

В ТЕНИ ВАНКОРА

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ИТОГИ РАБОТЫ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА РОССИИ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ 2010 ГОДА



Ситуация в нефтегазовом комплексе России выглядит все более оптимистично. На мировых рынках нефть покупают в 1,5 раза дороже прошлогоднего, в Европе стали больше покупать наш природный газ. Пользуясь благоприятной конъюнктурой, компании отрасли увеличивают объемы добычи нефти и газа. Опережающими темпами растет переработка нефти отечественными НПЗ.

С другой стороны, доминирующая часть прироста нефтедобычи обеспечена вводом в эксплуатацию Ванкорского месторождения. Для масштабов России этого недостаточно для уверенного взгляда в будущее, а запуск новых «ванкоров» в обозримом будущем не просматривается.

Результативность работы ВИНК по-прежнему неоднородна: четыре компании добыли нефти меньше, чем в январе-июне прошлого года, пять компаний статистику улучшили. Перерабатывая больше нефти, отечественные НПЗ увеличивают выход мазута и сокращают производство бензина. Снизилась глубина переработки. Да и рост объемов бурения это во многих случаях восстановление работ после их свертывания в начале прошлого года.

Между тем, правительство рассматривает итоги полугодия как сигнал отраслевого благополучия. Для добывающих компаний это может обернуться новыми проблемами: возникла угроза увеличения налоговой нагрузки.

рель. Это почти в 1,5 раза больше соответствующего прошлогоднего показателя. В июне 2010 года за баррель Urals давали \$74,25, что на 8,7% больше, чем годом ранее. Относительно мая цена нефти выросла на 1,2%.

Неустойчивый рост

В январе-июне 2010 года на территории России было добыто 249,61 млн тонн нефти. Так много в новейшей истории страны наши нефтяники не добывали за полгода еще никогда. Соответствующий прошлогодний результат улучшен на 7 млн тонн, или на 2,9% (см. «Динамика добычи нефти и газового конденсата»).

Впрочем, это достижение вряд ли можно считать индикатором отраслевого благополучия. Основной прирост — 6 млн тонн — получен на Ванкоре. Когда определяющим фактором является

Мировой рынок оказывает хорошую поддержку российским нефтяникам.

Средняя за первую половину 2010 года цена нефти марки Urals вернулась к уровню \$75,9 за бар-

ввод в эксплуатацию единственного, пусть даже крупного месторождения, это в масштабах российской нефтедобычи не признак устойчивого положения отрасли. К сожалению, запуск новых «ванкор» в обозримом будущем не просматривается. А без этого максимум, на что приходится рассчитывать, — на относительную стабилизацию нефтедобычи, когда ввод новых объектов возмещает естественное падение добычи на старых месторождениях.

Увы, даже такой откровенно эпизодический рост уровня нефтедобычи правительство все же рассматривает как признак оживления отрасли. И вместо того, чтобы более активно стимулировать приток инвестиций в разработку новых месторождений и совершенствование технологий нефтедобычи, власть готовит предложения по повышению налоговой нагрузки на этот сегмент экономики.

Уже одно предвзвешивание подобных перемен (предполагается, что ставка НДС начнет поэтапно повышаться с 2012 года) станет фактором, ослабляющим заинтересованность нефтяных компаний во вложении денег в крупные проекты с большими сроками окупаемости. Соответственно, в будущем проблема отставания темпов ввода новых месторождений от динамики снижения производительности старых месторождений будет обостряться.

Однако в краткосрочной перспективе, пока не выросла налоговая нагрузка, нефтяники будут пытаться увеличить добычу способами, не требующими больших затрат. На это будет работать и дальнейшее развитие единичных проектов, начатых в предыдущие годы. Собственно, производственные результаты первой половины 2010 года подтверждают обоснованность подобных ожиданий.

Слагаемые успеха

Уже традиционно динамика нефтедобычи по группе ВИНК, несущей основную ответственность за положение в отрасли, несколько хуже, чем в целом по стране. Крупнейшие компании страны увеличили объемы на 5,05

Динамика добычи нефти и газового конденсата, млн тонн

	I–VI 2010 г.	I–VI 2009 г.	Изменение
ЛУКОЙЛ	45,191	45,934	-1,6%
Роснефть	55,264	50,913	+8,5%
Газпромнефть	14,752	14,684	+0,5%
Сургутнефтегаз	29,235	29,577	-1,2%
ТНК-ВР Холдинг	35,501	34,341	+3,4%
Татнефть	12,939	12,924	+0,1%
Башнефть	6,386	5,945	+7,4%
Славнефть	9,150	9,375	-2,4%
РуссНефть	6,215	6,367	-2,4%
ВИНК	215,112	210,060	+2,4%
Газпром	6,737	5,739	+17,4%
НОВАТЭК	1,941	1,594	+21,8%
Прочие производители	18,393	17,984	+2,3%
Операторы СРП	7,427	7,221	+2,9%
Всего РФ	249,611	242,599	+2,9%

млн тонн (+2,4%), то есть без вклада Ванкора результат был бы отрицательным. Тем не менее, вклад ВИНК уменьшился до 86,2% по сравнению с 86,6% годом ранее (здесь и далее объемы добычи «Томскнефти» учитываются в составе группы «прочие производители»).

Высоким ростом нефтедобычи в первом полугодии отличились газодобывающие компании. «Газпром» увеличил объемы почти на 1 млн тонн (+17,41%) — до 6,7 млн тонн. НОВАТЭК улучшил прошлогодний показатель на 21,8%, что дало прибавку физических объемов на 0,35 млн тонн.

Почти на 1 млн тонн выросла добыча в рамках проекта «Сахалин-2», это на 42,7% больше прошлогоднего. В конце прошлого года на Пильтун-Астохском месторождении была запущена новая высокопроизводительная скважина, благодаря чему удалось существенно нарастить добычу.

Более чем в 1,5 раза выросла добыча в рамках проекта разработки Харьягинского месторождения. Однако небольшие масштабы проекта не позволяют ему оказывать заметное влияние на общеотраслевую статистику: полугодовой прирост составил всего 0,25 млн тонн.

В то же время значительное — на 23%, или 1,03 млн тонн — снижение добычи нефти в рамках проекта «Сахалин-1» нейтрализовало достижения двух других операторов СРП. В целом по этой

группе добыча выросла на 3%, или всего лишь на 0,2 млн тонн.

Вклад в российскую нефтедобычу остальных компаний, не

Мировой рынок оказывает хорошую поддержку российским нефтяникам. Средняя за первую половину 2010 года цена нефти марки Urals почти в 1,5 раза выше прошлогодней

входящих в состав ВИНК, снизился с 7,41% в январе-июне 2009 года до 7,37% в соответствующем периоде нынешнего года. В целом по этой группе добыча нефти выросла на 0,4 млн тонн (+2,3%).

К сожалению, запуск новых «ванкор» в обозримом будущем не просматривается. А без этого максимум, на что приходится рассчитывать, — на относительную стабилизацию нефтедобычи

Необычно, что темпы роста по группе неинтегрированных компаний оказались ниже, чем у ВИНК. Прежде «независимые» опережали среднюю по отрасли динамику.

Впрочем, определение «независимые» все меньше подходит к характеристике этой группы. Два ее крупнейших представителя, на долю которых приходится в сумме немногим менее половины группового результата, контролируются ВИНК.

«Салым Петролеум» (3,97 млн тонн нефти за полугодие) контролируется «Газпром нефтью», а «Томскнефть» (5,09 млн тонн) — совместный актив «Роснефти» и «Газпром нефти».

Крупнейшим из действительно независимых производителей теперь является «Самара-На-

К сожалению, запуск новых «ванкоров» в обозримом будущем не просматривается. А без этого максимум, на что приходится рассчитывать, — на относительную стабилизацию нефтедобычи

фта» — компания, созданная в 2002 году группой иностранных инвесторов, генеральный директор которой — Семен Кукес, бывший президент ТНК, впоследствии — председатель правления ЮКОСа.

«Самара-Нафта» улучшила прошлогодний результат шести месяцев на 10,5%, добыв 0,98 млн тонн нефти (+0,09 млн тонн). В то же время суммарный вклад «Салым Петролеум» и «Томскнефти» уменьшился на 0,03

Эпизодический рост уровня нефтедобычи правительство рассматривает как признак оживления отрасли. И вместо того, чтобы стимулировать приток инвестиций, власть готовит предложения по повышению налоговой нагрузки

млн тонн. Это означает, что основной прирост по группе обеспечили все же представители малого и среднего отраслевого бизнеса, а не тройка ее крупнейших представителей.

ВИНК шагают вразнобой

Результативность работы ВИНК по-прежнему неоднородна: четыре компании добыли нефти меньше, чем в январе-июне прошлого года, пять компаний статистику улучшили.

Значительно укрепила статус флагмана отрасли «Роснефть». В сопоставимой структуре добыча у нее выросла на 8,5%, до 55,26 млн тонн. При этом доля компании в российской нефтедобыче расширилась до 22,14% по сравнению с 20,99% годом ранее. Помимо «Ванкорнефти» из числа основных подразделений компании добыча выросла только по «Самаранефтегазу» (+2,9%) и «Удмуртнефти» (+0,5%).

Немногим менее 59% добычи «Роснефти» приходится на «Юганскнефтегаз». Главное добывающее предприятие контролируемой государством компании сократило добычу нефти на 1,5%: с 32,89 до 32,39 млн тонн. Значительно упали объемы по «Пурнефтегазу» (-8,3%) и «Северной нефти» (-14,4%). В результате, на фоне прироста добычи на Ванкорском месторождении более чем на 6 млн тонн в целом по «Роснефти» прибавка составила 4,35 млн тонн.

По темпам роста полугодовой добычи лишь немного уступила флагману «Башнефть», улучшившая прошлогодний результат на 7,4%. Новый собственник формирует производство на базе ранее разрозненных активов ВИНК, активно занимается оптимизацией производственных процессов. Такая работа, как можно убедиться, приносит хорошую отдачу. По итогам полугодия «Башнефть» обошла по объемам добычи «РуссНефть» и переместилась в производственном рейтинге с последнего на предпоследнее место.

Кроме того, в плюсе завершили полугодие ТНК-ВР (+3,4%), «Газпром нефть» (+0,5%) и «Татнефть» (+0,1%). Хорошую отдачу российско-британская компания получает от реализации Уватского проекта, где добыча выросла в 2,7 раза и достигла 1,8 млн тонн.

На Самотлоре добыча компании упала на 4,6%, а на месторождениях «Оренбургнефти» — выросла на 10,4%. Вместе оба крупнейших подразделения ТНК-ВР с суммарной долей 54% добавили компании 0,36 млн тонн, а Уватский проект — 1,13 млн тонн. Молодость выигрывает в соревновании с ветеранами. Но, увы, такие примеры единичны.

«Газпром нефть» борются с падающей добычей помогает активизация разработки Приобского и Пальяновского месторождений: «Сибнефть-Югра» увеличила полугодовой объем нефтедобычи на 0,74 млн тонн, или на 19,3%. Это стало достойным противовесом ухудшающейся ситуации на месторождениях «Ноябрьскнефтегаза», обеспечивавших год назад 51,2% корпоративной добычи, а сейчас — 45,6%. Добыча по «Ноябрьскнефтегазу» сократилась за первые шесть месяцев 2010 года на 0,79 млн тонн, или на 10,5%.

«Сургутнефтегаз» за январь-июнь 2010 года добыл в Якутии нефти почти вдвое больше прошлогоднего — 1,37 млн тонн. Однако на долю якутских месторождений даже сейчас приходится менее 5% корпоративной нефтедобычи. Поэтому, невзирая на хорошую динамику добычи на востоке страны, «Сургутнефтегаз» продолжает снижать объемы добычи — на 1,2% по итогам полугодия.

На 2,4% уронили объемы нефтедобычи «Славнефть» и «РуссНефть». И, конечно, особенно чувствительным является уменьшение объемов добычи нефти ЛУКОЙЛом — крупнейшей частной нефтяной компанией страны.

Компания ввела в эксплуатацию месторождение им. Ю.Корчагина в Каспийском море и активно работает в Тимано-Печорском регионе. Однако в Западной Сибири, где ЛУКОЙЛ добывает более половины объемов нефти,

Производство основных нефтепродуктов, млн тонн

	I-VI 2010 г.	I-VI 2009 г.	Изменение
Бензин автомобильный	17,328	17,497	-1,0%
Дизтопливо	34,216	32,764	+4,4%
Мазут флотский	0,428	0,531	-19,4%
Мазут топочный	33,758	31,94	+5,7%
Керосин авиационный	4,255	4,095	+3,9%

ситуация ухудшается столь значительно, что новые проекты помогают лишь притормозить, но не остановить сокращение нефтедобычи. В Западной Сибири добыча уменьшилась на 4,7%, а в целом по ЛУКОЙЛу — на 1,6%.

Для поддержания объемов добычи нефти ЛУКОЙЛ планомерно строит и вводит в эксплуатацию собственные электрогенерирующие мощности на месторождениях, что позволяет увеличить мощности насосного оборудования. Однако пока переломить ситуацию в Западной Сибири компании не удается: уровень нефтедобычи здесь падает из месяца в месяц. Если в январе ЛУКОЙЛ добывал в Западной Сибири 128,4 тыс. тонн нефти в сутки, то в июне — только 126 тыс. тонн. То есть среднесуточная добыча снизилась на 1,9%.

Среднесуточная температура

Надо сказать, во втором квартале средний уровень нефтедобычи в целом по стране несколько вырос относительно первых трех месяцев 2010 года. Среднесуточная добыча второго квартала (1,38 млн тонн) на 0,3% выше результата января-марта.

По группе ВИНК среднесуточная добыча второго квартала выросла к результату предыдущих трех месяцев на 0,9%. Всего три ВИНК — ЛУКОЙЛ, «Татнефть» и «Славнефть» — среднесуточную добычу снизили.

Хорошей новостью является рост во втором квартале среднесуточной добычи «Сургутнефтегаза». Причем, в традиционных районах деятельности компании добыча тоже выросла — на 1,5%.

В то же время операторы СРП во втором квартале значительно снизили объемы добычи нефти: в среднем, на 9,7%. При этом по проекту «Сахалин-1» уровень добычи сократился на 8,9%, а по проекту «Сахалин-2» — на 12,6%. Среднесуточная добыча выросла лишь по СРП «Харьяга», да и то ненамного — на 1,1%.

В группе «прочие производители» во втором квартале уровень добычи также снизился — на 2,2%. Существенное влияние на

этот результат оказало резкое падение нефтедобычи в апреле 2010 года (до 17,5 тыс. тонн в сутки по сравнению с 22,6 тыс. тонн в марте). Уже в мае добыча восстановилась до нового рекордного уровня 23,0 тыс. тонн. Однако это не смогло спасти квартальный результат.

Позитивным фактом является доминирование тенденции роста нефтедобычи из месяца в месяц в течение января-июня 2010 года. В масштабах страны среднесуточная добыча выросла с 1,372 млн тонн в январе до 1,385 млн тонн в июне, то есть на 1,0%. Лишь в апреле среднесуточная добыча несколько снизилась, но в мае и июне рост продолжился.

Стабильно, без сбоев росла среднесуточная добыча по группе ВИНК: в среднем, на 0,3% в месяц. Такое постоянство обнадеживает.

Желание бурить

Долю оптимизма вселяет и рост внимания нефтяных компаний к разведочному бурению. За январь-июнь 2010 года его объемы выросли к соответствующему периоду прошлого года на 47% и достигли 393,8 тыс. метров. Впрочем, в большинстве случаев бурный рост объясняется серьезным падением объемов проходки в первой половине прошлого года, когда нефтяники готовились принять сокрушительные удары стихии мирового экономического кризиса. К счастью, те ожидания оказались чрезмерно завышенными.

Лидером по объемам разведочного бурения остается «Сургутнефтегаз», пробуривший в первом квартале 117,7 тыс. метров разведочных скважин — на 17,1% больше прошлогоднего. По результатам шести месяцев лидерами по темпам роста проходки в разведочном бурении стали «Газпром нефть» и «ТНК-ВР Холдинг» (в 3,9 и 3,4 раза соответственно). Однако даже после этого объемы остались на умеренном уровне: у «Газпром нефти» — 39,5 тыс. метров, у ТНК-ВР — 54,2 тыс. метров.

«Роснефть» увеличила проходку в разведочном бурении на 96,3%. Однако по объемам круп-

нейшая нефтяная компания страны далеко не лидер: 48,1 тыс. метров за полгода.

ЛУКОЙЛ нарастил объемы разведочного бурения на 73,9%. С результатом полугодия 62,6 тыс. метров компания сильно отстает от «Сургутнефтегаза», но и существенно опережает «Роснефть».

Необычно, что темпы роста по группе неинтегрированных компаний оказались ниже, чем у ВИНК. Прежде «независимые» опережали среднюю по отрасли динамику

Выросли и объемы эксплуатационного бурения. За шесть месяцев нефтяники пробурили 7923,1 тыс. метров, что на 12,9% превосходит прошлогодний результат соответствующего периода.

В этом сегменте также лидирует «Сургутнефтегаз», причем, со

Результативность работы ВИНК по-прежнему неоднородна: четыре компании добыли нефти меньше, чем в январе-июне прошлого года, пять компаний статистику улучшили

значительным отрывом. Компания пробурила за шесть месяцев 2001,7 тыс. метров эксплуатационных скважин — на 17,2% больше прошлогоднего.

На втором месте — «Роснефть», увеличившая проходку на 4%, до 1377,3 тыс. метров. «Газпром нефть» пробурила за полгода 1160,1 тыс. метров эксплуатационных скважин, что на 8,2% больше, чем в январе-июне 2009 года.

Один из лучших показателей прироста разведочного бурения у ТНК-ВР (+14,3% к результату первой половины прошлого года). Однако в прошлом году компания бурила мало, поэтому и нынешний показатель невысок: 744,2 тыс. тонн.

Из крупных компаний отрасли только ЛУКОЙЛ свернул объемы эксплуатационного бурения. За полугодие компания пробурила 1124,7 тыс. метров. Это на 8,7% меньше, чем за соответствующий

Динамика добычи природного и попутного газа, млрд м³

	I-VI 2010 г.	I-VI 2009 г.	Изменение
ЛУКОЙЛ	8,726	7,244	+20,5%
Роснефть	8,931	7,523	+18,7%
Газпромнефть	2,246	2,137	+5,1%
Сургутнефтегаз	7,003	6,955	+0,7%
Ленанефтегаз	0,141	0,092	+53,3%
СургутНГ	6,862	6,863	0,0%
ТНК-ВР Холдинг	6,636	6,363	+4,3%
Татнефть	0,407	0,413	-1,5%
Башнефть	0,239	0,219	+9,1%
Славнефть	0,604	0,630	-4,1%
РуссНефть	0,894	0,905	-1,2%
ВИНК	35,687	33,386	+6,9%
Газпром	262,518	216,781	+21,1%
НОВАТЭК	18,401	15,929	+15,5%
Прочие производители	12,004	8,461	+41,9%
Операторы СРП	12,478	7,658	+62,9%
Всего РФ	341,086	281,218	+21,3%

период прошлого года. Впрочем, даже после этого ЛУКОЙЛ остается в группе лидеров по объемам проходки.

Стабильно, без сбоев росла среднесуточная добыча нефти по группе ВИНК: в среднем, на 0,3% в месяц. Такое постоянство обнадеживает

НПЗ: рост без развития

В первой половине 2010 года нефтяники стремились максимально загрузить производственные мощности российских НПЗ. Объемы переработки росли опережающими темпами: добыча нефти увеличилась на 2,9%, а переработка — на 4,9%. Из 7 млн

Из числа ВИНК только ЛУКОЙЛ свернул объемы эксплуатационного бурения. Впрочем, даже после этого компания остается в группе лидеров по объемам проходки

тонн нефти, добытых сверх прошлогоднего объема января-июня, на переработку было направлено 5,6 млн тонн. Активнее всего объемы переработки росли на предприятиях «Газпрома»

(+27,9%), «Салаватнефтеоргсинтезе» (+30,9%) и на Хабаровском НПЗ (+13,6%).

Всего за шесть месяцев 2010 года на российских НПЗ было переработано 121,39 млн тонн нефти. По данным Минэкономразвития РФ, доля переработки нефти в объеме ее добычи возросла до 48,4% против 47,5% за соответствующий период прошлого года.

В целом по стране мощности первичной переработки нефти были задействованы на 89,7%. Однако рост объемов переработки не сопровождался улучшением ключевых качественных показателей. Достаточно сказать, что глубина переработки не только не выросла (на что нефтяников давно уже ориентирует правительство), но и снизилась к уровню января-июня 2009 года: с 71,4% до 71,1%.

Относительно низкая глубина переработки обусловлена недостаточным использованием углубляющих схем переработки мазута. Это означает, что нефтяникам было выгоднее производить больше темных нефтепродуктов, чтобы продавать их за рубеж для дальнейшей переработки. Поэтому радоваться выросшим объемам переработки вряд ли стоит.

Действительно, на фоне активного роста загруженности пер-

вичных мощностей переработки производство автомобильного бензина в январе-июне 2010 года сократилось на 1,0%. В то же время выход мазута увеличился на 5,7% (см. «Производство основных нефтепродуктов»).

Любопытно, что лидеры отрасли по темпам роста объемов переработки — Хабаровский НПЗ и «Салаватнефтеоргсинтез» — заметнее других уменьшили выход бензина: на 23,6% и 24,3% соответственно. В то же время на заводах ЛУКОЙЛа производство бензина выросло на 6%. Еще более значительно — на 14,5% — это показатель улучшен «РуссНефтью». Крупнейшими в России производителями бензина остаются «Роснефть» (3,08 млн тонн за шесть месяцев 2010 года) и ЛУКОЙЛ (2,93 млн тонн).

Производство дизельного топлива относительно января-июня 2009 года выросло в России на 4,4% и достигло 34,22 млн тонн. Самое значительное увеличение объемов выпуска дизтоплива отмечено на Хабаровском НПЗ (+43,9%), на «Ярославнефтеоргсинтезе» (+25%) и «Салаватнефтеоргсинтезе» (+20,8%). На заводах «Роснефти» и ЛУКОЙЛа производство дизтоплива несколько сократилось, что не помешало обеим компаниям с большим отрывом лидировать по объемам выпуска дизельного топлива (7,69 и 6,1 млн тонн за полгода).

Выход топочного и флотского мазута увеличился в январе-июне 2010 года на 1,72 млн тонн. Полугодовой объем производства достиг 34,19 млн тонн. При этом на «Салаватнефтеоргсинтезе» выход мазута вырос относительно первой половины 2009 года на 27%, на Омском НПЗ — на 11,1%. В то же время «РуссНефть» уменьшила выход мазута на треть, заводы «Башнефти» — на 12,4%, Московский НПЗ — на 11,6%.

В целом, структура выхода основных видов продукции российских НПЗ не претерпела существенных изменений. Из 100 тонн сырой нефти производится примерно по 28 тонн мазута и дизтоплива, а бензина — вдвое меньше.

Газ: спрос рождает предложение

Цены на российский природный газ, экспортируемый в Европу, росли на протяжении всего полугодия. По данным МВФ, в первом квартале средняя контрактная цена на границе с Германией составляла \$273,2 за 1000 м³, а во втором квартале она увеличилась на 6,7%, до \$291,4 за 1000 м³. Причем, в июне относительно мая цена выросла на 2,4%.

Постепенно сокращается и разрыв с прошлогодними уровнями контрактных цен на российский газ. В первом квартале средняя цена была на 45,7% ниже соответствующего прошлогогоднего показателя, а в июне 2010 года газ был дешевле, чем год назад, всего на 6,3%.

Позитивная ценовая динамика наряду с восстановлением спроса на газ способствовали росту добычи газа. В целом по РФ, добыча газа выросла в январе-июне 2010 года на 21,3%, до 341,1 млрд м³. «Газпром», на долю которого приходится 77% национальной газодобычи, увеличил объемы на 21,1%, до 262,5 млрд м³ (см. «Динамика добычи природного и попутного газа»).

Примерно 41% этого объема добыто в Ямбурге, где рост составил 24,5% к результату первых шести месяцев 2009 года. На 29% выросла добыча в Ноябрьске, однако доля этого подразделения «Газпрома» относительно невелика — около 12% объема добычи газового гиганта, 31,2 млрд м³ за полугодие.

Добыча газа по группе ВИНК росла куда более низкими темпами: результат января-июня 2010 года всего на 6,9% лучше соответствующего прошлогогоднего. Как следствие, доля ВИНК в российской добыче газа снизилась до 10,5% по сравнению с 11,9% годом ранее.

Почти половина объема газа, добытого ВИНК, приходится на долю двух компаний. «Роснефть» увеличила добычу на 18,7%, до 8,93 млрд м³ за полугодие. ЛУК-Ойл нарастил объемы на 20,5%, до 8,73 млрд м³.

Обе компании активно занимаются развитием собственной

электрогенерации, что в условиях ограниченного доступа к контролируемой «Газпромом» газотранспортной системе расширяет возможности полезного использования попутного газа. В частности, во второй половине прошлого года «Роснефть» вывела на проектную мощность Приобскую газокompрессорную станцию №1 и завершила строительство автономной газопоршневой электростанции на Тарасовском месторождении в Западной Сибири.

В то же время у «Сургутнефтегаза» объем добычи газа вырос в первом полугодии всего на 0,7%, до 7,0 млрд м³. У компании снижаются объемы добычи нефти и, как следствие, попутного газа.

Три ВИНК объемы добычи газа уменьшили. Это «Татнефть» (-1,5%), «Славнефть» (-4,1%) и «РуссНефть» (-1,2%). Причем, в отличие двух других компаний, у «Татнефти» уменьшение объемов добычи газа отмечено на фоне пусть незначительного, но все же роста нефтедобычи.

Уверенно удерживает позиции второй по значимости газодобывающей компании страны НОВАТЭК, добывший за полугодие 18,4 млрд м³. Это на 15,5% выше аналогичного результата прошлого года и больше суммарного результата «Роснефти» и ЛУК-ОЙЛа.

Без малого 42% прибавили к прошлогоднему результату интегрированные компании. Результат шести месяцев 2010 года — 12 млрд м³ добытого ими газа.

Безусловным лидером в этой группе стала компания «Сибнефтегаз», на долю которой приходится более 40% «независимой» добычи газа. За январь-июнь 2010 года компания добыла 4,84 млрд м³ газа против 1,58 млрд м³ годом ранее. То есть добыча выросла в три раза. Весной прошлого года динамично растущая компания ввела в эксплуатацию Пырейное газоконденсатное месторождение и получила первый газ с Берегового месторождения в Пуровском районе ЯНАО.

В начале 2009 года в рамках проекта «Сахалин-2» был пущен первый в России завод СПГ, что позволило компании-оператору

Sakhalin Energy значительно увеличить объемы производства газа. За шесть месяцев 2010 года «Сахалин-2» дал 7,8 млрд м³ газа, что в 2,7 раза превосходит прошлогодний результат соответ-

Объемы переработки росли опережающими темпами: добыча нефти увеличилась на 2,9%, а переработка — на 4,9%. Из 7 млн тонн нефти, добытых сверх прошлогоднего объема, на переработку было направлено 5,6 млн тонн

ствующего периода. По двум другим СРП добыча газа снизилась. Однако в целом по группе добыча выросла почти на 63%, а ее доля

Структура выхода основных видов нефтепродуктов не претерпела существенных изменений. Из 100 тонн нефти производится примерно по 28 тонн мазута и дизтоплива, а бензина — вдвое меньше

в российской газодобыче увеличилась до 3,7% по сравнению с 2,7% годом ранее.

По данным ЦДУ ТЭК, за шесть месяцев 2010 года российские потребители получили 242,2 млрд м³

Позитивная ценовая динамика наряду с восстановлением спроса на газ способствовали росту добычи газа. В целом по РФ добыча газа выросла на 21,3%

газа. Это около 70% всей добычи. Относительно аналогичного периода 2009 года спрос отечественных потребителей на газ увеличился на 8,4%.

Растущий спрос формирует предпосылки для дальнейшего наращивания объемов добычи газа. Тем более что в начале будущего года регулируемые государством цены на газ опять вырастут, а впереди маячит перспектива выравнивания внутренних и экспортных цен. 