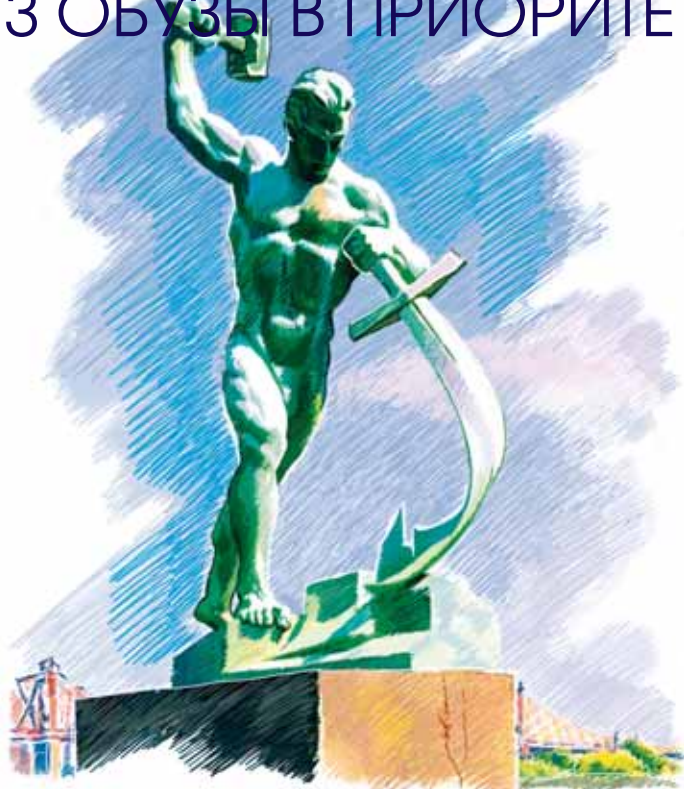


# ГАЗОХИМИЯ ГАЗПРОМА: ИЗ ОБУЗЫ В ПРИОРИТЕТЫ?



«Газпром», получающий основную прибыль от экспорта голубого топлива, практически не скрывает своей низкой заинтересованности в развитии глубокой переработки этого сырья. В отличие от зарубежных majors, которые уделяют немало внимания газохимии, российский монополист считает соответствующие проекты скорее обузой, отвлекающей от реализации его главных целей — создания добывающих и транспортных мощностей.

Однако декларируемый властями курс на диверсификацию экономики и расширение выпуска продукции глубоких переделов вынуждает «Газпром» хотя бы внешне следовать общей «моде». Поэтому в последние годы активно обсуждается ряд газохимических проектов, прежде всего — в рамках выполнения так называемой Восточной программы, в которых концерн принимает или может принять участие. Но результаты подобной активности пока весьма скромны — большинство начинаний в данной области либо пробуксовывает, либо откладывается в долгий ящик. Не ясна и логистика расположения будущих ГХК — не слишком ли далеко от центров потребления их продукции?

**М**ощности «Газпрома» по переработке газа, около 10% от добычи, не слишком впечатляют, чего уж там говорить о газохимии. Но время бежит, и ныне расчет на высокие переделы связывается с реализацией Восточной программы. Согласно ее целевым индикаторам, к

2020 году на нужды газохимии в регионе должно направляться 14 млрд м<sup>3</sup> голубого топлива в год, а выпуск продукции в 2020–2030 годах должен достигнуть 9,1 млн тонн ежегодно.

«Восточка» наметила и возможные сценарии расположения новых газохимических активов: в

Красноярском крае (Нижняя Пойма, Канск), Якутии (Ленск), Ангарске и Саянске, а также Кунерменский ГХК. В список рекомендованной к выпуску газохимической продукции были включены карбамид, метанол, МТБЭ, синтетическое жидкое топливо и диметилэфир.

Но будут ли осуществлены «Газпромом» масштабные газохимические проекты?

## Главный долгострой

Ровесником самого «Газпрома» является проект Новоуренгойского ГХК — решение о его сооружении было принято правлением концерна еще в мае 1993 года с установленной мощностью 300–400 тыс. тонн полиэтилена в год. Сырьем должна была служить продукция Уренгойского завода по подготовке конденсата к транспорту (ЗПКТ).

Производственный цикл Новоуренгойского ГХК должен представлять собой единую технологическую цепочку и включать три стадии: получение этана, производство этилена посредством пиролиза, выпуск полиэтилена путем полимеризации этилена при высоком давлении. Но уже почти со старта реализацию проекта из-за нехватки инвестиций пришлось отложить. И лишь через девять лет, в апреле 2002 года, НГХК был включен в перечень приоритетных объектов строительства.

Тогда представители «Газпрома» обещали, что предприятие начнет производить полиэтилен уже в 2010 году. Кроме него на НГХК предполагалось получать широкую фракцию легких углеводородов (до 400 тыс. тонн в год) и метановую фракцию (до 1,5 млрд м<sup>3</sup>).

В 2008 году генподрядчик «Стройтрансгаз» приступил к строительным работам, которые он собирался закончить к 2011 году. Но что-то не сложилось, и уже в 2009 году его место заняла фирма «ВИС». Компания была создана в 2000 году в С.Петербурге, но к 2009 году уже приобрела солидный опыт сотрудничества с «Газпромом», реализовав ряд его проектов в Оренбургской и Астраханской областях. А

еще «ВИС» известна и как подрядчик сооружения Олимпийского лыжного комплекса в Сочи.

К созданию комплекса были привлечены лучшие зарубежные корпорации в сфере нефтехимических технологий и инжиниринга. Так, технология производства этилена была разработана компанией Linde (Германия), линию по выпуску полиэтилена низкой плотности спроектировала также германская Saltzgitter. Само производство ПЭНП будет осуществляться на основе лицензии BASF. В свою очередь, Tecnimont (Италия) выполнила проектирование.

Однако смена генподрядчика не ускорила осуществление проекта и не привела к сокращению затрат. Наоборот, вскоре были озвучены новые сроки окончания строительства (2012 год) и новая цена объекта — \$1,7 млрд, что более чем вдвое превышало оценки, сделанные в 2007 году (\$800 млн). Это сразу же вызвало у экспертов сомнения в экономической целесообразности всего проекта. Стало очевидным — без значительных кредитов не обойтись.

С сентября 2009 года «Газпром» занимал часто и много. ВТБ (\$400 млн), JP Morgan и Deutsche Bank (\$750 млн), Bank of Tokyo-Mitsubishi (10,6 млрд рублей), Sumitomo Mitsui Finance Dublin (11,2 млрд рублей), Региональная финансовая компания (10 млрд рублей), Bank of America Securities (9,7 млрд рублей). Всего на конец 2011 года «Газпром» являлся поручителем по кредитам НГХК на общую сумму 41 млрд рублей.

Но и этого оказалось мало. В 2012 году Новоуренгойский ГХК привлек два пятилетних кредита: в январе — на \$270 млн от Bank of America Merrill Lynch, WestLB и HSBC и в апреле — на 7 млрд рублей от Газпромбанка. Наконец, в августе прошлого года «Газпром» поручился за кредит на \$830 млн перед Сбербанком и The Royal Bank of Scotland plc (агент по обслуживанию кредита).

Иными словами, стоимость проекта продолжала расти опережающими темпами, что подтвердил еще в июле 2010 года Юрий Важенин, генеральный директор ООО «Газпром переработка», со-

общивший, что для осуществления проекта необходимо 90 млрд рублей (то есть, около \$3 млрд), из которых на тот момент было вложено 20 млрд рублей. Вот и собирали с миру по нитке...

Но сроки ввода объекта в эксплуатацию опять откладывались. Полгода назад тот же Ю. Важенин заявил о том, что это долгожданное событие произойдет не раньше 2013 года. А вот от ответа на вопрос, будет ли мощность комплекса, как планировалось ранее, увеличена с 400 тыс. тонн до 1,2 млн тонн полиолефинов, представитель концерна уклонился.

Впрочем, эксперты сильно сомневаются, что запуска комплекса можно ждать уже в нынешнем году. Пока генподрядчик объявил о завершении лишь первого этапа проекта — сооружении первоочередных объектов, которые необходимы для обеспечения строительной площадки энергоносителями, транспортом и инфраструктурой для приема грузов.

Для ЯНАО вопрос промышленного старта не праздный. Дело в том, что продукция НГХК должна послужить сырьем для предприятий, которые, согласно задумке местных властей, будут созданы в рамках газохимического кластера «Химпарк Ямал-полимер». На его базе планируется организовать и выпуск конечной продукции, и научные исследования, и обучение специалистов. Под этот проект уже выделена земля, предполагается начать строительство производственного здания: согласно плану руководства ЯНАО, кластер должен выдать готовую продукцию уже в 2014 году.

Но многие эксперты склоняются к тому, что комплекс вступит в строй не раньше 2015 года. А на официальном сайте генерального подрядчика «ВИС» указано, что срок реализации проекта — до 2016 года. Наверное, им виднее...

При этом представители самого «Газпрома» признают: концерн, никогда ранее не занимавшийся производством полиэтилена, не очень-то представляет себе, что делать с продукцией НГХК. Тем более что расположение нового предприятия удачным не назовешь — крупных потреби-

телей полиэтилена поблизости нет, сколь ни приглашай резидентов в «Химпарк Ямал-полимер», а в случае поставок данного полимера в Европейскую часть Рос-

**Согласно Восточной программе, к 2020 году на нужды газохимии должно направляться 14 млрд м<sup>3</sup> газа в год, а выпуск продукции должен достигнуть 9,1 млн тонн ежегодно**

сии или на экспорт затраты на транспортировку могут съесть львиную долю прибыли.

Кажется, уже и сам «Газпром» не рад решению, принятому 20 лет назад, но теперь для

**Решение о сооружении Новоуренгойского ГХК было принято почти 20 лет назад, но проект до сих пор не реализован**

него достройка НГХК дело не только финансов, но и корпоративной чести.

**У высоких берегов Амура**

Что же касается переработки якутского газа, которому отдали приоритет перед иркутским, то и тут до недавнего времени сохра-

**Смена генподрядчика строительства не ускорила осуществление проекта и не привела к сокращению затрат**

нялась определенная интрига. Когда только начиналась реализация Восточной газовой программы, большинство экспертов склонялись к тому, что крупный газохимический комплекс на

**Сам «Газпром» уже не рад решению, принятому 20 лет назад, но теперь для него достройка НГХК дело корпоративной чести**

Дальнем Востоке должен появиться обязательно на побережье Тихого океана. Это дало бы прямой выход на зарубежных потребителей и значительно сохранило бы затраты на транспортировку химической продукции.

В 2008 году представители «Газпрома» прямо заявляли о планах по сооружению ГХК в Приморском крае. Допускалась возможность того, что в реализации данного проекта примут участие компании из Японии и Южной Кореи. Причем, похоже, изначально рассматривался вариант создания единого комплекса, включающего в себя мощности как по сжижению газа, так и по газохимии.

### **Идея сооружения ГХК в Саянске существовала уже давно, но для ее реализации раньше не хватало сырья**

Но впоследствии от этой схемы отказались. Теперь завод СПГ планируется разместить под Владивостоком, а вот ГХК, как было объявлено 30 октября 2012 года,

### **Из-за того, что освоение Ковыктинского месторождения отложено, проект создания Саянского ГХК несколько подвис**

будет возведен в Амурской области. 20 декабря прошлого года руководство «Газпрома» приняло решение о том, что заказчиком строительства будет являться ООО «Газпром переработка».

### **Путин призвал развивать газохимию, но Миллер поспешил снять ответственность за это с «Газпрома»**

Комплекс будет включать в себя три основных производства: газоперерабатывающее и гелиевое (первый этап проекта) и газохимическое (второй этап). Продукцией предприятия станут пропан-бутановая смесь, полипропилен, гликоли, полиэтилен и товарный гелий.

### **«Газпром» готов заняться созданием ГХК в Белогорске, но рассчитывает разделить инвестиции и ответственность с профильными компаниями**

Производственную площадку предполагается разместить в 23 км от г. Белогорска. Эксперты отмечают как плюсы, так и минусы подобной дислокации. С одной

### **В САЯНСКЕ ПОДОЖДУТ «ГАЗПРОМ»?**

Все эти западносибирские проблемы не мешают «Газпрому» приступить к осуществлению новых масштабных газохимических проектов в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Причем до недавнего времени сохранялась интрига — в каком же из двух этих регионов газохимический комплекс появится раньше. И это, опять-таки, не риторический вопрос...

В приложении к прошлогоднему Плану развития газо- и нефтехимии России 2030 в качестве сырьевой базой Восточно-Сибирского нефтегазохимического кластера был назван ГПЗ на базе ресурсов месторождения юга Иркутской области, а основным промышленным объектом — Саянский ГХК мощностью 625 тыс. тонн по этилену. Его намечается разместить на производственной площадке ОАО «Саянскхимпласт», которое было образовано в 1998 году на базе мощностей АО «Саянскхимпром» и представляет собой комплекс крупнотоннажных производств хлорорганического профиля. Правительственный план предусматривает, что Саянский ГХК должен начать выпуск продукции к 2016 году.

Впрочем, идея сооружения ГХК в Саянске существовала и до принятия Плана 2030. Еще в 2009 году эти вопросы обсуждали «Газпром», СИБУР и BASF. Экономические расчеты свидетельствовали о том, что строительство ГХК целесообразно только в том случае, если его мощность будет составлять не менее 4,5 млрд м<sup>3</sup> газа в год. Но такой сырьевой базой «Газпром» в данном регионе до недавнего времени не располагал.

Так, добыча с единственного имевшегося в его распоряжении крупного месторождения — Чиканского — составляла не более 2,5 млрд м<sup>3</sup> в год. Поэтому в 2010 году «Газпром переработка», «СИБУР Восток» и «Саянскхимпласт» подписали Меморандум о намерениях, согласно которому «СИБУР Восток» взял на себя обязательство расширить сырьевую базу проекта, а «Саянскхимпласт» — предоставить свою площадку для размещения ГХК.

Но в марте 2011-го ситуация кардинально изменилась — газовый концерн за 23,3 млрд рублей приобрел компанию «РУСИА Петролеум», обладающую лицензией на освоение Ковыктинского ГКМ. Казалось бы, проблема сырья для «Саянскхимпласта» была решена сама собой.

Впрочем, Ковыкта сама по праву претендует на звание главного «долгостроя» всей газовой отрасли России. Напомним, это месторождение было открыто еще в 1987 году, и попытки начать его промышленное освоение длятся уже более 20 лет. Но «война» между «Газпромом» и ТНК-ВР, развернувшаяся за этот актив и тянувшаяся без малого десять лет, не способствовала вводу в эксплуатацию его богатых ресурсов (1,9 трлн м<sup>3</sup> газа, 2,3 млрд м<sup>3</sup> гелия и 115 млн тонн газового конденсата).

А победив в этой схватке, «Газпром» не спешил воспользоваться плодами своего триумфа. Перед ним стоял выбор — начать реализацию второго этапа Восточной программы с создания Иркутского или Якутского центра газодобычи. В результате концерн принял инвестиционное решение по проекту обустройства базового для Якутского центра газодобычи Чаяндинского месторождения (запасы по категории C<sub>1</sub>+C<sub>2</sub> — 1,2 трлн м<sup>3</sup> газа, 79,1 млн тонн нефти и конденсата). Согласно предварительным подсчетам, инвестиции в освоение Чаянды достигнут 430 млрд рублей.

Газодобыча в Якутии будет развиваться в едином комплексе с аналогичными проектами в Иркутской области, но в последней масштабное освоение ресурсов голубого топлива начнется несколько позже, не ранее 2017–2018 годов. Для этих центров будет создана общая газотранспортная система, стартовой частью которой станет магистраль Якутия–Хабаровск–Владивосток (инвестиции в ее сооружение — 770 млрд рублей).

Таким образом, ввод в эксплуатацию упомянутых в правительственном плане месторождений юга Иркутской области, под которыми явно подразумевались Ковыкта и ее спутники, откладывается как минимум на пять лет. И в результате проект создания Саянского ГХК несколько подвис.

Не предпочтут ли все заинтересованные стороны подождать, пока у газового гиганта все же дойдут руки до Ковыкты и, соответственно, до Саянского ГХК? Правда, в этом случае правительственный план по развитию газохимии Восточной Сибири не будет выполнен в намеченные сроки. Но к этому не привыкать...



## Уважаемые господа!

На протяжении 20 лет своего существования ОАО «Газпром» является динамично развивающейся компанией, направленной на инновационное развитие нефтегазовой отрасли России и по праву занимает ведущее место в мире среди крупнейших нефтегазовых компаний.

Ваш нелегкий труд служит делу процветания нашей Родины.  
Примите искренние поздравления от всего коллектива  
ООО «НПО ВЕРТЕКС»!

Желаем вам, чтобы ваше дело было успешным, а наша Родина,  
Россия, развивалась, богатела и укреплялась!  
Пусть в ваших семьях всегда будет благополучие,  
любовь и достаток!

С праздником вас, дорогие коллеги,  
со славным юбилеем ОАО «Газпром»!



Коллектив  
ООО «НПО ВЕРТЕКС»

стороны, эта территория располагается вблизи Транссиба, федеральной автодороги «Амур» и аэропорта «Украинка», поблизости имеются еще два аэропорта и четыре речных порта.

С другой стороны, до конечных потребителей все же далековато: до тихоокеанского побережья, откуда можно было бы отправлять товары нефтехимии в страны АТР, — более 1 тыс. км, до границы с Китаем — свыше 500 км (по железной дороге).

«Техническое задание по комплексу разработано и направлено в «Газпром», — говорит Ю.Важенин, — окончательно решение за проектным институтом, специалисты которого взвесят экономическую целесообразность размещения комплекса на одной из предложенных площадок для строительства завода».

Газовый концерн намерен вложить в строительство данного комплекса 620 млрд рублей. «Стройка непростая. По моему мнению, таких аналогов за последние годы в России не было. Предстоит за короткий срок освоить многомиллиардные средства с учетом создания всей сопутствующей инфраструктуры не только строительства комплекса, но и трубопроводного транспорта, обустройства месторождения», — заявил в этой связи Ю.Важенин. А губернатор Амурской области Олег Кожемяко уже пообещал предоставить налоговые льготы на этапе строительства и начала эксплуатации предприятия.

К проектированию предполагается приступить со второго полугодия 2013 года, а через два года, в 2015 году, уже должны начаться строительные работы в рамках первого этапа проекта. Ожидается, что предприятие начнет функционировать в 2018 году. Эта дата не случайна. Именно на 2018 год намечено начало поставок голубого топлива с Чаяндинского месторождения по новой газотранспортной системе Якутия–Хабаровск–Владивосток, которое и должно стать сырьем для нового комплекса. А к 2029 году комплекс выйдет на установленную мощность — переработку 55 млрд м<sup>3</sup> газа в год.

Впрочем, и к данному проекту «Газпром» относится очень осторожно и не горит желанием немедленно «ринуться в бой». Примечателен в этом плане фрагмент беседы В.Путина и А.Миллера по поводу реализации второго этапа Восточной газовой программы, состоявшейся 29 октября прошлого года.

— С учетом того, что газ Восточной Сибири является, как вы знаете, жирным, многокомпонентным: промышленное содержание этана, пропана, гелия...» — начал издали глава «Газпрома».

— «Газохимию надо развивать!» — нетерпеливо прервал его президент.

— «...надо параллельно развивать газохимию», — гнул свое Алексей Борисович, и тут же поспешил снять ответственность с вве-

ренной ему компании за «успех этого безнадёжного дела»: «С учетом того, что «Газпром» газохимию не рассматривает как свой приоритет в настоящее время, конечно же, должны быть соответствующие инвестиции со стороны компаний, для которых это направление является профильным направлением бизнеса; конечно же, они должны создавать мощности синхронно, параллельно с обустройством Чаяндинского месторождения, параллельно с созданием газотранспортной системы».

Глава государства не отреагировал на эту ремарку, что, видимо, было воспринято как знак согласия. Так что «Газпром» готов заняться созданием ГХК в Белогорске, но, судя по всему, не собирается делать это в одиночку, рассчитывая разделить и инвестиции, и ответственность с «профильными» компаниями. А еще лучше — продать по равнодоходной цене свой газ иным газохимикам.

Таким образом, газохимические проекты «Газпрома» сталкиваются с целым рядом препятствий, не последнее место среди которых занимает тот факт, что сам концерн не считает данную отрасль своим приоритетом. Но недвусмысленные указания первого лица страны все же подталкивают газовую монополию к тому, чтобы включиться в масштабную газохимию. Скорее поздно, чем рано включиться, ознаменовав проекты самой высокой стоимостью. В истории человечества? 