

ПНГ В ЮГРЕ 95% — НЕ РАНЕЕ 2014 ГОДА



МАЯ НОБАТОВА
«Нефтегазовая Вертикаль»

Решение проблемы рационального использования ПНГ органы государственной власти ХМАО и предприятия ТЭК осуществляют совместно.

Всеми нефтяными компаниями, работающими здесь, разработаны и реализуются программы мероприятий по рациональному использованию ПНГ на период 2006–2010 годов (см. «Направление использования ПНГ...»).

Мнение округа

По данным Светланы Семак, главного специалиста-эксперта Департамента по недропользованию правительства ХМАО-Югры, при условии выполнения нефтяными компаниями этих программ уровень использования ПНГ к началу 2012 года достигнет 89,1%, к началу 2013-го — 93,1%.

Нефтяные компании, работающие на территории ХМАО-Югры, за последние годы существенно продвинулись в вопросе утилизации попутного нефтяного газа, но реальность такова, что на 95%-ный уровень — хоть кол на голове теши — округ сможет выйти не ранее 2014 года. Такой прогноз был озвучен в Нижневартовске на недавней II научно-практической конференции «Использование попутного нефтяного газа. Спрос и предложение на рынке оборудования», организованной ОАО «НижневартовскНИПИ-нефть» при поддержке правительства Югры, администрации Нижневартовска и ОАО «ТНК-ВР Менеджмент».

И если говорить о достигнутых результатах, то к 2009 году по сравнению с 2004-м объем извлеченного попутного нефтяного газа вырос на 3,4 млрд м³, или на 10,4%; объем использованного ПНГ — на 4,9 млрд м³ (18,5%); процент использования ПНГ — с 80,4% до 86,4% (см. «Объемы использования и сжигания ПНГ...»).

Объем переработки увеличился на 8,4 млрд м³ и составил почти 22 млрд м³ (или более 70% от всего используемого ПНГ). При этом объем сожженного попутного нефтяного газа снизился на 1,5 млрд м³ (23,3%), до 4,9 млрд кубов.

С 2007 года нефтяные компании инвестировали в строительство газопроводов, компрессорных станций, газотурбинных и газопоршневых электростанций и другие объекты инфраструктуры по использованию ПНГ свыше 52 млрд рублей.

Однако на выполнении программ сказался мировой финан-

совый кризис, и, к сожалению, не все запланированные мероприятия удалось реализовать. В том числе, не построено 45 компрессорных станций и 2 мини-ГПЗ, а также не достроено 1300 км газопроводов.

В целом в реализацию программ недоинвестировано почти 3,5 млрд рублей (см. «Строительство объектов...»).

К началу 2010 года уровня использования ПНГ в 95% и выше в округе достигли «Сургутнефтегаз», «Самотлорнефтегаз» и СП «Черногорское». Близки к этому показателю ТНК-ВР (почти 90%) и ЛУКОЙЛ (88,1%).

Всего же в Югре к началу 2010 года из 247 разрабатываемых лицензионных участков только на 81 (32,8%) достигнут 95%-ный уровень утилизации ПНГ.

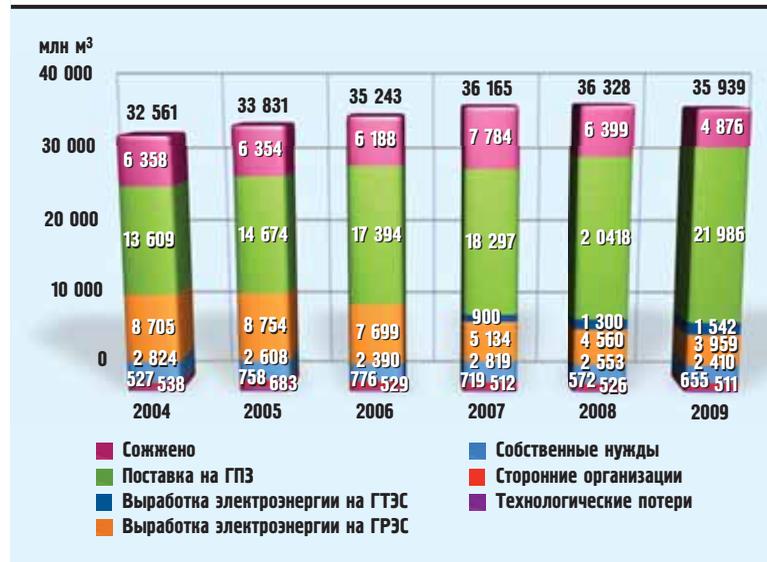
Работа по реализации программ продолжается. Так, в июне 2010 года «РН-Юганскнефтегаз» введена в эксплуатацию первая очередь установки подготовки ПНГ на Приобском месторождении мощностью 600 млн м³. Общая проектная мощность установки составляет 1,2 млрд м³ ПНГ в год.

В настоящее время в округе действует шесть газоперерабатывающих комплексов и один завод по стабилизации газового конденсата. В 2011 году планируется завершение строительства и ввод в эксплуатацию еще двух мини-ГПЗ: на Западно-Салымском месторождении компании «Салым Петролеум Девелопмент» (проектная мощность переработки — от 300 до 400 млн м³ ПНГ в год) и на Приразломном месторождении «Роснефти» (200 млн м³ в год).

В округе продолжает активно развиваться малая энергетика — в настоящее время здесь работает 47 электростанций общей мощностью более 1000 МВт. Планируется построить еще 12 ГТЭС (ГПЭС). Всего к 2012 году в Югре будет действовать 59 газотурбинных (газопоршневых) электростанций общей мощностью около 1500 МВт.

По состоянию на 01.09.10 уровень использования ПНГ в округе составляет 86%. К концу 2010 года, при условии выполнения неф-

Направления использования попутного нефтяного газа в ХМАО-Югре, 2004-2009 гг.



тяными компаниями запланированных мероприятий, он должен подняться до 87%.

Однако в связи с тем, что не все планы были реализованы в полном объеме, компании откорректировали свои Программы мероприятий по рациональному использованию попутного нефтяного газа на период 2010–2012 гг.

Их анализ показывает, что в 2010 году планируемые объемы использования ПНГ составят порядка 31,2 млрд м³, в 2011-м — 31,5 млрд м³, в 2012-м — 33,2 млрд м³. В 2012 году объем сжи-

гаемого газа должен сократиться до 2,4 млрд м³, а уровень утилизации ПНГ достигнет 93,1%.

Всеми нефтяными компаниями, работающими в Югре, реализуются Программы мероприятий по рациональному использованию ПНГ на период 2006–2010 гг.

В целом по округу в 2010–2012 годах на реализацию мероприятий по рациональному использованию ПНГ компании планируют

Объемы использования и сжигания ПНГ в ХМАО-Югре и прогноз до 2012 г.



Мероприятие	Количество			Капвложения, млн руб.		
	План	Факт	+/-	План	Факт	+/-
Строительство газопроводов, км	2 264	974	-1 300	16 500	10 927,1	-5 572,9
Строительство компрессорных станций, шт	69	24	-45	9 400	7 084,3	-2 315,7
Строительство ГТЭС (ГПЭС), шт	36	27	-9	22 700	29 009,5	+6 309,5
Строительство мини-ГПЗЮ, шт	4	2	-2	4 100	1 656,2	-2 443,8
Строительство объектов для собственных нужд, шт	102	130	+28	3 120	3 675,4	+555,4
Итого				55 820	52 352,5	-3 467,5

потратить свыше 60 млрд рублей («см. «Инвестиции в ПНГ»»).

Вместе с тем, необходимо отметить, что на территории авто-

Мировой финансовый кризис внес коррективы в финансирование программ: в целом в их реализацию недоинвестировано почти 3,5 млрд рублей

номного округа к 2012 году по 48 лицензионным участкам недр

К началу 2010 года уровня в 95% и выше в округе достигли «Сургутнефтегаз», «Самотлорнефтегаз» и СП «Черногорское». У ТНК-ВР – 90%, у ЛУКОЙЛа – 88,1%

95%-ный уровень использования ПНГ не будет достигнут (см. «Количество лицензионных участков...»). В целом по этим участкам в 2012 году объем извлеченных ресурсов попутного нефтяного газа составит 3,4 млрд м³, из

В целом по округу в 2010–2012 годах на реализацию мероприятий по рациональному использованию ПНГ компании планируют потратить свыше 60 млрд рублей

них 2,6 млрд м³ будет использовано, а 0,8 млрд м³ сожжено.

Сургут впереди

Среди нефтяных компаний Югры лучшие показатели по рацио-

нальному использованию попутного нефтяного газа, как отмечалось, у «Сургутнефтегаза». Стараются и ТНК-ВР. Компания уже несколько лет реализует отдельную программу. В ее рамках, в частности, было создано СП с СИБУРОМ, которое позволило

тельство ГТЭС на 72 МВт на Каменном месторождении, а также прорабатывается вопрос строительства ГТЭС на Самотлоре.

ТНК-ВР и дальше будет развивать собственную электроэнергетику, особенно учитывая рост затрат на электроэнергию — в 2011 году

Инвестиции в ПНГ

Мероприятия	Кол-во	Капвложения, млн руб.
Строительство газопроводов, км	1 454	16 474,4
Строительство ВКС, шт	51	16 576,8
Строительство ГТЭС/ГПЭС, шт	12	22 046,4
Строительство мини-ГПЗ, шт	4	3 445,0
Строительство объектов для собственных нужд, шт.	13	5 293,5
Итого инвестиций		63 836,1

значительно расширить мощности Белозерного и Нижневартовского газоперерабатывающих заводов.

Как отметил Филипп Тайк, и.о. вице-президента Западно-Сибирского дивизиона «ТНК-ВР Менеджмент», компании совместно инвестировали в масштабную реконструкцию этих ГПЗ и в дальнейшем планируют расширить их мощности.

Однако если по Самотлорскому месторождению ТНК-ВР уже вышла на 96%-ный уровень утилизации ПНГ, то месторождения «Нягани» и «Варьеганефтегаза», где этот показатель равен 73% и 78% соответственно, остаются пока проблемными.

Поэтому компания продолжает расширять инфраструктуру по сбору и утилизации попутного газа. В частности, в первом квартале текущего года была введена первая очередь газотурбинной электростанции на Ваньеганском месторождении; до конца года ее мощность будет доведена до 35 МВт. Кроме того, начато строи-

рост тарифов, как ожидают в компании, составит порядка 26–27%.

«В целом по компании проблеме утилизации ПНГ мы решим, но по отдельным месторождениям достичь цифры в 95% не получится по объективным причинам, — признают в компании. — Дело в том, что рентабельность проектов по утилизации ПНГ на мелких месторождениях отрицательная. А газотранспортная система у нас не везде развита так, чтобы поставлять нефтяной газ на заводы СП «Юграгазпереработка»».

Кроме того, у ТНК-ВР есть проекты по утилизации ПНГ, которые еще находятся в стадии проработки. Например, совместный со «Славнефтью» проект по Пермьковскому и Кошелевскому месторождениям.

Смягчить требования

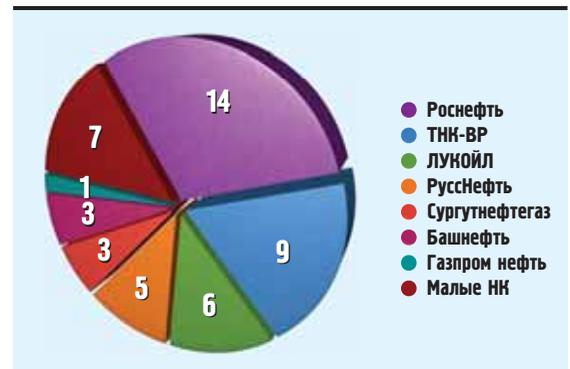
Если на Самотлоре легко поднять уровень утилизации ПНГ с 95% до 96%, то малым компаниям, у которых одно-два месторождения, к тому же удаленные

Рекомендации правительству ХМАО-Югры

Осуществить разработку:

- (а) нормативно-правовой базы, позволяющей регламентировать контроль со стороны государства за использованием ПНГ; (б) нормативного документа, обосновывающего поэтапный уровень использования ПНГ; (в) локального нормативного документа (отраслевой стандарт, стандарт организации и др.), регламентирующего проведение технико-экономических расчетов по выбору вариантов использования ПНГ для нефтяных компаний;
- Ускорить процесс создания СРО на территории ХМАО-Югры и ЯНАО по обязательному энергетическому обследованию организаций, осуществляющих добычу, переработку и транспортировку природного газа, нефти, нефтепродуктов;
- Уровень использования ПНГ в 95% определять в целом по нефтяной компании, а не по месторождениям в отдельности;
- Ввести определенный временной интервал для достижения 95%-ного уровня утилизации ПНГ после ввода новых месторождений;
- Разработать механизм снижения размеров/введения льготной системы штрафных выплат за сжигание ПНГ после 1 января 2012 года для добросовестных недропользователей и сервисных компаний, чьи производственные комплексы по переработке газа относятся к разряду инфраструктурных и/или инновационных объектов и находятся на завершающей стадии инвестиционного строительного цикла;
- На стадиях пробной эксплуатации и опытно-промышленной разработки месторождения, когда его запасы могут быть не подтверждены, уровень использования ПНГ устанавливать в объемах использования на собственные нужды;
- Для малых нефтяных и независимых нефтяных компаний, разрабатывающих низкодебитные месторождения (с малыми объемами ПНГ), уровень использования ПНГ обосновывать в технологических проектных документах на разработку месторождений и утверждать ЦКР.

Количество лицензионных участков недр с недостаточным уровнем использования ПНГ



По мнению участников конференции, для того, чтобы требо-

При условии выполнения нефтяными компаниями этих программ уровень использования ПНГ к началу 2012 года достигнет 89,1%, к началу 2013-го — 93,1%

вать жесткого соблюдения правительственного постановления о

Тем не менее, на территории округа к 2012 году по 48 лицензионным участкам недр 95%-ный уровень использования ПНГ достигнут не будет

ПНГ, прежде необходимо разработать методику его учета и расчетов коэффициентов утилиза-

Не избежать штрафных санкций через год и малым компаниям, у которых одно-два месторождения, к тому же отдаленные

ции (см. «Рекомендации правительству ХМАО-Югры»).

Чтобы требовать жесткого соблюдения правительственного постановления о ПНГ, прежде необходимо разработать методику его учета и расчета коэффициентов утилизации

друг от друга, избежать штрафных санкций через год не удастся, отметили участники конференции в Нижневартовске.

Поэтому если государство заинтересовано в развитии малого и среднего бизнеса, оно должно предоставить преференции независимым нефтяным компаниям, иначе в 2012 году им, возможно, придется отказаться от своих лицензий.

Напомним, нефтяники уже обращались в Минэнерго с просьбой смягчить требования по переходу на 95%-ную утилизацию ПНГ с 2012 года. В частности, они предлагают более гибко подходить к срокам утилизации на новых месторождениях.

Участники конференции также подняли вопрос о необходимости введения определенного временного лага для реализации проектов по строительству комплексов переработки ПНГ. Как отме-

тил Владимир Миргородский, заместитель технического директора по производству и развитию ОАО «ЛенНИИХиммаш», на сооружение этих сложных инженерно-технических объектов с соответствующей инфраструктурой нужно время. «Наш институт проектировал ряд крупных объектов, в том числе и на территории ХМАО и ЯНАО, но ввод их выходит за пределы января 2012 года», — сказал он.

По его словам, крупные штрафы за сжигание газа после 1 января 2012 года для недропользователей и собственников этих комплексов повлекут дополнительные расходы и могут привести к остановке или замораживанию проектов. Как вариант В.Миргородский предлагает отменить штрафные санкции, в случае если финансирование и строительство объектов по утилизации ПНГ было начато до 2012 года.