

## Energy Intelligence. Nefte Compass. 9 Aug 2018. Interview: SPIMEX Focuses on Russian Gas Market Reforms.

Антон Карпов отметил, что идея встроить биржевую торговлю в экспортный канал довольно интересная и технически реализуемая, но биржа не участвует в дискуссии о доступе независимых производителей к экспорту газа и пока сосредоточена на развитии внутреннего рынка газа. СПБМТСБ обменивается опытом с представителями европейских хабов, чтобы лучше понимать, как европейские рынки шли к своим изменениям. Российский рынок пока существенно отстает от европейского, где внедрена универсальная модель организации оптового рынка газа, запущен специфический механизм клиринга, обеспечивающий работу зональной системы балансировки газа в ГТС, а в основу рынка положен механизм торговли газотранспортными мощностями. При внедрении таких механизмов в России требуется их существенная корректировка с учетом специфических особенностей функционирования рынка газа.

Первоочередной задачей является обеспечение ликвидности путем смягчения ограничений по объемам продаж для «Газпрома». Карпов отметил, что падение объемов торгов на бирже в первой половине 2018 года на 17,5% было связано прежде всего с тем, что в первом квартале независимые производители продавали все свои объемы по внебиржевым контрактам. «Газпром» же, очевидно, достигнет максимального разрешенного объема реализации в 17,5 млрд м3 в этом году. Если не будет отменен паритетный принцип, устанавливающий равные квоты для «Газпрома» и независимых производителей, и не будет увеличена квота «Газпрома», объем продаж на бирже в 2018 году останется на уровне прошлого года – 20 млрд м3. Во время последнего обсуждения с ФАС и Минэнерго было согласовано увеличение квоты до 25 млрд м3, но в связи со сменой правительства этот вопрос, вероятно, надо будет поднимать заново, предположил Карпов. Позиция СПБМТСБ заключается в удвоении квоты до 35 млрд м3. Этот объем указан в постановлении правительства в качестве целевого уровня ликвидности, а ликвидность сейчас формируется за счет «Газпрома», отметил Карпов. Рассматриваются и меры по стимулированию продаж независимыми производителями газа, в частности, утверждение минимальной величины продаваемого на бирже газа на уровне 10% от объемов добычи, то есть для «Роснефти» 5,1 млрд м3, а для «Новатэка» 7,3 млрд м3.

Либерализация цен на российском рынке газа должна произойти в 2018-2020 гг, согласно Национальному плану развития конкуренции. Переход к рыночному ценообразованию предусматривается путем формирования биржевых и внебиржевых индикаторов цен. Сложности есть везде, но два года - достаточный срок, сказал Карпов. Перед отменой регулируемого тарифа для «Газпрома» необходимо будет ввести требование совместного приказа, устанавливающее минимальный обязательный объем продаж на бирже, например, 10% от объемов добычи, чтобы регулятор мог оценивать уровень цены, как на рынке нефтепродуктов. Тогда субъекты, занимающие доминирующее положение, будут обеспечивать предложение товара на биржевом рынке в требуемых объемах, чтобы избежать претензий со стороны ФАС.

Для успешной либерализации цен необходимо также переписать правила поставки газа, правила недискриминационного доступа к газотранспортной системе, правила учета газа. Необходимо предоставить потребителям возможность реализации невыбранных объемов газа, для чего предлагается предусмотреть условия заключения внебиржевых договоров с передачей газа не на ГРС, а на балансовых пунктах. Это позволит осуществить коммерческую балансировку газа в ГТС как по биржевым, так и внебиржевым договорам. Банк России, регулятор клиринговой деятельности, уже подготовил необходимые нормативные акты для создания системы перепродажи газа на бирже. Они могут быть одобрены к концу третьего квартала, после чего покупатели смогут попробовать перепродать первые лоты газа в четвертом квартале.

В рамках реформирования системы ценообразования в сегменте транспортировки газа необходимо переходить к системе двуставочного тарифа вход/выход. Определенные шаги уже сделаны на бирже, где оператор поставки рассчитывает тарифы «за вход» для продавцов и «за выход» для покупателей.

Когда появится возможность перепродажи газа, СпбМТСБ планирует запустить контракты с поставкой газа на любой месяц года, фьючерсы и опционы на биржевые индексы. Биржа также готова предложить участникам рынка электроэнергетики производные финансовые инструменты по газу и электроэнергии, позволяющие хеджировать риски участников этих рынков.