

ИНЕРЦИОННЫЙ РОСТ



Предварительные итоги работы нефтегазового комплекса России за 9 месяцев 2010 года

Производственные итоги девяти месяцев работы нефтегазового комплекса страны выглядят оптимистично. Выросли объемы добычи нефти и газа, а также переработки нефтяного сырья и выпуска нефтепродуктов. Да и цены благоприятствуют, позволяя нефтяникам существенно увеличить экспортную выручку. Похоже, в 2010 году отечественным нефтяникам удастся преодолеть важный психологический рубеж и добыть за год более 500 млн тонн жидкого углеводородного сырья. Это знаменательное событие имеет и оборотную сторону. Оно укрепляет уверенность правительства в отраслевом благополучии и, соответственно, ослабляет надежды на либерализацию отраслевой политики. Между тем, даже нынешние, казалось бы, исключительно позитивные показатели работы отрасли сигнализируют о проблемах. Рост добычи нефти, случившийся благодаря вводу новых месторождений в прошлом, постепенно затухает. Новые источники роста не подготовлены. Малые добывающие предприятия сокращают добычу. Росту объемов переработки нефти не сопутствует улучшение качественных параметров. Напротив, доля мазута растет, а глубина переработки снижается.

Мировой рынок продолжает поддерживать нефтяников. Средняя за 9 месяцев цена нефти марки Urals выше соответствующей прошлогодней в 1,3 раза — \$75,9 за баррель. Используя благоприятную ситуацию, российские нефтяники увеличили экспорт жидкого углеводородного сырья в дальнейшем зарубежье на 5,2%, до 165,1 млн тонн за 9 месяцев.

Правда, суммарный вывоз нефти из России увеличился за этот период незначительно — поставки в СНГ сократились на 27,9% из-за конфликта с Белоруссией. Впрочем, эта потеря была с лихвой компенсирована бурным ростом вывоза из страны мазута — на 10,6%. Его доля в составе экспортируемых нефтепродуктов выросла с прошлогодних 50% до 52,2%.

Тренд остается неизменным: количественные показатели улучшаются, а качественные — ухудшаются. Но денег это приносит больше — и добывающим компаниям, и казне.

Нефть: замедление роста

За 9 месяцев 2010 года на территории России было добыто 376,78 млн тонн нефти и конденсата. Это на 2,5% больше соответствующего прошлогоднего результата и новый отраслевой рекорд в новейшей истории страны (см. «Динамика добычи нефти и газового конденсата»).

Нынешний год стал первым после распада СССР, когда российские нефтяники ежедневно добывают более 10 млн баррелей: в среднем за 9 месяцев — 10,08 млн баррелей в сутки против 9,83 млн баррелей годом ранее. Среднесуточная добыча нефти выросла с 10,02 млн баррелей в январе до 10,14 млн баррелей в сентябре.

Предварительные производственные итоги октября добавили оптимизма: среднемесячный уровень добычи нефти и конденсата вырос до 10,22 млн баррелей в сутки. В целом за 10 месяцев добыто 420,16 млн тонн. Есть все основания рассчитывать на то,

Динамика добычи нефти и газового конденсата, млн т

	I-IX 2010	I-IX 2009	Изменение
Роснефть	83,829	77,996	+7,49%
ЛУКОЙЛ	67,899	69,244	-1,93%
ТНК-ВР Холдинг	53,806	52,290	+2,92%
Сургутнефтегаз	44,320	44,651	-0,79%
Газпром нефть	22,353	22,307	+0,24%
Татнефть	19,532	19,521	+0,14%
Славнефть	13,790	14,161	-2,89%
Башнефть	10,489	9,012	+16,36%
РуссНефть	9,509	9,536	-0,29%
ВИНК	325,497	318,719	+2,12%
Газпром	10,073	8,774	+14,95%
НОВАТЭК	2,835	2,381	+19,54%
Прочие производители	28,046	27,031	+3,84%
Операторы СРП	10,332	10,703	-3,32%
Всего РФ	376,782	367,607	+2,50%

что в нынешнем году российским нефтяникам удастся добыть более 500 млн тонн жидкого углеводородного сырья.

Это важный психологический рубеж. Однако есть и подводные камни. Рекордный уровень добычи может стать успокоительной пилюлей для правительства, которое еще на годы отвернется от проблем отечественной нефтедобычи, что чревато резким ухудшением отдачи от отрасли уже в ближайшей перспективе.

Доминирующим фактором нынешнего роста стал ввод в эксплуатацию Ванкорского месторождения. За 9 месяцев 2010 года с этого месторождения получено нефти на 8,05 млн тонн больше, чем за соответствующий период прошлого года. В то же время суммарная по отрасли прибавка за этот период составила 9,17 млн тонн.

Очевидно, что без Ванкора прирост был бы в разы меньше. К сожалению, в обозримом будущем не просматриваются новые проекты, сопоставимые по масштабам. А рост отдачи от Ванкора не безграничен. И это уже проявляется на практике. Если за второй квартал добыча на месторождении выросла на 12,5%, то в течение третьего квартала ее уровень практически не изменился и составил 36,07 тыс. тонн в сутки в сентябре по сравнению с 36,05 тыс. тонн в июне 2010 года.

Как следствие, в целом по отрасли темпы роста среднесуточной добычи снижаются. Если во

втором квартале этот показатель был улучшен на 0,3% относительно трех предыдущих месяцев, то в третьем квартале прирост составил всего лишь 0,1%. За первое полугодие добыча жидкого углеводородного сырья в России выросла на 2,9%, по итогам 9 месяцев этот показатель снизился до 2,5%. Энергия позитивной динамики нефтедобычи все более заметно затухает.

Нефть: отставание ВИНК

Ключевую роль в отечественной нефтедобыче традиционно играют ВИНК. Однако доля девяти крупнейших компаний отрасли продолжает снижаться. По результатам 9 месяцев 2010 года они обеспечили 86,4% российской нефтедобычи, а годом ранее — 86,7% (в сопоставимой структуре добывающих предприятий).

Стало уже традицией, что у группы ВИНК динамика добычи нефти отстает от результативности неинтегрированных компаний. Третий квартал продолжил эту тенденцию. Относительно соответствующего периода прошлого года в целом по отрасли добыча нефти и конденсата выросла на 1,7%, а у ВИНК — только на 1,5%. В целом по итогам 9 месяцев ВИНК улучшили аналогичный прошлогодний результат на 2,12%, что на 0,38 п.п. хуже среднеотраслевой динамики.

По результатам трех кварталов пять ВИНК улучшили анало-

гичные прошлогодние показатели нефтедобычи, а четыре ВИНК добыли жидких углеводородов меньше, чем за 9 месяцев 2009 года. Этим ситуация напоминает итоги первого полугодия.

Тренд остается неизменным: количественные показатели улучшаются, а качественные — ухудшаются. Но денег это приносит больше — и добывающим компаниям, и казне

По динамике роста в лидеры вышла «Башнефть», которая улучшила прошлогодний результат на 16,36%, а в физических объемах прибавка составила 1,48 млн тонн. Особенно впечат-

Похоже, что в нынешнем году российским нефтяникам удастся добыть более 500 млн тонн жидкого углеводородного сырья. Это важный психологический рубеж

ляет, что такой результат получен преимущественно за счет моби-



Дистилляция
Абсорбция
Экстракция
Кристаллизация
Мембраны
Статические смесители
Сепарация в системах «газ-жидкость»
Технологии производства полимеров

массообменное оборудование

www.sulzerchemtech.com
www.sulzer.com

SULZER

ООО "Зульцер Хемтех"
142204 г. Серпухов
Тел. +7 496 776 0600
Lorenzo.ghelfi@sulzer.com

Sulzer Chemtech, Москва
Тел. +7 495 363 2460

Leonid.shenderov@sulzer.com

Реклама

Производство основных нефтепродуктов, млн т

	I-IX 2010	I-IX 2009	Изменение
Бензин автомобильный	26,694	26,804	-0,4%
Дизтопливо	52,428	50,179	+4,5%
Мазут топочный	51,342	47,421	+8,3%
Керосин авиационный	7,001	6,568	+6,6%

лизации внутренних ресурсов: новый собственник вплотную занялся оптимизацией производственных процессов и улучшением эффективности нефтедобычи.

«Роснефть» — флагман отрасли — улучшила прошлогодний результат января-сентября на 7,5% (в сопоставимой структуре дочерних обществ). Как уже было отмечено, активный рост добычи связан с реализацией крупного Ванкорского проекта.

Однако заслуживает внимания, что на Ванкоре добыча за рассматриваемый период вырос-

стабильно возвращает потерянные за прошлые месяцы объемы. Ситуация здесь нормализуется, что, учитывая масштабы предприятия, имеет большое позитивное значение. Однако в «Пурнефтегазе» и ряде других предприятий «Роснефти» ситуация с добычей продолжает ухудшаться, что является серьезной проблемой как для крупнейшей ВИНК страны, так и для отрасли в целом.

В уверенном плюсе с начала года ведет добычу нефти ТНК-ВР, что обусловлено разработкой Верхнечонского месторождения, Уватского проекта и месторождений Оренбургской области. Однако динамика роста постепенно затухает. Если по итогам полугодия компания превзошла соответствующий прошлогодний показатель на 3,4%, то по результатам 9 месяцев прирост уменьшился до 2,9%, а за период с января по октябрь — до 2,7%.

«Газпром нефть» и «Татнефть», хотя и сохраняют положительную динамику роста добычи нефти, на практике обеспечивают незначительную прибавку. К тому же обе компании снизили квартальные объемы добычи относительно июля-сентября прошлого года: «Газпром нефть» на 0,3%, а «Татнефть» на 0,1%.

В результате по итогам 9 месяцев 2010 года «Газпром нефть» улучшила соответствующий прошлогодний результат на 0,24% (по итогам полугодия прибавка была более заметной — 0,5%). В то же время «Татнефть» прирастила по результатам трех кварталов 11,2 тыс. тонн нефти, что составляет 0,14% к соответствующему итогу прошлого года.

Стабилизировать ситуацию пока не удастся. В октябре 2010 года «Газпром нефть» добыла нефти на 0,8% меньше прошлогоднего. По итогам 10 месяцев прирост добычи к прошлому году по «Татнефти» уменьшился до 0,07%. Соответственно, нет уверенности в том, что

«Газпром нефть» и «Татнефть» завершат нынешний год в плюсе.

В то же время есть шанс, что «РуссНефть» добудет в 2010 году несколько больше прошлогоднего. По итогам 9 месяцев компания сократила отставание до 0,3%, а по результатам работы в январе-октябре впервые показала небольшой рост — на те же 0,3%.

Последовательно преодолевает в нынешнем году затянувшуюся отрицательную динамику «Сургутнефтегаз». В первом полугодии компания отставала от соответствующего прошлогоднего показателя на 1,2%, к концу третьего квартала разница уменьшилась до 0,8%, а по итогам 10 месяцев — до 0,5%. За год (сентябрь к сентябрю) «Сургутнефтегаз» увеличил нефтедобычу в Якутии в 1,8 раза. Правда, в этом новом регионе объемы все еще относительно невелики: около 5% добычи «Сургутнефтегаза». Но позитивная роль региона в поддержании уровня корпоративной нефтедобычи становится более заметной. Тем более на фоне стабилизации в третьем квартале уровня добычи нефти в Западной Сибири.

Две ВИНК со сложившейся в 2010 году отрицательной динамикой — ЛУКОЙЛ и «Славнефть» — по итогам 9 месяцев ослабили позиции еще более заметно. У ЛУКОЙЛа добыча третьего квартала оказалась ниже прошлогодней на 2,6%, у «Славнефти» — на 3,7%. Соответственно, результативность обеих компаний снизилась в сравнении с полугодовыми итогами.

Тогда добыча ЛУКОЙЛа и «Славнефти» была ниже аналогичных показателей 2009 года на 1,6% и 2,4%. По результатам 9 месяцев ЛУКОЙЛ недотянул до соответствующего прошлогоднего результата уже 1,9%, а «Славнефть» — 2,9%.

Судя по предварительным производственным итогам октября, ситуация в этих компаниях, как минимум, не улучшается. Даже притом, что ЛУКОЙЛ ввел в эксплуатацию месторождение им. Ю.Корчагина в Каспийском море и активно работает в Тимано-Печорском регионе.

Рекордный уровень добычи может стать успокоительной пилюлей для правительства, которое еще на годы отвернется от проблем отечественной нефтедобычи

ла более чем на 8 млн тонн, а в целом по «Роснефти» — только на 5,83 млн тонн. Значительные объемы, полученные на новых месторождениях, идут на возмещение падающей добычи на старых месторождениях.

На 0,5 млн тонн сократились объемы добычи января-сентября у «Юганскнефтегаза» — главного

В целом по отрасли темпы роста среднесуточной добычи снижаются. Энергия позитивной динамики нефтедобычи все более заметно затухает

добывающего подразделения «Роснефти», на долю которого приходится почти 59% добычи крупнейшей нефтяной компании страны. Примерно на 0,5 млн тонн сократилась добыча и по «Пурнефтегазу».

Начиная со второго квартала «Юганскнефтегаз» понемногу, но

Динамика добычи природного и попутного газа, млрд м³

	I-IX 2010	I-IX 2009	Изменение
Роснефть	13,171	12,765	+3,2%
ЛУКОЙЛ	12,985	10,753	+20,8%
Сургутнефтегаз	10,484	10,449	+0,3%
ТНК-ВР Холдинг	10,008	9,632	+3,9%
Газпром нефть	3,301	3,184	+3,7%
РуссНефть	1,361	1,320	+3,1%
Славнефть	0,896	0,953	-6,0%
Татнефть	0,624	0,628	-0,6%
Башнефть	0,351	0,317	+10,7%
ВИНК	53,180	50,002	+6,4%
Газпром	366,283	319,270	+14,7%
НОВАТЭК	26,889	23,799	+13,0%
Прочие производители	17,063	10,487	+62,7%
Операторы СРП	17,603	12,568	+40,1%
Всего РФ	481,018	416,126	+15,6%

К сожалению, в Западной Сибири, где ЛУКОЙЛ добывает более половины объемов нефти, ситуация ухудшается столь значительно, что новые проекты помогают лишь притормозить, но не остановить сокращение нефтедобычи. По итогам 10 месяцев года добыча сократилась на 4,1%. В абсолютном выражении это 1,64 млн тонн.

А максимальный уровень нефтедобычи, который в перспективе может быть достигнут на месторождении Ю.Корчагина, — 2,5 млн тонн в год. Это иллюстрирует, насколько сложной и затратной становится для компаний отрасли задача сохранения достигнутых уровней добычи нефти и конденсата.

Нефть: малышам не комфортно

По итогам 9 месяцев много больше прошлогоднего добыли нефти и конденсата компании газовой отрасли: «Газпром» улучшил результат января-сентября 2009 года на 15%, а НОВАТЭК — на 19,5%. Прибавка составила 1,3 млн тонн и 0,45 млн тонн жидкого углеводородного сырья соответственно. Однако этот рост связан преимущественно с достижениями последнего квартала прошлого года.

В частности, НОВАТЭК ввел в эксплуатацию второй пусковой комплекс второй очереди Юрхаровского месторождения, что позволяет увеличить добычу конденсата на 0,6 млн тонн в год.

Что касается нынешнего года, то для обеих компаний он не стал прорывным. По «Газпрому» во втором квартале среднесуточная добыча снизилась относительно первых трех месяцев на 2,1%, в третьем квартале — еще на 1,6%. Суточная добыча НОВАТЭКа в третьем квартале уменьшилась на 5,1%.

Впрочем, это уже не помешает «Газпрому» и НОВАТЭКу завершить год с уровнями добычи жидких углеводородов, солидно превышающими прошлогодние результаты. Другое дело, что в будущем году этим компаниям выйти на новые рекордные уровни будет весьма проблематично. Собственно, и удержать достигнутые рубежи им будет непросто.

Значительно снизилась добыча нефти у операторов СРП. Во втором квартале 2010 года среднесуточная добыча уменьшилась на 9,7%, в третьем квартале — еще на 19%.

Если по итогам полугодия операторы СРП все еще оставались в плюсе относительно соответствующих прошлогодних показателей, то по результатам 9 месяцев уровень добычи оказался ниже прошлогоднего на 3,3%, или на 0,37 млн тонн.

Впрочем, в октябре в рамках проекта «Сахалин-1» было добыто 0,75 млн тонн по сравнению с 0,58 млн тонн в сентябре 2010 года. Столь внушительный рост объясняется началом добычи нефти на месторождении Одопту. Потенциал этого месторождения позво-



КРИОГЕННАЯ АРМАТУРА ФОБОС для СПГ

152908, г. Рыбинск, Ярославская область, ул. Сысоевская, 23
Тел.: (4855) 282-100, факс: (4855) 217-788
e-mail: info@fobosarm.ru www.fobosarm.ru

лит в 2011 году увеличить добычу нефти по проекту на 1,5 млн тонн. В ближайшие годы этого прироста с лихвой хватит на то, чтобы воз-

Стало уже традицией, что у группы ВИНК динамика добычи нефти отстает от результативности неинтегрированных компаний. Третий квартал продолжил эту тенденцию

местить естественное падение добычи на участке Чайво.

Помимо названных компаний, добычу нефти на территории России ведут еще 163 неинтегрированные компании, силами которых за 9 месяцев было добыто 28 млн тонн нефти и конденсата (на 3,84% больше прошлогодне-

За год (сентябрь к сентябрю) «Сургутнефтегаз» увеличил нефтедобычу в Якутии в 1,8 раза. Правда, в этом новом регионе объемы все еще относительно невелики: около 5% добычи

го). Однако 55% этого объема обеспечивают три компании.

«Томскнефть ВНК» (СП «Роснефти» и «Газпром нефти») по результатам 9 месяцев сократила добычу на 2,43%, до 7,69 млн тонн. Однако снижение является плановым, и результаты оказа-

Товарная структура экспорта РФ в январе-сентябре 2010 г.



лись даже лучше ожидаемых. Компания активно занимается разведочным и эксплуатацион-

Глубина переработки нефтяного сырья продолжает отставать от уровня прошлого года. В январе-сентябре 2010 года она составила 71,5% против 72,2% годом ранее

ным бурением в расчете стабилизировать и нарастить добычу в ближайшей перспективе.

Бурение новых скважин позволяет компании Salym Petroleum Development активно наращивать

В результате мирового кризиса «Газпром» столкнулся с проблемой спотовых цен на газ в Европе, которые прописаны в долгосрочных контрактах, что делает неконкурентоспособным газ российской компании

объемы добычи нефти. Разработка месторождений Салымской группы началась относительно недавно, проблема падающей добычи пока не является остроакту-

альной, что помогает динамично наращивать уровень добычи. По итогам 9 месяцев компания добыла 6,1 млн тонн, а год назад — 5,7 млн тонн. Прирост составил 7%.

С 1,37 до 1,53 млн тонн выросла 9-месячная добыча нефти у «Самара-Нафты». То есть прошлогодний результат улучшен на 11,7%. Это одно из лучших отраслевых достижений с начала 2010 года.

Остальные 160 добывающих компаний извлекли из недр 12,7 млн тонн нефти. Это на 4,3% меньше соответствующего результата прошлого года. Похоже, для основной массы независимых производителей главной задачей является удержаться на плаву. Для того чтобы этот сегмент нефтедобычи обрел второе дыхание и более полно раскрыл свой потенциал, необходимы налоговые преференции в отношении нефти малых месторождений. Министрства обсуждают соответствующие законодательные инициативы, но прогресса пока нет.

НПЗ: количество vs качество

В январе-сентябре 2010 года на российских НПЗ переработано 185 млн тонн нефтяного сырья (105,1% к соответствующему периоду 2009 года), в том числе в сентябре — 21 млн тонн (108,7%). При этом доля переработки нефти в объеме ее добычи возросла до 49,2% против 47,9% за аналогичный период прошлого года.

По данным Минэкономразвития РФ, индекс производства нефтепродуктов в январе-сентябре 2010 года по сравнению с соответствующим периодом 2009 года составил 104,4%, в том числе в сентябре — 108,3%. Однако увеличение физических объемов переработки и производства не сопровождается улучшением структуры выпускаемой продукции. Опережающими темпами растет выпуск темных нефтепродуктов (см. «Производство основных нефтепродуктов»).

За 9 месяцев 2010 года на российских НПЗ было произведено 26,7 млн тонн автомобильного бензина (99,6% к январю-сентябрю 2009 года), 52,4 млн тонн ди-

зельного топлива (104,5%) и 51,3 млн тонн топочного мазута (108,3%). При этом в сентябре 2010 года темп роста производства автомобильного бензина составил 103,5% к сентябрю 2009 года, дизельного топлива — 105,4% и топочного мазута — 112,2%.

Глубина переработки нефтяного сырья продолжает отставать от уровня прошлого года. В январе-сентябре 2010 года она составила 71,5% против 72,2% годом ранее. Ухудшение этого параметра обусловлено недостаточным использованием углубляющих схем переработки мазута.

Производить больше светлых нефтепродуктов владельцам НПЗ по-прежнему не выгодно. В структуре выпуска остаются высокими доли мазута и дизельного топлива, предложения которых превышают спрос внутреннего рынка. В результате эти нефтепродукты экспортируются как топливо и сырье для дальнейшей переработки.

По объемам переработки нефтяного сырья сохраняют лидерство «Роснефть» и ЛУКОЙЛ, на чьих заводах в январе-сентябре 2010 года переработано 37,7 млн тонн и 33,9 млн тонн соответственно.

Наиболее динамично объемы переработки растут на «Салаватнефтеоргсинтезе» (+23,5% к январю-сентябрю 2009 года), Хабаровском НПЗ (+12,2%), заводах «Газпрома» (+10,7%) и ТНК-ВР (+5,0%).

Обещание российских властей навести порядок с мини-НПЗ пока не получило серьезных практических последствий. По итогам 9 месяцев 2010 года объемы переработки нефти на мини-НПЗ выросли более чем на 40% и достигли 6,6 млн тонн. При этом производство мазута на этих предприятиях увеличилось на 78,6%, до 1,74 млн тонн, а выпуск автомобильного бензина вырос всего на 18,7%, до 193 тыс. тонн.

Газ: был бы спрос...

По сравнению с январем-сентябрем 2009 года количество природного и попутного газа, добытого на территории России за 9

месяцев нынешнего года, выросло на 15,6% (см. «Динамика добычи природного и попутного газа»). Этот результат можно было бы назвать высоким достижением, если бы не эффект «низкого старта»: из-за кризиса в прошлом году резко снизился спрос на российский газ, пришлось сворачивать его производство.

Кстати, достичь уровня 2008 года пока так и не удалось. Нынешний результат трех кварталов (481,02 млрд м³) ниже соответствующего докризисного на 3%.

Предприятия группы «Газпром» в январе-сентябре 2010 года нарастили добычу газа до 366,3 млрд м³, что на 14,7% выше показателя прошлого года. На 13% улучшил прошлогодний результат НОВАТЭК — вторая после «Газпрома» газодобывающая компания страны.

По группе ВИНК добыча выросла в среднем на 6,4%. Самый высокий прирост — у ЛУКОЙЛа (+20,8%) и «Башнефти» (+10,7%). «Славнефть» и «Татнефть» объемы производства газа сократили (на 6,0% и 0,6% соответственно). Значительно увеличилась добыча газа по группе прочих производителей (на 62,7%) и у операторов СРП (на 40,1%).

Ключевым фактором, определяющим динамику добычи газа, является спрос на него. По мере восстановления спроса со стороны внутренних и европейских потребителей увеличивается и производство газа. Кроме того, в сентябре значительно увеличилось объемы закачки газа в подземные хранилища для восстановления ранее отобранных объемов.

В сентябре «Газпром» ввел в эксплуатацию магистральный газопровод Соболево—Петропавловск-Камчатский. Поставки камчатского газа потребителям края серьезно снизят зависимость региона от привозных видов топлива и обеспечат ему энергетическую безопасность. И, естественно, несколько расширился рынок сбыта газа.

Потребление газа по России в январе-сентябре 2010 года превысило соответствующий прошлогодний уровень на 7,7% и составило 319,8 млрд м³. Спрос со стороны котельных и тепловых

станций ЕЭС России вырос на 6,5%, до 112,9 млрд м³.

По данным Росстата, средняя цена производителей на газ с начала года выросла на 28,8% и достигла в сентябре 2010 года 715 рублей за 1000 м³. При этом средние цены приобретения в августе составили 2995,7 рублей за 1000 м³.

В отличие от цен для российских потребителей, которые в обозримом будущем обречены исключительно на рост, экспортные цены подвержены рыночным колебаниям. По данным МВФ, цена на российский природный газ в сентябре 2010 года составила \$305,6 за 1000 м³, уменьшившись по сравнению с августом текущего года на 0,9%. Однако по сравнению с сентябрем прошлого года цена увеличилась на 37,4%.

По оперативным данным Минэнерго России, в январе-сентябре 2010 года на экспорт ушло 123,8 млрд м³ российского газа. К соответствующему периоду прошлого года объемы экспорта выросли на 13,3%. При этом в страны дальнего зарубежья и Балтии поставлено 76 млрд м³, а в страны СНГ — 47,8 млрд м³. По сравнению с прошлым годом поставки газа в ДЗ сократились на 6,6%, а продажи в СНГ увеличились в 1,7 раза.

Доля экспорта в общем объеме добычи газа в январе-сентябре 2010 года снизилась на 0,3 п.п. и составила 26,5%.

В результате мирового кризиса «Газпром» столкнулся с про-

блемой спотовых цен на газ в Европе, которые опустились гораздо ниже тех, что прописаны в долгосрочных контрактах, что делает неконкурентоспособным газ российской компании. Как следствие, с мая 2010 года сохраняется тенденция снижения поставок газа в ДЗ по сравнению с соответствующим периодом 2009 года.

По данным Минэкономразвития РФ, в августе снижение составило 44,9%, сентябре — 34,1%. В то же время в сентябре 2010 года увеличились поставки газа в страны СНГ (на 26,8% к сентябрю 2009 года) в основном за счет поставок в Украину.

По данным таможенной статистики, доля газа в товарной структуре экспорта страны в январе-сентябре 2010 года снизилась до 11,3% против 13,7% за соответствующий период 2009 года (см. «Товарная структура экспорта...»). Прежде всего, это связано с тем, что экспортные цены на нефть, нефтепродукты и металлы выросли примерно в 1,5 раза, а на газ — всего лишь на 2,5% (с \$259,3 до \$265,6 за 1000 м³).

В рамках проекта «Сахалин-2», по данным ФТС России, на экспорт в январе-августе 2010 года поставлено более 6,7 млн тонн сжиженного природного газа. Максимальный объем экспорта СПГ за указанный период был достигнут в июле — 0,98 млн тонн. А в августе было отгружено много меньше — 0,53 млн тонн. 



НЕФТЕМАШ



ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ОБУСТРОЙСТВА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

- Оборудование для поддержания пластового давления
- Автоматизированные групповые измерительные установок
- Насосные станции для перекачки различных сред
- Оборудование для подготовки нефти, газа и воды
- Оборудование противопожарного назначения
- Емкостное оборудование
- Блоки административно-бытового и технологического назначения

625003, Россия, г. Тюмень
ул. Военная, 44

приемная
тел. (3452) 43-01-03
отдел маркетинга
тел./факс (3452) 42-06-22
43-22-39
отдел сбыта
тел. (3452) 43-99-10
факс (3452) 43-22-13

e-mail: girs@neftemashmn.ru
www.neftemashmn.ru
www.groupghms.ru



Поздравляем
«Нефтегазовую Вертикаль»
с юбилеем!

НЕФТЕ
ГАЗОВАЯ
ВЕРТИКАЛЬ
15 лет