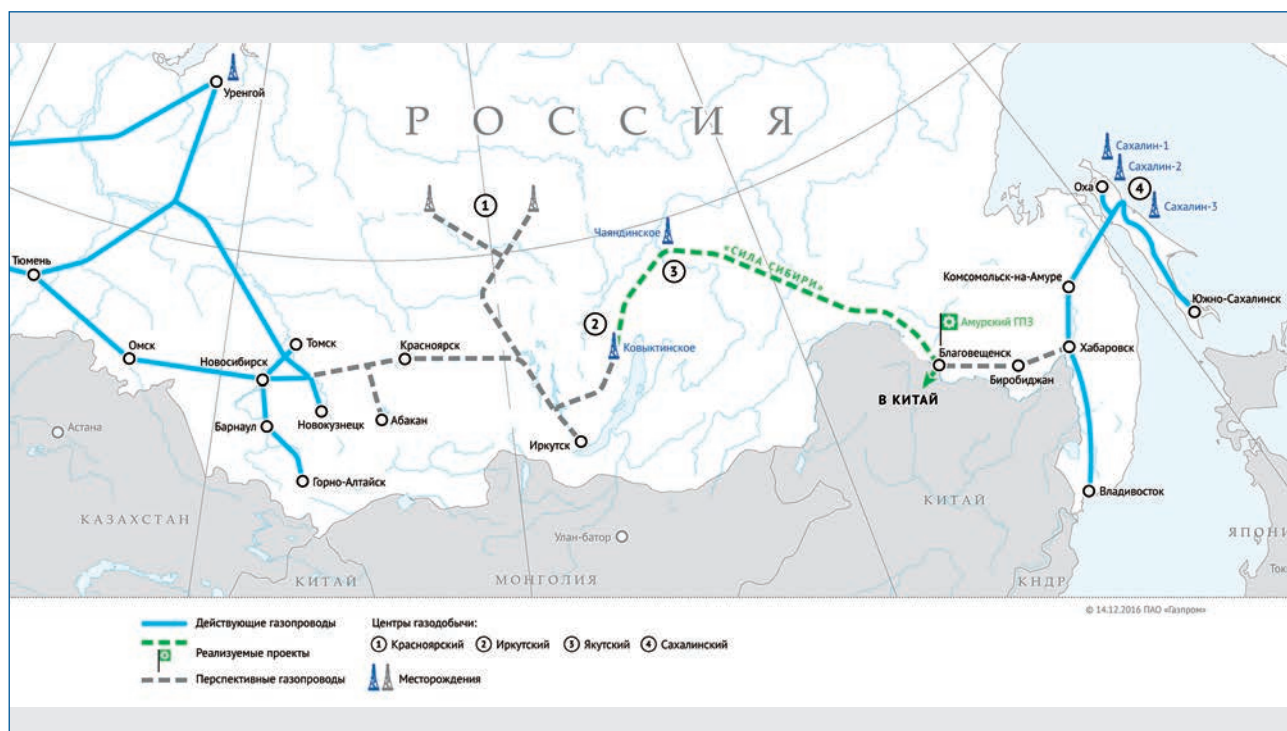
Construction Corporation – примет участие в создании завода, построив дожимной компрессорный цех, а также установки осушки газа и газофракционирования.

Алексей Миллер и Ван Илинь обсудили итоги совместной проработки проектов в области хранения газа и подписали Соглашение о геолого-техническом изучении возможности создания подземных хранилищ газа на территории КНР. В соответствии с документом будет проведена оценка геологических, технологических и экономических условий создания ПХГ на базе месторождения Шэншэнь 2-1 (провинция Хэйлуцзян), в соляных кавернах Чучжоу (провинция Цзянсу), в водоносных пластах Байцзю (провинция Цзянсу), а также на новых перспективных площадках.

Стороны обсудили перспективы совместной реализации проектов в области газовой генерации на территории КНР и приняли решение завершить в 2017 г. подготовительные мероприятия для принятия инвестиционного решения по пилотному проекту. В составе Со-

вместного координационного комитета «Газпрома» и CNPC будет создана новая рабочая группа – по сотрудничеству в сфере повышения квалификации персонала и обмена опытом. Помимо этого на встрече шла речь о сотрудничестве в области использования СПГ в качестве моторного топлива на международном транспортном маршруте «Китай – Европа».

«Стратегическое партнерство с CNPC поступательно развивается. Уверен, уникальный опыт и колоссальные возможности «Газпрома» помогут Китаю реализовать амбициозные планы по развитию газового рынка страны, – отметил Алексей Миллер. – К 2020 г. долю газа в энергобалансе КНР предполагается увеличить с 6 до 10 %. Потребность в импорте к концу 2020 г., согласно плану, может вырасти вдвое – до 150 млрд м<sup>3</sup>. Мы уже реализуем вместе с CNPC проект поставок газа из России в КНР по «восточному» маршруту. На повестке дня – его дополнение проектом трубопроводных поставок с Дальнего Востока».





## 15 МЛРД КУБОМЕТРОВ ТОВАРНОГО ГАЗА ПОСТУПИЛО С ВАНКОРСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Пресс-служба ПАО НК «Роснефть» сообщает, что 9 февраля общий объем поставок товарного газа с Ванкорского нефтегазоконденсатного месторождения в ЕСГ составил 15 млрд м<sup>3</sup>.

Дочернее общество НК «Роснефть» ООО «РН-Ванкор» ведет разработку Ванкорского НГКМ с апреля 2014 г. В 2016 г. объем поставок природного и попутного нефтяного газа составил 5,8 млрд м<sup>3</sup>. Для реализации газовой программы Ванкора была установлена одна из наиболее современных систем подготовки газа, проложен магистральный газопровод «Ванкор – Хальмерпаутинское месторождение» протяженностью 108 км с компрессорными станциями низкого и высокого давления, установками подготовки газа. Газовые объекты оснащены современным оборудованием с



системами контроля и мониторинга производственных процессов. В 2016 г. было завершено строительство еще одной газокompresсорной станции низкого давления – на установке предварительного сброса воды (УПСВ-Юг) для сбора низконапорного газа. Ведется закачка попутного нефтяного газа в пласт для поддержания давления. Электричеством и теплом объекты месторождения обеспечивает

газотурбинная электростанция мощностью 200 МВт. Планируется запуск еще одной ГТЭС «Полярная» мощностью 150 МВт для энергообеспечения растущих потребностей новых месторождений Ванкорского кластера. На сегодняшний день уровень полезного использования ПНГ здесь составляет 98 %, что является одним из самых высоких показателей в отрасли.

## STATOIL НАЧИНАЕТ ГОД С ОТКРЫТИЯ ДВУХ МОРСКИХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДОВ

17 января компания Statoil объявила на своем сайте об открытии в Норвежском море месторождения нефти и газа Cape Vultureс дебитом 20–80 млн баррелей в нефтяном эквиваленте. 6 февраля пресс-служба компании сообщила еще об одной находке: в Северном море в составе ГКМ Valemon была открыта новая газовая залежь которой составляют 20–50 млн баррелей н. э.

Месторождение Cape Vulture находится к северо-западу от разрабатываемого с 1992 г. НГКМ Norne в районе подводного хребта Нурлан. Statoil выступает оператором лицензионного участка с долей 64 %. 24,5 % принадлежит компании Petoro, 11,5 % – ENI. Statoil планирует объединить новое месторождение с существующей инфраструктурой Norne. «Открытия, подобные Cape Vulture, обеспечивают промыслу Norne долгую жизнь и поддерживают нашу активность

в Норвежском море», – заявила старший вице-президент Statoil по северным проектам Сири Киндем.

Газовая залежь Valemon West находится в 160 км к северо-западу от Бергена. Глубина воды в этом районе составляет 133,5 м. Буровая установка West Elara пробурила здесь на глубину 4337 м седьмую разведочную скважину в рамках проекта Valemon Unit. В проекте участвуют Statoil (как оператор с долей 53,775 %), Petoro (30 %), Centrica Resources AS (13 %) и Shell (3,225 %). Добыча газа будет производиться с платформы Valemon каркасного типа, оснащенной установкой подготовки и сепарации газа.

«Разработка Valemon West может начаться уже сегодня и существенно повысит рентабельность промысла, – отметил старший вице-президент Statoil по операциям в западном кластере Гуннар Наккен. – Новое месторождение газа в Северном море доказывает, что у этого региона все еще неплохие перспективы».

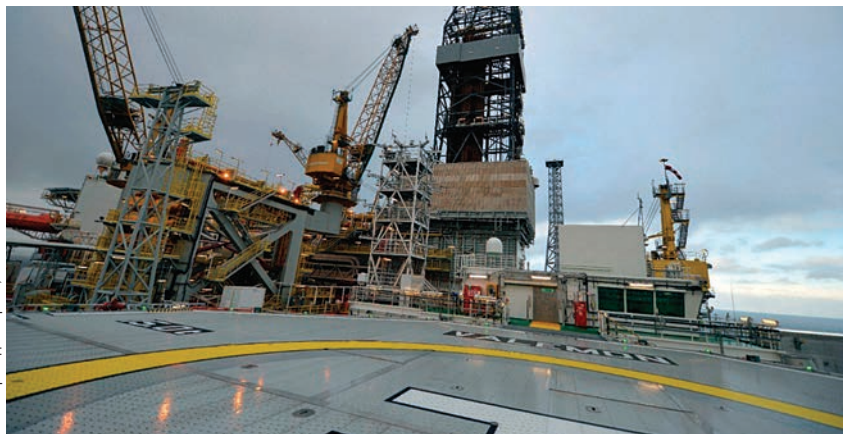


Фото: Харальд Петерсен, Statoil