

СОЮЗ ТРЕХ ТУШИТ ФАКЕЛЫ

МАЯ НОБАТОВА
«Нефтегазовая Вертикаль»



18 мая в Югре состоялся ввод в эксплуатацию нового ГПЗ, построенного ГК «Роза Мира», который обеспечит переработку всего добываемого попутного нефтяного газа с Салымских месторождений (разрабатываются Salym Petroleum Development — SPD), а также с соседней Шапшинской группы («РуссНефть»). Уже в ближайшее время уровень утилизации ПНГ на этих месторождениях вырастет с нынешних 90% до 95%, а в июне, когда комплекс выйдет на полную мощность, будет перерабатываться 100% ПНГ за вычетом неизбежных технологических потерь. В целом по ХМАО, где добывается более половины российской нефти, уровень утилизации ПНГ в прошлом году достиг 85%. К 2014 году планируется перерабатывать до 95% попутного газа, в том числе за счет строительства мини-ГПЗ непосредственно на месторождениях, особенно удаленных от производственной инфраструктуры по утилизации ПНГ.

По словам главы ХМАО Натальи Комаровой, за последние пять лет нефтяные компании вложили в рациональное использование попутного газа 104 млрд рублей, и «уже потушен каждый третий факел». К 2014 году в инфраструктуру переработки ПНГ на территории

округа бизнесом будет вложено еще около 44 млрд рублей.

Энергия тройного партнерства

Проект ГПЗ реализовали нефтяные компании «РуссНефть», Salym Petroleum Development (СП

концерна Shell и ОАО «Газпром нефть») и «дочка» нефтеперерабатывающей ГК «Роза Мира» — ООО «Монолит». Общая сумма инвестиций трех компаний в проект составляет свыше 10 млрд рублей. Кроме того, в финансировании строительства ГПЗ участвовали международные финансовые институты: EBRD, DEG (Германия) и Unicreditbank (Австрия).

Сердцем комплекса является расположенный на Западно-Салымском месторождении завод мощностью 360 млн м³, построенный и эксплуатируемый «Монолитом». Попутный нефтяной газ, поступающий на установку с Салымских и Шапшинских месторождений, перерабатывается в сухой отбензиненный газ и пропан-бутановую смесь.

Систему сбора газа каждая из нефтяных компаний построила самостоятельно. Систему транспорта газа — КС на территории Салымских месторождений и трубопровод для доставки ПНГ на установку завода — SPD также построила за свой счет.

В июне 2012 года планируется завершить строительство межпромышленного газопровода длиной 52 км от ДНС Верхне-Шапкинское месторождения до компрессорной станции Нижне-Шапкинское, которая тоже будет введена в текущем году. После этого весь объем ПНГ, добываемого «РуссНефтью», поступит на завод.

Как рассказал Андрей Непомнящий, исполнительный директор ООО «Монолит», сухой отбензиненный газ возвращается обратно на месторождения в виде топлива для электростанций: на газотурбинную электростанцию на Западно-Салымском месторождении, где SPD уже утилизирует треть добываемого ПНГ, и на газопоршневую электростанцию на Нижне-Шапшинском месторождении, построенную и запущенную в феврале 2010 года «Монолитом».

Сжиженное топливо будет реализовываться сторонним покупателям: «Из продукции завода ежегодно можно производить 120 тыс. тонн пропан-бутана и 40 тыс. тонн газового бензина для реализации на внутреннем рынке. В частности, газомоторное топливо будет вывозиться контейнерами в

Центральную Россию. ГПЗ находится примерно в 70 км от железной дороги, а система танк-контейнерных перевозок сжиженных углеводородных газов позволяет без строительства промежуточных емкостей грузить цистерны на железнодорожные платформы и доставлять СУГ в любой регион страны».

Новый комплекс включает в себя полный цикл по переработке ПНГ, который обеспечит как рост энергоэффективности, так и снижение выбросов углерода. По словам А.Непомнящего, союзу трех компаний удалось совместить экологию и экономику и создать бизнес-модель, которая может быть реализована на других малых и средних месторождениях.

«Завод уникален тем, что он построен непосредственно на месторождении и при этом, несмотря на маленький размер (в России мощность стандартного завода составляет в среднем 3 млрд м³), имеет глубину переработки свыше 99% извлечения ценных компонентов. Т.е. это суперсовременное производство, построенное по блочно-модульной схеме по нашему заказу канадской компанией».

Ресурсная база

SPD будет поставлять на завод 270 млн м³ попутного газа, «РуссНефть» — около 90 млн кубометров. При этом динамика поставок будет зависеть от динамики добычи двух компаний.

Salym Petroleum Development ведет освоение Салымской группы, куда входят Западно-Салымское, Верхне-Салымское и Ваделыпское месторождения, с 2003 года. Суммарные извлекаемые запасы — 140 млн тонн. Как рассказал генеральный директор SPD Саймон Дюркин, в 2009 году добыча компании с суточным объемом в 160 тыс. баррелей вышла на плато и сейчас постепенно начинается процесс ее снижения. В прошлом году добыча составила 8,4 млн тонн нефти.

С другой стороны, Шапшинская группа месторождений (включает Верхне-Шапшинский, Нижне-Шапшинский, Средне-Шапшинский лицензионные уча-

стки) с общими извлекаемыми запасами более 94 млн тонн сырья находится еще в стадии развития. В 2006 году «РуссНефть» начала добычу нефти на Нижне-Шапшинском месторождении, в конце 2008 года было введено в эксплуатацию Верхне-Шапшинское, а в мае 2009-го — Средне-Шапшинское. В прошлом году добыча нефти на Шапшинской группе составила около 1,5 млн тонн.

По словам вице-президента по геологии, разработке и газовым проектам НК «РуссНефть» Андрея Шегимаго, при такой динамике добычи компания обеспечена сырьем на 50 лет. «Мы все прочитали: когда мощности Салымской группы будут снижаться, наша добыча будет расти и мы сможем держать эту полку на протяжении 10–20 лет». В ближайшей перспективе «РуссНефть» намерена достичь годового объема нефтедобычи в 1,8 млн тонн и продолжить развитие и обустройство лицензионных участков.

SPD также принимает меры для сдерживания падения добычи нефти на Салымской группе. Как отметил С.Дюркин, зимой 2010–2011 годов была проведена 3D-сейсмика на площади 800 км² на Верхне-Салымском и Ваделыпском месторождениях, обработка данных уже закончена и сейчас начинается их интерпретация. Трехмерные сейсмические исследования также запланированы на Западном Салыме на площади 530 км² и в южной части Верхне-Салымского месторождения на площади 550 км². Интерпретация данных будет завершена в 2014 году.

По словам С.Дюркина, в настоящее время около 95% всего объема добычи приходится на Западный Салым, поэтому в ближайшие годы компания намерена сосредоточить свое внимание на Верхне-Салымском и Ваделыпском месторождениях.

Таким образом, новый газоперерабатывающий комплекс обеспечен ресурсами до 2020 года, уверен исполнительный директор «Монолита». «Мы знаем планы компаний по наращиванию добычи нефти, в частности, ведем переговоры с «РуссНефтью» об увеличении поставок попутного газа на ГПЗ по сравнению с объемами,

прописанными сегодня, — отметил А.Непомнящий. — Кроме того, у нас есть возможность привлекать на завод ПНГ с соседних месторождений, например, постав-

К 2014 году в инфраструктуру переработки ПНГ на территории Югры компании вложат еще 44 млрд рублей

лять газ на мощности SPD». По словам менеджера, «Монолит»

ПНГ перерабатывается в сухой отбензиненный газ, который возвращается обратно на месторождения, и пропан-бутановую смесь на продажу

уже обсуждал этот вариант с небольшими независимыми компаниями, разрабатывающими месторождения в данном регионе.

Здесь будет кластер заложен

С вводом нового газоперерабатывающего комплекса на Са-

Союзу трех компаний удалось совместить экологию и экономику и создать бизнес-модель, которая может быть реализована на малых и средних месторождениях

лыме количество ГПЗ на территории ХМАО достигло восьми. В феврале «Монолит» запустил та-

Несмотря на маленький размер, ГПЗ имеет глубину переработки свыше 99% извлечения ценных компонентов

кой же завод на Приразломном месторождении «Роснефти».

Полное и рациональное использование ПНГ — одна из важ-

Когда мощности Салымской группы будут снижаться, добыча «РуссНефти» будет расти, и компании смогут держать эту полку на протяжении 10–20 лет

нейших задач, стоящих перед нефтяными компаниями, работающими в регионе: ежегодно здесь



добывается около 40 млрд м³ газа, при этом более 99% этого газа — попутный нефтяной. В прошлом году на факелах было сожжено 5,4 млрд м³.

Правительство ХМАО-Югры продолжает изучать условия создания на территории округа нефтехимических кластеров

В настоящее время правительство округа изучает условия создания на его территории нефтехимических кластеров. По словам исполняющего обязанности директора департамента по недропользованию ХМАО-Югры Станислава Кузьменкова, речь идет о возможности строительства ГПЗ

Пилотный проект будет реализован на севере Нижневартовского района, где находятся месторождения «РуссНефти» и ТНК-ВР

для переработки газа с месторождений, расположенных близко друг к другу: «Сейчас завер-

Финансовой поддержки со стороны округа не будет, только преференции — 4% от налога на прибыль и на имущество

шаем анализ ресурсной базы попутного нефтяного газа. В качестве пилотного проекта выбрали север Нижневартовского района с центром в городе Радужный, где находятся месторождения «РуссНефти» и ТНК-ВР. По заданию Минэнерго мы должны проработать этот вариант до осени, чтобы затем выйти к нефтяникам с предложением построить комплекс мощностью 450 млн м³».

По словам С.Кузьменкова, открывать аналогичные производства в других регионах ХМАО проблематично, поскольку там или отсутствует достаточная ресурсная база, или газ уже разобран, как например у «Сургутнефтегаза» и «Славнефти», или же просто нет транспортной схемы поставки этого газа.

«В Радужном есть и дороги, и электроэнергия, и людские резервы, и ресурсная база ПНГ, в частности, у «РуссНефти» здесь семь лицензионных участков», — пояснил он.

Вице-президент по геологии, разработке и газовым проектам «РуссНефти» подтвердил, что компания объединяет межпромысловые газопроводы своих месторождений в этом районе в единую сеть. «Мы сдаем порядка 1 млрд м³ ПНГ с месторождений Варьеганской зоны в Нижневартовском районе на «Юграгазпереработку»

и думаем дальше о симбиозе: речь о расширении мощностей ГПЗ СИБУРа и ТНК-ВР либо о создании нового перерабатывающего комплекса (возможно с «Монолитом») по тем объемам попутного газа, которые пока не вовлечены в производство», — пояснил А.Шегимаго.

Еще один центр газопереработки может быть создан на востоке ХМАО. «Здесь многие месторождения с падающей добычей, а новые промыслы нефтяники боятся вводить — с этого года штрафы за сжигание ПНГ на факелах резко выросли», — отметил С.Кузьменков.

При этом финансовой поддержки со стороны округа не будет, только преференции — 4% от налога на прибыль и на имущество. «Конечно, мы могли бы использовать эти средства — порядка 25-27 млрд рублей — на строительство жилья и другие социальные нужды. Но решили, что все равно они вернутся сторицей в виде налогов, а экологические проблемы в регионе большие, и их нужно решать...» — подчеркнул глава окружного департамента по недропользованию.

К 2014 году в программу утилизации ПНГ нефтяные компании, работающие в ХМАО, вложат еще 44 млрд рублей, в том числе в строительство 34 ГТЭС. В настоящее время в округе действуют 56 газотурбинных и газопоршневых электростанций общей мощностью более 1200 МВт.

Попутный газ с удаленных месторождений, куда тянуть газопровод становится невыгодным, в качестве топлива для электростанций используют не только ВИНК, но и мелкие недорогопользователи. По словам С.Кузьменкова, Ростехнадзор уже штрафует нефтяников или обяывает их потушить факелы: «Малые компании тоже вынуждены строить мини-производства по выпуску электроэнергии для собственных нужд. Например, СП «Байкалресурс» работает на небольшом месторождении, закрытом с одной стороны «РуссНефтью», с другой — «Славнефтью». Чтобы не платить штраф, компания построила свою ГТЭС и сегодня утилизирует почти 95% добываемого ПНГ».

16