

Формирование инфраструктуры нефтегазового рынка России

А.Н. Голомолзин, заместитель руководителя Федеральной антимонопольной службы

Реформа нефтяной отрасли России

Тема формирования инфраструктуры рынка актуальна как в сфере нефти и нефтепродуктообеспечения, так и в сфере газоснабжения. С момента принятия поправок в законодательство о поставках для государственных нужд, которые были в свое время подготовлены совместно ФАС и Минэкономразвития России, ситуация в этой сфере изменилась достаточно кардинально. Если еще недавно вопросы организации биржевой торговли были предметом договоренности участников рынка либо их доброй воли, то сейчас законодательно закреплено, что поставки товаров для государственных нужд, если они имеют биржевую природу, по решению Правительства могут осуществляться в режиме биржевой торговли.

ФАС России подготовила два документа, которые сейчас проходят обсуждение с Минэкономразвития России и в ближайшее время будут направлены на рассмотрение и согласование.

Один документ касается организации биржевой торговли нефтью и нефтепродуктами. В нем оговариваются меры по запуску биржевой торговли в России, включая установление перечня биржевых товаров, выдачу поручения по выбору площадок, выработку механизмов материального обеспечения торгов, этапов расширения биржевых закупок для государственных нужд и др.

Второй документ посвящен вопросам участия в этой системе органов Росрезерва России с целью осуществления товарных интервенций и закупок, таким образом, чтобы воздействовать на ситуацию в период существенного изменения конъюнктуры рынка. В условиях возникновения дефицита, в условиях ценовых всплесков государство должно иметь такие рыночные инструменты воздействия на ситуацию.

Данные документы позволяют развивать инфраструктуру рынка нефти и нефтепродуктов. Хотя эта сфера подверглась достаточно серьезным реформам еще в середине 90-х годов, когда произошло разделение естественно-монопольных и потенциально конкурентных сфер деятельности — транспортировка нефти и транспортировка нефтепродуктов были отделены от процессов добычи нефти и реализации нефти и нефтепродуктов. Тем не менее до конца структурные

В статье представлены итоги работы ФАС России по разработке документов, направленных на развитие инфраструктуры рынка нефти и нефтепродуктов РФ, затронут вопрос конкуренции, разъяснены преимущества формирования института биржевой торговли. Кроме того, рассмотрены наиболее существенные вопросы реформы газовой отрасли РФ: создание свободного ценообразования, различные аспекты конкуренции, роль независимых производителей, а также координация усилий различных государственных органов в России и СНГ для повышения эффективности газового рынка.

реформы не были проведены. В результате реализации приватизационных указов произошел территориальный раздел рынка между вертикально интегрированными компаниями. Условия конкуренции из потенциальных перешли в разряд дружественной конкуренции, сложившейся на олигопольных рынках.

Сужение условий для конкуренции усугублялось тем, что надлежащей инфраструктуры рынка, инфраструктуры торговли нефтью и нефтепродуктами, не было создано. Государство от формирования инфраструктуры рынка устранилось, понадеявшись на «невидимую руку» рынка, а для рынка десятка лет по историческим меркам оказалось недостаточно, чтобы сформировать надлежащие институты рынка, такие как биржевая торговля.

Это наряду с рядом других неблагоприятных воздействий приводит к тому, что условия для конкуренции продолжают сужаться. В частности, сокращается сектор независимой нефтедобычи.

Если еще в 1999 г. доля нефтяных малых и средних компаний составляла порядка 10–12 %, то в настоящее время мы уже говорим о менее чем 5 %. Даже в условиях

общего роста добычи нефти произошло сокращение объемов добычи нефти малыми и средними независимыми компаниями как в абсолютном, так и еще более значительно — в относительном выражении.

В то же время происходит сужение независимого сегмента в нефтепродуктообеспечении, в частности, в розничной реализации нефтепродуктов. Если те же семь лет назад мы говорили о том, что доля независимых АЗС составляла порядка 65 %, то сейчас мы уже говорим о соотношении 50 на 50: 50 % — независимых, 50 % — АЗС, входящих в вертикально интегрированные нефтяные компании.

В совокупности это способствует росту цен, который обусловлен неоптимальной структурой рынка. Наш анализ показывает, что в тех регионах, где, безусловно, доминирует одна компания, цены выше, чем в тех условиях, где существуют условия для конкуренции нефтяных компаний.

С формированием института биржевой торговли, с задействованием в этой цепочке Росрезерва России ситуация может улучшиться, хотя мы по-

нимаем, что это не единственный инструмент воздействия, но в комплексе мер в среднесрочной перспективе, в отдаленной перспективе это позволит качественно улучшить ситуацию.

Обсуждаются вопросы приобретения нефтепродуктов для государственных нужд, это достаточно значительная величина — порядка 5 % совокупного спроса по стране. Если к этому добавить потребности контролируемых государством субъектов естественных монополий, то эта доля может еще увеличиться и выйти примерно на 20 % суммарного потребления нефтепродуктов в стране. В принципе такая ситуация позволяет создать ликвидный рынок нефтепродуктов.

Вопрос в том, как стимулировать предложение, чтобы поставщики нефти и нефтепродуктов торговали на биржевых площадках. В частности, сейчас обсуждается ряд стимулирующих мер. Мы не склонны к тому, чтобы принимать решения, которые заставляли бы нефтяные компании в обязатель-

Государство от формирования инфраструктуры рынка устранилось, понадеявшись на «невидимую руку» рынка, а для рынка десятка лет по историческим меркам оказалось недостаточно, чтобы сформировать надлежащие институты рынка...

ном порядке продавать на биржевых площадках какие-то объемы нефти или нефтепродуктов, что, естественно, можно сделать только федеральным законом. Мы полагаем, что применение

стимулирующих мер будет достаточно для того, чтобы сделать этот инструмент торговли привлекательным для участников рынка. В частности, мы обсуждаем варианты, когда речь идет о том, чтобы стимулировать торговлю в режиме биржевых торгов на внутреннем рынке посредством снижения ставок акцизов для тех, кто продает нефтепродукты на внутреннем рынке на биржевой площадке.

Для тех, кто продает экспортные контракты на биржевой площадке, есть предложение применять меры стимулирования посредством снижения таможенных пошлин. Таможенная пошлина составляет сейчас достаточно значительную величину — порядка 180 долларов на тонну. Скидки по пошлинам могут оказать значительное стимулирующее воздействие на предложение для того, чтобы в итоге цена, формируемая на биржевой площадке, действительно была рыночной.

Таким образом, посредством организации биржевой торговли мы рассчитываем упорядочить систему взаимоотношений между участниками рын-

ка и государством как покупателем нефтепродуктов. За счет формирования нормальных ценовых сигналов по цепочке сопряженных связей можно значительно улучшить ситуацию в экономике. В частности, это позволит сделать надлежащими условия для формирования налогооблагаемой базы. Точкой отсчета будут рыночные индикаторы, а не трансфертные цены, которые в настоящее время применяются по цепочке реализации от добычи нефти до потребления нефтепродуктов.

Появление новых финансовых инструментов, производных инструментов позволит:

- 1) сделать перелив капитала из спекулятивного финансового сектора в реальный сектор более гибким;
- 2) существенно повысить устойчивость экономики наряду с другими мерами, которые в настоящее время предпринимаются по кардинальному улучшению ситуации на фондовом рынке, включая выпуск IPO и вовлечение в этот процесс отечественных коллективных социально ориентированных инвесторов, таких как пенсионные фонды.

Такие меры позволяют обеспечить не только эффективное функционирование, но и гарантировать эффективное развитие, в том числе привлечение инвестиций с использованием современных эффективных и гибких финансовых инструментов.

Реформа газовой отрасли России

В последнее время в газовой отрасли происходят достаточно серьезные изменения. За два года обсуждения темы формирования инфраструктуры рынка у органов власти, организаций, которые работают в газовой сфере, сложился определенный консенсус. Я его оцениваю на 70–80 % такого единого понимания ситуации. Никто уже не ставит вопрос о разделении «Газпрома». Те дискуссии, которые в течение очень продолжительного времени велись на эту тему, в результате оказались контрпродуктивными; и вместо того, чтобы заниматься поэтапным улучшением ситуации, все ушло в этот гудок. В результате не произошло ни того, ни дру-

го; и мы в реформировании этой сферы несколько отстали от других сфер, скажем, от электроэнергетики, от нефтяной сферы, от ряда других сфер.

Есть понимание того, какими могут быть этапы формирования газового рынка. Обсуждается концепция так называемого

двухсекторного рынка газа. Речь идет о поэтапном сокращении регулируемого сегмента и расширении нерегулируемого.

...посредством организации биржевой торговли мы рассчитываем упорядочить систему взаимоотношений между участниками рынка и государством как покупателем нефтепродуктов.

В принципе ясно, как может трансформироваться регулируемый сегмент. Речь идет о том, чтобы и в регулируемом, и в нерегулируемом сегментах переходить в систему прямых контрактов. Такой опыт есть в электроэнергетике. Необходим подготовительный период для выстраивания контрактных отношений сначала в регулируемом сегменте с переходом на нерегулируемый сегмент.

По общему пониманию нерегулируемый сегмент может быть представлен тремя крупными секторами.

В первую очередь, речь идет о свободных прямых, скорее всего, учитывая специфику газовой сферы, долгосрочных договорах. Ведь во многом договорные отношения определяют реализацию длинных инвестиционных циклов в газовой сфере, обеспечивают стабильность взаимоотношений между поставщиками и потребителями газа.

Второй сектор свободного ценообразования — специализированная торговая площадка, которая должна работать в интересах всех участников рынка. Она должна быть зависимой от всех в равной мере таким образом, чтобы решения на площадке принимались в режиме консенсуса, чтобы она предлагала правила игры на этой площадке, которые в дальнейшем должны быть закреплены и в законодательных актах, и в актах Правительства. При этом значительная часть правоотношений должна быть урегулирована самими участниками рынка. Необходимо обеспечить баланс между правовыми актами на уровне государства и взаимоотношениями, которые были бы закреплены в договорном порядке между участниками рынка.

Третий сегмент свободного ценообразования — это сегмент биржевой торговли. Система биржевых торгов производными финансовыми инструментами дополнит систему финансовых гарантий, позволит хеджировать риски, производить закуп-

ки по фьючерсным и опционным контрактам и иметь возможность завершить эти контракты физической поставкой.

Возникает вопрос: какова зона конкуренции, и насколько существуют предпосылки для конкуренции, за счет чего могут быть обеспечены условия конкуренции? Необходимо оценить, насколько эта конкуренция возможна и за счет чего она может происходить. То, что она может иметь место, подтверждает тот факт, что за короткий срок произошло увеличение доли независимых организаций газа до 14–15 %. Вопрос в том, насколько в свободном режиме они торгуют.

Однако факт остается фактом — независимые участники рынка начинают играть весомую роль на рынке. Независимые газовые компании, которые специализируются на разработке газовых месторождений, и нефтяные компании, которые одновременно добывают и нефть, и газ, обеспечивают основные приросты добычи газа. Этот сегмент имеет перспективы для расширения. В энергетической стратегии России его доля оценивается в 30 % и более.

Конкуренция в газовой отрасли России

Каковы условия для конкуренции, когда мы имеем одного крупного участника рынка, который совмещает потенциально конкурентные и естественно монопольные виды деятельности, и целый ряд независимых участников рынка, которые, естественно, на газовом рынке обладают меньшими возможностями, чем доминирующие субъекты? Какие инструменты могут гарантировать формирование условий конкуренции? О какой конкуренции мы ведем речь? Как минимум, можно говорить о трех аспектах конкуренции в газовой сфере.

Первое, это конкуренция внутреннего рынка «газ — газ». В данном случае мы говорим о конкуренции «газпромовского газа» и газа независимых организаций. Сейчас на рынке сформировалась равновесная цена, которая отражает действительную ситуацию. Примерная цена на газ для независимых организаций выше примерно на 25% регулируемой цены на газ. Регулируемая цена на газ служит естественным ценовым ограничителем и ориентиром одновременно. Возможно поэтапное

расширение присутствия газпромовского газа в нерегулируемом сегменте рынка.

Второе, это когда мы говорим о потенциальной конкуренции внутреннего газа и газа на внешних рынках. Внешние рынки газа не однородны. В некоторых странах, таких как США или Вели-

кобритания, это конкурентные рынки, с организованными торговыми площадками, где в режиме конкуренции «газ — газ» торгуются наличные объемы газа, а также с биржевыми площадками,

где торгуются контракты производственных финансовых инструментов. Данные ценовые индикаторы оказывают в свою очередь влияние на цены, формируемые в рамках двусторонних контрактов. На рынках других стран влияние на двусторонние контракты могут оказывать котировки нефтяных цен. Речь идет о том, что есть, скажем, цена на европейском рынке по основным направлениям экспорта российского газа. Далее обратным отсчетом вычитаем из нее транспортную составляющую, пошлины и получаем соответствующий ограничитель цены внутреннего рынка. Цены на внутреннем рынке не должны быть выше, но могут быть ниже, и их уровень определяется платежеспособностью потребителей. Степень защиты потребителей газа на внутреннем рынке определяется уровнем таможенной пошлины.

Третье, это возможности конкуренции на внутреннем рынке газа и альтернативных видов топлива, в частности, конкуренция «газ — мазут», «газ — уголь». В силу очень существенного различия в уровнях регулируемых цен на газ и нерегулируемых цен на мазут и уголь одномоментный переход к этому виду конкурентных отношений может привести к значительным негативным последствиям для существующих потребителей газа — промышленности и бизнеса. Вместе с тем этот аспект конкуренции следует учитывать при формировании ценообразования, в частности, для новых потребителей газа (за исключением населения), которые должны рассчитывать на газ уже по нерегулируемым ценам.

От того, какие мы механизмы реализуем в документах Правительства, какие выберем направления развития рынка газа, зависит формирование цены на газ именно на рыночном уровне, в полной мере учитывающей реалии экономической ситуации.

...независимые участники рынка начинают играть весомую роль на рынке. В энергетической стратегии России его доля оценивается в 30 % и более.

Координация усилий при проведении реформы рынка газа

При экспертном совете ФАС России по вопросам формирования рынка газа сформированы три рабочие группы: по формированию рынка газа, по правилам недискриминационного доступа, по совершенствованию антимонопольного законодательства. Пути реформирования рынка газа мы обсуждаем с независимыми участниками рынка, общественными и научными органи-

зациями, экспертами. Это дает нам основание рассчитывать на то, что выработанные предложения и документы будут отражать действительно реальные условия формирования конкуренции.

ФАС России плотно работает с «Газпромом». По решению наших руководителей создана совместная рабочая группа, которая от ФАС возглавляется автором, от «Газпрома» — г-ном Рязановым. Обсуждаем и идеологию реформы, и отдельные документы по основным направлениям развития рынка газа.

В соответствии с поручением Председателя Правительства РФ М.Е. Фрадкова создана межведомственная рабочая группа по развитию рынка газа. Согласно плану ее работы по итогам трех месяцев она должна сделать предложения по основным направлениям развития рынка газа.

Одним из наиболее существенных факторов для создания равных условий на рынке газа станет решение вопроса недискриминационного доступа к основной технологической инфраструктуре, в частности, к магистральным и распределительным трубопроводам. В настоящее время в рамках поручения Правительства ФАС разработал проект постановления, который вносит существенные изменения в существующие правила недискриминационного доступа к магистральным и распределительным сетям.

Практически готов документ, касающийся выбора газа в качестве топлива. Этот проект мы обсуждаем очень детально как с участниками рынка, так и с заинтересованными ведомствами.

Требуется разработки проект постановления по вопросам формирования балансов газа. В этом документе, в частности, необходимо определить,

какие объемы газа будут реализовываться в регулируемом секторе, а какие — в нерегулируемом.

Для российского рынка газа существенное значение имеют ситуация на внешнем контуре, процессы принятия решения по дальнейшим направлениям развития рынков газа в Европе, перспективы участия российского газа на американском рынке. В настоящее время принято решение об отмене таможенной пошлины на сжиженный природный газ и создаются предпосылки для того, чтобы российский сжиженный природный газ танкерами мог экспортироваться за пределы РФ.

Достаточно интересно идут процессы на пространстве СНГ. В частности, сейчас существует ряд договоров с государствами СНГ на двусторонней основе, существенные условия которых могут меняться. Прорабатываются договорные отношения на многосторонней основе. В частности, в рамках формирования Единого экономического пространства (ЕЭП) есть ряд соглашений, которые также будут иметь значение для принятия решения по формированию рынков газа. Всего в рамках ЕЭП предполагается разработать и принять 93 соглашения, в числе которых есть соглашение в газовой сфере.

Вопросы и ответы

Вопрос. *Вопрос будет касаться права доступа к системе трубопроводов. Мы знаем, что сейчас по Федеральному закону «О естественных монополиях»¹ деятельность субъектов в области транспортировки газа по газопроводам и транспортировки нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам относится к естественной монополии. Если брать ФЗ «О естественных монополиях», то там мы увидим небольшое регулирование касательно нефти. Если брать Указ Президента РФ 2004 г. № 314, некоторые другие документы, особенно в связи с ликвидацией межведомственной комиссии по доступу, получается, что ситуация в области транспортировки нефти и нефтепродуктов никаким образом не урегулирована. Ничего нет, никакого акта, который регулировал бы доступ к системе*

¹ Федеральный закон от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (ред. от 31 декабря 2005 г.).

нефтепродуктов и трубопроводов; и есть только небольшие указания принципиального характера по вопросу о доступе к системе магистрального нефтепровода. Что касается газопроводов, то существует в системе открытого акционерного общества «Газпром» положение о доступе к этой системе, но Вы сами сегодня сказали, что оно будет дорабатываться. Не означает ли это, что государство сознательно не регулирует эту сферу, оставляя себе свободу рук в этой области; и если государство не считает себя находящимся в такой ситуации, то почему не принимается никаких актов по системе доступа?

Ответ. Первое, что я хотел сказать, что в законе о естественных монополиях есть несколько положений, касающихся обеспечения доступа. Во-первых, то, что связано с доступом к системам магистральных нефтепроводов для дальнейшей транспортировки на экспорт. Существует статья 6, вторая часть которой говорит о том, что доступ обеспечивается пропорционально объему добытой и сданной в трубу нефти. Принцип этот зафиксирован в законе. Что касается других сфер деятельности, то в законе — в п. 3 ст. 8 — говорится, что доступ к сферам естественных монополий осуществляется в соответствии с требованиями антимонопольного законодательства. Требования антимонопольного законодательства установлены в том числе в ст. 5 Закона «О конкуренции...»², в соответствии с которой существует запрет для доминирующих на рынке хозяйствующих субъектов злоупотреблять своим положением на рынке, в том числе, путем создания дискриминационных условий доступа на рынок.

В ст. 27 Закона «О конкуренции...» говорится, что государство в рамках законодательных актов и иных правовых актов, то есть постановлений Правительства, формирует условия для предупреждения создания дискриминационных условий доступа, которые должны соответствовать нормам антимонопольного законодательства. Эти правила формируются заданием трех видов условий: технических, экономических и информационных. Эти условия конкретизируются в законодательных актах, применительно к нефтяной трубе — это положения ст. 6 Закона «О естественных монополиях», а также в постановлении Правительства.

Существует постановление Правительства РФ об использовании системы магистральных трубопроводов, об основных условиях использования системы

магистральных трубопроводов. Сейчас ФАС России разработала новую редакцию этого документа. Спустя два года после не очень удачной дискуссии с бывшим Минэнерго, ФАС последние три месяца очень хорошо работал с Росэнерго. В этом безусловная заслуга его руководителя С.А. Оганесяна; и сейчас подготовлена новая редакция проекта постановления. В согласованном виде мы его направили на рассмотрение в ведомства и рассчитываем, что в ближайшее время уже будем готовы этот документ внести в Правительство РФ. Главный принцип этих документов — детализировать технические, экономические и информационные требования, ранее большей частью бывших предметом договорных отношений и договорных споров, в положения правового акта. Будут детально прописаны права и обязанности уполномоченных федеральных органов исполнительной власти с учетом изменения взаимоотношений в рамках административной реформы. Контролировать вопросы недискриминационного доступа в соответствии с требованиями законодательства и в соответствии с Указом Президента РФ № 314 уполномочена Федеральная антимонопольная служба.

В системе «Транснефти» где-то лет пять назад было достаточно шумное дело, разбирались с проблемой доступа независимых организаций. Сейчас ситуация поменялась кардинально, и договорная кампания на 2006 г. показала, что сложился совершенно другой уровень взаимоотношений «Транснефти» с контрагентами. Тех нареканий со стороны антимонопольных органов, которые были несколько лет назад, уже не существует. В этом смысле ситуация начинает качественно улучшаться.

Что касается транспортировки нефтепродуктов, то периодически возникают вопросы относительно того, правомерно ли относить «Транснефтепродукт» к субъектам естественной монополии. В соответствии с законодательством трубопроводный транспорт нефтепродуктов может осуществляться в условиях естественной монополии. Субъекты, которые осуществляют свою деятельность в этой сфере, могут являться субъектами естественных монополий. Для того чтобы подтвердить, являются они или нет, проводится анализ товарного рынка. Если, скажем, доля «Транснефтепродукта» менее 35 %, а она таковой является, тогда возникают вопросы относительно целесообразности ценового регулирования и в части доступа. За всю историю нашего контроля ситуации с доступом к систе-

² Закон РСФСР от 22 марта 1991 г. № 948-1 «О конкуренции и ограничении монополистической деятельности на товарных рынках (ред. от 7 марта 2005 г.).

ме «Транснефтепродукта» мы рассматривали один случай, однако, факты нарушения антимонопольного законодательства не подтвердились.

Применительно к газовой сфере — в Федеральном законе «О газоснабжении в Российской Федерации»³ есть раздел «Антимонопольное регулирование». В рамках этого раздела сказано, что Правительством Российской Федерации разрабатываются и применяются правила. Таким образом, существуют утвержденные двумя постановлениями Правительства порядок доступа к магистральным трубопроводам и порядок доступа к распределительным трубопроводам. Эти документы, к сожалению, в достаточной степени не могут удовлетворить требования рынка. Серия дел, которая была рассмотрена в ФАС, связанная с созданием дискриминационных условий доступа независимых производителей, говорит о том, что эти документы требуют существенной доработки. Те проекты постановлений, о которых говорилось выше, как раз и позволяют ситуацию улучшить. Однако кардинально ее улучшить можно только тогда, когда изменится общая ситуация и будет создана инфраструктура рынка газа. Одним только регулированием доступа эту проблему не решить.

Вопрос. Вы сказали, что Минэкономразвития России уже разработало и в течение ближайшего времени разошлет документ «Основные направления развития рынка газа». Вы не могли бы пояснить в какой правовой форме будет этот документ и каково вкратце его содержание?

Ответ. Я могу только сказать, какие были наши предложения изначально по этому вопросу. Когда мы готовили предложения и направляли их в межведомственную рабочую группу, это был проект постановления Правительства РФ по основным направлениям развития рынка газа. Сейчас, насколько я знаю, также предполагается проект постановления. Наши предложения и предложения «Газпрома» могут быть в значительной мере учтены в этом документе. Сейчас пока нет документа, который был бы подготовлен к официальной рассылке, но такой документ готовится по аналогии с другими документами: например, в электроэнергетике было постановление Правительства РФ № 526, которое прописывало основные этапы формирования рынка электроэнергии; на железнодорожном транспорте была концепция реформ на железнодорожном транспорте, утвержденная постановлением Правительства РФ № 384.

Эти документы всегда принимаются на уровне Правительства РФ, они задают рамки и направления движения, а далее они могут быть уже конкретизированы в следующем пакете документов, в постановлениях Правительства, регламентирующих, например, такие вопросы, как правила недискриминационного доступа, использование газа в качестве топлива, порядок формирования баланса. Кроме того, в рамках документов, связанных с основными направлениями формирования рынка, может быть сформирован в виде приложения план первоочередных мер по подготовке нормативных правовых актов. В частности, например, обсуждаются поправки в редакцию законопроекта о магистральном трубопроводном транспорте, о котором мы сегодня говорили.

Вопрос. У меня вопрос в связи с тем, что «Газпром» как бы априори назначен координатором всех экспортных направлений газа. Хотелось бы услышать Ваше мнение! Если независимые производители газа будут выступать с ходатайством или претензией о том, что у них нет возможности поставлять свой газ на экспорт по ценам, которые могут предложить потребители за рубежом, как бы ФАС России отнеслась к таким жалобам? Они вынуждены сдавать свой газ в систему «Газпрома» или так, чтобы «Газпром» экспортировал газ как единое лицо, представляющее всех российских производителей газа. Или все-таки у независимых производителей есть возможность самостоятельно экспортировать свой газ и получать ту прибыль, которую «Газпром» получает от экспорта собственно произведенного газа?

Ответ. Действующие правила недискриминационного доступа касаются поставки газа на внутренний рынок. Концепция единого экспортного канала прописана в Энергетической стратегии. В рамках направленных нами предложений мы также предлагали прописать механизмы получения своей доли выручки от поставок на экспорт в зависимости от того, какие объемы газа независимыми производителями были сданы в трубу, как они поучаствовали в своих поставках на внутренний рынок. Эти вопросы, на наш взгляд, предстоит окончательно прописать в такого рода документе, как «Основные направления развития рынка газа», для того чтобы все участники рынка могли в равной мере воспользоваться возможностью поставки газа как на внутренний, так и на внешний рынок. □

³ Федеральный закон от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (ред. от 23 декабря 2005 г.)