

Р.М. Салихов, заместитель генерального директора,
В.Ю. Королев, Директор коммерческого департамента ОАО «Гипрогазоочистка»,
П.В. Юрин, ГИП ОАО «Гипрогазоочистка»

ДОСТУП К ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЕ – ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ СТИМУЛ ДЛЯ СОКРАЩЕНИЯ ОБЪЕМОВ СЖИГАНИЯ ПНГ



В.В. Путин на заседании Президиума Правительства Российской Федерации (01.06.2009) озвучил планы по реализации сокращения доли газа, сжигаемого в факелах, до 5% к 2012 г.: «Нефтедобывающие компании неоднократно указывали, что без гарантии доступа «к трубе» они не смогут наладить рациональное использование попутного газа. Думаю, что такая гарантия появится. А значит, наши планы в ближайшем будущем, к 2012 г., добиться, чтобы доля газа, сжигаемого в факелах, не превышала 5%, - эти планы должны быть реализованы».

На данную тему разгорелась активная дискуссия в средствах массовой информации, подкрепляемая комментариями представителей нефтяной и газовой отраслей. Компания «Гипрогазоочистка», которая насчитывает более чем 80-летнюю историю работы в области промышленной очистки газов, представляет краткий аналитический обзор рынка попутного нефтяного газа, а также тенденции и прогнозы на ближайшие несколько лет.

ОФИЦИАЛЬНАЯ СТАТИСТИКА

По официальным данным, ежегодно в России добывается более 55 млрд куб. м промышленного нефтяного газа (далее – ПНГ), из них:

- 14,3 млрд куб. м (27%) направляется на переработку;
- 20,7 млрд куб. м (38%) списывается на технические потери или используется на нужды промыслов;
- 20 млрд куб. м (36%) сжигается в факелах.

В настоящее время в России насчитывается около 1200 нефтегазоконденсатных месторождений, и добыча ПНГ продолжает расти с увеличением добычи нефти. По оценке Минприроды, возможный суммарный эффект от утилизации ПНГ может составить около \$10 млрд в год.

Эксперты считают, что в результате прекращения сжигания ПНГ можно получить дополнительно 10-20 млрд куб. м газа.

СОСТОЯНИЕ РЫНКА

Решение о приоритетном доступе к газотранспортной сети, предложенное Правительством РФ, безусловно, носит стимулирующий характер, поскольку дает производителям ПНГ определенные гарантии того, что при строительстве установок по очистке ПНГ возможности реализации полученного продукта будут расширены и обеспечены поддержкой на законодательном уровне. На сегодняшний день существует несколько вариантов использования ПНГ (помимо сжигания на факеле):

- закачка газа в пласт – крайне дорогостоящее решение при одновременном отсутствии достаточного опыта по прогнозированию влияния обратной закачки на месторождение;
- получение собственной электроэнергии (а также тепловой энергии), что может частично решить проблему обеспечения электричеством как самого предприятия, так и близлежащих населенных пунктов;
- продажа и транспортировка ПНГ через получение доступа к газотранспортной системе.

Последний пункт является одним из наиболее эффективных, с точки зрения материальной заинтересованности производителей ПНГ, однако имеет и серьезные трудности на пути реализации.

ОСНОВНЫЕ ПРОБЛЕМЫ

Почти на всех месторождениях, не имеющих достаточно развитой инфраструктуры, подготовка и сама транспортировка ПНГ связаны с высокими затратами на строительство объектов сбора, транспорт и переработку. Также нужно учитывать технологические особенности добычи ПНГ и качества добываемой нефти (а вместе с ней и ПНГ). ПНГ, получаемый за Уралом, является более чистым, чем в европейской части России, и, соответственно, требует меньших затрат на очистку.

Важным аспектом в проблеме использования ПНГ является ценообразование. Цена, по которой газоперерабатывающие заводы принимают попутный нефтяной газ, не устраивает нефтяные компании. С другой стороны, нефтяники пытаются провести затраты на извлечение ПНГ как за самостоятельно добываемое сырье, т.е. не относят расходы на извлечение газа к себестоимости добычи нефти. В законодательстве нет

четкой инструкции относительно того, какие конкретно затраты относить к себестоимости добычи нефти. Поэтому нефтяные компании проводят подготовку ПНГ отдельной строкой, хотя это входит в единый технологический процесс добычи и подготовки нефти, разделить который практически невозможно.

ПНГ сжигается в факелах из-за удаленности разрабатываемых месторождений от магистральных газопроводов и ограничений на доступ в Единую газотранспортную систему (чаще всего причиной является несоответствие качества ПНГ требованиям газотранспортной системы). При этом стоит отметить, что, например, в США существует совершенно иной подход к данной проблеме: вместо того, чтобы ставить жесткие ограничения по качеству «на входе в трубу», производителям ПНГ разрешено закачивать практически любой газ, который подвергается очистке только «на выходе» гигантскими газоперерабатывающими предприятиями. Такой подход вполне логичен, поскольку освобождает производителей ПНГ от лишней головной боли по ведению непрофильного бизнеса.

ТЕНДЕНЦИИ

В связи с политикой Правительства РФ, направленной на улучшение экологической обстановки в стране и рациональное использование природных ресурсов, нефтяные компании начинают уделять все большее внимание вопросу строительства установок очистки ПНГ при одновременном получении экономической выгоды.

Помимо высокого интереса со стороны крупных игроков рынка, с лета 2008 г. специалистами было отмечено значительное повышение спроса на данные установки в среднем сегменте нефтяного рынка. При этом ожидания клиентов в обобщенном виде сводились к сочетанию следующих параметров:

- установка должна быть дешевой (в пределах 800-1200 тыс. долл.);
- установка должна быть рассчитана на объем 5-10 млн куб. м в год;
- установка должна быть простой в эксплуатации и не требовать присутствия персонала (автоматизированной);
- предлагаемая установка должна быть блочно-комплектной;
- должна быть решена проблема поставки расходных реагентов и материалов;

сроки строительства и ввода в эксплуатацию должны быть максимально сжатыми (период 10-12 месяцев).

Однако современные технологии помимо продажи очищенного ПНГ позволяют извлечь дополнительную прибыль в виде выделения элементарной серы, спрос на которую по-прежнему велик.

Эксперты провели дополнительный анализ рентабельности установки очистки попутного газа на месторождении с получением элементарной серы. В результате был выявлен следующий минимальный набор параметров, влияющих на себестоимость и сроки окупаемости строительства:

- стоимость строительства сетей, обеспечивающих доступ к ГТС (в зависимости от удаленности от сетей);
- качество ПНГ и объем предполагаемых работ по очистке газа в соответствии с требованиями ОАО «Газпром»;
- стоимость ПНГ на «входе в трубу» (ГТС);
- рыночная стоимость серы (при нынешних ценах рентабельность существенно снижается).

Таким образом, при определенных равных, а также при сочетании таких факторов, как приоритетный доступ в ГТС, разумная цена поставки очищенного ПНГ, «диверсифицированность» установки, процесс по утилизации попутного нефтяного газа может являться для нефтяных компаний интересным не только с позиции экологии, но и с точки зрения экономической эффективности.

В зависимости от окончательной даты введения жестких санкций за утилизацию ПНГ в объеме менее 95% (2012 либо 2014 гг.) мы прогнозируем активизацию нефтяных компаний по строительству установок по утилизации ПНГ в период с середины 2010 по 2011 гг. (либо с 2012 по 2013 гг.). Именно на данный период предполагается активизация переговорных процессов, связанных с приоритетным доступом к ГТС, и обсуждение порядка формирования цен покупки/продажи очищенного попутного нефтяного газа.

Безусловно, данный прогноз не учитывает возможное влияние кризиса на финансовое состояние нефтяных компаний, а также общую политическую и экономическую конъюнктуру мирового и российского рынков.

