

ПОГАСИТЬ ФАКЕЛ

В последние годы в условиях роста цен на нефть нефтяные компании были нацелены не на модернизацию производственных процессов, а на увеличение добычи. В этих условиях утилизация попутного нефтяного газа (ПНГ) долгое время не была для компаний актуальной. Тем более что российское законодательство до недавнего времени не предусматривало жестких карательных мер для нефтяников, сжигающих попутный газ в атмосфере. В Самарской области из всего добываемого нефтяниками попутного газа утилизируется чуть более половины, остальное — сжигается в факелах. С ужесточением норм сжигания ПНГ в 2012 году эксперты и участники рынка ожидают увеличения процента утилизации попутного газа, однако замечают, что в условиях кризиса нефтяные компании вкладываются в низкорентабельную утилизацию неохотно.

Юлия Янова, Олег Дмитриев

В этом году правительство РФ издало постановление, по которому уровень утилизации ПНГ с 2012 года должен составлять не менее 95% для всех нефтекомпаний. В противном случае они будут оштрафованы, а в ряде случаев могут лишиться лицензий на право пользования месторождениями. По словам заместителя руководителя Средне-поволжского управления федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору Валерия Сафронова, у нефтедобывающих организаций Самарской области 134 факельных системы. Господин Сафронов говорит, что в 2008 году общий объем добычи попутного нефтяного газа составил 539,79 млн куб. м, в том числе сожжено — 205,64 млн куб. м, утилизировано — 334,16 млн куб. м. Таким образом, в целом по области утилизируется (используется) только чуть более половины всего добываемого ПНГ. По словам отраслевых аналитиков, среди причин низкого процента утилизации — низкая стоимость газа, удаленность месторождений от мест потребления продуктов переработки газа и электроэнергии, в связи с чем утилизация ПНГ на них низкорентабельна. Кроме того, на многих месторождениях попутный нефтяной газ содержит примеси сероводорода и азота, из-за чего возникает проблема качественной подготовки газа.

Отметим, что согласно постановлению правительства РФ для нефтяных компаний с 2012 года также будет повышена плата за сжигание ПНГ в атмосфере. Как рассказали в управлении Ростехнадзора по Самарской области, согласно этому постановлению плата за сжигание ПНГ составит примерно 4 тыс. руб. за 1 тыс. куб. м. Отметим, что это значительно выше цены природного газа, который стоит порядка 2,5 тыс. рублей за куб. м. По данным участников рынка, в результате суммарные выплаты нефтяных компаний за сжигание газа в Самарской области могут составить около 900 млн руб. в год. При этом заместитель управляющего ЗАО «Санек» Андрей Мосстобоев считает, что увеличение платы за сжигание ПНГ не подтолкнет нефтяников к решению проблемы утилизации.

«Увеличение платы за выбросы с 2012 года в 4,5 раза реально не подтолкнет нефтяные компании заниматься этой проблемой, — говорит он, — могу пояснить на примере нашего предприятия: ЗАО «Санек» сейчас добывает около 20 млн м³ попутного газа в год, 16,6 млн из них вынуждены сжигать на факеле. Плата за выбросы в год составляет около 2 млн рублей. Увеличение платы за

выбросы с 1 января 2012 года в 4,5 раза, составит 9 млн рублей в год. Необходимые инвестиции в проект по утилизации ПНГ составляют около 400 млн рублей, которые необходимо будет освоить за два года. Легко посчитать, что если ничего не строить, а платить штрафы, то 400 млн рублей «хватит» на 44 года, что намного выгодней, нежели строить».

Между тем нефтяники уже начали разработку и внедрение проектов по утилизации ПНГ. Так, генеральный директор «Санек» Эркин Хасанов говорит, что сейчас компания реализует проект по созданию комплекса по выработке электроэнергии на попутном нефтяном газе. Он оценивается, говорит господин Хасанов, примерно в 400 млн рублей. Его реализация потребует порядка двух-трех лет. По словам Эркина Хасанова, выработанная на газе электроэнергия будет использоваться для промышленных нужд. Ориентировочный срок окупаемости проекта — порядка шести лет. По данным собеседника в «Санек», уровень утилизации газа на территории Самарской области у нефтяной компании составляет сейчас около 75%. «На нашем предприятии существует проблема ограничения энергосетевой компанией существующих мощностей и надежности энергообеспечения, — объясняет необходимость реализации проекта Андрей Мосстобоев. — Это не только тормозит развитие нефтедобычи, но и мешает сейчас стабильно добывать нефть, так как система перегружена и постоянно возникают аварийные ситуации. Во многом именно эта проблема и подтолкнула наше предприятие заняться утилизацией ПНГ с целью выработки электроэнергии на собственные нужды». По словам аналитика АК «БАРС Финанс» Елены Юшковой, выработка электроэнергии для собственных промышленных нужд является наиболее привлекательным вариантом утилизации ПНГ на малых месторождениях. «Для средних месторождений наиболее целесообразным является сжигание ПНГ, для крупных месторождений — генерирование электроэнергии из ПНГ для продажи в энергосистему», — добавила эксперт.

«Самара-Нафта» также заявляла о начале строительства мини-газоперерабатывающего завода (мини-ГПЗ) на одном из месторождений уже в этом году. Однако подробности проекта компания не разглашает. «Татнефть-Самара», как рассказали в компании, на предстоящее время выполнила проектные работы по строительству мини-ГПЗ в Самарской области. По словам генерального директора ЗАО «Татнефть-Самара» Рафа-

ила Хазимуратова, на проектирование и строительство был заключен договор с компанией ЗАО «Глобтэк». «То, что предлагает «Глобтэк», наиболее выгодно для нас», — заметил он. «Мы планируем получать газовый бензин, сжиженную фракцию пропана-бутана и сухой газ, который мы готовы поставлять в систему газопровода на нужды населения, — говорит Рафаил Хазимуратов. — Затраты, по предварительным подсчетам, составят порядка 500 млн рублей. Конечно, с таким количеством газа, которое имеется на Иргизском месторождении (где будет строиться ГПЗ — БГ), можно было бы вырабатывать большое количество электроэнергии, но там некому ее сбывать. В основном на этой территории присутствуют только аграрные предприятия, не требующие большого количества энергии».

По данным Елены Юшковой, крупнейшая нефтяная компания Самарской области ОАО «Самаранефтегаз» (контролируется «Роснефтью») сейчас эксплуатирует порядка 120 нефтяных месторождений в регионе, газовые факторы которых колеблются от 7,5 до 130 кубометров на тонну. В планах компании, как следует из официальной информации «Роснефти», в 2009 году увеличить уровень утилизации с 74 до 83%. До 2012 года в планах «Самаранефтегаза» утилизировать до 95% ПНГ. Общая стоимость программы по утилизации оценивается в сумму около 5 млрд рублей. По словам Валерия Сафронова, «выполнение запланированных мероприятий позволит к 2011 году довести уровень утилизации попутного нефтяного газа до 95%».

Сами участники рынка признают, что проекты по утилизации газа малорентабельны. «Сомнений нет, утилизировать ПНГ необходимо, кроме того, что наносится огромный вред окружающей среде, также сторае и ценное углеводородное сырье, — говорит Андрей Мосстобоев. — Сегодня в России на нефтяных промыслах сжигается попутного нефтяного газа, по самым минимальным оценкам, более 20 млрд куб. м в год. Однако решение этой проблемы, как по всей стране, так и по Самарской области, будет осуществляться крайне медленно, так как нефтяникам в сегодняшних экономических условиях выгоднее сжигать ПНГ на факеле, чем его утилизировать. Исключение составляют отдаленные, как правило, северные месторождения, где нет дешевых альтернативных источников электроэнергии, кроме как попутный нефтяной газ».

По его словам, нефтяники будут более охотно идти на

утилизацию газа, когда будет утвержден и вступит в силу федеральный закон «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ по вопросам эффективного использования ПНГ», «в котором предусмотрен для нефтяников ряд льгот, в том числе применение понижающего коэффициента для расчета ставки налога на добычу полезных ископаемых».

«Нефтяные компании, хотя бы этого или нет, будут утилизировать ПНГ, — говорит генеральный директор ЗАО «Татнефть-Самара» Рафаил Хазимуратов. — Иначе они вынуждены будут платить штрафы, так как будут подвергаться постоянным проверкам».

Аналитики считают, что ужесточение условий по сжиганию ПНГ позволит увеличить процент утилизации, однако замечают, что особенно в условиях кризиса нефтяные компании вкладываются в утилизацию неохотно. «Мы полагаем, что ситуация с утилизацией ПНГ в Самарской области будет развиваться в рамках общероссийской тенденции, — отмечает Александр Еремин. — В регионе представлено существенное количество нефтяных компаний федерального уровня, реализующих программы по утилизации. Малые компании будут также ориентироваться на максимальное увеличение уровня утилизации попутного нефтяного газа». Однако среди факторов, препятствующих росту процента утилизации ПНГ, аналитик выделяет ограниченный объемом выручки нефтегазовых компаний на фоне снижения рентабельности бизнеса, в том числе в условиях текущего спада цен на нефть. По оценкам Александра Еремина, средний объем инвестиций, необходимый для полного решения проблемы утилизации ПНГ в России, составляет не менее \$4-5 млрд. Елена Юшкова из АК «БАРС Финанс» считает, что к 2012 году объемы утилизации природного газа в целом по России вырастут в среднем на 30-40%. «Утилизация ПНГ станет экономически выгодна даже без учета штрафных санкций примерно через год или два, когда восстановится спрос на газ и цены на него начнут расти в связи с этим, — говорит Елена Юшкова. — Сейчас у нефтяных компаний проблемы с финансированием своих инвестпрограмм из-за неустойчивого спроса на нефть, в связи с чем запустить процесс строительства мощностей по утилизации ПНГ достаточно затруднительно. Кроме того, низкие цены на газ в 2009 году и снижение спроса на этот вид топлива не способствуют тому, чтобы руководство компаний занималось всерьез данной проблемой».

ПО МНЕНИЮ ЭКСПЕРТОВ, ДАЖЕ УВЕЛИЧЕНИЕ ПЛАТЫ ЗА ВЫБРОСЫ С 2012 ГОДА РЕАЛЬНО НЕ ПОДТОЛКНЕТ НЕФТЯНЫЕ КОМПАНИИ ЗАНИМАТЬСЯ ЭТОЙ ПРОБЛЕМОЙ

КАК МОЖНО ИСПОЛЬЗОВАТЬ ПНГ

ПНГ по своим свойствам и составу близок к природному горючему газу, однако при этом имеет большее количество различного засора, включая сероводород, содержит легкосжигаемые углеводороды, мешающие его передаче на далекие расстояния. В результате использование ПНГ становится проблематичным. Отметим, что в советское время попутный газ пытались максималь-

но собрать на узловых газоперерабатывающие заводы. В Самарской области это Нефтегорский и Отраденский ГПЗ. На последних газ разделяли на отдельные фракции углеводородов, например, на пропан, бутан, легкий бензин или широкие фракции легких углеводородов (ШФЛУ). В результате в остатке получалось «голубое топливо», которое можно подавать в магистральный газовый трубопровод.



ТЕОРИЯ И ПРАКТИКА