

УДК 330.123.72 : 621.2 : 338

Н. Л. ИВАЩУК, д-р. экон. наук, проф.

AGH University of Science and Technology, Krakow, Poland

А. В. ИВАЩУК, канд. экон. наук

Управление магистральных газопроводов «Львовтрансгаз», г. Львов

ЭТАПЫ РЕФОРМИРОВАНИЯ РЫНКА ПРИРОДНОГО ГАЗА В ПОЛЬШЕ

В статье исследована динамика объемов конечного потребления природного газа некоторыми европейскими странами, а также степень их энергетической зависимости. Проанализировано современное состояние газового рынка в Польше, в частности объемов собственной добычи и импорта природного газа. Описаны основные направления реформирования газового рынка и документы нормативно-правовой базы, определяющие эти направления.

Ключевые слова: энергетическая зависимость, природный газ, операторы систем транспортировки и распределения газа, подземные хранилища газа

У статті досліджено динаміку обсягів кінцевого споживання природного газу в деяких європейських країнах, а також ступінь їх енергетичної залежності. Проаналізовано сучасний стан газового ринку у Польщі, зокрема обсягів власного видобутку та імпорту природного газу. Описано основні напрямки реформування газового ринку і документи нормативно-правової бази, які визначають ці напрямки.

Ключові слова: енергетична залежність, природний газ, оператори систем транспортування і розподілу газу, підземні сховища газу

Постановка проблемы

Рынок природного газа является одной из важнейших составляющих топливно-энергетического комплекса, определяющего уровень энергетической безопасности каждой страны, что в свою очередь отражается на ее политической и экономической независимости. Безопасность, в частности, поставок природного газа зависит от многих факторов, среди которых можно выделить следующие: уровень диверсификации источников поставки природного газа в стране; доступный объем отечественных хранилищ газа; техническое состояние и функциональность сетей передачи и распределения природного газа; государственный контроль над организацией газовой отрасли в стране; качество нормативно-правовой базы, регулирующей ее функционирование; политика и направление реформирования газовой отрасли в разных странах. Учитывая последний фактор, важным является исследование опыта по реформированию газового рынка в разных странах, особенно в тех, которые по уровню и истории своего развития близки к отечественной газовой отрасли.

Анализ последних исследований

Весомый вклад в исследование рынка природного газа сделали многие отечественные и зарубежные ученые. Среди них следует отметить вклад: Чукаевой И. К. [1] в научные исследования роли природного газа в экономике Украины; Данилюка Н. А. – в исследования процессов формирования новых экономических отношений в нефтегазовом комплексе Украины [2]; Артемова В. И. – в управление эффективностью функционирования этого комплекса [3]. Исследованиям конкурентных преимуществ коммерческо-посреднических организаций на рынке газа посвятил свою работу Попов К. П. [4]; Гончарук А. – вопросам эффективности газораспределительных компаний в Украине [5]; Михайлюк О. Л. и Стеценко С. В. – поискам новых источников поставок природного газа в страну [6]. В свою очередь, Б. О. Клюк, Р. Л. Вечерик, И. И. Шваченко проанализировали современное состояние и перспективы развития подземных хранилищ газа на европейском континенте [7]. Безсмертна О. М. [8] и Назарчук В. Л. [9]

занимались вопросами ценообразования на рынке газа с использованием механизма биржевых торгов и другого зарубежного опыта. И. А. Шихидзе [10], а также А. М. Кузнецов, В. И. Савельев и Н. В. Бахтизина [11] исследовали региональные и отраслевые аспекты производства и потребления газа в мире, уделяя особое внимание газовому рынку России. Однако исследованиям путей реформирования рынка природного газа в Польше, по нашему мнению, уделено недостаточно внимания.

Целью исследования является анализ данных как о энергетической зависимости Польши в целом, так и потреблении природного газа в частности. Еще одним заданием является исследование путей реформирования рынка природного газа в стране, их законодательной основы и направлений развития в ближайшем будущем.

Основные результаты исследования

Природный газ с каждым годом становится все более важной составляющей среди первичных энергетических продуктов, потребляемых европейскими странами. В мире в целом, и в Европе в частности возрастают объемы потребления природного газа опережающими темпами в связи с улучшением общехозяйственной конъюнктуры и повышением спроса на этот энергоноситель, особенно для выработки электроэнергии. Мировое потребление природного газа за последние 20 лет увеличилось на 65% и продолжает ежегодно увеличиваться на 2-4 % [12, ст. 9]. Так в 2010 году его часть в общем потреблении стран Европейского союза составляла 25%. По базовому сценарию к 2030 году она возрастет до 33 %, а в 2050 году – до 37 %. Анализ динамики объемов конечного потребления природного газа показал, что лидерами в потреблении оказались Швеция и Норвегия, на фоне умеренного роста почти во всех европейских странах (см. табл. 1).

Таблица 1

Динамика объемов конечного потребления природного газа некоторыми европейскими странами на протяжении 2004–2010 г.г. (1000 тонн нефтяного эквивалента)

Страны / год	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Англия	87752	85473	81062	81964	84467	78120	84814
Бельгия	14570	14728	15003	14929	14838	15112	16960
Чехия	7788	7703	7569	7185	7120	6726	8019
Германия	78731	80856	79495	76867	76557	76579	73406
Греция	2229	2354	2747	3364	3506	2971	3234
Испания	25172	29844	31233	31784	34910	31225	31188
Франция	40148	41025	39622	38487	39885	38462	42540
Италия	66019	70651	69192	69531	69519	63902	68057
Литва	2348	2476	2454	2892	2596	2181	2492
Швеция	884	843	882	911	827	1090	1313
Норвегия	4043	4071	4023	4867	4859	5492	6229
Голландия	36755	35334	34310	33352	34777	35088	39309
Польша	11881	12235	12582	12495	12566	12062	12805
Страны ЕС	435352	445886	438395	432872	440919	416888	441729

Источник: [13]

Однако внутренняя добыча газа в этих странах не успевает за ростом потребления, вследствие чего растет их энергетическая зависимость от импорта энергоресурсов (табл. 2). Как видим к странам с наиболее высоким темпом роста этого показателя принадлежат Англия, Литва и Польша. Что касается Польши, то импорт природного газа в течении последних семи лет составлял около 70 % (рис. 1).

Таблица 2

Динамика роста энергетической зависимости* некоторых европейских стран на протяжении 2004–2010 г.г. (%)

Страны / год	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Англия	4.58	13.48	21.17	20.42	26.17	26.20	28.27
Бельгия	79.79	80.11	79.75	77.05	79.86	74.33	76.84
Чехия	25.71	28.25	27.80	25.04	27.90	26.97	25.60
Германия	60.82	61.17	60.74	58.11	60.53	61.50	59.78
Испания	77.62	81.47	81.20	79.65	81.27	79.28	76.69
Франция	50.79	51.69	51.45	50.44	50.84	51.00	49.30
Италия	84.73	84.41	87.01	85.09	85.31	82.75	83.78
Литва	47.07	57.11	62.39	61.30	58.17	50.18	81.92
Голландия	30.77	38.37	37.45	38.88	34.40	36.50	30.69
Польша	14.59	17.60	20.03	25.64	30.57	31.67	31.51
Страны ЕС	50.24	52.46	53.67	52.98	54.64	53.73	52.68

*Показатель рассчитывается путем деления импорта нетто на сумму внутреннего потребления энергии брутто и запасов.

Источник: [14]

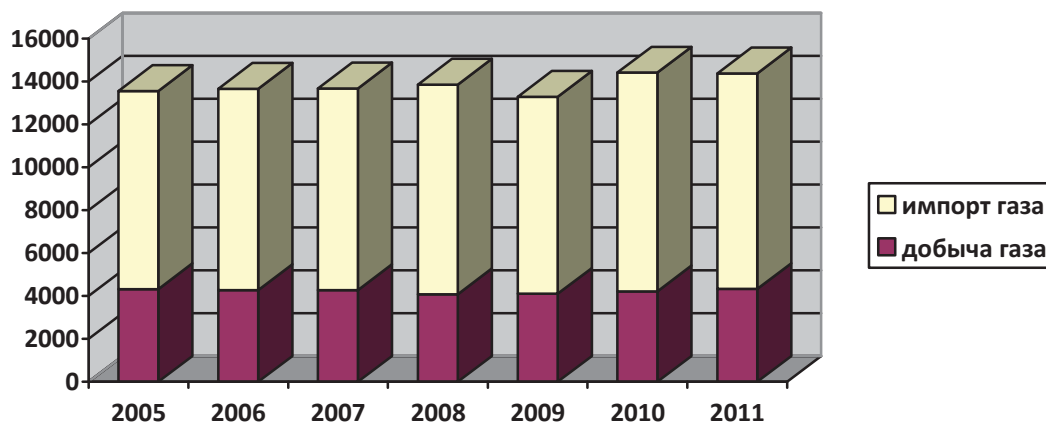


Рис. 1. Доли собственной добычи и импорта в общем потреблении природного газа в Польше (млн м³) [15]

Исследуем в каком направлении сегодня развивается рынок этого углеводородного ресурса в Польше. Основным законодательным актом, определяющим форму и организацию функционирования предприятий газовой отрасли в этой стране, является Энергетический закон («Prawo energetyczne») [16]. Этот закон, в частности, регулирует правовой статус, обязанности и полномочия трех групп участников газового рынка, а именно: органов государственной власти, энергетических компаний (в том числе операторов транспортной и распределительной систем), а также потребителей газа. Торговля газом в Польше осуществляется в рамках двусторонних договоров. Не функционирует пока еще ни газовая биржа (планируется до конца 2012 года начать торговлю газом на Варшавской товарной бирже), ни торговля газообразным топливом в узлах торгового обмена, а также отсутствует возможность торговли природным газом на виртуальной платформе.

В соответствии с обоснованием [17] к проекту нового закона – Газовый закон (Prawo gazowe) [18], структура компаний, функционирующих на рынке природного газа в Польше, характеризуется высоким уровнем концентрации в следующих областях деятельности: производство (добыча), хранение, распределение, оборот, торговля природным газом с зарубежными странами. Доминирующее положение среди них

занимает группа Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo (PGNiG) SA, которая является лидером рынка с точки зрения оборота и импорта природного газа в Польше. Хотя на польском газовом рынке, кроме PGNiG, функционируют еще и другие лицензированные хозяйственные субъекты, однако их доля рынка не велика.

Сегодня рынок природного газа в Польше является регулируемым рынком, на котором цены формируются на основании тарифов, установленных Председателем Управления регулирования энергетики (УРЭ) в соответствии с положениями Энергетического закона (Prawo energetyczne) [16]. Однако этот рынок уже постепенно изменяется в направлении полной либерализации и функционирования на конкурентной основе. Для того чтобы удовлетворить все регуляции ЕС, изменения в модели газового рынка должны охватывать как область оптового, так и розничного рынков продажи газа конечным потребителям. Основными документами, могущими повлиять на скорость и характер изменений на газовом рынке в Польше, являются разработанная PGNiG «Программа освобождения газа» (Program Uwolnienia Gazu – PUG) от 13 февраля 2012 года [19] и разработанный Министерством Экономики проект «Газового закона» (Prawo gazowe) от 21 декабря 2011 года [18].

Реформирование газового рынка в Польше осуществляется поэтапно. Проведенные до конца реформы позволят всем потенциальным участникам рынка (как имеющим лицензии на торговлю газом, так и конечным потребителям) покупать газ у любого поставщика, в рамках так называемого принципа ТРА (Third Party Access – доступ третьих сторон), наложенного на страны ЕС Директивой 2003/55/ЕС Европейского Парламента и Совета ЕС от 26.06.2003г. Этот принцип определяет общие правила доступа к внутреннему рынку природного газа.

На первом этапе реформ (по плану с 1 января 2013 года) ожидается создание возможности для коммерческих клиентов покупать газ в рамках ТРА [20]. В процессе изменений важную роль будет играть Товарная энергетическая биржа (Towarna Gielda Energetyczna – TGE), которая должна запустить и постоянно поддерживать биржевые площадки для реализации программы PUG. В процесс реформирования газового рынка активно включились представители Группы газового рынка, созданной в рамках Ассоциации оборота энергией (Towarzystwo Obrotu Energia – TOE).

Следует отметить, что в последние годы произошли значительные изменения в организационной структуре польского рынка газа, которые, в частности, являются следствием влияния законодательства ЕС, в частности директив:

- 2003/55/ЕС Европейского парламента и Совета от 26 июня 2003 года об установлении общих правил для внутреннего рынка природного газа и отмены директивы 98/30/ЕС;
- 2009/73/ЕС Европейского Парламента и Совета от 13 июля 2009 года, относительно общих правил для внутреннего рынка природного газа и отменяющая директиву 2003/55/ЕС [21].

Присмотримся более внимательно к «Программе освобождения газа» (PUG). Эта программа является проектом, который, особенно на ранних стадиях «открывания» рынка, должен помочь в решении проблем, связанных с неравномерным либо ограниченным доступом к поставкам газа и мощностям газотранспортной системы (ГТС), в том числе к системе внутренней и трансграничной транспортировки, а также к подземным хранилищам газа (ПХГ). Однако основным заданием программы является создание и развитие конкурентного, прозрачного и ликвидного газового рынка, в рамках которого как действующим, так и новым участникам должен быть гарантирован свободный и равный доступ к потребителям, передающим и распределительным сетям, операционным сегментам рынка и ко всем сопутствующим услугам.

Подобные программы «освобождения газа» были реализованы в большинстве европейских стран. Учитывая особенности польского газового рынка, а именно практически полную монополию на приобретение газа и роль единственного владельца

долгосрочных контрактов, наиболее подходящими оказались программы, реализуемые во Франции, Бельгии, Италии, Испании, Германии, Великобритании и Австрии. Хотя с учетом геополитического контекста, в качестве примеров хорошо проведенных программ, можно назвать программы Венгрии и Чехии. Анализируя приведенные выше примеры, можно выделить несколько ключевых общих черт, характерных для программ освобождения газа [22]:

› Нормативная инфраструктура, необходимая для надлежащего проведения программы:

- принцип прозрачного и недискриминационного доступа третьей стороны (ДТС) к инфраструктуре хранения и транспортировки газа;

- одинаковые, в масштабе страны, виртуальные платформы торговли газом;

- обеспечение модели вход / выход в / из системы (ang. entry/exit model).

- › Продолжительность: от 2 до 10 лет.

- › Объем газа, который составляет 10–15 % от общего потребления газа.

- › Основные цели:

- ускорение открытия газового рынка путем ослабления доминирующей роли монополиста;

- создание условий для доступа к газу новым участникам, на конкурсной основе.

√ Проект документа под названием «Программа освобождения газа» [19] был разработан PGNiG 13 февраля 2012 года, и представлен общественности (опубликован) для консультаций 14 февраля 2012 года. Эту дату можно считать началом общественных консультаций проекта, которые первоначально предполагалось завершить к 28 февраля 2012 года. Однако, в связи с очень сильной заинтересованностью общественности, PGNiG решил продлить период консультаций на две недели, то есть до 13 марта 2012 года.

√ Следует отметить, что значительная часть деятельности в рамках PUG направлена на принятие необходимых нормативно-правовых положений, а также осуществление изменений в организации и модели рынка газа. Согласно заявлению представителей PGNiG, концепция PUG была разработана на основе следующих документов и источников информации [22]:

√ Рекомендации по освобождению природного газа в Польше [23] – документ, разработанный Председателем УРЭ, целью которого было обсуждение условий для подготовки и реализации программы освобождения газа.

√ Дорожная карта освобождения цены на природный газ – документ, предоставленный PGNiG Председателем УРЭ 22 декабря 2011 года, в котором был представлен проект приоритетных действий, направленных на создание конкурентного рынка природного газа в Польше.

√ Результаты опроса, проведенного Председателем УРЭ – документ от 30 сентября 2011 года, подготовленный Председателем УРЭ.

√ Опыт европейских государств-членов ЕС в осуществлении программ освобождения газа, в частности, в Великобритании (1992–1996), Германии (2003–2008), Испании (2001–2004), Франции (2004–2007), Венгрии (с 2005), Чешской Республике (с 2007).

√ Руководящие указания отраслевых организаций к принципам программы освобождения газа – документ «Implementation of Gas Release Programmes for European Gas Market Development», подготовленный EFET (The European Federation of Energy Traders) в июне 2003 года.

√ Мотивированное Заключение Европейской комиссии, направленное Польской Республике, в связи с нарушением положений Директивы Европейского Парламента и Совета 2009/73/ЕС от 13 июля 2009 года. Особенно важными, в реалиях польских регуляций, для PUG являются (и должны быть) Рекомендации Председателя УРЭ [23], включающие в себя:

- предложения относительно мероприятий и графика их проведения, которые

являются необходимым условием для того, чтобы обеспечить возможность отказа от утверждения тарифов (критерии конкурентного рынка, в соответствии со статьей 49 Энергетического закона);

- основные требования к PUG (такие как: объем продаж газа, предложенных в рамках PUG, цена сделки PUG, предложенный продукт, место и дата проведения PUG, количество участников PUG и т. д.);

- предположения о функционировании, во время проведения PUG, нормативно-правовой базы, благодаря которым продавцы газа смогут работать на оптовом и розничном рынках, а потребители газа смогут сменить поставщика (например, виртуальный торговый пункт, обязанность Оператора системы передач TSO (Transmission System Operator) и Оператора системы распределения DSO (Distribution System Operator) предоставлять полные и достоверные данные о дисбалансе, записи IRiESP (Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Инструкция движения и эксплуатации передающей сети) и IRiESD (Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Инструкция движения и эксплуатации распределительной сети), обеспечивающие бесплатное и эффективное проведение процедуры смены продавца и т. д.).

Следует отметить, что Европейская федерация энергетических трейдеров EFET была создана в 1999 году в целях улучшения условий торговли энергоносителями в Европе, а также для обмена информацией между участниками энергетического рынка. EFET дополняет существующие отраслевые организации, действующие в европейских структурах, причем эта организация ориентирована, в первую очередь, на решение проблем, связанных с торговлей энергией. Деятельность ассоциации, объединяющей 80 членов EFET, можно разделить на следующие области:

- лоббирование с использованием всех возможных и допустимых законом средств; коммуникация, а также обсуждение разных вопросов и проблем с представителями энергетического рынка, операторами систем и их организациями;

- связь с общественностью (public relations);

- распространение важной для отрасли информации среди членов EFET;

- заседания рабочих групп ассоциации;

- стандартизация и унификация;

- научные исследования.

Можно считать, что в смысле упомянутых выше указаний, PUG по своему направлению отвечает условиям, изложенным в Рекомендациях Председателя УРЭ [23], однако ни в одном пункте не идет дальше и решительнее, что показывает как далека от проактивной позиция PGNiG. Более того, в некоторых деталях, можно увидеть различия в записях PUG и Рекомендациях Председателя УРЭ.

В проекте PUG описаны следующие основные предположения новой модели функционирования газового рынка в Польше [22]:

- Заключение Нормативного соглашения между PGNiG и Председателем УРЭ. Данное соглашение должно быть добровольным обязательством сторон (в период до 31 декабря 2015 года) относительно соблюдения определенных правил. В этом соглашении должны быть точно определены следующие аспекты:

- методика расчета цены газа, предлагаемого PGNiG в рамках PUG (цена устанавливается на основании аукциона PUG и действует в первом квартале поставки PUG);

- метод индексации цены газа, предлагаемого PGNiG в рамках PUG, в последующих кварталах поставок PUG по 31 декабря 2015 года.

- Предоставление PGNiG газа через аукционы PUG по цене, рассчитанной в соответствии с методом, указанным в Нормативном соглашении (цена установленная на аукционе PUG с возможной последующей индексацией в очередных кварталах).

- Принятие решения Председателем УРЭ, на основании которого PGNiG и другие продавцы газового топлива освобождаются от обязательства утверждения тарифов для

сегмента небытовых потребителей (институциональных).

- Сохранение обязанности утверждения тарифов для бытового сегмента, предполагая, что PGNiG может перекладывать на домашние хозяйства издержки по добыче газа.

В свою очередь, разработанная PGNiG концепция рынка предполагает разделение газового рынка на следующие сегменты:

- ✓ Рынок PUG – продажа газа PGNiG другим участникам оптового рынка на аукционе, покупающим с целью дальнейшей перепродажи.

- ✓ Оптовый рынок – охватывающий продажи газа участниками аукционов PUG, импортерами и компаниями, добывающими газ, с целью его перепродажи.

- ✓ Розничный рынок, включающий конечных пользователей, поделенных на институциональных клиентов (коммерческих) и домашние хозяйства.

Форму рынка после освобождения газа, вместе с потоками между сегментами, показано на рис. 2.

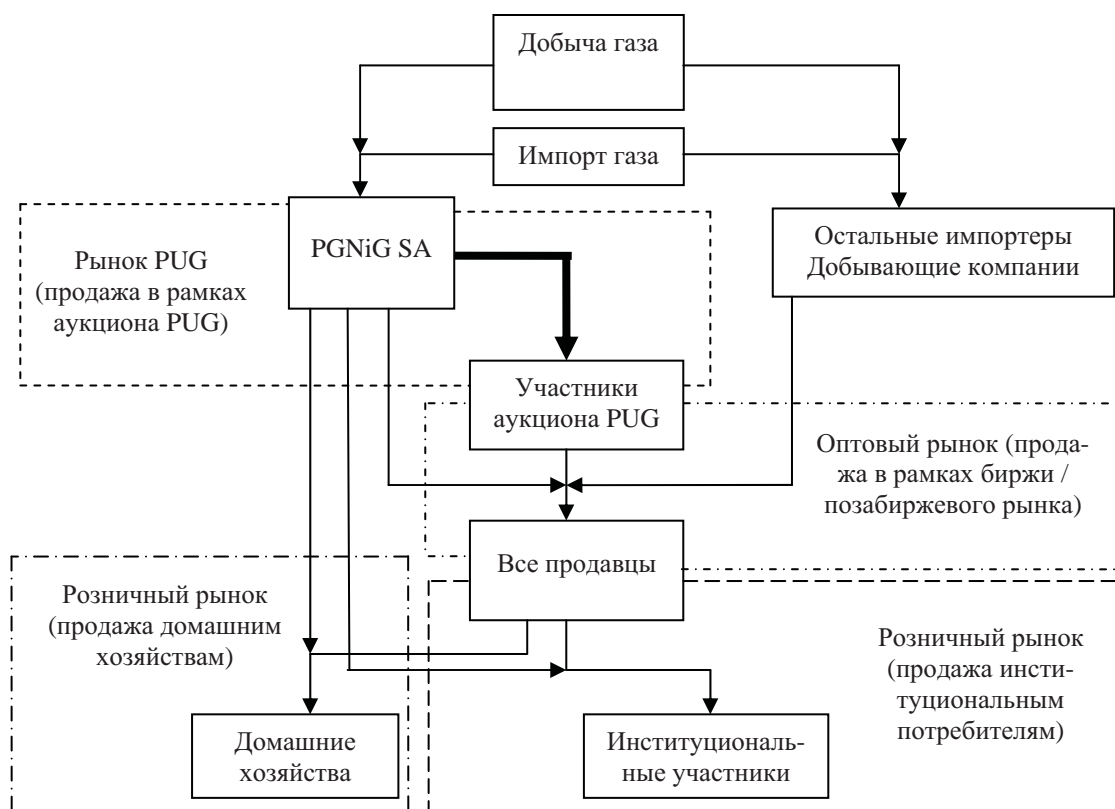


Рис. 2. Форма рынка в соответствии с концепцией PGNiG [24]

Из представленной схемы можно сделать вывод, что согласно концепции PUG, только участники оптового рынка (приобретающие газ для последующей перепродажи) будут участвовать в аукционе, проводимом PGNiG, что следует рассматривать как правильное направление, поскольку возможность участия в аукционе субъектов, покупающих газ для собственных нужд, не повлияло бы на развитие конкуренции на рынке, а только уменьшило бы количество газа, участвующего во вторичном обороте, приводя к ограничению ликвидности и поддержке монопольного положения.

Концепция PUG предполагает, что PGNiG на аукционах в 2013–2015 годах продаст до 70 % общего объема природного газа, т.е. суммарно около 9,4 млрд м³ в год. В соответствии с PUG, в организованных аукционах компания PGNiG не будет выступать в качестве покупателя. Однако в них могут брать участие дочерние компании PGNiG, в том числе 6 местных распределительных компаний, зависимых от PGNiG, операторы системы хранения, производители энергии и торговые компании.

В рамках PUG газ будет тоже доступен на Виртуальной платформе, расположенной в системе Оператора ГТС Gaz-System. На аукционе PUG газ будет продаваться в виде базовых годовых контрактов (поставки в 2013, 2014 и 2015 году), в соответствии со следующими характеристиками [22]:

- Траншами – 10 000 МВт•ч (около 1 млн м³).
- Срок поставки – соответственно 2013, 2014 и 2015 год.
- Дата начала поставок – 1 января каждого года.
- Профиль поставки – постоянная.
- Цена поставки – в первом квартале 2013 года – по цене, определенной на аукционе PUG, в последующие кварталы цены будут проиндексированы в соответствии с методом, определенным в Нормативном соглашении.

В соответствии с концепцией PUG, весь прогнозный объем будет доступен на 5 аукционах, проводимых с двухнедельным интервалом (1,9 млрд. м³ в год). В рамках PUG газ будет доступен тоже в аукционной системе, организованной при поддержке товарно-сырьевой биржи (TGE SA).

Важным элементом аукционной торговли является первичная цена газа, запрашиваемая в начале аукциона. Она определяется как средневзвешенная цена, рассчитанная на основе [22]:

- стоимости импортируемого газа (для всего портфеля импорта PGNiG);
- затрат на добычу собственного газа, с учетом дохода на вложенный капитал;
- расходов на поддержку необходимых запасов, величина которых рассчитана в соответствии с действующим законодательством;
- сборов, взимаемых Gaz-System за пересылку газа по газотранспортной системе до Виртуальной платформы;
- оптовой маржи PGNiG.

Рассчитанная таким образом цена, после возможных при проведении аукциона изменений, будет использоваться только в первом квартале поставок PUG. В последующие кварталы поставок до 31 декабря 2015 года она будет индексироваться. Проведение аукциона в рамках PUG должно осуществляться в течение 2–3 месяцев после подписания Нормативного соглашения, внесения необходимых нормативно-правовых и организационных изменений.

Очень важным элементом является тоже механизм ценообразования на аукционе PUG. Этот механизм, предложенный в концепции PGNiG, называется механизмом предлагаемой цены (ang. pay-as-bid) и является выгодным для продавца. В то время как для рынка этот механизм менее прозрачен, по сравнению с часто используемым на аукционах механизмом предельной цены (ang. marginal price).

Таким образом, цена сделки (ang. transaction price) будет рассчитываться индивидуально для каждого заказа, в соответствии со следующими принципами:

- цена сделки по признанным объемам будет равна цене, предложенной в заказе;
- распределение газа по заказам будет осуществляться по принципу «от высшего к низшему объему»;
- объемы газа, продаваемого по предельной цене, будут распределены пропорционально к поступившим заказам, исчерпывая полный объем, предложенный на аукционе;
- заказы по цене ниже, чем предельная цена не будут реализованы.

22 декабря 2011 года, на конференции "Новая энергия в законодательстве", министр экономики представили проект трех законов, которые сформировали основу для будущего законодательства польского рынка энергии: Энергетический закон (Prawo energetyczne), Закон о возобновляемых источниках энергии (Ustawa o odnawialnych źródłach energii) и Газовый закон (Prawo gazowe) [18]. Основными заданиями нового законодательства было: создание эффективной системы поддержки производства экологически чистой энергии; защита уязвимых потребителей электроэнергии

и природного газа. Срок обсуждения проектов истекал 6 февраля 2012 года. Заинтересованные лица передали Министерству экономики сотни комментариев к каждому закону, что несомненно сделало более длительным процесс обсуждения и консультации этих документов. Выделение закона, касающегося газового сектора, обусловлено: спецификой природного газа; техническими требованиями, связанными с организацией транспортировки природного газа; степенью развития этого сегмента рынка. Кроме того, газ является первичной энергией, а электричество – вторичной, газ может храниться в ПХГ, а возможности складирования электричества очень ограничены.

Выводы

В настоящее время рынок природного газа в Польше переживает период глубоких перемен, главной целью которых является переход к рыночным отношениям в этом сегменте национальной экономики. Наиболее значительные изменения, в сравнении с действующими законами и положениями, касаются: введения лицензий на продажу природного газа вместо существующих на данный момент лицензий на оборот природным газом; укрепления критериев независимости операторов ГТС, систем распределения и хранения газа; введения виртуальной платформы по продаже газа; сокращения времени на принятие решения о смене поставщика до 3 недель; расширения прав и возможностей потребителей, в том числе путем введения обязанности для газовых предприятий уделять необходимую пользователям информацию; изменения характера аварийного поставщика. В новом законе аварийный поставщик будет продавать газ не всем потребителям (как это действует сегодня), а только тем, которым предыдущий поставщик перестал поставлять газ. Однако период времени, в котором осуществляется аварийная продажа газа, будет ограничен.

Кроме того реформирование газового рынка предвидит создание более гибких принципов ценообразования на газ, путем введения возможности расчета цен на основе утвержденной Председателем УРЭ методологии. После введения реформ оператор ГТС будет обязан разрабатывать 10-летний план развития, а операторы систем распределения, хранения, сжижения и регазификации – 5-летние планы развития (в настоящее время закон требует разработки лишь 3-летнего плана развития). Новые полномочия будут также предоставлены и Председателю УРЭ с целью укрепления его позиции и влияния на рынок.

Список литературы

1. Чукаєва І. К. Природний газ в економіці України: Монографія / І. К. Чукаєва; НАН України. Рада по вич. продукт. сил України. – К.: Наук. думка, 2002. – 359 с.
2. Данилюк М. О. Формування нових господарських відносин у нафтогазовому комплексі України: Автореф. дис... д-ра. екон. наук: 08.06.02 / М. О. Данилюк; НАН України. Ін-т регіон. дослідж. – Л. – 1999. – 35 с.
3. Артемов В. І. Управління ефективністю функціонування нафтогазо-видобувного комплексу України: Автореф. дис... д-ра екон. наук: 08.00.03 / В. І. Артемов; Харків. нац. ун-т. – Харків, 2008. – 34 с.
4. Попов К. П. Формування конкурентних переваг комерційно-посередницьких організацій ринку газу: Автореф. дис... канд. екон. наук: 08.06.01 / К. П. Попов; Східно-укр. нац. ун-т ім. В. Даля. – Луганськ, 2003. – 18 с.
5. Гончарук А. До питання про ефективність газорозподільчих компаній в Україні / А. Гончарук // Економіка України. – 2008. – № 2. – С. 26–35.
6. Михайлюк О. Л. Пошуки Україною нових джерел постачання природного газу / О. Л. Михайлюк, С. В. Стеценко // Вісник соціально-економічних досліджень. – 2008. – № 33. – С. 308–316
7. Клюк Б. А. Современное состояние и перспективы развития ПХГ в странах Европы / Б. О. Клюк, Р. Л. Вечерик, И. И. Шваченко // Трубопроводный транспорт. – 2009. – № 2 (56). – С. 6–8.
8. Безсмертна О. М. Ціноутворення на ринку нафти і газу через механізми біржових

торгів / О. М. Безсмертна // Вісник Національного ун-ту «Львів. політехніка» Логістика. – 2007. – № 594. – С. 178–182.

9. Назарчук В. Л. Зарубіжний досвід ціноутворення на природний газ / В. Л. Назарчук // Актуал. пробл. економіки. – 2008. – № 8 (86). – С. 38–48.

10. Шихидзе И. А. Актуальные аспекты современного состояния и функционирования мирового рынка газа / И. А. Шихидзе // Актуальні проблеми економіки. – 2009. – № 5 (95). – С. 54–60.

11. Кузнецов А. М. Мировой рынок природного газа: современные тенденции и перспективы развития / А. М. Кузнецов, В. И. Савельев, Н. В. Бахтизина / [Электронный ресурс] – Режим доступа: http://www.vestnik.mgimo.ru/filesserver/22/41_Kuznetsov-Saveliev-Bahtizina.pdf

12. Слесар П. Ф. Тенденции в сфере учета природного газа: сравнительный анализ методов расчета физико-химических свойств и показателей энергосодержания природного газа / П. Ф. Слесар, Т. В. Хандримайлова, Д. А. Крупчицкий // Трубопроводный транспорт. – № 3 (57). – 2009. – С. 9–11.

13. Eurostat / [Электронный ресурс] – Режим доступа: epp.eurostat.ec.europa.eu/tgm/table.do?tab=table&init=1&plugin=1&language=en&pcode=tsdcc320

14. Eurostat / [Электронный ресурс] – Режим доступа: epp.eurostat.ec.europa.eu/tgm/table.do?tab=table&init=1&plugin=1&language=en&pcode=tsdcc310

15. Raporty roczne PGNiG / [Электронный ресурс] – Режим доступа: www.pgnig.pl/pgnig/ri/838/rr2011

16. Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku. Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. nr 89 z późn. zmianami)

17. Uzasadnienie do projektu ustawy – Prawo gazowe. Projekt z dnia 21 grudnia 2011 roku, Ministerstwo Gospodarki, Warszawa, 21 grudnia 2011 roku

18. Ustawa Prawo gazowe. Projekt z dnia 21 grudnia 2011 roku, Ministerstwo Gospodarki, Warszawa, 21 grudnia 2011 roku

19. Program Uwolnienia Gazu. Projekt do publicznych konsultacji. PGNiG SA., Warszawa, 13 lutego 2012 roku

20. Mapa drogowa uwolnienia cen gazu ziemnego. Projekt PUG w konsultacjach. URE, Warszawa, 24 lutego 2012 roku

21. Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/73/ WE z dnia 13 lipca 2009 roku dotycząca wspólnych zasad rynku wewnętrznego gazu ziemnego i uchylająca dyrektywę 2003/55/WE

22. Kulesa M., Rogóż P. Wybrane uwarunkowania liberalizacji sektora gazu w Polsce / http://www.cire.pl/pliki/2/Wybrane_uwarunkowania_liberalizacji_sektora_gazu_p.pdf.

23. Rekomendacje dla programu uwalniania gazu ziemnego w Polsce. Prezes URE, Warszawa, 15 listopada 2011 roku.

24. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo / [Электронный ресурс] – Режим доступа: www.pgnig.pl.

STAGES OF RESTRUCTURING OF THE NATURAL GAS MARKET IN POLAND

N. L. IVASHCHUK, Dr. Scie. Ekon.

O. V. IVASHCHUK, Cand. Ekon. Scie.

The article presents the research of the dynamics of the final consumption of natural gas by some European countries as well as the level of their energy dependence. It also contains the analysis of the current state of the natural gas market in Poland, including the information about volumes of domestic production and import of natural gas. It gives the description of main trends of restructuring of the natural gas market and of legal and regulatory documents which determine these trends.

Key words: energy dependence, natural gas, operators of natural gas transportation and distribution systems, underground gas storage facilities.

Поступила в редакцию 07.12 2012 г.