

بررسی مدل‌های چانه‌زنی در صادرات گاز طبیعی ایران به اروپای غربی با رویکرد مدل VECM

بهنام شهریار^۱
علی صیادزاده^۲
عبدالحمید خسروی^۳

تاریخ پذیرش: ۸۶/۱۰/۲۳

تاریخ دریافت: ۸۶/۵/۲۲

چکیده

همان‌طور که می‌دانیم دولت ایران در صدد است تا با استفاده از خط لوله ایران-ترکیه-اروپای غربی، گاز طبیعی خود را به این منطقه صادر کند. در این راستا بزرگترین رقیب ایران در صادرات گاز به اروپای غربی، کشور روسیه می‌باشد. در این نوشتار، رقابت ایران با روسیه را در قالب مدل‌های چانه‌زنی بررسی و در نتیجه کرانه‌های بالایی و پایینی قیمت گاز ایران پیش‌بینی شده است. در حقیقت هدف از این نوشتار تعیین محدوده تقریبی قیمت گاز طبیعی صادراتی ایران در صورت صادرات به اروپا در سال ۲۰۱۰ میلادی می‌باشد. فرض این بوده است: از آنجا که قیمت‌گذاری گاز طبیعی در اروپای غربی بر مبنای قیمت سوخت‌های معادل و جانشین صورت می‌گیرد، بنابراین یک رابطه بلندمدت بین قیمت گاز طبیعی و قیمت این سوخت‌ها وجود دارد. این رابطه بلندمدت توسط آزمون هم‌انباشتگی جوهانسون مورد آزمون واقع شده است. بر این اساس، در این مقاله ابتدا مبانی نظری قیمت‌گذاری گاز طبیعی (نظریه چانه‌زنی) مورد بررسی قرار گرفته و در ادامه با فرض صادرات گاز طبیعی ایران به اروپای غربی در سال ۲۰۱۰، بر اساس مدل VECM کرانه بالایی قیمت گاز طبیعی صادراتی تخمین زده شده است.

طبقه بندی JEL: C32, C78, D42, Q41

واژگان کلیدی: چانه‌زنی، قیمت‌گذاری، رقابت، VECM، هم‌انباشتگی.

۱. دانشجوی دکتری علوم اقتصادی دانشگاه مازندران.

۲. دانشجوی دکتری علوم اقتصادی دانشگاه مازندران.

۳. کارشناس ارشد اقتصاد و دستیار علمی دانشگاه پیام نور شهرستان لامرد.

۱- مقدمه

بازار گاز طبیعی دارای ساختار سازمان یافته‌ای نیست و بیشتر به صورت منطقه‌ای قابل بحث می‌باشد. تجارت گاز به طور عمده در سه منطقه از جهان انجام می‌شود که عبارتند از: بازار آمریکای شمالی، بازار اروپای غربی و بازار جنوب شرق آسیا. از سه بازار مذکور، کشور ایران می‌تواند برای صادرات گاز طبیعی به بازار اروپای غربی و آسیای جنوب شرق برنامه ریزی داشته باشد. امضاء تفاهم نامه های متعدد بین ایران با کشورهای اروپایی نظیر اتریش و آسیایی نظیر هند و پاکستان مؤید این موضوع هستند. در این مقاله رفتار ایران در قالب مدل‌های چانه‌زنی بررسی و محدوده تغییرات قیمت گاز طبیعی ایران در این مدل به طور تقریبی تعیین و در حقیقت چانه‌زنی بین خریدار (اروپای غربی) و فروشنده (ایران) به صورت تئوریک، بر مبنای نظریات چانه‌زنی بالاخص در بازار گاز، تحلیل شده است.

تعیین مقدار حتی می‌تواند پس از مذاکرات و تعیین قیمت (به تبع آن) صورت گیرد، لیکن چانه‌زنی برای تعیین قیمت است و بعد از آن مقدار مطرح می‌شود در این راستا نمی‌توان قبل از آغاز چانه‌زنی، قیمت دقیقی را پیش بینی کرد، زیرا که میزان این قیمت به قدرت سیاسی-اقتصادی طرفین در چانه‌زنی بستگی دارد. به هر حال تئوری قادر به تعیین قیمت دقیق نیست، لذا بایستی قبل از چانه‌زنی از کرانه‌ها و حدود قیمت از جانب خود و اروپای غربی آگاه شده و سپس وارد مذاکرات و انعقاد قرارداد شد (لیارد و والترز، ۲۸۱-۲۸۳). از این جهت سعی بر این بوده که با مدل VECM کرانه بالای قیمت، پیش بینی گردد. در هر حال هدف اصلی این نوشتار، تعیین و پیش بینی کرانه بالایی قیمت، به منظور ارائه دید مناسبتر و دقیقتر به مذاکره کنندگان ایرانی قبل از ورود به مذاکرات و انعقاد قرارداد از حدود چانه‌زنی بوده است.

بدین جهت، در بخشهای بعدی، ادبیات مدل‌های چانه‌زنی در بازارهای گاز طبیعی را بررسی و سپس متدولوژی پیش بینی بر اساس الگوی خود توضیح برداری را مرور و در نهایت نتایج به دست آمده را تجزیه و تحلیل می‌نماییم و بر این اساس قیمت‌های کرانه‌ای بالا و پایین مدل چانه‌زنی مورد بررسی را تعیین می‌کنیم.

۲- سابقه تحقیق

درباره این موضوع، در داخل کشور فعالیت چندانی صورت نگرفته، لیکن در خارج از کشور مقالات متعددی نوشته شده است که مهمترین آنها به صورت زیر هستند. (Jakobsen, 1987). جاکوبسن به بررسی بازار گاز طبیعی کشورهای اروپایی در قالب مدل چانه‌زنی پرداخته است هول و وایسلی به بررسی معاملات بین شرکتهای فروشنده گاز طبیعی و مصرف‌کنندگان نهایی در نروژ پرداخته و بیان نموده‌اند که راه حل چانه‌زنی نش، موجب ایجاد حداکثر سود برای طرفین معامله شده و توافق و تعادل بوجود آمده بین این دو موجب تأمین بهینه پارتو می‌گردد. وایسلی (۱۹۸۷) قراردادهای دو

شرکت استات اوپل نروژ و شرکت گاز بریتانیا را در قالب یک مدل انحصار مضاعف بررسی کرده و به این نتیجه رسید که بهترین راه حل، رسیدن به یک توافق دو جانبه در مورد قیمت و مقدار فروش گاز (راه حل چانه زنی) می باشد.

از طرفی باز هم وایسلی مدل های چانه زنی را به طور همزمان، از یک طرف بین شرکتهای حمل گاز طبیعی اروپایی با تولید کنندگان گاز (نروژ و روسیه) و از طرف دیگر بین این شرکتهای و مصرف کنندگان نهایی بررسی کرد و به این نتیجه رسید که اولاً قیمت دریافتی از شرکتهای پایین دستی بایستی بیشتر از قیمت پرداختی به کشورهای تولید کننده باشد و ثانیاً این نوع واسطه گری موجب قدرت انحصاری بیشتر این شرکتهای می شود (Vislie, 1991). آخرین و مهمترین تحقیق صورت گرفته که مبنای اصلی این مقاله نیز می باشد، مقاله هول، هولتسمارک و وایسلی تحت عنوان "بازار گاز اروپا به عنوان یک بازی چانه زنی" است. مؤلفان در این مقاله به بررسی ادبیات چانه زنی دو جانبه و سه جانبه بازار گاز طبیعی اروپای غربی پرداخته و بر اساس هزینه های تولید، حمل و توزیع گاز طبیعی، رقابت بین دو کشور روسیه و نروژ را تحلیل کرده اند (Hoel et al., 1991).

۳- مبانی نظری

درباره مکانیزم قیمت گذاری و ساختار بازار گاز طبیعی، نظریات متعددی وجود دارد. این مکانیزم در سه حالت انحصاری، رقابتی و چانه زنی قابل بررسی است. علی رغم اینکه در تعدادی از کشورها، رقابتی با نام رقابت گاز با گاز^۱ وجود دارد، اما قیمت گاز طبیعی عمدتاً در رقابت با سوختهای معادل و جانشین نظیر نفت خام، فرآورده های نفتی، زغال سنگ و غیره (بسته به نوع کاربرد عمده گاز در آن کشور) قیمت گذاری می شود. ما در این نوشتار از میان مدل های مختلف قیمت گذاری گاز طبیعی تنها به بررسی ادبیات چانه زنی قیمت می پردازیم.

۳-۱- مدل چانه زنی سه جانبه^۲

معمولاً مذاکرات درباره خرید و فروش گاز طبیعی به طور چندجانبه صورت می گیرد. وجود چندین خریدار و چندین فروشنده بالقوه دیگر نیز برای نتیجه چانه زنی مهم است. در این مدل فرض بر این است که برای سادگی سه بازیگر داریم: دو فروشنده که بازیگران شماره ۱ و ۲ می باشند و یک خریدار که بازیگر شماره ۳ می باشد. هریک از فروشندگان و همچنین خریدار دارای یک قیمت کرانه ای مختص به خود می باشند. بنابراین فرض صحیح این است که مقدار تولید گاز قبل از شروع مذاکرات معلوم نیست و در خلال مذاکرات همزمان با قیمت گاز تعیین می گردد. کرانه بالایی و پایینی قیمت گاز به

1-Gas to Gas Competition.

۲- با استفاده از: Hoel et al., 1990: 2-7 & Kholst et al., 1991:49-87.

ترتیب به وسیله خریدار و فروشنده تعیین می شود (در اینجا دو کرانه پایینی داریم).^۱ هر فروشنده درخواست فروشی به اندازه یک واحد دارد و قیمت های کرانه ای آنها به ترتیب C_1 و C_2 می باشند. این کرانه های قیمت (C_2, C_1) ، توسط رابطه زیر تعیین می شوند:

$$C_i x - M_i(x) = 0 \quad (1)$$

در رابطه فوق، C_i و M_i به ترتیب قیمت کرانه و هزینه فروشنده i ام ($i=1,2$) می باشند. با فرض اینکه $0 \leq C_1 \leq C_2$ ، خریدار نیز در خواست خریدی به اندازه یک واحد گاز طبیعی دارد و قیمت کرانه ای او نیز برابر با b است، به طوری که $b > C_2$ فرض شده است (نکته: $0 \leq C_1 \leq C_2 < b$ به این دلیل است که b بالاترین قیمتی است که خریدار حاضر به پرداخت آن است، برای همین از C_2 بزرگتر در نظر گرفته شده است). مقدار کرانه بالای (b) خریدار نیز توسط روابط زیر تعیین می شود:

$$U(x) - bx = 0 \quad (2)$$

$$U(x) = \int_0^x P(x) d(x)^2 \quad (3)$$

فرض می شود که فروشنده شماره ۱، یک واحد گاز طبیعی را به خریدار می فروشد و نتیجتاً قیمت توافقی در محدوده b و C_1 خواهد بود (اگر از فروشنده ۲ بخرد، محدوده قیمت، b و C_2 خواهد بود). در این حالت با حضور فروشنده دیگر، موقعیت پیچیده شده و خریدار و فروشندگان دارای سودهایی معادل π_3, π_2, π_1 خواهند بود.

$$\pi_1 = P - C_1, \pi_2 = 0, \pi_3 = b - P \quad (4)$$

چون P قیمت توافقی می باشد، در این حالت مجموع سود هر سه بازیگر برابر است با:

$$\pi_1 + \pi_2 + \pi_3 = b - C_1 \quad (5)$$

$$\pi_1 + \pi_2 \geq 0 \quad (6)$$

$$\pi_1 + \pi_3 \geq b - C_2 \quad (7)$$

در معادله (۵)، بهینه پارتو برای هر سه بازیگر حفظ شده است. این شرایط بدان معنی است که خریدار یک واحد گاز را دریافت می کند و این یک واحد گاز را به اندازه کمترین قیمت نهایی به فروشنده می پردازد (اگر فروشندگان قیمت های نهایی برابری داشته باشند، گاز طبیعی ممکن است به وسیله هر دو فروشنده فروخته شود). نامساوی های (۶) و (۷) نشان دهنده آن هستند که دو فروشنده

۱ - قیمت های کرانه ای بالا و پایین، قیمت های هستند که به ترتیب خریدار و فروشنده در بالاتر (از کرانه بالا) و پایین تر (از کرانه پایین) از این قیمت ها حاضر به خرید و فروش نیستند.

۲ - $P(x)$ معکوس تابع تقاضا و $U(x)$ تابع مطلوبیت می باشند.

بدون خریدار به چیزی دست نمی یابند. فروشنده شماره ۱ و خریدار، بدون حضور فروشنده شماره ۲، می توانند به سود $b - C_1$ دست یابند. این دو بازیگر تنها پذیرای مقداری هستند که شرایط $\pi_1 + \pi_3 \leq b - C_1$ را فراهم کند.

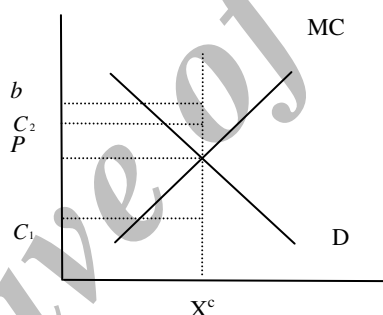
در این صورت $\pi_2 = 0$ و داریم:

$$0 \leq \pi_1 \leq C_2 - C_1 \quad (۸)$$

$$0 \leq \pi_3 \leq b - C_1 \quad (۹)$$

از نامعادله های (۸) و (۹) این مطلب بر می آید که اگر $\pi_1 = \pi_2 = 0$ باشد، $\pi_3 = b - C_1$ می شود. در این حالت گاز در قیمتی معادل قیمت کرانه ای پایین مشترک فروشندگان ($C_1 = C_2 = C$) فروخته می شود که کل سود حاصل از تجارت به خریدار می رسد. اگر $C_1 < C_2$ باشد، رابطه $\pi_2 = 0$ برقرار می گردد و فروشنده شماره ۱ گاز را می فروشد. در این حالت، فروشنده شماره ۱ سودی به دست می آورد، لیکن این سود از $C_2 - C_1$ فراتر نمی رود. شکل (۱) چانه زنی سه جانبه را نمایش می دهد.

شکل ۱- چانه زنی سه جانبه در حالت کلی



در صورت عدم وجود بازیگر شماره (۲)، قیمت توافقی در محدوده b و C_1 واقع خواهد شد. اگر قیمت توافقی گاز، P باشد، خواهیم دید که سود خریدار برابر است با $P - C_1$ که از $C_2 - C_1$ کوچکتر می باشد. بنابراین داریم:

$$\pi_1 = P - C_1 \leq C_2 - C_1 \quad (۱۰)$$

این بدان معنی است که $P \leq C_2$ است. از طرفی مبلغ پرداختی خریدار نیز نمی تواند از $b - C_1$ فراتر رود و دلیل آن نیز این است که $P \geq C_1$ می باشد ($\pi_3 \equiv b - P$). همچنین وجود فروشنده بالقوه شماره ۲، موجب استقرار قیمت توافقی P برای گاز در جایی در محدوده (C_1, C_2) است. در

حقیقت اگر قیمت کرانه فروشنده شماره ۱ و یا قیمت توافقی از C_2 فراتر رود، فروشنده شماره ۲ وارد بازی می‌گردد و سود به گونه ای دیگر تقسیم می‌شود.

۲-۳- تحلیل شیوه قیمت‌گذاری گاز طبیعی در اروپای غربی^۱

کشورهای اروپای غربی، عمده گاز طبیعی مورد نیاز خود را از سه کشور روسیه، نروژ و الجزایر از طریق خط لوله وارد می‌کنند. در اروپای غربی قیمت گاز طبیعی بر اساس ارتباط این قیمت با سوخته‌های فسیلی بالاخص مشتقات نفت خام تعیین می‌گردد. عمده گاز طبیعی معامله شده در اروپای غربی، تحت قراردادهای بلندمدت با شرایط برداشت و غرامت^۲ می‌باشد. در این قراردادها، خریدار توافق می‌کند که مقداری معین از گاز را در هر دوره، مثلاً یک سال، خریداری کند و قیمت گاز خریداری شده و آن مقدار از گاز را که مایل به خریداری آن نبوده (کل گاز تعهد شده از سوی خریدار) را می‌پردازد. جانشینی سوخته‌هایی نظیر فرآورده های نفتی با گاز (به ترتیب ارزانترین سوخت)، موجب ارتباط این سوخت و نفت خام می‌گردد. در قراردادهای فوق، این امکان وجود دارد که قیمت توافقی هر سه تا شش ماه یکبار، با توجه به نوسانات قیمت نفت و سایر سوخته‌های جانشین بازبینی شوند. قیمت گاز طبیعی در اروپای غربی با توجه به چهار سوخت معادل گاز طبیعی یعنی نفت خام، نفت کوره، گازوییل و زغال سنگ تعیین می‌گردد. علت استفاده از قیمت این چهار سوخت را می‌توان در تابع تقاضای گاز طبیعی جست. همان‌گونه که می‌دانیم مقدار تقاضای یک کالا تابعی از قیمت کالا، درآمد مصرف کننده، قیمت کالاهای جانشین و مکمل و غیره می‌باشد.

از آنجا که عمده مصرف گاز طبیعی (بالاخص در کشورهای نظیر آلمان و اتریش) در صنعت و بخش نیروگاهی می‌باشد، لذا قیمت چهار سوخت فوق، به عنوان قیمت سوخته‌های جانشین در تابع تقاضا لحاظ می‌شوند. با توجه به دوگانه سوز بودن اغلب صنایع اروپای غربی، نوسانات قیمت این سوخته‌ها، مقدار قیمت و تقاضای گاز طبیعی را به شدت تحت تأثیر قرار می‌دهند، به طوری که در دو دهه اخیر، قیمت اغلب قراردادهای گاز طبیعی با شاخصی که بر مبنای قیمت سوخته‌های فوق می‌باشد، تعیین می‌گردد. می‌توان تابع تقاضای گاز طبیعی را به صورت معادله زیر نوشت:

$$Q_t = f(P_t, Y_t, Z_{it}, \dots) \quad (11)$$

در رابطه فوق، Q ، P ، Y و Z_i به ترتیب مقدار تقاضای گاز طبیعی، قیمت گاز طبیعی، درآمد و قیمت سوخته‌های جانشین می‌باشند. فرمول قیمت‌گذاری گاز طبیعی در قراردادهای بلندمدت شامل دو بخش است: (Corazon, 1997: 168) یک بخش از آن که بخش ثابت فرمول است، قیمت مبنای گاز طبیعی می‌باشد، که در زمان بستن قرارداد مشخص می‌گردد. بخش دیگر نیز مضربی از قیمت سوخته‌های معادل

۱ - با استفاده از: شهریار، ۱۳۸۴: ۱۱۰

2 - Take or Pay

می‌باشد (Corazon, 1997:168). این قیمت مبنای اغلب همان هزینه نهایی تولید گاز طبیعی به‌علاوه حق ترانزیت کشورهای ثالث و هزینه حمل فرض می‌شود.^۱ با این تفاسیر، فرمول قیمت‌گذاری گاز به صورت زیر نوشته می‌شود:

$$P_t = P^b + \sum_{i=1}^3 w_i (z_{it} - z_{i(t-1)}) \quad w_i \leq 1 \quad (12)$$

P_t قیمت گاز طبیعی و z_{it} قیمت سوخت i ام در سال مورد بررسی بوده و P^b و $z_{i(t-1)}$ به ترتیب قیمت پایه گاز و سوخت i ام در دوره قبل از زمان بستن قرارداد می‌باشد. w_i نیز عامل تعدیل و وزن (سهم) واردات هر سوخت است. از طرفی قیمت پایه گاز طبیعی (P^b) برابر با هزینه نهایی گاز صادراتی به علاوه هزینه حمل و نقل و حق ترانزیت تا مرز اروپای غربی می‌باشد. (Ibid.)

با توجه به مطالب فوق، بازار گاز طبیعی اروپا را می‌توان بدین صورت شرح داد. همان‌گونه که از شکل (۲) نمایان است، منحنی‌های عرضه و تقاضای گاز به ترتیب دارای دو محدوده پایینی و بالایی قیمت هستند. محدوده پایینی منحنی عرضه از طریق هزینه نهایی بلندمدت گاز تبیین می‌گردد. محدوده بالایی تقاضای گاز نیز توسط عرضه سوخت‌های جایگزین با گاز و رقابت گاز با گاز تعیین می‌گردد. نوسانات قیمت گاز طبیعی در واقع بین کرانه بالای تقاضای گاز و نیز کرانه پایینی منحنی عرضه اتفاق می‌افتند. این محدوده، محدوده‌ای است که تمایلات به پرداخت وارد کنندگان گاز و هزینه عرضه گاز آن را تعریف می‌نمایند. هر نقطه تعادل بر روی منحنی‌های عرضه و تقاضای سوخت‌های معادل تبیین‌کننده محدوده بالایی منحنی تقاضای گاز می‌باشد. تجربه عملی قیمت‌گذاری گاز در بازارهای بین‌المللی نشان داده است که قیمت گاز همواره پایین‌تر از نقطه قیمت تعادلی سوخت‌های جانشین در بازارهای بین‌المللی بوده است. با توجه به دایره بسته تبیین‌کننده قیمت گاز طبیعی، فرایند جایگزینی گاز با سوختها در بلندمدت، کوتاه شدن محدوده قیمت گاز را بدنبال خواهد داشت. در ادامه می‌توان نتیجه گرفت که هر چه قیمت تعادلی سوخت‌های معادل افزایش یابد، موجب افزایش قیمت گاز طبیعی نیز می‌گردد. در حقیقت این امر بیانگر وجود یک رابطه بین تغییرات قیمت گاز طبیعی و قیمت سوخت‌های معادل می‌باشد.

عمده گاز وارداتی اروپای غربی از ناحیه کشور روسیه و توسط کشور آلمان صورت می‌گیرد. بر اساس آمارهای شرکت بریتیش پترولیوم (BP^2) شرکت گاز پروم^۳ روسیه در سال ۲۰۰۶ تا ۲۲ کشور اروپایی در تجارت گاز فعال بوده است. به لحاظ حجم ذخایر نیز این کشور دارای اولین ذخایر گاز دنیا بوده و نیز

۱ - این فرض بر اساس قیمت‌گذاری بر مبنای هزینه نهایی بلندمدت در بازار رقابتی می‌باشد.

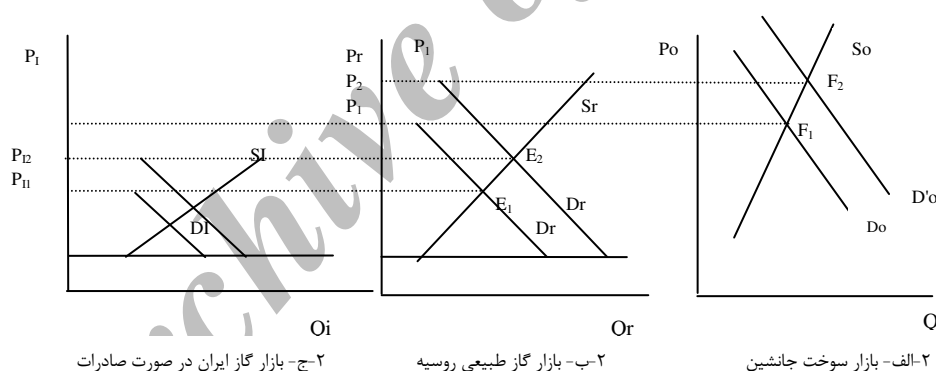
2 - British Petroleum

3 - Gazprom

بیشترین صادرات گاز را در اختیار دارد. می توان گفت که بزرگترین رقیب ایران در صادرات گاز طبیعی به اروپا به لحاظ ذخایر و هزینه حمل و نقل کشور روسیه می باشد. بنابراین اگر چه قیمت گاز طبیعی روسیه بر اساس سوخته های فسیلی نفتی تعیین می گردد، لیکن قیمت گاز طبیعی ایران بر اساس رقابت گاز با گاز تعیین می شود و کرانه بالای قیمت گاز ایران را قیمت گاز روسیه شکل می دهد. این حالت، شبیه مدل چانه زنی سه جانبه مذکور در بخش قبل است که ایران، روسیه و اروپای غربی به ترتیب نقش بازیگران شماره ۱، ۲ و خریدار را بازی می کنند. این موضوع را می توان در شکل (۲) توضیح داد.

در شکل (۲-الف) تعادل بازار یک سوخت جانشین گاز در نقطه F_1 شکل می گیرد. با افزایش تقاضا برای این سوخت، تعادل در F_2 اتفاق می افتد. این امر موجب می شود که در شکل (۲-ب) قیمت کرانه ای بالای بازار گاز روسیه از P_1 به P_2 افزایش یابد. از طرفی، اگر به هر دلیل، تقاضا در بازار گاز روسیه افزایش یابد و نقطه تعادل از E_1 به E_2 برسد، این امر موجب افزایش قیمت کرانه ای بالای گاز ایران از P_{11} به P_{12} در شکل (۲-ج) شده و قدرت چانه زنی ایران را افزایش می دهد. البته در بازار گاز طبیعی ایران، کرانه قیمت خریدار همان کرانه بازار گاز روسیه است؛ لیکن قیمت تعادلی گاز روسیه به دلیل رقابت گاز ایران و گاز روسیه، تا زمانی که قیمت گاز روسیه از قیمت سوخت جانشین کمتر است، از دید ایران به عنوان یک قیمت کرانه ای بالا مطرح است.

شکل ۲- ارتباط بازار گاز طبیعی ایران با بازار گاز طبیعی روسیه و بازار سوخته های جایگزین



۴- روش پیش بینی

چنانچه در بخش قبل گفته شد، مذاکرات مربوط به انعقاد قراردادهای فروش گاز طبیعی در اروپا، در قالب مدل های چانه زنی قیمت و با توجه به چهار سوخت جانشین گاز طبیعی صورت می گیرند. همان طور که گفتیم، اگر کشور ایران در صدد انعقاد قرارداد فروش گاز با کشورهای اروپایی باشد، با کرانه بالای

قیمت که همان قیمت گاز طبیعی کشور روسیه به عنوان بزرگترین رقیب ایران می‌باشد، روبرو است. از طرفی قیمت گاز طبیعی صادراتی روسیه در بازار اروپا قیمتی است که بر اساس معادله (۱۱) (قیمت چهار سوخت مذکور) تعیین می‌گردد. بنابراین، لازم است که قیمت گاز طبیعی روسیه (کرانه بالایی قیمت گاز طبیعی ایران) به طور همزمان با قیمت های چهار سوخت فوق الذکر پیش بینی شود. به همین دلیل، برای پیش بینی همزمان قیمت گاز با این قیمت‌ها، از مدل خود رگرسیون برداری (VAR) و تصحیح خطای برداری (VECM) بهره جستیم (در ادامه خواهیم دید که به علت ناپایا بودن متغیرها در سطح و همچنین وجود هم انباشتگی آنها، از مدل تصحیح خطای برداری استفاده خواهیم کرد).

این مدل توسط سیمز در سال ۱۹۸۰ ارائه شده است (Sims, 1980). البته، در این مقاله قبل از تخمین مدل، پایایی و عدم پایایی و همچنین هم انباشتگی بین متغیرها، توسط آزمونهای مطروحه در پیوست بررسی شده اند. مقدار پیش بینی به دست آمده از مدل برای قیمت گاز طبیعی روسیه نیز، در حقیقت همان کرانه بالای قیمت گاز طبیعی ایران در سال مورد نظر است. به هر حال، فرض ما برای پیش بینی عبارتند از:

الف- گاز طبیعی با سوختهای فوق الذکر به صورت جانشین بوده و این سوختها بیشترین تأثیر را در تعیین قیمت گاز دارند.

ب- هر ۵ متغیر قیمت گاز طبیعی روسیه، قیمت نفت خام، قیمت نفت کوره، قیمت گازوییل و قیمت زغال سنگ درونزا فرض شده و در سطح بررسی خواهند شد.

ج- از آنجا که داده های آماری که برای پیش بینی استفاده کرده ایم، تا فصل دوم سال ۲۰۰۶ بوده است، پس پیش بینی ها بر اساس این داده انتهای دوره، برای سال ۲۰۱۰، با فرض انعقاد قرارداد می‌باشد.

۵- تخمین الگو و تحلیل نتایج

در این بخش نتایج به دست آمده از آزمون های ریشه واحد، علیت گرنجر و هم انباشتگی جوهانسون بررسی می‌شود و در نهایت بر اساس نتایج تخمین الگوی VAR متغیرهای مدل را پیش بینی می‌کنیم. برای تحلیل نتایج و تخمین مدل از نرم افزار E-Views استفاده شده است.

۵-۱ تحلیل داده ها

متغیرهای به کار رفته در مدل مورد بررسی به شرح ذیل می‌باشند:

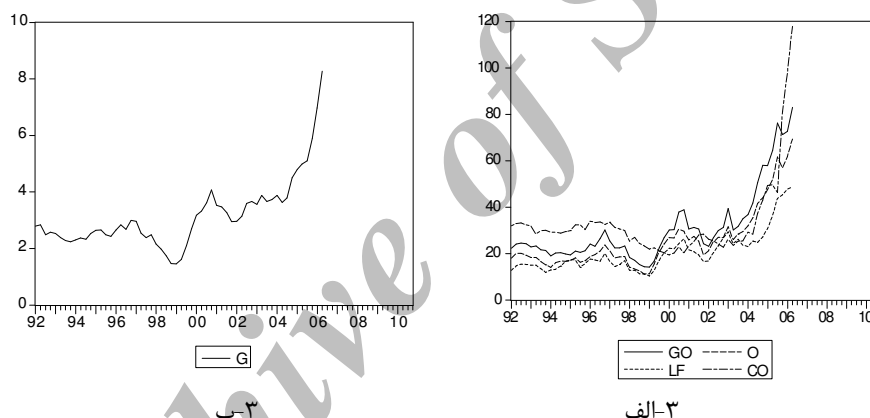
- G: قیمت گاز طبیعی کشور روسیه ($Us\$/Mbtu$)
 GO: قیمت گازوییل در اروپای غربی ($Us\$/Barrel$)
 O: متوسط قیمت نفت خام در اروپای غربی ($Us\$/Barrel$)

LF: قیمت نفت کوره در اروپای غربی ($Us\$/Barrel$)

CO: قیمت زغال سنگ در اروپای غربی ($Us\$/MTonne$)

علت استفاده از متغیرهای فوق، معادله (۱۱) مربوط به تابع تقاضای مذکور در زیر بخش (۲-۳) می باشد. داده های متغیرهای فوق به صورت فصلی برای دوره زمانی ۲:۲۰۰۶-۱:۱۹۹۲ می باشند و از منبع آماری آژانس بین المللی انرژی^۱ که هر ساله به صورت یک نرم افزار به هنگام می شود، دریافت شده است. علت انتخاب داده های فصلی این است که متغیرهای مذکور دارای نوسانات فصلی مشترک (بالاخص زمستان: اوج مصرف و تابستان: حسیض مصرف) بوده و بیشتر به طور فصلی یکدیگر را دنبال می کنند. شکل های (۳-الف) و (۳-ب) روند حرکت فصلی متغیرهای فوق را برای دوره مذکور نشان می دهند. همان گونه که می بینیم در اغلب دوره ها قیمت گاز طبیعی با قیمت سوخت های دیگر (با شدت کمتر) به طور مستقیم حرکت می کند.

شکل ۳- روند فصلی متغیرهای مدل



1-International Energy Agency (IEA).

۲ - این نرم افزار با نام: Beyond Professional Browser هر ساله توسط این مؤسسه پس از به هنگام شدن، در سراسر جهان عرضه می گردد.

۲-۵ آزمونهای ریشه واحد و هم انباشتگی جوهانسون

۲-۵-۱ آزمون ریشه واحد

در این مرحله از آزمون ریشه واحد دیکی فولر تعمیم یافته (ADF) برای بررسی پایایی متغیرهای مدل استفاده کرده ایم. بر طبق این آزمون که نتایج آن در جدول (۱) آمده است، کلیه متغیرها به غیر از قیمت زغال سنگ (CO) در سطح ناپایا بوده و برای پایا شدن می باید تفاضل گیری شوند.

جدول ۱- نتایج آزمون ADF

متغیر	آماره ADF	سطح معنی دار ۱٪	سطح معنی دار ۵٪	سطح معنی دار ۱۰٪
قیمت گاز طبیعی	۱/۹۶	-۳/۵۵	-۲/۹۱	-۲/۵۹
قیمت گازوییل	۱/۷۱	-۳/۵۵	-۲/۹۱	-۲/۵۹
قیمت نفت خام	۲/۳۰	-۳/۵۵	-۲/۹۱	-۲/۵۹
قیمت نفت کوره	۰/۵۴	-۳/۵۵	-۲/۹۱	-۲/۵۹
قیمت زغال سنگ	۴/۱۸	-۳/۵۵	-۲/۹۱	-۲/۵۹

۲-۵-۲ آزمون هم انباشتگی جوهانسون

برای انجام آزمون هم انباشتگی جوهانسون از آماره آزمون اثر استفاده می شود. پس از تشخیص تعداد بردارهای هم انباشتگی، رابطه بلند مدت میان متغیرهای مورد نظر حاصل می شود. جدول (۲) نتایج حاصل از آزمون هم انباشتگی را نشان می دهد. چنانچه در جدول زیر مشاهده می شود، در سطح معنی دار ۵ درصد، آماره آزمون اثر از مقدار بحرانی متناظر کوچکتر می گردد. بر این اساس، از نظر تعداد بردارهای هم انباشتگی، ۳ بردار شناسایی می گردد ($r \geq 3$). این موضوع حاکی از وجود رابطه بلندمدت (بر اساس داده های فصلی) بین متغیرهای الگو می باشد.

جدول ۲- نتایج حاصل از آزمون هم انباشتگی برای متغیرهای الگو

تعداد بردارهای همگرایی بر اساس فرضیه صفر	ریشه های مشخصه	آماره آزمون اثر	۱٪ مقدار بحرانی	۵٪ مقدار بحرانی
$r = 0$	۰/۴۵۹	۹۲/۵۲	۷۶/۰۷	۶۸/۵۲
$r \geq 1$	۰/۳۷۱	۵۸/۷۱	۵۴/۴۶	۴۷/۲۱
$r \geq 2$	۰/۳۵۱	۳۳/۲۴	۳۵/۶۵	۲۹/۶۸
$r \geq 3$	۰/۱۴۲	۹/۴۹	۲۰/۰۴	۱۵/۴۱
$r \geq 3$	۰/۰۱۹	۱/۰۷	۶/۶۵	۳/۷۶

۳-۵ تخمین مدل VECM و پیش بینی متغیرها

از آنجا که متغیرهای مدل در سطح پایا نبوده، ولی هم انباشته اند، بنابراین بهتر است که از یک مدل VECM به جای مدل VAR استفاده کنیم. طول وقفه متغیرها با استفاده از معیار شوارتز-بیزین (به دلیل کم بودن حجم نمونه) معادل یک وقفه تعیین شده است. به عبارت دیگر برای تفاضل مرتبه اول متغیرها، یک وقفه تعیین شده است (مدل برآورد شده در پیوست آمده است). جملات تصحیح خطا در اینجا دارای سه بردار هم انباشتگی بوده که هر یک، دارای چهار بردار مستقل می باشند. در ادامه، بر اساس مدل تخمینی، متغیرهای مذکور را برای سال ۲۰۱۰ (بر اساس فاصله اطمینان ۹۵ درصد) پیش بینی کرده ایم (جدول (۳)). شکل‌های (۴-الف) و (۴-ب) نیز روند حرکت قیمت های پیش بینی شده را نشان می دهند.

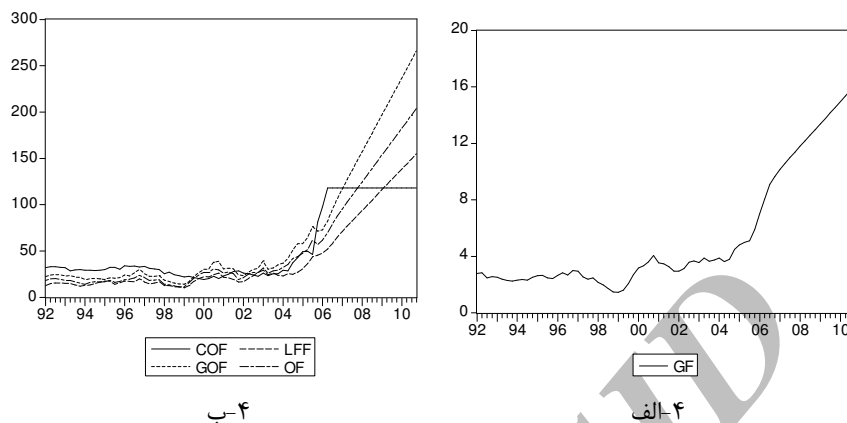
چنانچه در جدول (۳) می بینیم، قیمت هر واحد گاز طبیعی (میلیون بی تی یو) برای سال ۲۰۱۰ به طور متوسط معادل ۱۵/۵۵ دلار برآورد شده است. در حقیقت باید گفت، از آنجا که کرانه بالای قیمت گاز طبیعی در بازار (با مدل چانه زنی) قیمت گاز طبیعی کشور روسیه است، لذا این مقدار پیش بینی شده (۱۵/۵۵ دلار در هر میلیون بی تی یو) برای قیمت گاز طبیعی کشور روسیه، برای ما حکم کرانه بالای قیمت گاز طبیعی ایران در سال ۲۰۱۰ را داراست!

جدول ۳- نتایج پیش بینی متغیرها بر اساس مدل VECM برای سال ۲۰۱۰

متغیر	مقدار پیش بینی (دلار در هر واحد)		
	متوسط سالیانه ۲۰۰۹	متوسط سالیانه ۲۰۱۰	تفاضل
قیمت گاز طبیعی	۱۳/۹۶	۱۵/۵۵	۱/۵۸۵۶۴
قیمت گازوییل	۲۱۱/۴۹	۲۵۱/۱۵	۳۹/۶۶۳۵
قیمت نفت خام	۱۶۴/۱۳	۱۹۲/۹۶	۲۸/۸۲۸۸
قیمت نفت کوره	۱۲۴/۲۲	۱۴۶/۴۹	۲۲/۲۷۴۵
قیمت زغال سنگ	۱۱۷/۹۵	۱۱۷/۹۵	۰
کرانه بالای قیمت خریدار (مازاد بر هزینه نهایی)	۲۴/۷۷	۶۸/۶	۴/۸
سهم واردات در سال ۲۰۰۶ (درصد)	۹/۹	۲۷۴.۴۲۴/۹	۱۶/۷
واردات در سال ۲۰۰۵	-	-	۴۶۱.۳۷۲/۷

۱ - باید متذکر شد که، اگر چه در نظر گرفتن مدل چانه زنی در برآورد مدل خود رگرسیون برداری نقشی ندارد، لیکن از آنجا که هدف ما تعیین کرانه بالای قیمت گاز طبیعی ایران، در قالب مدل چانه زنی، برای سال ۲۰۱۰ است، وجود مدل VAR برای پیش بینی (به علت همزمانی بین متغیرها) این قیمت ضروری بوده و به بیان دیگر، مدل پیش بینی VAR مکمل مدل چانه زنی در این مقاله بوده است.

شکل ۴- روند حرکت قیمت های پیش بینی شده تا سال ۲۰۱۰



۶- خلاصه و نتیجه گیری

هدف از مقاله حاضر، تعیین محدوده نوسان قیمت گاز طبیعی صادراتی ایران به اروپای غربی تحت مدل چانه‌زنی قیمت، در سال ۲۰۱۰ میلادی، بود. همان‌طور که در مبانی نظری نیز گفته شد، کرانه پایین قیمت، هزینه تمام شده آخرین واحد گاز طبیعی بوده و کرانه بالای قیمت، قیمت گاز طبیعی روسیه می‌باشد. بر این اساس و با نگاه به جدول (۳) در حقیقت می‌توان گفت که کرانه بالای قیمت گاز طبیعی ایران در بازار گاز طبیعی اروپای غربی معادل $15.55 \text{ Us\$}/\text{Mbtu}$ می‌باشد. بنابراین کشور ایران طبق مدل چانه‌زنی سه جانبه می‌تواند در محدوده تقریبی، بین بهای تمام شده آخرین واحد صادرات گاز طبیعی و کرانه بالای قیمت (معادل $15.55 \text{ Us\$}/\text{Mbtu}$) نوسان کند. اگر بر اساس معادله (۱۲) از تفاضل قیمت های پیش بینی شده (۲۰۱۰ نسبت به ۲۰۰۹) سوخته‌های جایگزین یک متوسط وزنی بگیریم (که وزن هر سوخت سهم واردات آن سوخت از کل مجموع واردات سوخته‌های فوق در اروپای غربی در سال ۲۰۰۵، با فرض این که این سهم‌ها برای سال ۲۰۱۰ تغییر نمی‌کنند، می‌باشد)، می‌توان به عدد تقریبی 24.77 دلار رسید. به دلایل مذکور در زیر بخش (۳-۲)، در این قیمت، هزینه نهایی تولید هر واحد گاز (P^b در معادله (۱۲)) وارد نشده است. بنابراین می‌توان این موضوع را این‌گونه تفسیر کرد که کرانه بالای تقاضای گاز طبیعی (چه برای ایران و چه برای روسیه) بر اساس معادله (۱۲) برابر با $(24.77 + P^b)$ دلار می‌باشد. پس اگر قیمت گاز طبیعی ایران را با P_{I-10} برای سال ۲۰۱۰ نمایش دهیم، داریم:

$$P^b \leq P_{I-10} \leq 15.55 < 24.77 + P^b$$

در مورد کرانه پایین قیمت گاز طبیعی باید عنوان کرد که به علت در دسترس نبودن آمار، محاسبه حد پایین ممکن نیست و بدین علت آن را با P^b نشان داده ایم. باید متذکر شویم که در محاسبات این نوشتار اولاً: مسائل سیاسی، به دلیل ماهیت کیفی آنها، نادیده گرفته شده اند و ثانیاً: هزینه فرصت استفاده از گاز طبیعی در داخل نظیر فرایند GTL و تزریق گاز به مخازن چاه های نفت، از جمله به جهت بالا بردن ضریب بازیافت آنها که خود تحقیقات گسترده ای را می طلبند، در نظر گرفته نشده اند.

Archive of SID

فهرست ماببع:

شهریار، بهنام (۱۳۸۴) بررسی قیمت‌گذاری گاز طبیعی صادراتی ایران در قراردادهای بین‌المللی؛ پایان‌نامه کارشناسی ارشد، دانشگاه تهران.

Corazon, M. (1997), Is the Net Back Value of Gas Economically Efficient, OPEC Review, Vol. 21, pp 168.

Golombek, R, Hole. M. & Vislie. Jon (1987) Natural Gas Market and Contracts, Elsevier Science, North Holland.

Hoel, M., Holtsmark, B. And Vislie, J. (1987) Bargaining, Bilateral Monopoly and Exhaustible Resources, North-Holland, Amsterdam.

Hoel, M., Holtsmark, B. And Vislie, J. (1991) The European Gas Market as a Bargaining Game, North-Holland, Amsterdam, pp. 2-7.

Jakobsen, J. (1987) Some Experiences from Bargaining Over Natural Gas, Statoil, Norway. Key World Energy Statistics, IEA, 2004.

Kholt, Olsen and Vislie (1991) pp Recent Modeling Approaches in Applied Energy Economic 49-85.

Shahla, K., Reza, F. (2002) Natural Gas & LNG Pricing in International Trade, Islamic Republic of Iran, IIES.

Statistical Review of World Energy Full Report, BP, 2004.

Vislie, J. (1986) Long-Term Bilateral Contracts for Natural Gas, Norway, University of Oslo.

Vislie, J. (1991) Bargaining, Vertical Control, and Deregulation in the European Gas Market, North-Holland, Amsterdam.

Archive of SID