



АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

«ПРОИЗВОДСТВО И ПЕРЕРАБОТКА
ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА В РОССИИ
В 2 КВАРТАЛЕ 2013 ГОДА»

ОТРАСЛЕВОЙ ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

WWW.RUPEC.RU

Содержание

Введение	2
Методология составления обзора	3
Краткий обзор «Производство и переработка попутного нефтяного газа в России в 2 квартале 2013 года»	4
Рейтинг недропользователей	6
Итоги 2 квартала 2013 года	7
1. Региональная структура	7
2. География переработки и сжигания ПНГ	16
3. Структура производства и использования ПНГ в разрезе нефтегазовых компаний	18

Введение


Перед вами очередной выпуск аналитического отчета «Производство и переработка попутного нефтяного газа в России», подготовленного информационно-аналитическим центром RUPEC. Данный выпуск посвящен итогам 2 квартала 2013 года.

Проблема попутного нефтяного газа в России остается актуальной и широко обсуждаемой все последние годы. Но именно сейчас, после вступления в силу нормативных актов об увеличении платы за сверхнормативное сжигание попутного газа и активизации инвестиционных программ нефтегазовых компаний регулярный анализ позволит отслеживать качественные изменения в этой сфере. Кроме того, именно с ростом переработки ПНГ связан ожидаемый прирост производства в России легкого углеводородного сырья для последующего использования в нефтехимической промышленности. Именно этот посыл является фундаментом, на котором строятся все стратегические программы развития неф-

техимии. Можно сказать, что перспективы этой отрасли во многом связаны с успехом в области полезного использования попутного нефтяного газа.

Аналитический отчет «Производство и переработка попутного нефтяного газа в России» содержит важнейшие статистические данные, события и тенденции. Уникальной особенностью отчета является представление информации о производстве и утилизации ПНГ в разрезе не только нефтегазодобывающих компаний, но и ключевых нефтегазовых регионов страны.

В данном выпуске мы продолжаем начатый в прошлом издании анализ структуры использования попутного нефтяного газа по различным направлениям (поставки на ГПЗ, собственные нужды, промысловую энергетику и т. п.) в региональном разрезе.

Новинкой данного выпуска является карта-схема распределения объемов факельного сжигания ПНГ и его газопереработки в регионах России. 

Методология составления обзора

В качестве базового статистического массива использовались данные, предоставленные Федеральным государственным унитарным предприятием «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» (ГП «ЦДУ ТЭК»).

Уточнение первичных данных происходило путем осуществления запросов в федеральные регулирующие органы (Ростехнадзор, Росприроднадзор), крупнейшие нефтегазовые компании («Роснефть», «ЛУКОЙЛ», ТНК-ВР, «Сургутнефтегаз», «Газпром нефть», «Башнефть», «Татнефть», «Славнефть», «РуссНефть», «Газпром», «НОВАТЭК», операторы СРП), профильные подразделения органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Выполнялось агрегирование данных в региональном разрезе на основе территориальной принадлежности недропользователей — операторов лицензий на добычу углеводородного сырья.

К региону «Восточная Сибирь» отнесены Красноярский край, Иркутская область, Бурятия, Тыва, Хакасия,

Алтай, Алтайский край, Новосибирская область, Томская область, Омская область, Кемеровская область.

К региону «Дальний Восток» — Якутия, Камчатский край, Чукотский автономный округ, Магаданская область, Сахалинская область, Забайкальский край, Амурская область, Хабаровский край и Приморский край.

К региону «Урал» — Свердловская область, Пермский край, Башкирия, Удмуртия, Челябинская область, Курганская область.

К региону «Поволжье» — Оренбургская область, Самарская область, Саратовская область, Татарстан.

К региону «Коми» — Коми и Ненецкий автономный округ.

К региону «Юг» — республики Кавказа, Ставропольский край, Краснодарский край, Калмыкия, Астраханская область, Адыгея, Волгоградская область, Ростовская область.

Регионы «ЯНАО» и «ХМАО» совпадают с одноименными автономными округами. 

Аналитический отчет «Производство и переработка попутного нефтяного газа в России»

Автор: Андрей Костин и др.

Цитирование материалов допускается исключительно с указанием ссылки на источник.

Цитирование на интернет-ресурсах допускается с использованием активной гиперссылки на www.rupec.ru

© Информационно-аналитический центр RUPEC, 2013

Краткий обзор «Производство и переработка попутного нефтяного газа в России в 2 квартале 2013 года»

В целом по России за 12 месяцев, окончившихся 30 июня 2013 года (далее мы будем называть этот период «текущим годом» или «текущим периодом»), производство попутного нефтяного газа в России выросло на 4%, до 73,299 млрд м³, по сравнению с аналогичным предыдущим периодом (то есть 12 месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года, который мы будем называть «предыдущим годом» или «предыдущим периодом»).

В 2 квартале 2013 года по сравнению с апрелем—июнем 2012 года добыча ПНГ увеличилась на 4%, до 18,555 млрд м³. В региональном разрезе лидером по темпам прироста производства ПНГ в 2 квартале стала, как и прежде, Восточная Сибирь. Здесь добыча попутного газа увеличилась на 27%, или 569 млн м³. Если же исключить этот регион из рассмотрения, то окажется, что в остальных регионах суммарный рост добычи попутного газа составил 3%. Это больше, чем по итогам 1 квартала (напомним, по сравнению с январем—мартом 2012 года за первые 3 месяца 2013 года прирост производства ПНГ в России без учета Восточной Сибири составил всего 0,5%). Это важный результат: Восточная Сибирь перестала быть компенсирующим фактором, остальная Россия сумела самостоятельно показать положительную динамику.

Второе место по темпам роста добычи в 2 квартале занимает Поволжье. Здесь производство ПНГ увеличилось на 13% по сравнению с 2 кварталом прошлого года. Причем крупнейшие недропользователи региона показали в целом снижение добычи. Так, у «Оренбургнефти» производство ПНГ сократилось на 6%, у «Самаранефтегаза» — на 5%, «Татнефть» прибавила 5%. На этих трех недропользователей во 2 квартале пришлось 50% всей добычи в Поволжье. Таким образом, сохраняется тенденция, отмеченная нами в прошлый раз:

рост производства в Поволжье обеспечивается малыми и независимыми компаниями. Среди них стоит отметить «Газпром нефть Оренбург» — молодую компанию, вошедшую в состав «Газпром нефти» осенью 2011 года. Она ведет добычу на трех участках, а в конце 2012 года приобрела компанию «Живой источник» с одной эксплуатационной и одной поисковой лицензиями. Основным активом «Газпром нефть Оренбург» является Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения. Во 2 квартале 2013 года добыча попутного газа компанией составила 349 млн м³ (или 17% от объемов всего Поволжья), что вывело ее на 12 место по объемам квартальной добычи среди всех недропользователей страны. Годом ранее, во 2 квартале 2012 года, добыча ПНГ предприятием составляла 219 млн м³, таким образом, за год рост составил 59%.

Поставки попутного нефтяного газа на переработку увеличились по итогам 2 квартала 2013 года на 3%, или 249 млн м³, по сравнению с апрелем—июнем 2012 года. Как и ранее, дополнительные объемы на переработку были поставлены в западносибирских автономных округах. В ХМАО они увеличились на 5%, в ЯНАО — на 30%. Высокий результат Ямало-Ненецкого округа — несомненное следствие запуска в конце 2012 года нового ГПЗ СИБУром и увеличение поставок ПНГ на него со стороны «Газпром нефти» в рамках «Ноябрьского интегрированного проекта». Как и ранее, самая высокая отрицательная динамика у Дальнего Востока. Это связано как с сокращением производства, так и оттоком существенной части объем ПНГ в направлении прямых поставок в ГТС. Так, за 12 месяцев поставки ПНГ в ГТС увеличились на 58%, или 284 млн м³, что можно объяснить запуском магистральной системы «Сахалин — Хабаровск — Влади-

восток»: попутный газ без ущерба для качества смешивается с природным, объемы производства которого на Сахалине значительно выше. Существенно отрицательная динамика поставок ПНГ на переработку во 2 квартале на Урале (–15%) и в Поволжье (–14%) связана, на наш взгляд, с сокращением добычи на промыслах, исторически подключенных к ГПЗ в условиях отставания подключения к ним новых месторождений и добычных объектов.

Факельное сжигание ПНГ в целом по России во 2 квартале сократилось на 3% по сравнению с апрелем—июнем 2012 года, до 4,156 млрд м³. Однако если в январе—марте сжигание сократилось во всех регионах, кроме Восточной Сибири, то по итогам 2 квартала рост также показали Юг (+29%), Коми (+17%) и Урал (+5%). Однако абсолютные объемы прироста в этих регионах незначительны — всего 59 млн м³. В существенной мере они перекрываются успехами в Западной Сибири: в ЯНАО сжигание сократилось на 67%, в ХМАО — 12%, в сумме это 509 млн м³. На 92 млн м³, или 25%, снизились объемы факельного сжигания в Поволжье. Таким образом, если исключить результаты Восточной Сибири, то окажется, что вся остальная Россия сократила сжигание на целых 23%. Традиционно быстрее всего выросло сжигание у основного недропользователя — «Ванкорнефти», прирост поставок ПНГ на факельные установки составил 34%. Однако и у остальных недропользователей региона рост факельного сжигания ускорился: если по итогам 1 квартала 2013 года по отношению к январю—марту 2012 года он был равен 8%, то по результатам 2 квартала текущего года по сравнению с апрелем—июнем предыдущего составил уже 12%. Как следствие, доля «Ванкорнефти» в общем объеме сжигания в Восточной Сибири снизилась с 73% в январе—марте до 68% в апреле—июне. Однако, как и ранее, уровень утилизации ПНГ у «Ванкорнефти» составляет неприемлемые 0,7%.

В разрезе недропользователей лидером роста добычи ПНГ во 2 квартале 2013 года по сравнению с апрелем—июнем 2012 года стал пул независимых производителей. Им удалось увеличить производство на 55%, или 518 млн м³. Среди ВИНК лидером является «НОВАТЭК» (21%), однако с достаточно скромными объемами (79 млн м³). Максимальный прирост в абсолютном выражении показал «ЛУКОЙЛ». В апреле—июне этого года рост производства у этой компании составил 14%, или 326 млн м³. При этом почти полови-

ну этого объема дало оперирующее на Северном Каспии предприятие «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»: ему удалось за этот же период увеличить показатели на 127 млн м³, или 67%. Таким образом, месторождения шельфа Каспийского моря во 2 квартале проявили себя как один из ключевых драйверов роста производства попутного газа у «ЛУКОЙЛа».

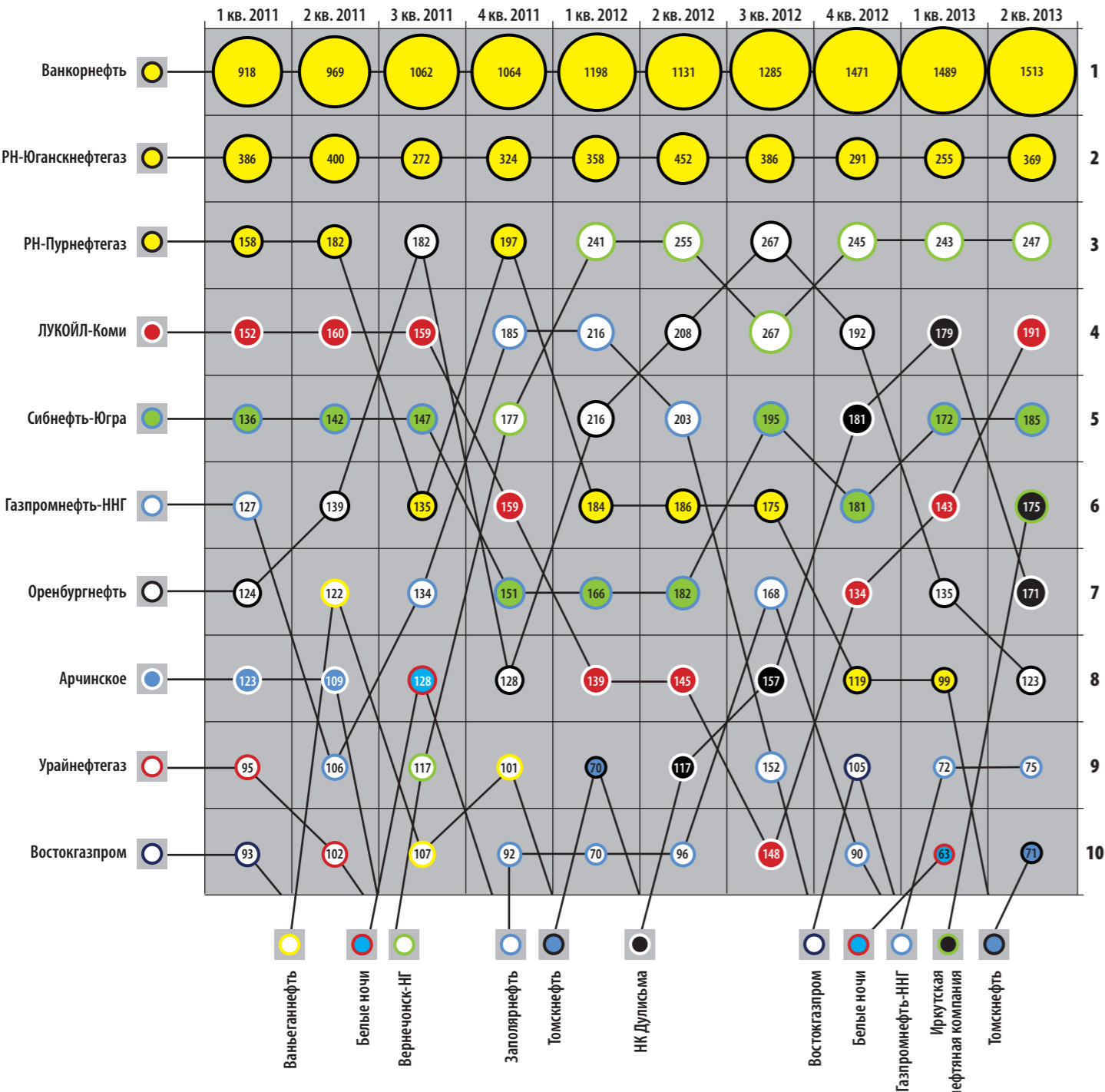
Как следствие, факельное сжигание в апреле—июне у «ЛУКОЙЛа» увеличилось на 90 млн м³, или 33%. Это, впрочем, не самый выдающийся темп. Сильнее всего сжигание во 2 квартале нарастили независимые производители (+68%), а также «Башнефть» (+48%). У «Роснефти» темп не самый большой (+11%), зато самые большие среди ВИНК значения прироста объемов сжигаемого ПНГ — 205 млн м³. Лидерами по сокращению сжигания стали «НОВАТЭК» (–85%), операторы СРП (–63%) и «Газпром» (–42%). Впрочем, все эти показатели в абсолютном выражении не так велики — суммарно 140 млн м³. Одной только «Газпром нефти» за счет упомянутых выше мероприятий в ЯНАО удалось снизить сжигание на 177 млн м³, или 33%, по отношению к апрелю—июню 2012 года.

В целом по стране уровень полезного использования ПНГ во 2 квартале 2013 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года вырос с 73,2% до 81,2%. Впрочем, у большинства недропользователей этот показатель никак не прогрессировал по сравнению с 2 кварталом 2012 года, а если и прогрессировал, то незначительно. Существенных успехов удалось добиться только «НОВАТЭКу», у которого уровень полезного использования увеличился на 66 пунктов, с 27% до 93%, и «Газпром нефти» — прирост 16 пунктов, до 79%. Также можно отметить операторов СРП, у которых уровень утилизации вырос на 6 пунктов, до 91%, и «Русс-Нефть» — рост на 5 пунктов, до 75%.

У «ЛУКОЙЛа» вслед за динамичным ростом добычи в условиях дефицита перерабатывающих мощностей уровень полезного использования ПНГ во 2 квартале сократился на один пункт, до 86%. Тем не менее этот показатель выше, чем в среднем по отрасли. А вот у «Роснефти» по итогам апреля—июня 2013 года показатель полезной утилизации ПНГ снизился также на 1% и оказался на уровне 49%, то есть ниже психологически важной отметки в 50%. Таким образом, «Роснефти» по итогам 2 квартала 2013 года в сфере производства и переработки ПНГ удалось поставить очередной антирекорд. ☺

Рейтинг недропользователей

Представляем вашему вниманию традиционный рейтинг Топ-10 недропользователей, лидировавших в 2011–2013 годах по абсолютным объемам сжигания попутного нефтяного газа. Площадь пузырьков соответствует объему сжигаемого ПНГ, их положение — месту в рейтинге.



Итоги 2 квартала 2013 года

Несмотря на нарастание негативных явлений в экономике в первой половине 2013 года, производственные результаты в области попутного нефтяного газа сохраняются положительными. По итогам 12 месяцев, окончившихся 30 июня 2013 года, производство попутного нефтяного газа в России выросло по сравнению с аналогичным предыдущим периодом на 4%, до 73,299 млрд м³. Примерно в таком же темпе увеличились и показатели 2 квартала 2013 года: добыча попутного газа в целом по стране по сравнению со 2 кварталом прошлого года выросла на 4%, до 18,555 млрд м³. Как и в 1 квартале, все основные суммарные показатели сохранили положительную динамику: увеличились поставки ПНГ на газопереработку, сократилось факельное сжигание.

1. Региональная структура

По итогам 12 месяцев, окончившихся 30 июня 2013 года, крупнейший по добыче попутного нефтяного газа регион — Ханты-Мансийский автономный округ—Югра — показывал значимый результат: можно констатировать, что снижение производства ПНГ здесь замедляется. Так,

если по итогам 2012 года сокращение добычи ПНГ составило 3%, по итогам 12 месяцев, окончившихся 31 марта 2013 года, — 2%, то в рассматриваемом периоде снижение составило всего 1%. В абсолютных величинах это 372 млн м³. Помимо ХМАО отрицательную динамику в 12-месячном периоде демонстрируют лишь два неключевых по объемам производства региона.

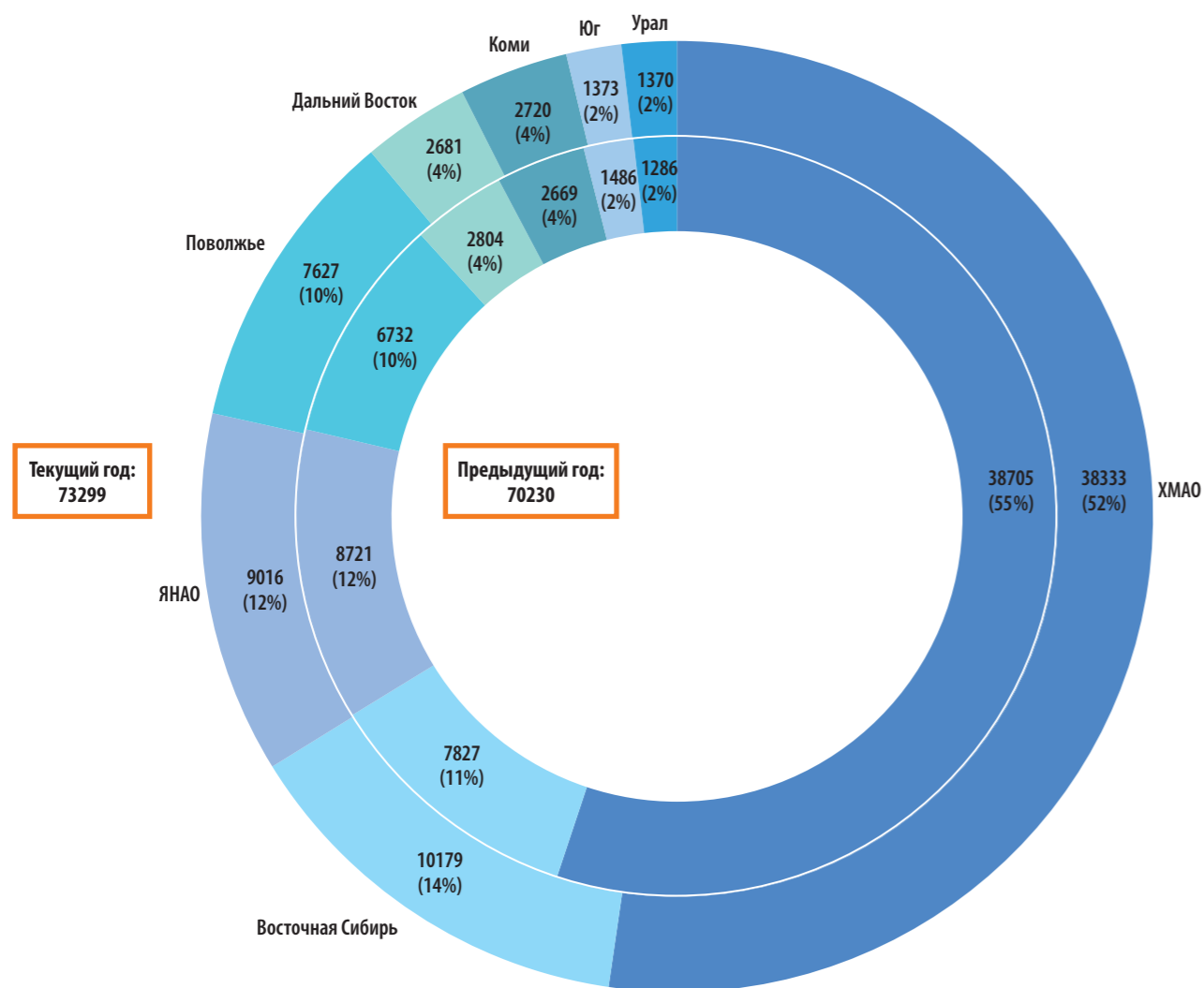
Одним из них является регион Юг. Любопытно, что здесь негативные результаты проявились даже на фоне роста добычи ПНГ на новых месторождениях, главным образом за счет развития шельфовых проектов на Северном Каспии, которые разрабатывает «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть». Несомненно, уже в самом ближайшем будущем именно этот фактор должен повлиять на общее производство ПНГ в регионе Юг. «ЛУКОЙЛ» делает на эти ресурсы серьезную ставку. В частности, в конце июня компания объявила тендер на строительство сухопутной части газопровода от месторождений Северного Каспия до своей производственной площадки в Буденновске Ставропольского края. Мощность газопровода должна составить 8 млрд м³, срок сдачи объекта — май 2015 года. Исходя из показателей добычи ПНГ «ЛУКОЙЛ-Нижне-

Добыча ПНГ по регионам, млн м³						
	2 кв. 2012	2 кв. 2013	Изменение	Предыдущий год*	Текущий год**	Изменение
ХМАО	9434	9553	1%	38705	38333	– 1%
Восточная Сибирь	2133	2702	27%	7827	10179	30%
ЯНАО	2258	2223	– 2%	8721	9016	3%
Поволжье	1743	2020	16%	6732	7627	13%
Дальний Восток	707	665	– 6%	2804	2681	– 4%
Коми	650	720	11%	2669	2720	2%
Юг	349	327	– 6%	1486	1373	– 8%
Урал	314	345	10%	1286	1370	7%
ВСЕГО РФ	17588	18555	5%	70230	73299	4%

* 12 месяцев, закончившиеся 30 июня 2012 года.

** 12 месяцев, закончившиеся 30 июня 2013 года.

Добыча ПНГ по регионам, млн м³



вожскнефтью» за 1 полугодие 2013 года, сейчас можно говорить о годовом производстве лишь примерно в 1,2 млрд м³ в год. Таким образом, «ЛУКОЙЛ» за 2 года планирует нарастить добычу газа более чем в 6 раз. Если реализовать эти намерения удастся (а все на это указывает, ведь прирост добычи ПНГ предприятием во 2 квартале по сравнению с апрелем—июнем 2012 года составил 67%), регион Юг может оказаться среди лидеров по темпам прироста производства ПНГ в России.

Пока же лидирует Восточная Сибирь. По итогам 12 месяцев, окончившихся 30 июня 2013 года, по срав-

нению с аналогичным предыдущим периодом добыча попутного нефтяного газа выросла на 30%, а абсолютная величина перевалила за 10 млрд м³. Примечательно, что «Ванкорнефть» — главный производитель региона, по итогам 12 месячного периода показал более медленный темп прироста — 28%. Высокая динамика сохраняется также в регионе Поволжье — в рассматриваемом периоде 12 месяцев по сравнению с аналогичным прошлым периодом добыча ПНГ выросла на 13%. При этом у крупнейших производителей региона темпы куда более скромные. Так, «Оренбургнефть» прирастила добычу

на 2%, «Татнефть» — на 4%, «Самаранефтегаз» — менее 1%. А на этих трех недропользователей в текущем 12-месячном периоде пришлось 54% всей добычи ПНГ в регионе. Таким образом, высокие результаты Поволжья продолжают обуславливаться деятельностью мелких и независимых недропользователей. Стоит отметить среди них «Газпром нефть Оренбург» — молодую компанию, вошедшую в состав «Газпром нефти» осенью 2011 года. Она ведет добычу на трех участках и разведку еще на двух, приобретенных вместе с компанией «Живой источник» в 2012 году. Основным активом «Газпром нефть Оренбург» является Восточный участок старого гиганта — Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения. Уже во 2 квартале 2013 года добыча попутного газа компанией составила 349 млн м³ (17% от объемов всего Поволжья), что вывело ее на 12 место по объемам квартальной добычи среди всех недропользователей страны. Годом ранее, во 2 квартале 2012 года, добыча ПНГ предприятием составляла 219 млн м³, таким образом, за год рост составил 59%.

В целом же по России результаты 2 квартала 2013 года по сравнению с апрелем—июнем 2012 года выросли чуть быстрее, чем рассматриваемый 12-месячный период. Рост производства ПНГ составил 5%, до 18,555 млрд м³. В ХМАО тенденция, наметившаяся в этом году, сохраняется — регион показал незначительный прирост производства (1%). Точно так же рост во всех других регионах, кроме ЯНАО, Дальнего Востока и Юга. В лидерах — те же Восточная Сибирь и Поволжье. Кроме того, в квартальных результатах заметный рост добычи ПНГ произошел в Коми — 11%, до 720 млн м³. Можно предполагать, что основной вклад в этот результат внесло предприятие «ЛУКОЙЛ-Коми». Во 2 квартале на его долю пришлось 65% добычи ПНГ во всем регионе, а рост показателей в апреле—июне 2013 года по сравнению с тем же периодом прошлого года составил 21%.

Обращает на себя также тот факт, что квартальное падение в регионе Юг оказалось на 2% медленнее, чем за 12-месячный период. Это хорошо согласуется с нашим предположением о том, что новый драйвер региона — «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть», — активно наращивая добычу, компенсирует ее падение на консервируемых и старых промыслах региона. По итогам 2 квартала

2013 года на это предприятие «ЛУКОЙЛ» пришлось уже 97% добычи всего ПНГ в регионе.

Восточная Сибирь прирастила в апреле—июне 2013 года производство ПНГ на 27%. Если же исключить этот регион из рассмотрения, то окажется, что в остальных регионах суммарный рост добычи попутного газа составил 3%. Это больше, чем по итогам 1 квартала (напомним, по сравнению с январем—мартом 2012 года за первые 3 месяца 2013 года прирост производства ПНГ в России без учета Восточной Сибири составил всего 0,5%). Это важный результат: Восточная Сибирь перестала быть компенсирующим фактором, остальная Россия сумела самостоятельно показать положительную динамику.

Поставки ПНГ на переработку на газоперерабатывающие предприятия за 12 месяцев, окончившихся 30 июня 2013 года, по сравнению с аналогичным предыдущим периодом в целом по стране выросли на 12%, до 33,387 млрд м³. Таким образом, в этом периоде с точностью сохранилась динамика предыдущего 12-месячного периода, окончившегося 31 марта. И, как прежде, основной вклад в этот рост внес Ханты-Мансийский автономный округ—Югра. Здесь прирост поставок газа на ГПЗ составил 17%, или 3,521 млрд м³. Среди остальных регионов рост показали только Коми (+17%) и ЯНАО (+9%). Лидер падения — Дальний Восток. Сокращение поставок ПНГ на переработку газоперерабатывающими предприятиями здесь за рассматриваемые 12 месяцев сократилось на 39% по сравнению с аналогичным предыдущим периодом. Причина тут все та же: снижение производства ПНГ в регионе.

Негативная динамика на Урале, где ключевым газоперерабатывающим объектом является «ЛУКОЙЛ-Пермнефтегазпереработка», стоит полагать, связана со снижением поставок ПНГ с ранее подключенных месторождений, добыча на которых падает. При этом — и это следует из положительной динамики производства попутного газа — активно развиваются новые промыслы, не подключенные к заводам. Для решения этой проблемы в конце июля «ЛУКОЙЛ» приступил к строительству трубопровода для транспортировки на газоперерабатывающий завод ПНГ с Кокуйского месторождения. Мощность системы составит 1 млрд м³ в год, а ее запуск намечен на конец лета 2014 года. Параллельно компания

ведет и строительство второй линии на «Пермнефтегаз-переработке», что позволит в 2015 году получить мощность по сырому газу в 1,5 млрд м³, то есть практически утроить прием ПНГ.

Что касается лидеров, то причины роста поставок в ЯНАО и Коми раскрываются при анализе результатов 2 квартала 2013 года. По сравнению с апрелем—июнем 2012 года рост тут составил соответственно 21% и 30%, то есть выше, чем за 12 месяцев. В первом случае продолжает раскрываться фактор запуска в конце 2012 года нового газоперерабатывающего завода СИБУРа на Вынгапуровской группе месторождений «Газпром нефти». Кстати, в начале мая в эксплуатацию были запущены две вакуум-компрессорные станции, призванные подавать ПНГ на переработку на новый ГПЗ. За полгода в 2013 году завод переработал уже 1,2 млрд м³ попутного газа. Во втором случае цифры несколько обманчивы: несмотря на большие величины темпов роста, абсолютные объемы переработки газа очень незначительны — всего 58 млн м³. Поэтому здесь, скорее всего, сказывается увеличение загрузки Усинского ГПЗ. Переработка на ГПЗ занимает лишь незначительную долю в использовании ПНГ в Коми. Можно ожидать, что уже в этом году эти объемы возрастут, поскольку, напомним, в феврале «ЛУКОЙЛ» и «Газпром» договорились о том, что ПНГ северной группы месторождений «ЛУКОЙЛ-Коми» будет перерабатываться на недозагруженном Сосногорском ГПЗ газового концерна.

В целом по России рост поставок ПНГ на газоперерабатывающие предприятия во 2 квартале 2013 года по

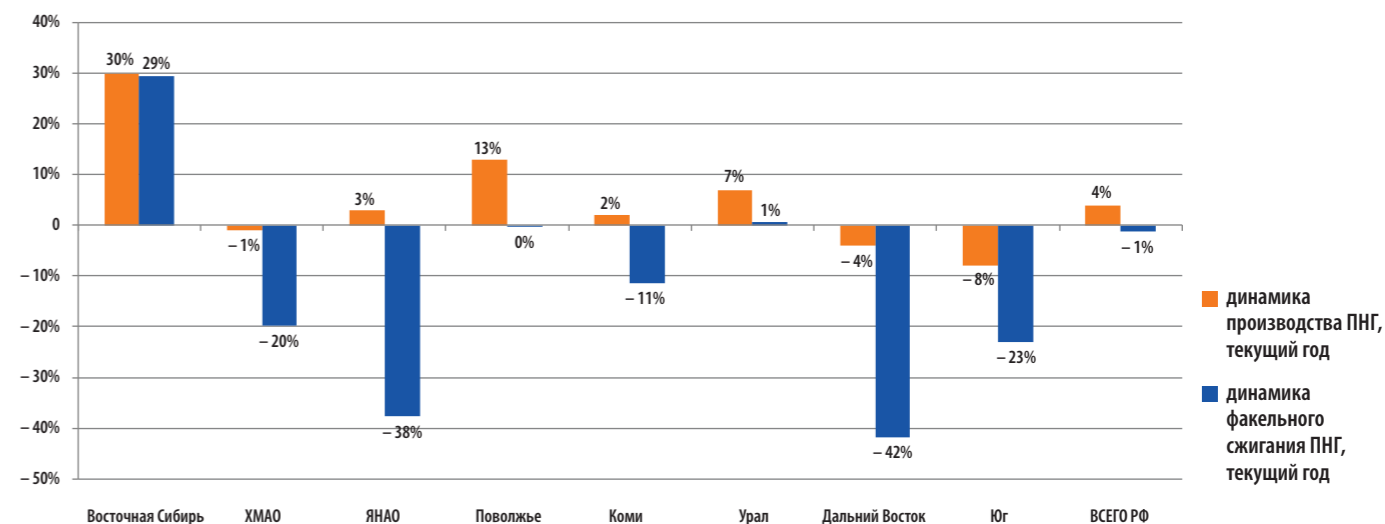
сравнению с апрелем—июнем 2012 года оказался куда менее существенным, чем за 12-месячный период, всего 3%. Помимо упомянутых ЯНАО и Коми некоторый рост показал ХМАО: 254 млн м³, или 5%. Здесь свою роль сыграло увеличение в конце 2012 — начале 2013 года поставок ПНГ с новых объектов нефтегазодобычи на существующие ГПЗ и заводы, запущенные в середине 2012 года. Это, например, мини-ГПЗ на Салымской группе месторождений компании BlueLine Project (бывшее «Монолит»).

Вместе с тем ХМАО имеет и серьезные предпосылки к тому, чтобы уже до конца 2013 года показать более высокие темпы прироста поставок ПНГ на газопереработку. В середине июня все та же компания BlueLine Project заявила о том, что рассматривает возможность строительства новых заводов в округе и увеличения переработки ПНГ с текущих 600 млн м³ до 2,5–3,5 млрд м³. В текущем году компания намерена заключить дополнительные договоры на поставку ПНГ.

А в начале июля «Газпром нефть» совместно с СИБУром приступила к пуско-наладочным работам на компрессорной станции на ЮЛТ Приобского месторождения. Она предназначена для поставок ПНГ на Южно-Балыкский ГПЗ СИБУРа. Как прогнозируется, ее работа сможет оказать существенное положительное влияние на статистику региона.

Стоит здесь также отметить снижение поставок ПНГ во 2 квартале на газопереработку в Поволжье на 14%, или 89 млн м³. Это происходит на фоне растущей добычи. Объяснить данный факт можно следующим:

Поставки ПНГ на газоперерабатывающие предприятия по регионам, млн м³						
	2 кв. 2012	2 кв. 2013	Изменение	Предыдущий год	Текущий год	Изменение
ХМАО	5576	5829	5%	20861	24383	17%
ЯНАО	963	1161	21%	4032	4405	9%
Поволжье	815	704	–14%	3220	3141	–2%
Урал	119	102	–15%	501	468	–7%
Дальний Восток	159	88	–45%	577	353	–39%
Юг	107	94	–12%	451	404	–10%
Коми	44	58	30%	179	210	17%
Восточная Сибирь	9	5	–43%	30	22	–26%
ВСЕГО РФ	7792	8041	3%	29851	33387	12%



месторождения, которые соединены транспортной инфраструктурой с газоперерабатывающими заводами, находятся в стадии падающей добычи и естественным образом сокращают производство ПНГ. Подключение же новых месторождений отстает от этой динамики. В какой-то мере это можно отнести к ГПЗ «Роснефти» в Самарской области. У «Татнефти» газопереработка в 1 полугодии 2013 года и в январе—июне 2012 года одинаковы, несмотря на рост добычи ПНГ в компании.

Лидеры снижения поставок ПНГ на переработку во 2 квартале 2013 года — Дальний Восток (–45%) и Восточная Сибирь (–43%). В первом случае причины все те же — снижение добычи газа в целом и изменения в структуре его использования. Во втором случае огромные относительные цифры легко вводят в заблуждение. На самом деле речь идет о незначительных в масштабах страны объемах в 4 млн м³. На территории региона действует пока только 1 объект, который можно назвать газоперерабатывающим заводом. Однако ситуация может измениться. Как известно «Рупеку», в начале этого года один из крупнейших операторов региона «Иркутская нефтяная компания» разослала по ряду проектных организаций эскиз технического задания на строительство в рамках ЕРС-подряда двух блочно-модульных криогенных ГПЗ с извлечением C₂+ мощностью 4 млн м³/с (1,4–1,5 млрд м³/год) на Марковском нефтегазоконденсатном месторождении

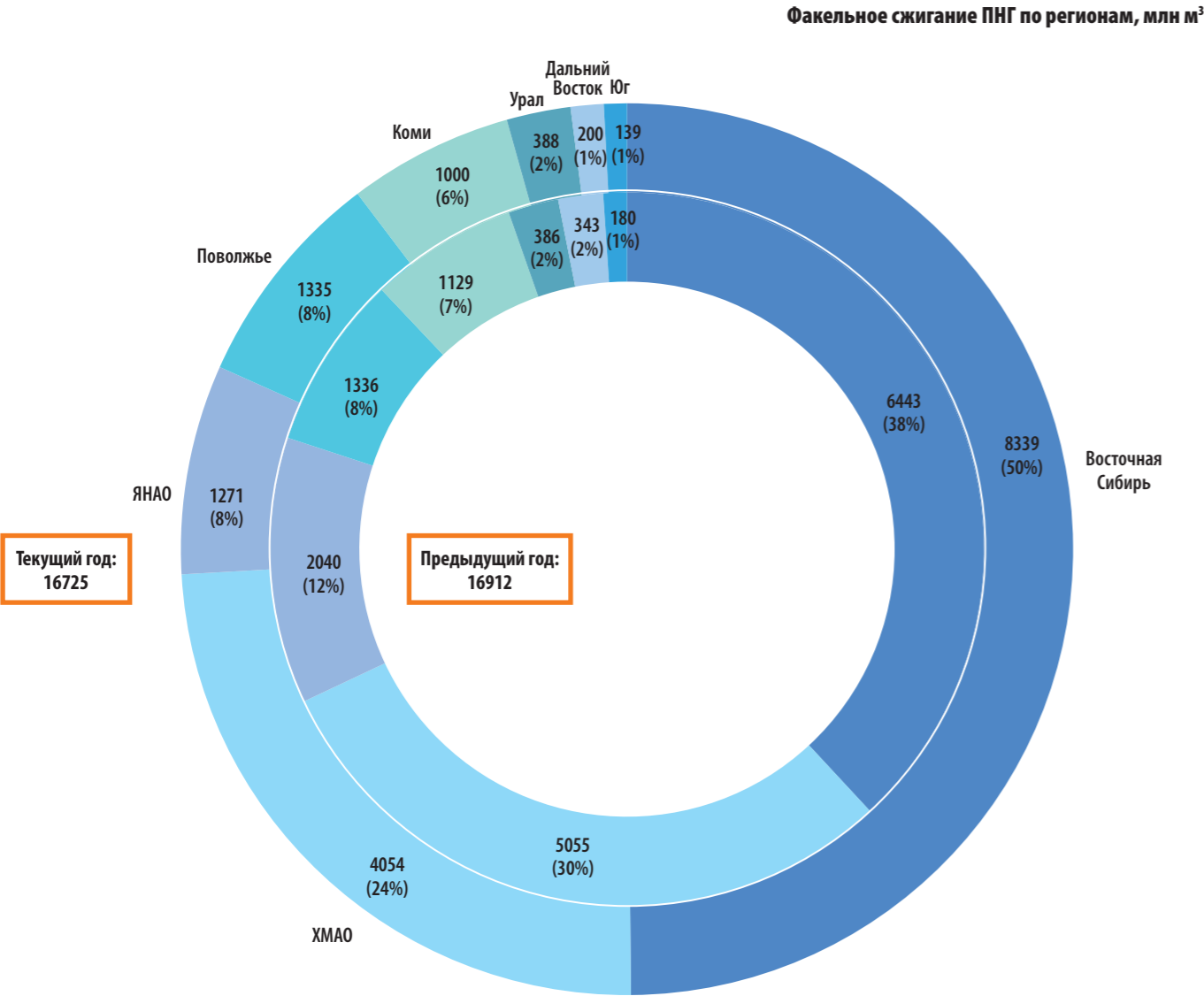
и 6–8 млн м³/с (2–3 млрд м³/год) на Ярактинском нефтегазоконденсатном месторождении для переработки как природного, так и попутного нефтяного газа. А публично в начале августа ИНК также обозначила свой интерес к созданию на базе своего сырья газохимического комплекса в районе Усть-Кута.

Как бы то ни было, за период 12 месяцев, окончившийся 30 июня 2013 года, опережающая динамика роста поставок ПНГ на переработку (+12%) при более скромных темпах роста производства газа (+4%) стала главным фактором пусть незначительного, но сокращения факельного сжигания попутного газа в России. По сравнению с аналогичным 12-месячным предыдущим периодом оно составило 1%, или 187 млн м³. Во всех регионах, кроме Восточной Сибири, темпы сокращения факельного сжигания превысили динамику по добыче, что в целом иллюстрирует эффект от целенаправленных мероприятий по полезному использованию ПНГ.

Как и ранее, естественный лидер по сокращению сжигания — Дальний Восток. Здесь на факела ушло на 42% меньше, чем в предыдущем 12-месячном периоде, или 139 млн м³. Это, впрочем, объясняется не столько снижением добычи (ведь она сократилась по итогам 12 месяцев только на 4%), сколько изменением структуры использования газа, о чем пойдет речь ниже.

Наиболее ярко в рассматриваемый 12-месячный период, окончившийся 30 июня 2013 года, проявился

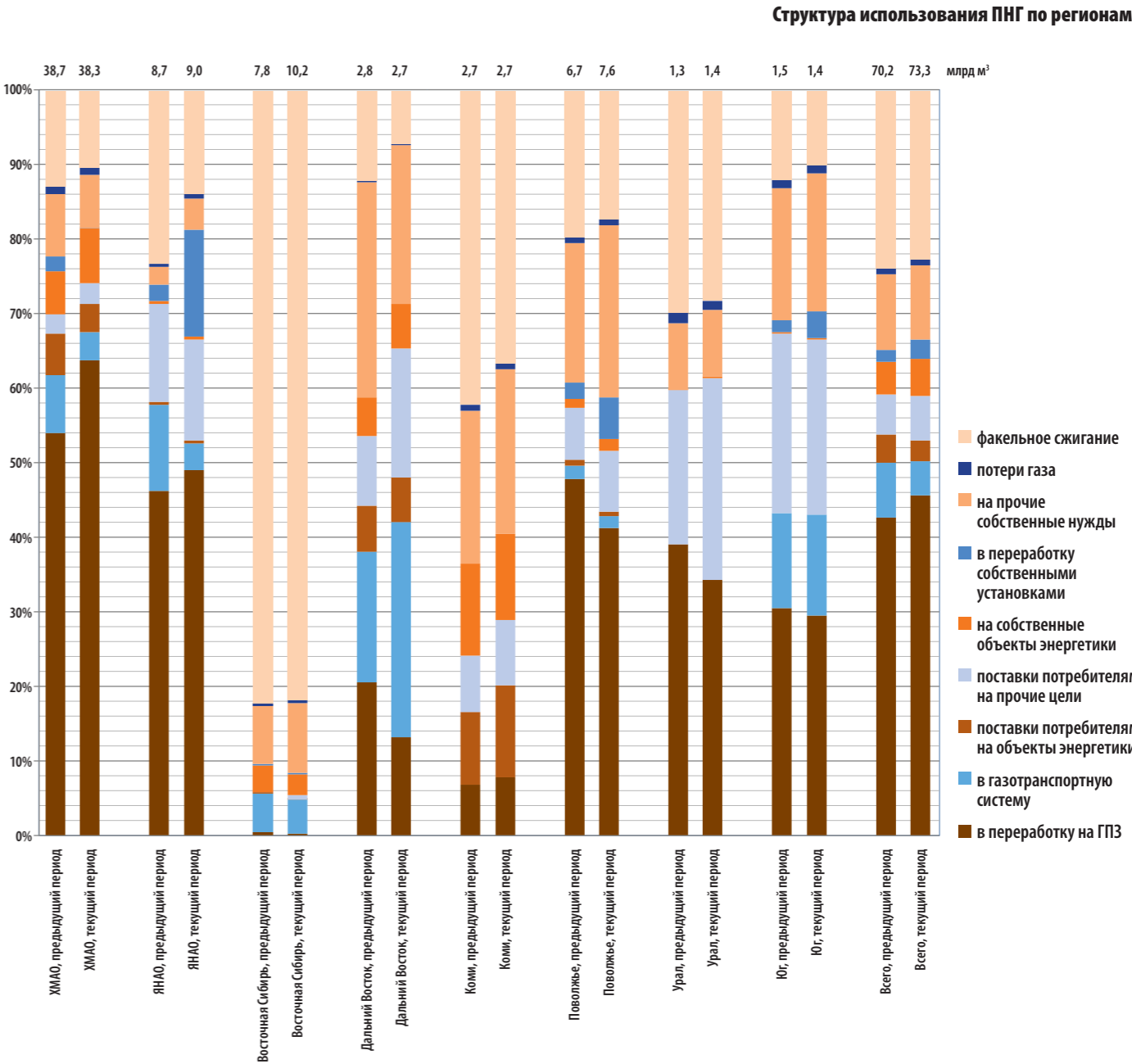
Факельное сжигание ПНГ по регионам, млн м³						
	2 кв. 2012	2 кв. 2013	Изменение	Предыдущий год	Текущий год	Изменение
Восточная Сибирь	1753	2210	26%	6443	8339	29%
ХМАО	1171	1035	– 12%	5055	4054	– 20%
ЯНАО	555	182	– 67%	2040	1271	– 38%
Поволжье	370	278	– 25%	1336	1335	0%
Коми	256	300	17%	1129	1000	– 11%
Урал	85	89	5%	386	388	1%
Дальний Восток	59	17	– 71%	343	200	– 42%
Юг	35	45	29%	180	139	– 23%
ВСЕГО РФ	4284	4156	– 3%	16912	16725	– 1%



эффект от мероприятий недропользователей в автономных округах — ХМАО и ЯНАО. Снижение факельного сжигания составило соответственно 20 и 38%. Безусловно, ключевым фактором здесь стал рост поставок на газоперерабатывающие предприятия.

В Поволжье на фоне достаточно динамичного роста добычи (+895 млн м³) факельное сжигание удалось стабилизировать. Любопытно, чем по итогам 12 месяцев,

окончившихся 31 марта 2013 года, ситуация в Поволжье была иная: факельное сжигание выросло на 10%, или 134 млн м³, при росте добычи на 773 млн м³. Другими словами, недропользователи региона приложили основные усилия именно во 2 квартале 2013 года. Учитывая, что поставки на газопереработку в этом периоде сократились, очевидно, эффект имели некие другие мероприятия. Так, «Татнефть» продолжает реализовывать



проект внедрения на малodeбитных месторождений микротурбинных агрегатов для производства электроэнергии. Они уже внедряются в добывающих управлениях компании: НГДУ «Ямашнефть», НГДУ «Бавлынефть» и НГДУ «Елховнефть». Всего программа «Татнефти» в 2012–2015 годах предполагает внедрение порядка 40 микротурбинных генераторов.

Единственным регионом, который практически синхронно нарастил и производство ПНГ, и его сжигание, стала Восточная Сибирь. За рассматриваемые 12 месяцев, окончившиеся 30 июня 2013 года, прирост сжигания составил 1,896 млрд м³.

Квартальные результаты в сфере сжигания попутного нефтяного газа выглядят еще более рельефными, нежели за период 12 месяцев. В целом по России сжигание по сравнению с апрелем—июнем 2012 года сократилось на 3%, или 128 млн м³. Это, однако, меньше, чем в 1 квартале 2013 года по сравнению с первыми тремя месяцами предыдущего года. Тогда сокращение сжигания составило 215 млн м³. Может показаться, что во 2 квартале результаты усилий недропользователей оказались менее значительными, чем тремя месяцами ранее. Однако это не так: кумулятивный результат оказался «подпорчен» Восточной Сибирью, которая в апреле—июне увеличила сжигание на 26%, или 457 млн м³, по сравнению с тем же периодом прошлого года. А вот в 1 квартале этот рост был существенно меньше — 332 млн м³. Так что если из рассмотрения квартальных показателей исключить Восточную Сибирь, окажется, что вся остальная Россия сократила сжигание на целых 23%. Традиционно быстрее всего выросло сжигание у основного недропользователя — «Ванкорнефти». Предприятие увеличило отправку ПНГ на факельные установки на 34%. Однако и у остальных недропользователей региона рост факельного сжигания ускорился: если по итогам 1 квартала 2013 года по отношению к январю—марту 2012 года он был равен 8%, то по результатам 2 квартала текущего года по сравнению с апрелем—июнем предыдущего составил уже 12%. Как следствие, доля «Ванкорнефти» в общем объеме сжигания в Восточной Сибири снизилась с 73% в январе—марте до 68% в апреле—июне. Однако, как и ранее, уровень утилизации ПНГ у «Ванкорнефти» составляет неприемлемые 0,7%.

Лидер по сокращению факельного сжигания в квартальном выражении — Дальний Восток. Впрочем, абсолютные показатели в масштабах страны незначительны (–42 млн м³), а причины довольно тривиальны. Куда существеннее сокращение сжигания в ЯНАО — 304 млн м³, или 67%. Этот эффект опять-таки связан во многом с запуском Вынгапуровского ГПЗ и завершением реализации «Газпром нефтью» 1 фазы Ноябрьского интегрированного проекта. Кроме того, свой вклад внес поэтапный пуск компрессорных агрегатов на новой ДКС Харампурская «РН-Пурнефтегаза». Впрочем, ЯНАО — регион активно осваиваемый, а потому почитать на лаврах нефтяникам не приходится. Так, «ЛУКОЙЛ» в апреле приступил к реализации проекта утилизации ПНГ на своих месторождениях в Большехетской впадине. В этом году компания планирует начать проектирование УКПГ на Северо-Губкинском месторождении для подготовки добываемых природного и попутного газов и сдачи товарного сухого газа в газотранспортную систему. Согласно договору между «ЛУКОЙЛом» и «Газпромом» от марта 2011 года компания Вагита Алекперова должна поставить газовому концерну в 2012–2016 годах 8,35 млрд м³ товарного газа с новых промыслов из района Большого Хета.

Перейдем теперь к анализу структуры использования попутного нефтяного газа в региональном разрезе. Как и ранее, мы оперируем 9 категориями: поставки на переработку на ГПЗ, в газотранспортную систему, поставки сторонним потребителям на объекты энергетики, поставки сторонним потребителям на прочие цели, поставки на собственные объекты энергетики, переработка собственными установками, поставки на прочие собственные нужды, потери газа и факельное сжигание.

В России за 12 месяцев, окончившихся 30 июня 2013 года, по сравнению с аналогичным предыдущим периодом сохранились те же тенденции, которые мы отмечали в прошлом выпуске нашего отчета. Наиболее существенное перераспределение произошло в пользу поставок газа на переработку на ГПЗ: эта категория прибавила 3,5 млрд м³, или 12%. Можно ожидать, что тенденция эта будет усиливаться и в будущем. Так, «Газпром» ожидает, что в 2013 году поставки отбензиненного газа, выработанного из ПНГ, в газотранспортную си-

стеме увеличатся на 6,7%, до 22,3 млрд м³. Такой прогноз газовый концерн озвучил в самом начале 2 квартала 2013 года.

В целом по стране в рассматриваемом нами 12-месячном периоде на 619 млн м³ сократились поставки ПНГ сторонним потребителям на объекты энергетики. Эту тенденцию мы отмечали и в прошлый раз, указав тогда, что она подпитывается стремлением энергетиков перевести свои крупные объекты на сухой газ как более эффективный с точки зрения производства энергии, а нефтяников — уйти от сжигания на станциях ценных компонентов попутного газа. Однако данная тенденция характерна главным образом для ХМАО, где в целом объем таких поставок велик и здесь расположены основные в стране крупные станции, исторически работающие на сыром и малоподготовленном газе. Однако в других регионах ситуация не столь однозначна. Например, в Коми такие поставки выросли на 28%. Это связано, скорее всего, с ростом поставок попутного газа с месторождений «ЛУКОЙЛ-Коми» на Печорскую ГРЭС, которая также работает на природном газе и сухом отбензиненном газе с Усинского ГПЗ. Как известно, добыча природного газа в регионе падает, вероятно, выбывающие объемы в связи с ограниченностью мощностей газопереработки заменяются попутным газом.

В Пермском крае в конце мая «ЛУКОЙЛ» и «Э.ОН Россия» ввели газопровод, подающий ПНГ на Яйвинскую ГРЭС. До 2016 года он будет прокачивать ежегодно 240 млн м³ газа. Кроме того, в ближайшие 3 года «ЛУКОЙЛ-Пермь» планирует построить в регионе собственную электростанцию. Правда, это событие пока не нашло отражение в статистике.

Помимо поставок на ГПЗ растет также и использование попутного газа на собственных объектах энергетики. По итогам 12 месяцев, окончившихся 30 июня 2013 года, по сравнению с аналогичным предыдущим периодом объем таких поставок вырос на 20%, или 604 млн м³. Приходится констатировать, что пока промысловая генерация остается единственным проверенным способом полезного использования ПНГ на месторождениях с малым дебетом газа в условиях деинтегрированной инфраструктуры. Так, в конце марта «ТНК-Нягань» (еще до поглощения ТНК-ВР «Роснефтью»)

успела ввести новый промысловый энергообъект — газотурбинную электростанцию «Каменная» мощностью 72 МВт на одноименном лицензионном участке для поставок электроэнергии потребителям на нем и соседней Таллиннской площади. А «ЛУКОЙЛ-Коми» продолжает работы по строительству блочно-модульной газотурбинной электростанции на Леккерском месторождении суммарной мощностью в 10 раз меньше, чем на Каменном, — 7,2 МВт.

Сильнее всего сокращаются поставки ПНГ напрямую в газотранспортную систему или же после минимальной подготовки. В рассматриваемом 12-месячном периоде объем таких поставок снизился на 1,877 млрд м³, или 37%. Причем основной вклад в эту цифру дали автономные округа — ХМАО и ЯНАО. В условиях оптимистичного развития газоперерабатывающих мощностей и инфраструктуры поставки сырого ПНГ в магистраль по цене природного газа и даже ниже уже не являются столь привлекательными экономически. Напротив, на Дальнем Востоке за 12 месяцев поставки ПНГ в ГТС увеличились на 58%, или 284 млн м³, что можно связать с запуском магистральной системы «Сахалин — Хабаровск — Владивосток». А значительно большие объемы добычи природного газа на всех сахалинских проектах позволяют безболезненно для качества подмешивать к нему и попутный газ.

Наиболее же динамично выросшая категория использования попутного нефтяного газа — переработка на собственных установках. Рост здесь составил 58%, или 677 млн м³. Причем основная часть этого роста приходится на ЯНАО, где за 12 месяцев, окончившихся 30 июня 2013 года, по сравнению с аналогичным предыдущим периодом использование газа в этом направлении увеличилось почти в 7 раз. Аналогичную тенденцию мы отметили и в прошлый раз, связав ее с деятельностью предприятия «РН-Пурнефтегаз» и его проектами на Комсомольской КС и новой ДКС на Харампурском месторождении. Проекты в этом направлении продолжают реализовываться. В середине мая компрессорную станцию на Еты-Пуровском месторождении начала строить и «Газпром нефть». Станция позволит прокачивать газ на УКПГ Вынгайхинского месторождения и сдавать частично отбензиненный газ в ГТС.

2. География переработки и сжигания ПНГ

В данном выпуске мы представляем карту-схему, визуализирующую данные по объемам (в млн м³) поставки попутного нефтяного газа на переработку на ГПЗ по предприятиям и объемы факельного сжигания по регионам.



Стоит отметить, что в основу данной схемы положены исключительно данные соответствующей статистики ЦДУ ТЭК, которая формируется иным способом, нежели статистика по направлениям использования ПНГ. А потому данные на

схеме и в таблице «Поставки ПНГ на газоперерабатывающие предприятия по регионам» могут несколько различаться. Со временем мы планируем унифицировать данные и устранить противоречия.

Монолит* — завод ЗАО «ЮграГазПроцессинг» находился до июня 2013 года в пробной эксплуатации, поэтому отчетность не предоставлялась.

3. Структура производства и использования ПНГ в разрезе нефтегазовых компаний

В разрезе добывающих компаний по итогам 12 месяцев, окончившихся 30 июня 2013 года, сохраняется лидерство «Роснефти». Да и вряд ли в обозримом будущем оно будет кем-то оспорено. Стоит тут отметить, что используемая нами статистическая основа пока учитывает объемы ПНГ, добываемые активами ТНК-ВР, отдельно от «Роснефти», поскольку формально поглощение произошло в середине 2 квартала. Мы будем в данном выпуске придерживаться такой структуры анализа.

Итак, «Роснефть» добыла в рассматриваемом 12-месячном периоде 16,036 млрд м³ попутного нефтяного газа. Это на 9% больше, чем за 12 месяцев аналогичного предыдущего периода. Впрочем, это не самая выдающаяся динамика. Среди ВИНК лидерами по темпам роста стали «Газпром нефть» и «НОВАТЭК», которые увеличили производство ПНГ на 17%. Для «Газпром нефти», правда, это означает все же потерю темпов прироста: по итогам 12 месяцев, окончившихся 31 марта 2013 года, по сравнению с аналогичным предыдущим периодом рост составлял 27%. Этот результат был обусловлен учетом вместе с попутным газом природного газа газовых шапок. Можно предположить, что этот фактор продолжает играть свою роль. Кроме того, не стоит забывать про рост производства ПНГ новым добывающим подразделением компании «Газпром нефть Оренбург». Что касается «НОВАТЭКа», то в абсолютном выражении прирост не столь велик (+41 млн м³) и связан, скорее всего, с тем, что компания в последнее время приступила к освоению новых многокомпонентных месторождений в ЯНАО, содержащих помимо «профильных» для «НОВАТЭКа» газовых и газоконденсатных залежей еще и нефтяные. Также стоит отметить существенный рост производства ПНГ пулом независимых производителей. Суммарно за 12 рассматриваемых месяцев они прирастили добычу на 22% и перешагнули порог в 5 млрд м³. Наиболее глубокая отрицательная динамика производства ПНГ сохраняется по итогам 12 месяцев, окон-

чившихся 30 июня 2013 года, по сравнению с аналогичным предыдущим периодом у «Газпрома». Снижение производства составило 21%, или 427 млн м³. Можно предположить, что эта тенденция носит не производственный, а организационный характер и связана с передачей части нефтяных добычных проектов от газовой монополии к «Газпром нефти».

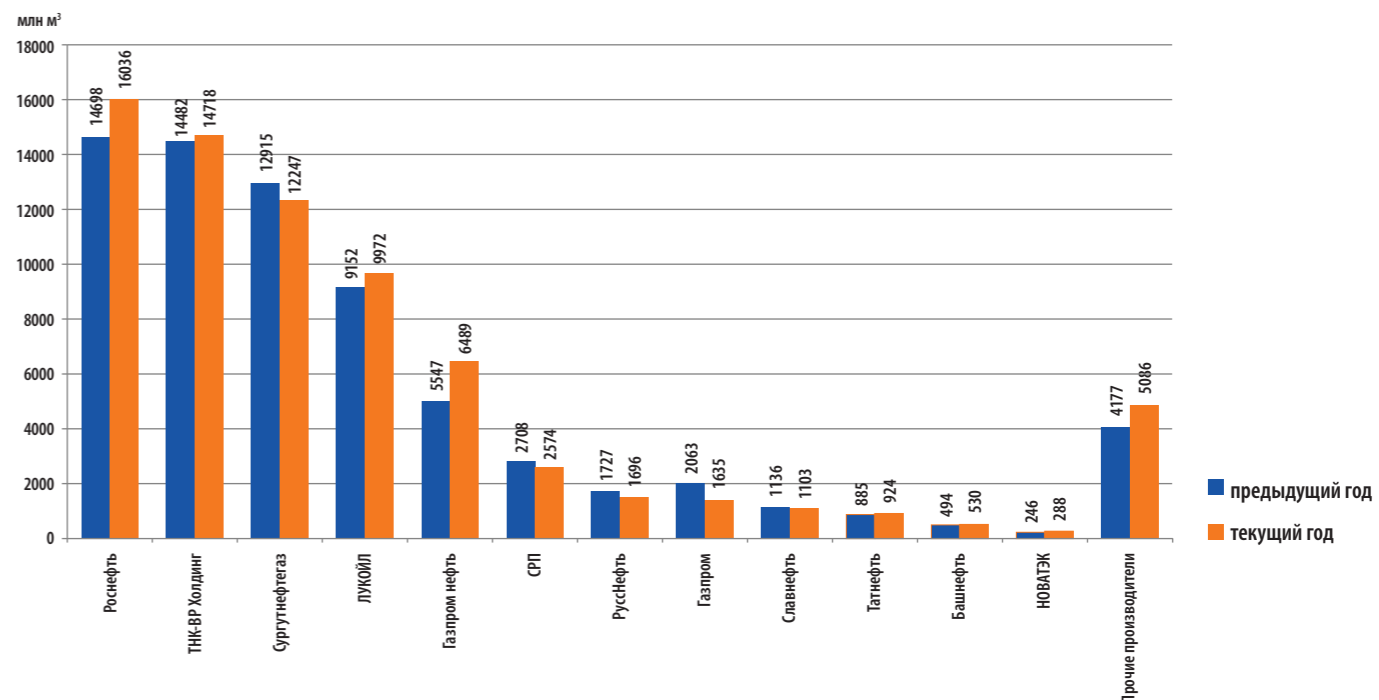
При переходе к анализу квартальной динамики меняются и лидеры. Так, по итогам 2 квартала 2013 года по сравнению с апрелем—июнем 2012 года абсолютным лидером по темпам прироста добычи ПНГ является пул независимых производителей. Им удалось увеличить производство на 55%, или 518 млн м³. Среди ВИНК лидером является «НОВАТЭК», однако с достаточно скромными объемами. А вот существенный прирост добычи ПНГ у «ЛУКОЙЛа» показателен. В апреле—июне этого года рост производства у этой компании составил 14%, или 326 млн м³. При этом почти половину этого объема дало оперирующее на Северном Каспии предприятие «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»: ему удалось за этот же период увеличить показатели на 127 млн м³, или 67%. Таким образом, месторождения шельфа Каспийского моря во 2 квартале проявили себя как один из ключевых драйверов роста производства попутного газа у «ЛУКОЙЛа».

Примечательно, кстати, что у «Газпром нефти» — лидера темпов роста по итогам 12-месячного периода — квартальная динамика значительно более скромная. В апреле—июне 2013 года по сравнению с тем же периодом прошлого года компания прирастила добычу на 7%, или 112 млн м³. Причем можно говорить, что почти единственным драйвером роста стало то самое предприятие «Газпром нефть Оренбург». Во 2 квартале 2013 года оно увеличило добычу на 59%, или 130 млн м³. То есть на большинстве старых промыслов компании добыча ПНГ сокращалась. Не удивительно теперь, почему в конце 2012 года первый заместитель генерального директора «Газпром нефти» Вадим Яковлев говорил об Оренбуржье как одном из приоритетных регионов для компании.

За период 12 месяцев, окончившийся 30 июня 2013 года, по сравнению с аналогичным предыдущим периодом лидером факельного сжигания попутного нефтяного газа осталась «Роснефть». Опять-таки

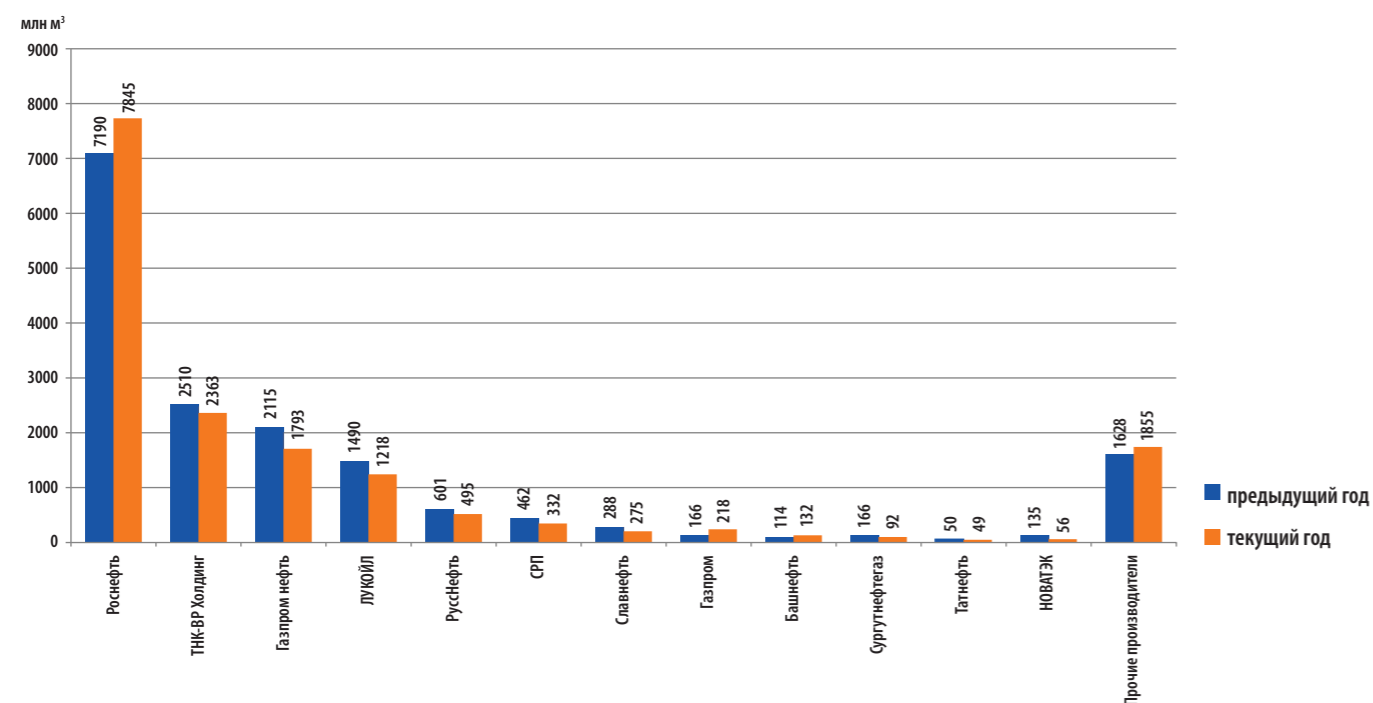
Производство ПНГ по компаниям, млн м³						
	2 кв. 2012	2 кв. 2013	Изменение	Предыдущий год	Текущий год	Изменение
Роснефть	3791	4008	6%	14698	16036	9%
ТНК-ВР Холдинг	3717	3621	– 3%	14482	14718	2%
Сургутнефтегаз	3121	3060	– 2%	12915	12247	– 5%
ЛУКОЙЛ	2262	2588	14%	9152	9972	9%
Газпром нефть	1587	1699	7%	5547	6489	17%
СРП	684	643	– 6%	2708	2574	– 5%
РуссНефть	433	421	– 3%	1727	1696	– 2%
Газпром	395	341	– 14%	2063	1635	– 21%
Славнефть	284	266	– 6%	1136	1103	– 3%
Татнефть	224	234	4%	885	924	4%
Башнефть	126	136	7%	494	530	7%
НОВАТЭК	65	79	21%	246	288	17%
Прочие производители	940	1459	55%	4177	5086	22%

Производство ПНГ по компаниям, млн м³



Факельное сжигание ПНГ по компаниям, млн м³						
	2 кв. 2012	2 кв. 2013	Изменение	Предыдущий год	Текущий год	Изменение
Роснефть	1822	2027	11%	7190	7845	9%
ТНК-ВР Холдинг	598	528	– 12%	2510	2363	– 6%
Газпром нефть	538	361	– 33%	2115	1793	– 15%
ЛУКОЙЛ	275	365	33%	1490	1218	– 18%
РуссНефть	111	105	– 5%	601	495	– 18%
СРП	148	55	– 63%	462	332	– 28%
Славнефть	68	62	– 9%	288	275	– 4%
Газпром	36	21	– 42%	166	218	31%
Башнефть	26	39	48%	114	132	17%
Сургутнефтегаз	14	19	30%	166	92	– 44%
Татнефть	12,3	12	– 1%	50	49	0%
НОВАТЭК	37	6	– 85%	135	56	– 58%
Прочие производители	331	557	68%	1628	1855	14%

Факельное сжигание ПНГ по компаниям, млн м³



вряд ли какой-либо компании в России удастся в просматриваемой перспективе обогнать госкомпанию, тем более после поглощения ТНК-ВР. И тот факт, что темп прироста сжигания оказался равен темпу прироста производства, говорит о сохраняющемся печальном положении с утилизацией газа: усилия «Роснефти» в традиционных регионах перекрываются негативом в восточносибирских проектах.

Лидером по темпам роста факельного сжигания по итогам 12-месячного периода стал «Газпром». Монополия прирастила объемы горящего ПНГ на 31%. Хотя в абсолютном выражении это скромные 52 млн м³. Рост сжигания показали также «Башнефть» (+17%) и группа независимых производителей (+14%). А вот все остальные показали снижение объемов ПНГ, отправляемых на факельные установки. Самый высокий темп здесь у «НОВАТЭКа» (–52%). Лидер отрасли по уровню полезной утилизации ПНГ «Сургутнефтегаз» также показал высокую динамику сокращения сжигания (–44%), однако, учитывая масштабы компании и мизерные абсолютные объемы сжигаемого попутного газа, можно сказать, что этот результат — по сути, колебания вокруг технологического минимума.

Ковенно это подтверждает и статистика 2 квартала. По итогам апреля—июня 2013 года «Сургутнефтегаз» увеличил объемы сжигания на 30%, хотя это всего 5 млн м³ газа — скорее технологический объем, нежели свидетельство какой-то тенденции. По итогам квартала по сравнению с аналогичным периодом прошлого года объемы сжигания существенно выросли у независимых производителей (+68%). Здесь стоит отметить со знаком минус «Иркутскую нефтяную компанию». Рост объемов сжигания ПНГ оказался настолько стремительным, что она сразу попала на 6 место нашего антирейтинга с показателем 175 млн м³. Возможно, столь стремительный рост «свободного» ПНГ и спровоцировал заявление компании о возможности развития нефтехимического бизнеса. Не исключено, что именно эта компания, а также НК «Дулисьма» с уровнем квартального сжигания 171 млн м³ и оказали ключевое влияние на кумулятивный показатель всех независимых компаний. Из негативных результатов крупных ВИНК стоит отметить «ЛУКОЙЛ». Несмотря на

в целом позитивную динамику за 12 месяцев, по итогам апреля—июня в сравнении с 2 кварталом 2012 года компания нарастила объемы сжигания на 33%, или 90 млн м³. Можно предположить, что здесь также сыграл свою роль рост объемов добычи на Северном Каспии, где возможности по полезному использованию газа весьма ограничены, а также регион Коми с теми же проблемами.

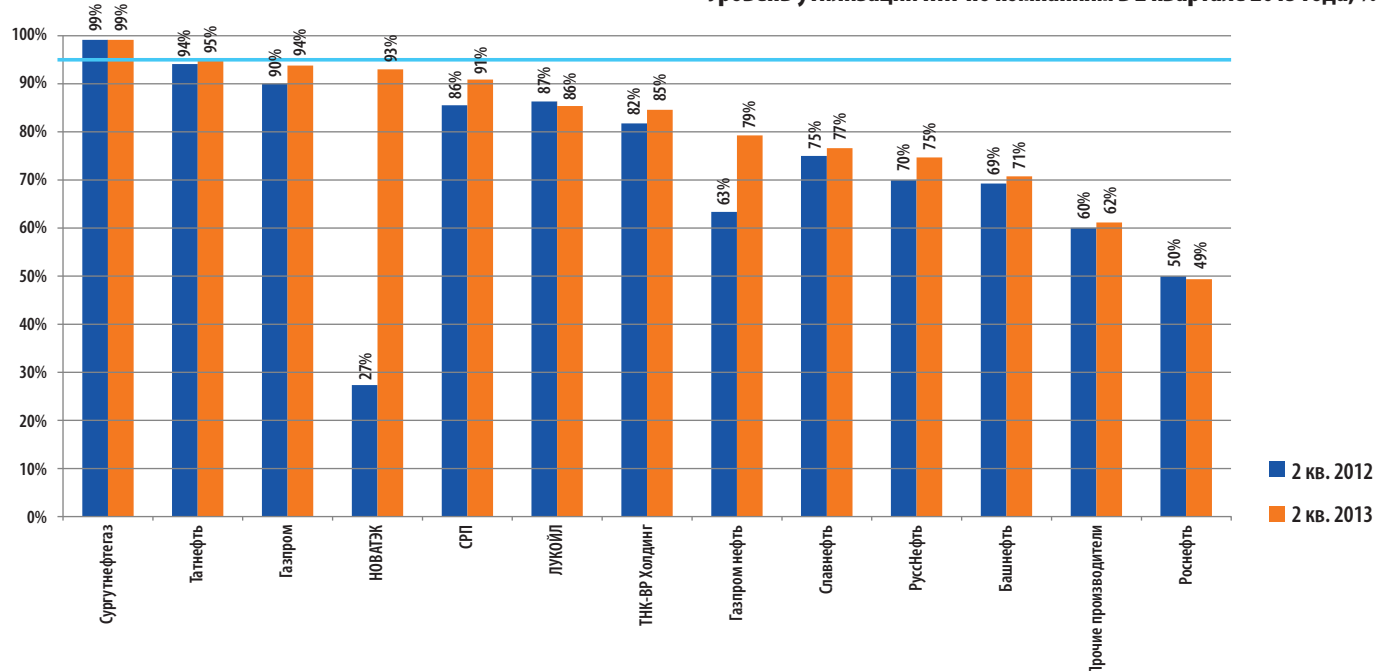
Лидером по сокращению сжигания во 2 квартале стал «НОВАТЭК». Впрочем, абсолютные объемы компании столь невелики, что говорить о каком-то существенном достижении не приходится: в принципе, снятые с факелов 31 млн м³ можно без проблем утилизировать как угодно, например для подогрева жидкой продукции нефтегазодобычи при подготовке к транспортировке. Из действительно значимых квартальных достижений следует отметить «Газпром нефть». Несмотря на рост производства, в том числе в новом для себя регионе, компании удалось снизить сжигание на 33%, или 177 млн м³.

Средний уровень полезного использования попутного газа в целом по стране в рассматриваемые 12 месяцев составил 79%. В то же время по итогам 12 месяцев, относящихся к предыдущему аналогичному периоду, этот же показатель равнялся 74,7%. Налицо существенный в масштабах страны прогресс.

Лидер роста уровня полезного использования попутного газа за 12 месяцев — «НОВАТЭК». Хотя мы уже не раз оговаривались насчет незначительности объемов производства ПНГ компанией, ей удалось прирастить показатель на 35 пунктов, с 45 до 80%. Существенный прогресс у «Газпром нефти» — 10 пунктов с малопочтенных 62% до среднестатистических 72%. Однако по итогам 12 месяцев лишь «Сургутнефтегаз» и «Татнефть» по-прежнему находятся в зоне выше отметки в 95% утилизации ПНГ. Самый серьезный негатив 12-месячного периода — отсутствие какого бы то ни было прогресса со стороны «Роснефти» — самый низкий среди всех уровень утилизации в 51% принадлежит госкомпаниям.


По итогам 2 квартала 2013 года кроме «НОВАТЭКа», увеличившего уровень полезного использования на 66 пунктов, с 27% до 93%, важным является прогресс

Уровень утилизации ПНГ по компаниям в 2 квартале 2013 года, %



«Газпром нефти». Госкомпания вплотную подошла к отметке 80%, прирастив по сравнению с результатом апреля—июня 2012 года 16 пунктов. Также увеличился уровень полезного использования ПНГ у операторов СРП на 6 пунктов, до 91%. Остальные недропользователи показали в целом стабильные показатели уровня утилизации. А вот «Роснефть» по итогам 2 квартала показатель полезной утилизации ПНГ снизила и оказалась

ниже отметки в 50%. Однако в целом во 2 квартале 2013 года средний уровень полезного использования ПНГ превысил 80% и составил 81,3% против 73,2% в апреле—июне 2012 года.

Иными словами, государственная политика в сфере ужесточения наказания за сверхнормативное сжигание ПНГ вместе с рядом других факторов начинает приносить реальные результаты. 



ОТРАСЛЕВОЙ ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЦЕНТР

WWW.RUPEC.RU