

دلالت‌هایی بر آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی در ایران

حسن حیدری

استادیار دانشکده اقتصاد و مدیریت دانشگاه ارومیه

لا.ف.مع.فک.لام.ف.ع.غ.غ

لسیان سعیدپور

دانشجوی کارشناسی ارشد دانشکده اقتصاد و مدیریت دانشگاه ارومیه

ک.ک.خ.ق.ع.ک.غ.ک.ع.م.ع.لام.ک.ک.ع.ع.ا

این مقاله علاوه بر بررسی رابطه بلندمدت بین مصرف فرآورده‌های نفتی و تولید ناخالص داخلی در چارچوب مدل سمت عرضه، به بررسی نحوه تأثیرگذاری آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی بر تولید ناخالص داخلی و مصرف این فرآورده‌ها در چارچوب مدل سمت تقاضای دوره زمانی (۵۸۳۱-۵۸۱۱) برای ایران می‌پردازد. تکنیک اقتصادسنجی استفاده‌شده در این پژوهش، رهیافت آزمون کرانه‌ها به هم‌جمعی و مدل خود رگرسیونی با وقفه‌های توزیعی می‌باشد. نتایج به دست آمده از مدل سمت عرضه بیانگر وجود رابطه علیتی بلندمدت یک‌طرفه از مصرف فرآورده‌های نفتی به تولید ناخالص داخلی با ضریب منفی می‌باشد. این نتیجه مشخصاً بر اتلاف فرآورده‌های نفتی در کشور دلالت می‌کند به این صورت که قیمت فرآورده‌های نفتی منجر به توجیه اقتصادی استفاده از تکنولوژی‌های ناکارآمد، فرسوده و انرژی‌بر شده است. لذا افزایش مصرف فرآورده‌های نفتی به دلیل تخصیص غیربهبهینه این نهاد در بخش‌های ناکارآمد اقتصادی منجر به اتلاف این نهاد و کاهش رشد اقتصادی خواهد شد. همچنین، در مدل سمت تقاضا نیز قیمت فرآورده‌های نفتی با ضریب مثبت بر تولید ناخالص داخلی و با ضریب منفی بر مصرف این فرآورده‌ها در بلندمدت تأثیرگذار می‌باشد. وجود رابطه معکوس قیمت فرآورده‌های نفتی با مصرف آنها و نیز تأثیر مثبت قیمت فرآورده‌های نفتی بر رشد اقتصادی نشان می‌دهد که تصمیم دولت مبنی بر آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی به سطح قیمت تمام شده گامی در جهت بهینه‌سازی مصرف و تخصیص کارآمد این فرآورده‌ها و در پی آن افزایش رشد اقتصادی کشور در بلندمدت می‌باشد.

طبقه‌بندی JEL: Q43, C32.

واژه‌های کلیدی: رشد اقتصادی، رهیافت آزمون کرانه‌ها، قیمت فرآورده‌های نفتی، مصرف فرآورده‌های نفتی.

۱. مقدمه

پس از شوک نفتی سال ۵۲۹۸ و در پی تحریم نفتی کشورهای غربی حامی اسرائیل از سوی کشورهای عربی صادرکننده نفت، انرژی به عنوان یکی از مهم‌ترین نهاده‌های توسعه و از عوامل اصلی تولید مورد توجه اقتصاددانان قرار گرفت. این شوک نفتی که باعث افزایش شدید قیمت فرآورده‌های نفتی شد توجه سیاستمداران کشورهای واردکننده فرآورده‌های نفتی به ویژه کشورهای صنعتی به مسائل بهینه‌سازی مصرف انرژی و تأمین امنیت عرضه انرژی را به همراه داشت. همچنین، در سال‌های اخیر نیز انتشار بیش از حد گازهای گلخانه‌ای و تخریب لایه اوزون که ناشی از بکارگیری سوخت‌های فسیلی می‌باشد مشکلات زیست محیطی را به وجود آورده است. این مشکلات کشورها را بر لزوم بهینه‌سازی مصرف انرژی و بکارگیری مکانیزم‌هایی در جهت استفاده از انرژی‌های نو و مهار مصرف انرژی‌های فسیلی سوق داده است.

در ایران نیز مانند سایر کشورها انرژی نقش مهمی را در تولید و توسعه کشور ایفا می‌کند، لذا تدوین سیاست‌ها و استراتژی‌های مناسب با در نظر گرفتن معیارهای پیش‌بینی آینده به منظور استفاده و تخصیص بهینه انرژی بسیار حائز اهمیت است. سال‌ها است که بهای ناچیز انرژی در کشور به اقتصادی شدن استفاده از فناوری‌های هدردهنده انرژی و به دست‌مایه‌ای برای استفاده بیش از حد از این نهاده تولید منجر شده است به طوری که براساس آمارهای منتشرشده توسط آژانس بین‌المللی انرژی (IAP) ضریب مصرف انرژی طی سال‌های (۲۰۰۰-۲۰۰۶) برای ایران ۵۵۳ می‌باشد در حالی که این ضریب برای کشورهای عضو پدو کل جهان به ترتیب برابر ۱/۹۲ و ۱/۱۵ است.

یکی از این حامل‌های انرژی که در بیشتر زیربخش‌های اقتصادی مورد استفاده قرار می‌گیرد و سهم بسیاری در تأمین مصرف انرژی کشور دارد، فرآورده‌های عمده نفتی می‌باشد. از آنجایی که تعیین رابطه علیتی بین فرآورده‌های نفتی با تولید ناخالص داخلی در بردارنده دلالت‌های سیاستی مهمی برای سیاستگذاران بخش انرژی و اقتصاد کشور می‌باشد، بررسی دقیق این رابطه در بلندمدت به جهت ارائه رهنمودهای سیاستی مناسب ضروری است. در این زمینه، اگر جهت رابطه علیتی از مصرف فرآورده‌های عمده نفتی به تولید ناخالص داخلی باشد، سیاست‌های تهدیدکننده عرضه انرژی آثار مخربی بر رشد اقتصادی دارد. برعکس، در صورتی که جهت رابطه علیتی از تولید ناخالص داخلی به مصرف فرآورده‌های عمده نفتی باشد بکارگیری سیاست‌های تهدیدکننده عرضه انرژی به عنوان یک عامل بازدارنده رشد اقتصادی محسوب نمی‌شوند.

از آنجایی که مدیریت تقاضای انرژی و تلاش در جهت بهینه‌سازی مصرف انرژی و استفاده کارآمد از آن از مهم‌ترین عوامل پیشرفت و توسعه کشورهای توسعه‌یافته می‌باشد، این مقاله علاوه بر

سمت عرضه انرژی، روابط میان مصرف فرآورده‌های نفتی، قیمت فرآورده‌های نفتی و رشد اقتصادی را در چارچوب مدل سمت تقاضای انرژی به جهت ارائه رهنمودهای سیاستی مناسب و دقیق‌تر به ویژه با توجه به اجرای قانون هدفمندسازی یارانه‌ها مورد ارزیابی قرار می‌دهد که این مهم در مطالعات قبلی انجام شده در داخل کشور در نظر گرفته نشده است.

در سال‌های اخیر با پیشرفت‌هایی که در زمینه تکنیک‌های اقتصادسنجی حاصل شده و ایرادات موجود در تکنیک‌های قبلی را تا حدودی رفع نموده است باعث جلب توجه اقتصاددانان به بررسی مجدد روابط بلندمدت میان مصرف انرژی و رشد اقتصادی به جهت اهمیتی که در بحث سیاستگذاری دارند، شده است. از این‌رو، در این مقاله به منظور بررسی دقیق رابطه بلندمدت میان مصرف فرآورده‌های نفتی، قیمت فرآورده‌های نفتی و رشد اقتصادی در ایران از رهیافت آزمون کرانه‌ها^۱ و الگوی خودبازگشتی با وقفه‌های توزیعی (چپ ۱۵)^۲ که توسط پسران و همکاران (۹۱۱۵) ارائه شده است، استفاده می‌شود.

در داده‌های سری زمانی ایران احتمال وقوع شکست‌های ساختاری و تغییرات رژیم فرآوانی مانند وقوع انقلاب اسلامی در سال ۵۸۱۹، جنگ تحمیلی طی سال‌های (۱۳۵۹-۱۳۶۷)، یکسان‌سازی نرخ ارز در سال ۵۸۹۱ و همچنین شوک‌های نفتی متفاوتی که به دلیل وابستگی اقتصاد ایران به درآمدهای نفتی وجود دارند. لحاظ این شکست‌ها و تغییرات رژیمی احتمالی علاوه بر اینکه ممکن است نتایج روابط علیتی را تحت تأثیر قرار دهند، تخمین‌های سازگارتر و قابل اعتمادتری از ضرایب برآورد شده ارائه می‌دهند (لی و چانگ، ۹۱۱۱)، لذا بررسی و تخمین دقیق و صحیح این نقاط شکست امری ضروری می‌باشد. از این‌رو، در این مقاله از مجموعه آزمون‌های معرفی شده توسط بای و پرون (۹۱۱۸) که قادر به بررسی حداکثر ۱ شکست ساختاری درون‌زا می‌باشند و همچنین آزمون‌های ریشه واحد با لحاظ دو شکست ساختاری درون‌زای لامزین و پاپل (۵۲۲۹) و لی و استرازیسیچ (۹۱۱۸) مورد استفاده قرار خواهند گرفت.

این مقاله با استفاده از تکنیک‌های اقتصادسنجی فوق به دنبال پاسخ به پرسش‌های زیر می‌باشد:

۵) آیا بین مصرف فرآورده‌های نفتی و رشد اقتصادی رابطه بلندمدت وجود دارد و این رابطه به

چه صورتی است؟

۹) آیا بین قیمت فرآورده‌های نفتی با رشد اقتصادی و مصرف این فرآورده‌ها رابطه بلندمدت

وجود دارد؟ و این رابطه به چه صورت می‌باشد؟

دلالت‌هایی بر آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی ... ۹

در ادامه این مقاله و در بخش دوم، مبانی نظری، بخش سوم، پیشینه مطالعات انجام شده، بخش چهارم، معرفی مدل و روش انجام تحقیق، بخش پنجم، یافته‌های تجربی تحقیق و در بخش ششم، نتیجه‌گیری ارائه شده است.

2. مبانی نظری

در چند دهه اخیر انرژی به عنوان یکی از نهاده‌های تولید وارد مدل‌های رشد شده است هر چند اهمیت حضور این نهاده در تئوری‌های مختلف یکسان نمی‌باشد. از یک سو، اقتصاددانان نئوکلاسیک معتقدند انرژی عاملی اصلی و ضروری برای تولید نمی‌باشد بلکه به عنوان نهاده واسطه‌ای در فرایند تولید بکار گرفته می‌شود (دنیسون، ۵۲۹۲) از این‌رو، انرژی به صورت غیرمستقیم بر رشد اقتصادی تأثیر می‌گذارد. همچنین نئوکلاسیک‌ها معتقدند انرژی رابطه ضعیفی با نیروی کار دارد و برای اینکه بتوان در تولید از آن استفاده نمود باید با سرمایه ترکیب شود (برنردت و وود، ۵۲۹۳). در همین راستا براون و ولک (۹۱۱۱) تابع تولیدی را در شرایط معمول اقتصادی که تولید نهایی هر عامل مثبت و شیب تولید نهایی هر عامل منفی می‌باشد، به صورت زیر در نظر گرفتند:

$$(۵) \quad (د, چ, ک) = ذ$$

$$(۹) \quad \left\langle \frac{\partial \zeta}{\partial د}, \frac{\partial \zeta}{\partial چ}, \frac{\partial \zeta}{\partial ک} \right\rangle$$

$$(۸) \quad \left\langle \frac{\partial^2 \zeta}{\partial د^2}, \frac{\partial^2 \zeta}{\partial چ^2}, \frac{\partial^2 \zeta}{\partial ک^2} \right\rangle$$

که در آن، ζ تولید، $چ$ نیروی کار، $د$ سرمایه و $دح$ انرژی تجدیدناپذیر می‌باشند. در این شرایط در صورتی که انرژی در دسترس ثابت باشد و سایر نهاده‌های تولید افزایش یابند بهره‌وری نهایی انرژی افزایش می‌یابد. بنابراین، در صورت کمیاب بودن انرژی و ضروری بودن وجود آن برای تولید، می‌بایست قیمت انرژی افزایش یابد،

$$(۱) \quad \left\langle \frac{\partial^2 \zeta}{\partial د چ}, \frac{\partial^2 \zeta}{\partial د د چ} \right\rangle$$

به این منظور آنها با محاسبه روند زمانی قیمت واقعی ۱۱ منبع طبیعی تجدیدناپذیر برای دوره زمانی (۱۸۷۰-۱۹۹۸) به این نتیجه دست یافتند که قیمت واقعی این منابع در طول دوره مورد بررسی بدون تغییر مانده و یا کاهش یافته است. بر اساس این یافته‌ها و مباحثی که عنوان شد، انرژی عامل

کمیایی برای تولید محسوب نمی‌شود، زیرا پیشرفت تکنولوژی قادر به جبران کمبود انرژی می‌باشد. بنابراین، بر اساس نظریه نئو کلاسیک‌ها مصرف انرژی عامل محرک رشد اقتصادی نمی‌باشد بلکه تابعی از شرایط اقتصادی است.

از سوی دیگر، اقتصاددانان بوم شناختی^۱ معتقدند که انرژی نهاده ضروری برای تولید است که سایر عوامل تولید نمی‌توانند جانشین آن شوند. حتی نیروی کار و سرمایه عوامل واسطه‌ای می‌باشند که بکارگیری آنها در فرایند تولید نیازمند صرف انرژی فراوانی می‌باشد (استرن، ۵۲۲۸؛ استرن و کلیولند ۹۱۱۱). بعلاوه، بوم شناسان با استناد به قوانین ترمودینامیک مبنی بر اینکه انرژی ثابت است از بین نمی‌رود و ایجاد نمی‌شود بلکه از شکلی به شکل دیگر تبدیل می‌شود و در فرایند تولید ماده و سرمایه مورد استفاده قرار می‌گیرد به اهمیت حضور نهاده انرژی در فرایند تولید اشاره می‌کنند (اسکویل، ۹۱۱۳). بنابراین، بر اساس نظریه بوم شناخت‌ها، وجود نهاده انرژی در فرایند تولید ضروری است و عامل محرک رشد اقتصادی می‌باشد.

نظر به وجود دو دیدگاه نظری متفاوت در خصوص نقش انرژی در فرایند تولید بررسی تجربی این موضوع برای کشور مختلف مورد توجه اقتصاددانان قرار گرفته است که بخش بعدی مقاله به این موضوع اختصاص دارد.

۱. پیشینه مطالعات تجربی

نظر به اهمیت موضوع، کارهای تجربی بسیاری در این موضوع انجام یافته است، اما نخستین کار توسط کرافت و کرافت (۵۲۹۳) صورت گرفته است. آنها به بررسی رابطه بین تولید ناخالص ملی و مصرف انرژی برای کشور آمریکا طی دوره زمانی (۵۲۹۱-۵۲۱۹) و با استفاده از آزمون علیت گرنجری پرداختند. نتایج به دست آمده رابطه علیتی یک طرفه از تولید ناخالص ملی به مصرف انرژی را نشان می‌دهد. در مطالعه دیگری برای کشور آمریکا، استرن (۵۲۲۸) با اضافه کردن سرمایه و نیروی کار به تولید ناخالص داخلی و مصرف انرژی به بررسی این رابطه با بکارگیری مدل خودرگرسیون برداری (دائر)^۲ پرداخت. یافته‌های وی بر خلاف کرافت و کرافت، رابطه علیتی از مصرف انرژی به تولید ناخالص داخلی را نشان می‌دهد.

مسیح و مسیح (۵۲۲۹) به بررسی رابطه علی بین مصرف انرژی و رشد اقتصادی با اضافه کردن قیمت انرژی به مدل برای دو کشور کره و تایوان پرداختند. آنها در این بررسی از الگوی تصحیح

۱. عقققگ قگ ع ع

۲. عن فاع لاعققلام ما لاکم ع ع ژ

دلالت‌هایی بر آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی ... ۲

خطای برداری (چیپ)^۱ استفاده کردند. نتایج به دست آمده رابطه علی یک سویه از مصرف انرژی به تولید ناخالص داخلی برای کشور کره و رابطه علی دو سویه برای کشور تایوان را نشان می‌دهد.

فتایی و همکاران (۹۱۱۵) با بکارگیری تکنیک همجمعی یوهانسن-یوسلیوس و آزمون علیت گرنجری به بررسی رابطه میان مصرف انواع حامل‌های انرژی، اشتغال و رشد اقتصادی طی دوره (۵۲۵۱-۵۲۲۱) برای کشور نیوزیلند پرداختند. نتایج آنها صرفاً رابطه بلندمدت یک سویه از مصرف برق و نفت به اشتغال، همچنین رابطه یک سویه دیگری از رشد اقتصادی به اشتغال را نشان داد.

اوه و لی (۹۱۱۱) رابطه بین مصرف انرژی و رشد اقتصادی برای کشور کره را با استفاده از مدل سمت عرضه که شامل متغیرهای تولید ناخالص داخلی، مصرف انرژی، نیروی کار و سرمایه و همچنین مدل سمت تقاضا که شامل متغیرهای قیمت انرژی، مصرف انرژی و تولید ناخالص داخلی می‌باشند را مورد بررسی قرار دادند. نتایج بدست آمده رابطه یک سویه از تولید ناخالص داخلی به مصرف انرژی را نشان داده است، این نتایج برخلاف یافته‌های مسیح و مسیح (۵۲۲۹) برای کشور کره می‌باشند.

آلتینای و کارگول (۹۱۱۱) با استفاده از آزمون هیسائو در روش علیت گرنجری به بررسی رابطه میان مصرف انرژی و رشد اقتصادی برای کشور ترکیه در دوره زمانی (۹۱۱۱ - ۵۲۱۱) پرداختند. نتایج آنها هیچ نوع رابطه علیتی میان متغیرهای مورد بررسی را نشان نمی‌دهند.

لی و چانگ (۹۱۱۱) به بررسی رابطه بین تولید ناخالص داخلی با مصرف کل انرژی و حامل‌های انرژی برای کشور تایوان در دوره زمانی (۹۱۱۸ - ۵۲۱۱) پرداختند. در این بررسی آنها آزمون همجمعی را با لحاظ نمودن شکست ساختاری مورد بررسی قرار دادند. نتایج آنها بیانگر وجود رابطه علیتی یک‌سویه از تولید ناخالص داخلی به مصرف انرژی می‌باشد.

در مطالعه دیگر، بارتلت و گوندر (۹۱۵۱) با استفاده از مدل‌های سمت عرضه و سمت تقاضا و با بکارگیری رهیافت آزمون کرانه‌ها و همچنین آزمون علیت گرنجری به بررسی رابطه علیتی بین مصرف انرژی و رشد اقتصادی برای کشور نیوزیلند طی دوره زمانی (۹۱۱۱ - ۵۲۵۱) پرداختند. نتایج آنها رابطه یک سویه از تولید ناخالص داخلی به مصرف انرژی را نشان می‌دهد.

در داخل کشور نیز مطالعاتی در رابطه با تعیین رابطه علیتی بین مصرف فرآورده‌های نفتی و رشد اقتصادی صورت گرفته است. به عنوان مثال، ابریشمی و مصطفایی (۵۸۳۷) به بررسی رابطه علی بین مصرف فرآورده‌های عمده نفتی و رشد اقتصادی طی دوره زمانی (۵۸۸۳۵۸۹۳) پرداختند. متغیرهای مورد استفاده آنها شامل تولید ناخالص داخلی، مصرف کل فرآورده‌های نفتی، موجودی

سرمایه، اشتغال و متغیر موهومی برای سال‌های پس از جنگ می‌باشند. یافته‌های آنها وجود رابطه علی دو طرفه بین مصرف فرآورده‌های عمده نفتی و تولید ناخالص داخلی را در بلندمدت نشان می‌دهند. این نتایج بیانگر وابستگی اقتصاد کشور به مصرف فرآورده‌های نفتی می‌باشد. در مطالعه دیگری، نجارزاده و عباس‌محسنی (۵۸۳۸) با استفاده از آزمون علیتی هیسائو به بررسی رابطه علیتی بین مصرف حامل‌های انرژی و بخش‌های اقتصادی طی دوره زمانی (۵۸۳۵ - ۵۸۱۱) پرداختند. نتایج آنها وجود رابطه علیتی دوطرفه میان حامل‌های انرژی و بخش‌های اقتصادی را نشان می‌دهند.

آرمن و زارع (۵۸۳۱) نیز با بکارگیری روش تودا - یاماموتو و الگوی تصحیح خطای برداری (چیپز)^۱ به بررسی رابطه علیتی بین مصرف کل انرژی و حامل‌های انرژی با رشد اقتصادی طی دوره (۵۸۳۵ - ۵۸۱۵) پرداختند. یافته‌های آنها نشان‌دهنده وجود رابطه یک‌طرفه از مصرف فرآورده‌های نفتی به رشد اقتصادی می‌باشد.

در همین ارتباط زمانی (۹۱۱۹) با بکارگیری چپز رابطه میان تولید ناخالص داخلی و همچنین ارزش افزوده بخش‌های کشاورزی و صنعت را با انواع حامل‌های انرژی ایران طی دوره (۹۱۱۸ - ۵۲۵۹) بررسی کرده است. یافته‌های وی در ارتباط با تولید ناخالص داخلی و مصرف فرآورده‌های نفتی بیانگر رابطه علیتی یک طرفه از تولید ناخالص داخلی به مصرف فرآورده‌های نفتی می‌باشد. این نتایج بر خلاف سایر مطالعات عنوان شده، فرآورده‌های نفتی را عامل محرک رشد اقتصادی معرفی نمی‌کند و بیانگر عدم وابستگی تولیدات کشور به فرآورده‌های نفتی می‌باشد.

همان طور که مشاهده می‌شود نتایج مطالعات صورت گرفته در داخل کشور در این ارتباط متناقض می‌باشند. به طوری که برخی مطالعات رابطه دوطرفه و در برخی دیگر رابطه علیتی یک طرفه در جهت‌های متفاوت را گزارش می‌دهند. این تفاوت‌ها ممکن است به دلایلی مانند متفاوت بودن دوره زمانی مورد مطالعه، متفاوت بودن متغیرهای مورد استفاده و تفاوت در روش‌های اقتصادسنجی بکار رفته باشند (ازترک، ۹۱۵۱). از این رو، به جهت اهمیت موضوع به ویژه با توجه به آغاز اجرای قانون هدفمندسازی یارانه‌ها و تصمیم دولت مبنی بر آزادسازی قیمت حامل‌های انرژی از جمله فرآورده‌های عمده نفتی لازم است این رابطه علیتی به صورت دقیق و با استفاده از تکنیک‌های جدید اقتصادسنجی مورد ارزیابی قرار گیرد، به طوری که علاوه بر رابطه بین مصرف فرآورده‌های نفتی با رشد اقتصادی، رابطه قیمت فرآورده‌های نفتی با رشد اقتصادی نیز بررسی گردد. به این منظور در این مقاله تلاش می‌شود متغیرهای مناسب‌تر و روش‌های اقتصادسنجی جدیدتر و کامل‌تری بکار گرفته شود، به

دلالت‌هایی بر آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی... ۵۵

طوری که ایرادات موجود در مطالعات قبلی تا حدود زیادی رفع گردد تا نتایج قابل اعتمادتری برای سیاستگذاری ارائه شود.

4. معرفی مدل و روش تحقیق

در این مقاله مدل‌های هر دو سمت عرضه و تقاضا مورد بررسی قرار می‌گیرند. مدل سمت عرضه شامل متغیرهای مصرف فرآورده‌های نفتی، تولید ناخالص داخلی، نیروی کار و تشکیل سرمایه ثابت ناخالص می‌باشد (سویتاس و ساری، ۹۱۱۸، پاینه، ۹۱۱۲ و بارتلت و گوندلر، ۹۱۵۱). در مدل سمت تقاضا نیز علاوه بر مصرف فرآورده‌های نفتی و تولید ناخالص داخلی، قیمت فرآورده‌های نفتی نیز به مدل اضافه شده است (مسیح و مسیح، ۵۲۲۹، آسافو، ۹۱۱۱، اوه و لی، ۹۱۱۱ و بارتلت و گوندلر، ۹۱۵۱). اضافه کردن متغیرهای نیروی کار و تشکیل سرمایه ثابت ناخالص در مدل سمت عرضه و نیز قیمت فرآورده‌های نفتی در مدل سمت تقاضا علاوه بر اینکه امکان بررسی نحوه اثرگذاری این متغیرها به ویژه قیمت فرآورده‌های نفتی بر مصرف فرآورده‌های نفتی و رشد اقتصادی را فراهم می‌نماید از خطای تورش در تصریح مدل به جهت حذف متغیرهای ضروری جلوگیری کرده و نتایج سازگارتر و قابل اعتمادتری از روابط میان مصرف فرآورده‌های نفتی و رشد اقتصادی را ارائه می‌دهد (ازترک، ۹۱۵۱). مدل‌های فوق به صورت زیر تصریح می‌شوند:

(۱)

$$\epsilon_{1m} + \alpha_1 C_m + \alpha_2 P_m + \alpha_3 Q_m + \alpha_4 \Delta C_m = \alpha_5 \quad (۵)$$

$$\epsilon_{2m} + \beta_1 C_m + \beta_2 P_m + \beta_3 Q_m + \beta_4 \Delta C_m = \beta_5 \quad (۹)$$

$$\tau_{1m} + \omega_1 C_m + \omega_2 \Delta C_m = \omega_3 \quad (۳)$$

$$\tau_{2m} + \chi_1 C_m + \chi_2 \Delta C_m = \chi_3$$

که در آن، ΔC_m تولید ناخالص داخلی واقعی بر مبنای قیمت‌های سال ۵۸۹۵، C_m تشکیل سرمایه ثابت ناخالص واقعی بر مبنای قیمت‌های سال ۵۸۹۵، P_m جمعیت فعال بر حسب هزار نفر، Q_m چگند کل مصرف فرآورده‌های عمده نفتی بر حسب میلیون لیتر و ΔC_m قیمت واقعی فرآورده‌های نفتی بر مبنای قیمت‌های سال ۵۸۹۵ می‌باشند. داده‌های مربوط به متغیرهای مورد استفاده از بانک مرکزی و وزارت نیرو استخراج شده‌اند و تمامی آنها به صورت لگاریتمی مورد استفاده قرار گرفته‌اند.

به منظور برآورد این مدل‌ها، ابتدا مانایی متغیرهای مورد استفاده بررسی می‌گردد. از آنجایی که آزمون‌های ریشه واحد دیکی- فولر و فیلیس- پرون که در اغلب مطالعات قبلی بکار گرفته شده است برای داده‌های با حجم زیاد کاربرد دارند، در حالی که داده‌های سری زمانی موجود برای ایران محدود می‌باشند و ممکن است بکارگیری این آزمون‌ها به درستی درجه جمعی متغیرها را تعیین نکند. به این منظور در این پژوهش از آزمون ریشه واحد (خ) کلاغخ - مخ که برای نمونه‌های با حجم کم مناسب است استفاده می‌شود. البته این آزمون نیز مانند سایر آزمون‌های ریشه واحد استاندارد دارای این ضعف عمده می‌باشند که شکست‌های ساختاری احتمالی را در فرایند آزمون لحاظ نمی‌کنند، لذا ممکن است وجود ریشه واحد به دلیل عدم توجه به شکست‌های ساختاری در روند متغیرهای مورد بررسی بوده باشد (پرون، ۲۰۲۹). از این‌رو، در نظر گرفتن شکست‌های ساختاری به صورت متغیرهای موهومی در معادلات تحت بررسی ممکن است نتایج تخمین‌ها را تحت تأثیر قرار دهند و لحاظ کردن این شکست‌ها نتایج قابل اعتمادتری را ارائه کرده و از ایجاد رگرسیون‌های ساختگی^۱ جلوگیری کند (لی و چانگ، ۱۹۱۱). بنابراین، به منظور تعیین نقاط شکست موجود در متغیرهای مورد مطالعه و نیز انجام آزمون‌های ریشه واحد با لحاظ نمودن شکست‌های ساختاری از آزمون‌های ریشه واحد با لحاظ دو شکست ساختاری درون‌زای لامزین و پاپل (۲۰۲۹) و لی و استرازیسیچ (۱۹۱۸) استفاده می‌شود. این در حالی است که وجود بیش از دو شکست در داده‌های سری زمانی ایران ممکن است، اما جدیدترین آزمون‌های ریشه واحدی که در این مقاله نیز از آنها استفاده شده است تنها قادر به در نظر گرفتن دو شکست در آزمون ریشه واحد می‌باشند.

در ادامه به منظور تعیین وجود و یا عدم وجود رابطه بلندمدت بین متغیرهای مورد مطالعه، رهیافت آزمون کرانه‌ها که توسط پسران و همکاران (۱۹۱۵) ارائه شده است مورد استفاده قرار می‌گیرد. روش اقتصادسنجی بکار رفته در این مقاله چند مزیت مهم را نسبت به سایر روش‌های موجود دارا می‌باشد. نخست اینکه این روش تخمین‌های سازگاری را از ضرایب رابطه بلندمدت و به طور مجانبی دارای توزیع نرمال به دست می‌دهد صرف نظر از اینکه متغیرها همگی (۰) یا (۱) باشند. بنابراین، آزمون کرانه‌ها نااطمینانی مربوط به آزمون‌های انجام شده برای تعیین درجه انباشتگی متغیرها را رفع می‌کند. البته در شرایطی که متغیرها (۲) باشند از رهیافت آزمون کرانه‌ها نمی‌توان استفاده کرد. دوم اینکه، در روش یوهانسن انتخاب‌های بسیاری باید صورت پذیرد. این انتخاب‌ها شامل تصمیم‌گیری در خصوص تعداد متغیرهای برون‌زا و درون‌زایی است که می‌بایست در الگو لحاظ شود و یا تعیین مرتبه d ،

دلالت‌هایی بر آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی... ۵۸

لحاظ و یا عدم لحاظ متغیر روند و عرض از مبدأ در الگو و همچنین تعیین تعداد وقفه‌های بهینه است. این روش عموماً تخمین‌های بدون تورشی از مدل بلندمدت و آماره‌م معتبری را ارائه می‌دهد حتی با وجود اینکه برخی رگرورها درون‌زا باشند (پسران و اسمیت، ۵۲۲۳). علاوه بر این، از این روش می‌توان برای نمونه‌های کوچک نیز استفاده کرد در حالی که روش‌های یوهانسن و انگل گرنجر برای نمونه‌های کوچک قابل اطمینان نیستند.

به منظور بررسی وجود رابطه بلندمدت میان متغیرها در چارچوب رهیافت آزمون کرانه‌ها، پسران و همکاران (۹۱۱۵) پنج حالت را معرفی کرده‌اند که در پژوهش حاضر حالت سوم با عرض از مبدأ نامقید و بدون روند^۱، حالت چهارم با عرض از مبدأ نامقید و روند مقید^۲ و همچنین حالت پنجم با عرض از مبدأ نامقید و روند نامقید^۳ که بیشترین مطابقت را با واقعیات و داده‌های اقتصادی دارند (پسران و همکاران، ۹۱۱۵) مورد استفاده قرار می‌گیرند. شکل جبری سناریوهای فوق برای معادله (۹) به صورت زیر می‌باشند:

- حالت سوم: با عرض از مبدأ نامقید و بدون روند:

$$\Delta x_t = \alpha + \sum_{i=1}^k \psi_i \Delta x_{t-i} + \sum_{i=1}^k \varphi_i \Delta x_{t-i} + \sum_{i=1}^k \xi_i \Delta x_{t-i} + \pi_1 x_{t-1} + \pi_2 \Delta x_{t-1} + \pi_3 x_{t-2} + \Omega z_t \quad (۲)$$

- حالت چهارم: با عرض از مبدأ نامقید و روند محدود:

(۵۱)

$$\Delta x_t = \beta + \sum_{i=1}^k \xi_i \Delta x_{t-i} + \sum_{i=1}^k \zeta_i \Delta x_{t-i} + \sum_{i=1}^k \eta_i \Delta x_{t-i} + \gamma_1 (x_{t-1} - \theta_1 x_{t-2}) + \gamma_2 (x_{t-1} - \theta_2 x_{t-2}) + \Omega z_t$$

- حالت پنجم: با عرض از مبدأ نامقید و روند نامحدود:

$$\Delta x_t = \epsilon + \rho + \sum_{i=1}^k \epsilon_i \Delta x_{t-i} + \sum_{i=1}^k \epsilon_i \Delta x_{t-i} + \sum_{i=1}^k \epsilon_i \Delta x_{t-i} + \pi_1 x_{t-1} + \pi_2 \Delta x_{t-1} + \pi_3 x_{t-2} + \Omega z_t \quad (۵۵)$$

۱. عکس لا رگ ح م کثیف لام لا ک ز
۲. عکس لا رگ ح م کثیف لام لا ک ز
۳. عکس لا رگ ح م کثیف لام لا ک ز

که در آن، Ω زی‌بی: نشان‌دهنده متغیرهای موهومی استفاده‌شده می‌باشند. نقاط شکست متفاوتی که در آزمون ریشه واحد لامزین و پاپل (۵۲۲۹) و لی و استرازیسیچ (۹۱۱۸) مشخص شده‌اند در معادله خودرگرسیون با وقفه‌های توضیحی (ج پ د) اولیه‌ای تخمین زده می‌شوند و از میان آنها بهترین نقاط شکست که به تصریح هرچه بهتر مدل کمک کنند و معنادار نیز باشند به مدل نهایی اضافه خواهند شد.

به منظور تعیین بهترین تصریح مدل و تعداد وقفه‌های بهینه با توجه به محدود بودن حجم نمونه از معیار شوارتز بیزین (پ ب ذ)^۱ با حداکثر دو وقفه استفاده شده است که برای داده‌های سالانه با حجم کم مناسب است (پسران و اسمیت، ۵۲۲۳).

نتایج به دست آمده از این حالت‌ها مقادیری ازت را به منظور بررسی فرضیه صفر مبنی بر عدم وجود رابطه بلندمدت میان متغیرها ارائه می‌دهند که با مقادیر بحرانی محاسبه‌شده توسط نارایان (۹۱۱۱) مقایسه می‌گردند. در صورتی که مقادیر محاسبه شده پایین‌تر از مقدار کرانه پایین قرار گیرد فرضیه صفر مبنی بر عدم وجود رابطه بلندمدت میان متغیرها رد نمی‌شود، اگر مقادیر محاسبه شده بالاتر از کرانه بالا قرار گیرد فرضیه صفر رد می‌شود که بیانگر وجود رابطه بلندمدت میان متغیرها می‌باشد. در شرایطی که مقادیر بین دو کرانه قرار گیرد، رهیافت آزمون کرانه‌ها قادر به تعیین وجود و عدم وجود رابطه بلندمدت میان متغیرهای مورد مطالعه نمی‌باشد.

در گام بعدی، در صورت وجود رابطه بلندمدت میان متغیرهای مورد مطالعه مدل خود رگرسیونی با وقفه‌های توزیعی (ج پ د) شرطی به منظور تعیین ضرایب بلندمدت متغیرها تخمین زده می‌شود. ج پ د ا شرطی برای معادله (۷) به صورت زیر می‌باشد:

$$\theta_f + \Omega_{\text{زی بی}} + \sum_{i=1}^{p-1} \lambda_i \chi_{\text{ج پ د}} + \sum_{i=1}^{q-1} \lambda_{i+1} \chi_{\text{ج پ د}} + \sum_{i=1}^k \lambda_{i+2} \chi_{\text{ج پ د}} = \lambda_0 \chi_{\text{ج پ د}} \quad (۵۹)$$

البته پیش از تخمین ضرایب بلندمدت می‌بایست مدل (پ ب ذ) ج پ د ا بهینه انتخاب گردد، از آنجایی که داده‌های مورد مطالعه سالانه با حجم کم می‌باشند از پ ب ذ با حداکثر دو وقفه برای انتخاب مدل بهینه استفاده شده است (پسران و اسمیت، ۵۲۲۳).

در نهایت، به منظور به دست آوردن ضرایب کوتاه‌مدت و تعیین سرعت تعدیل انحراف از تعادل بلندمدت الگوی تصحیح خطا^۲ (ج پ ب) تخمین زده می‌شود. ضریب جزء تصحیح خطا در این معادله

۱. کف لاد کف لغع ب پلاع نغذ ۱.
ک ل ف کع غع ف ک کع غ ل لا ک ل ا ک ل ا پ ۲.

دلالت‌هایی بر آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی ... ۵۱

بیانگر سرعت تعدیل انحراف از تعادل بلندمدت در هر دوره می‌باشد. الگوی تصحیح خطای مربوط به معادله (۷) به صورت زیر تصریح می‌گردد:

$$\Delta \text{خپ} = \eta + \sum_{s=1}^k \eta_s \Delta \text{خپ} + \sum_{s=1}^l \eta_s \Delta \text{ج} + \sum_{s=1}^m \eta_s \Delta \text{خ} + \Omega \text{زپی} + \phi \text{کمع} + \tau_m \quad (13)$$

5. یافته‌ها

3-5 مانایی و شکست ساختاری

باتوجه به اینکه از رهیافت آزمون کرانه‌ها در شرایطی که متغیرها انباشته از درجه ۹ باشند نمی‌توان استفاده کرد لازم است این ویژگی متغیرهای مورد بررسی در مطالعه حاضر بررسی گردد. به این منظور آزمون ریشه واحد خخ را جهت بررسی مانایی متغیرها در چارچوب دو مدل با عرض از مبدأ و روند و همچنین مدل با عرض از مبدأ و بدون روند در سطح معناداری ۱ درصد مورد بررسی قرار می‌دهیم. نتایج به دست آمده که در جدول (۵) گزارش شده است بیانگر یکسان نبودن درجه جمعی متغیرها می‌باشد. متغیرهای تولید ناخالص داخلی واقعی (خپتق) و قیمت فرآورده‌های نفتی واقعی (خحق) بعد از یک بار تفاضل‌گیری در قالب مدل‌های با عرض از مبدأ و بدون روند مانا شده‌اند. متغیرهای تشکیل سرمایه ثابت واقعی (جتق) و کل مصرف فرآورده‌های نفتی (جحق) نیز پس از یک بار تفاضل‌گیری در هر دو مدل با روند و بدون روند مانا شده‌اند. نیروی کار (تچرق) در سطح و در قالب هر دو مدل با روند و بدون روند عنوان شده مانا می‌باشد. بنابراین، به استثنای نیروی کار که انباشته از درجه صفر $\text{ض}(۰)$ می‌باشد سایر متغیرهای مورد بررسی (۱) می‌باشند.

جدول 3 نتایج آزمون ریشه واحد NP

تچرق	خحق	جحق	جتق	خپتق	آماره
-۳۵۵۵ $\times\times$	-۹/۵۸	-۵/۱۵	-۵۱/۱۱ \times	-۵۵۵۱	ع ششم
-۵۹۵ $\times\times$	-۱/۲۱	-۱/۹۸	-۸/۹۸ \times	-۹/۹۹ \times	م ششم
-۸۱/۵۹ $\times\times$	-۵/۹۲	۵/۵۹	-۱/۳۹	۹/۱۱	ع ششم
-۱/۱۱ $\times\times$	-۱/۹۹	۵/۱۹	-۱/۹۲	۵/۱۹	م ششم
	$\Delta \text{خح}$	ΔIOIL	ΔIGFK	$\Delta \text{IGDخ}$	
-۹۹/۹۲ $\times\times$	-۵۵/۲۳ \times	-۵۵۱/۸۲ $\times\times$	-۵۱/۵۱ \times	-۵۹/۱۲	ع ششم
-۸۱۳ $\times\times$	-۹/۳۹ \times	-۹/۱۱ $\times\times$	-۹/۵۱ \times	-۹/۱۲	م ششم
-۵/۸۵ \times	-۵۵/۲۱ $\times\times$	-۵۸/۹۳ $\times\times$	-۵۸/۵۱ $\times\times$	-۵۱/۳۱ $\times\times$	ع ششم
-۵/۸۹	-۹/۳۲ $\times\times$	-۹/۵۹ $\times\times$	-۹/۵۱ $\times\times$	-۹/۸۹ $\times\times$	م ششم

م: آماره آزمون برای مدل با عرض از مبدأ و روند، ج: آماره آزمون با عرض از مبدأ و بدون روند و Δ : تفاضل مرتبه اول می‌باشند.

xxx، xx و x: سطوح معناداری در ۵، ۱ و ۵۱ درصد.

مأخذ: نتایج تحقیق.

با توجه به این مسئله که وجود شکست ساختاری در داده‌های سری زمانی ایران بسیار محتمل می‌باشد از مجموعه آزمون‌های معرفی شده در بای و پرون (۹۱۱۸) که حداکثر ۱ شکست ساختاری درون‌زا لحاظ می‌نمایند، استفاده شده است. نتایج حاصل از این آزمون‌ها حاکی از متفاوت بودن نقاط شکست در داده‌های مورد بررسی می‌باشند به طوری که آزمون‌های P^2 و P^3 حداقل وجود یک شکست را برای تمام متغیرها به استثنای نیروی کار نشان می‌دهند. آزمون DM شرطی تنها یک شکست معنادار برای متغیرهای CH و X گزارش کرده و برای دو متغیر دیگر هیچ شکست معناداری گزارش نکرده است.

آزمون S نیز برای متغیرهای CH و X جت J و J حداقل وجود تعداد ۸، ۵، ۱، ۱ شکست را نشان داده است. آزمون B نیز برای متغیرهای X و J جت J و J حداقل وجود تعداد ۸، ۵، ۱، ۱ شکست را نشان داده است. بنابراین، به دلیل نتایج متفاوت حاصل از مجموعه آزمون‌های شکست ساختاری بای و پرون (۹۱۱۸) در این مطالعه با قطعیت نمی‌توان در ارتباط با تعیین دقیق تعداد و تاریخ شکست‌ها تصمیم‌گیری نمود. هرچند اغلب آزمون‌های مورد استفاده بیانگر وجود شکست می‌باشند.

بنابراین، همان‌طور که پیش از این بیان شد وجود ریشه واحد در متغیرهای مورد بررسی ممکن است به دلیل عدم لحاظ شکست ساختاری در روند این متغیرها بوده باشد (پرون، ۵۲۲۹). به این منظور آزمون‌های ریشه واحد با لحاظ دو شکست ساختاری درون‌زای لامزین و پاپل (۵۲۲۹) و لی و استرازیسیچ (۹۱۱۸) مورد استفاده قرار گرفته است.^۱ نتایج آزمون ریشه واحد لامزین و پاپل (۵۲۲۹) در جدول (۹) گزارش شده است. بر اساس نتایج این آزمون متغیرهای X و J جت J و X پس از لحاظ دو شکست ساختاری درون‌زا مانا شده‌اند، اما متغیرهای J و J و J همچنان (۱) می‌باشند.

۱. بر اساس آخرین اطلاعات نویسندگان تا تاریخ نگارش مقاله اخیر، آزمون لی و استرازیسیچ (۲۰۰۳) جدیدترین آزمون مانایی با لحاظ شکست ساختاری است که تنها دو شکست در آزمون مورد استفاده قرار می‌دهد.

جدول 2. نتایج آزمون ریشه واحد لامزین و پاپل

متغیر	شکست اول	شکست دوم	وقفه	آماره F
خ پ تق	5851	5892	3	-5519xxx
ج ت تق	5859	5891	1	-515x
چ ن ح تق	5858	5852	1	-1/52
خ ح تق	5899	5895	3	-9/39xxx
ت چ ر تق	5891	5891	5	-1/29

مقادیر بحرانی آزمون لامزین و پاپل در 5، 1 و 51 درصد به ترتیب برابر 9/81، 5/39 و 5/12 می‌باشند.

xxx، xx و x سطوح معناداری در 5، 1 و 51 درصد.

مأخذ: نتایج تحقیق.

با توجه به اینکه فرضیه صفر آزمون لامزین و پاپل (5229) بیانگر وجود ریشه واحد بدون در نظر گرفتن شکست ساختاری می‌باشد و تنها در فرضیه عدم آن نقاط شکست لحاظ می‌شوند، رد فرضیه صفر در این آزمون دلالت بر مانایی متغیرها در سطح می‌کند، در حالی که ممکن است بعد از یک بار تفاضل گیری و با لحاظ شکست در فرضیه صفر متغیرها مانا شوند. به عبارت دیگر، در آزمون لامزین و پاپل امکان ارائه نتایج گمراه کننده مبنی بر اینکه متغیرها مانا هستند اما در واقع متغیرها دارای ریشه واحد با لحاظ شکست ساختاری باشند، وجود دارد (لی و استرازیسیچ، 9118). در آزمون لی و استرازیسیچ (9118) این مشکل برطرف شده است به طوری که شکست ساختاری در هر دو فرضیه صفر و عدم لحاظ شده و رد فرضیه صفر بدون شک بر مانا بودن متغیرها در سطح با لحاظ دو شکست ساختاری درونزا دلالت می‌کند. نتایج بدست آمده از این آزمون که در جدول (8) نشان داده شده است بیانگر مانا بودن تمام متغیرهای مورد مطالعه پس از لحاظ دو شکست ساختاری درونزا می‌باشد.

جدول 1. نتایج آزمون ریشه واحد لی و استرازیسیچ

متغیر	شکست اول	شکست دوم	وقفه	آماره م
خ پ تق	۵۸۵۵	۵۸۹۹	۸	-۱/۳۱xxx
جت تق	۵۸۵۵	۵۸۹۹	۹	-۱/۱۱xx
چ نق	۵۸۵۹	۵۸۹۵	۹	-۱/۱۵xx
خ ح	۵۸۹۸	۵۸۹۵	۳	-۳/۱۹xxx
ت چ ر	۵۸۹۹	۵۸۹۵	۵	-۹/۱۱xxx

مقادیر بحرانی آزمون لی و استرازیسیج در ۵، ۱ و ۵۱ درصد به ترتیب برابر ۱/۳۹-، ۱/۹۳- و ۱/۲۳- می‌باشند.
 ۵۸۵۵ و ۵۸۹۹ معنادار نیستند و ۵۸۹۵ معنادار است.

تأخرانین نتایج تحقیق مبتدا وجود یا عدم وجود رابطه بلندمدت میان متغیرهای سمت عرضه با بکارگیری رهیافت آزمون کرانه‌ها و در سطح معناداری ۱ درصد بررسی می‌گردد. به این منظور از پنج سناریوی موجود، مقادیرت را برای حالت‌های سوم، چهارم و پنجم که بیشتر با واقعیات اقتصادی سازگاری دارند تخمین زده شده است (پسران و همکاران، ۹۱۱۵). مقادیرت بدست آمده از این حالت‌ها را با مقادیر بحرانی گزارش شده در نارایان (۹۱۱۱) که برای نمونه‌های با حجم کم محاسبه شده است مقایسه گردیده که نتایج حاصل از آن در جدول (۱) گزارش شده است.

جدول ۴. نتایج آزمون کرانه‌ها

آمارت	حالت پنجم	حالت چهارم	حالت سوم	معادله
۳/۵۵۹xxx	۹/۳۱۱xxx	۹/۱۳۹xxx	۱/۱۱۱	س ز پ، جت تق، ج ر، چ نق/خ پ تق، ج بیت
۹/۵۱۹	۸/۸۱۱	۱/۸۱۱		۷۵ ز پ، جت تق، ج ر، چ نق/چ بیت

س ز پ: متغیر موهومی برای سال‌های جنگ ایران و عراق، ۷۵ ز پ: متغیر موهومی برای سال ۵۸۹۱.

xxx، xx و x سطوح معناداری ۵، ۱ و ۵۱ درصد.

مأخذ: نتایج تحقیق.

در شرایطی که **خ پ تق** متغیر وابسته باشد، مقادیرت محاسبه‌شده در هر سه حالت بزرگتر از کرانه بحرانی بالا در سطح یک درصد می‌باشد که بیانگر وجود رابطه بلندمدت میان متغیرها می‌باشد. در شرایطی که **چ نق** متغیر وابسته باشد بجز در حالت سوم که مقادیرت محاسبه شده در سطح ۱ درصد بین دو کرانه بحرانی قرار می‌گیرد که رهیافت آزمون کرانه‌ها در این شرایط قادر به تعیین وجود یا عدم وجود رابطه بلندمدت بین متغیرها نمی‌باشد. در دیگر حالت‌ها مقادیرت محاسباتی در سطح ۱ درصد پایین‌تر از کرانه پایین قرار می‌گیرد که بیانگر عدم وجود رابطه بلندمدت میان متغیرها می‌باشد.

دلالت‌هایی بر آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی ... ۵۲

در مرحله بعد، پس از اطمینان از وجود رابطه بلندمدت بین متغیرهای مورد بررسی برای معادله‌ای که $\Delta \ln P$ متغیر وابسته است مقدار ضرایب بلندمدت متغیرها با استفاده از $\Delta \ln P$ شرطی بدست آمده از (۰، ۰، ۱) $\Delta \ln P$ تخمین زده شده است. نتایج تخمینی مدل فوق در جدول (۱) گزارش شده است. لازم به ذکر است که مدل (۰، ۰، ۱) $\Delta \ln P$ با حداکثر دو وقفه بر اساس $\Delta \ln P$ انتخاب شده است.

جدول ۵. ضرایب بلندمدت (ARDL (1, 1, 0, 0)، متغیر وابسته $\Delta \ln P$

متغیر	ضریب	آمارم	احتمال
چ $\Delta \ln P$	-۱/۵۱۵	-۵۲۹۹	۱/۱۵۱
ت $\Delta \ln P$	-۱/۲۹۱	-۵۵۱۵	۱/۹۳۱
ج $\Delta \ln P$	۱/۸۵۹	۳/۹۱۹	۱/۱۱۱
د	۵۳/۵۱۵	۹/۹۵۲	۱/۱۸۵
س $\Delta \ln P$	-۱/۵۵۵	-۱/۵۵۵	۱/۱۱۱
ع $\Delta \ln P$	۱/۱۱۸	۹/۱۱۱	۱/۱۱۱

س $\Delta \ln P$: متغیر موهومی جنگ، ع $\Delta \ln P$: متغیر روند و د: عرض از مبدأ می‌باشند.

مأخذ: نتایج تحقیق.

بر اساس نتایج جدول (۱) به استثنای نیروی کار، ضرایب سایر متغیرها معنادار می‌باشند. بی‌معنابودن ضریب نیروی کار می‌تواند به دلیل حجم بالای نیروی کار در ایران و عدم ایجاد فرصت‌های شغلی جدید متناسب با افزایش نیروی کار که منجر به افزایش بیکاری در کشور شده و همچنین ممکن است به دلیل بهره‌وری پایین نیروی کار باشد. ضریب مصرف فرآورده‌های نفتی نیز بر خلاف انتظارات تنوریکی منفی می‌باشد. این موضوع می‌تواند به دلایلی همچون پایین بودن قیمت این فرآورده‌ها به سبب تعلق گرفتن یارانه قابل توجه‌ای به آنها باشد که موجب اقتصادی شدن استفاده از تکنولوژی‌های ناکارآمد، فرسوده و هدردهنده انرژی در فرایند تولید کالا و خدمات شده است. این موضوع از یک سو منجر به تولید کالاهای با قدرت رقابتی پایین با تکیه بر مصرف فرآورده‌های نفتی ارزان قیمت می‌گردد. از سوی دیگر، با از بین رفتن فرصت صادرات فرآورده‌های نفتی و حتی واردات برخی از فرآورده‌ها مانند بنزین به دلیل مصرف غیربهبینه، استفاده از ماشین‌آلات و تکنولوژی‌های فرسوده و همچنین تخصیص نامناسب این فرآورده‌ها منجر به ازدست رفتن منابع ارزی می‌شود. بنابراین، تخصیص ناکارآمد فرآورده‌های نفتی در بخش‌های تولیدی و خدماتی کشور و نداشتن الگوی صحیح مصرف باعث شده

که مصرف فرآورده‌های نفتی با ضریب منفی بر رشد اقتصادی تأثیرگذار باشند. در این مدل متغیر موهومی جنگ تحمیلی نیز به مدل اضافه شده که ضریب آن معنادار و مطابق انتظارات می‌باشد. لازم به ذکر است متغیرهای موهومی دیگری نیز مورد بررسی قرار گرفتند، اما تأثیر آنها در این مدل بی‌معنا بود، از این‌رو در مدل نهایی تخمین زده شده تنها متغیر موهومی جنگ وارد شده است.

در نهایت، به منظور به دست آوردن ضرایب کوتاه‌مدت و ضریب سرعت تعدیل انحراف از تعادل بلندمدت، الگوی تصحیح خطا براساس مدل بهینه (۱، ۱۰۰۰، ۱) چ پ د ا تخمین زده شده که نتایج آن در جدول (۵) گزارش شده است.

جدول ۶. ضرایب کوتاه‌مدت الگوی ARDL(1, 1, 0, 0). متغیر وابسته Δ چ پ

متغیر	ضریب	آماره	احتمال
Δ چ	۱/۹۵۵	۵/۲۱۹	۱/۱۵۹
Δ چ ر ق	-۱/۱۳۵	-۵/۵۱۹	۱/۹۹۹
Δ ج ت ق	۱/۹۹۱	۱/۱۱۵	۱/۱۱۱
Δ ب	۵۱/۳۵۳	۹/۹۵۲	۱/۱۸۵
Δ س ز پ	-۱/۱۵۲	-۸/۲۱۹	۱/۱۱۵
Δ ع ک غ ل م	۱/۱۸۵	۹/۱۸۱	۱/۱۱۵
Δ م چ	-۱/۱۲۲	-۹/۹۱۲	۱/۱۱۱

س ز پ: متغیر موهومی جنگ، ع ک غ ل م: متغیر روند و Δ : عرض از مبدا و Δ : تفاضل مرتبه اول می‌باشند. مأخذ: نتایج تحقیق.

مصرف فرآورده‌های نفتی در کوتاه‌مدت برخلاف بلندمدت با ضریب مثبت معنادار شده چرا که در کوتاه‌مدت می‌توان با بکارگیری مقدار بیشتری از نهاده‌های تولیدی از جمله فرآورده‌های نفتی میزان تولیدات کشور را به صورت موقتی افزایش داد. نیروی کار همانند بلندمدت با علامت منفی اما معنادار بر رشد اقتصادی تأثیر می‌گذارد. متغیر تشکیل سرمایه نیز همانند بلندمدت معنادار و مطابق انتظارات است. آنچه در این مدل قابل توجه است، ضریب جزء تصحیح خطا می‌باشد که سرعت تعدیل انحراف از تعادل بلندمدت در هر دوره را نشان می‌دهد. این ضریب با علامت منفی و معنادار مطابق انتظارات تئوریک می‌باشد و با مقدار تقریبی ۵۱ درصد بیان می‌کند که در صورت انحراف از تعادل در هر سال حدود ۵۱ درصد از آن جبران و به تعادل بلند مدت نزدیک می‌شود.

دلالت‌هایی بر آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی ... 95

5-1. نتایج تخمین مدل سمت تقاضا

با توجه به اینکه مراحل و روش تخمین در مدل سمت تقاضا نیز مشابه قسمت قبل می‌باشد، در این قسمت صرفاً به ذکر نتایج بدست آمده اکتفا می‌شود. مقادیرت محاسبه شده جهت بررسی وجود یا عدم وجود رابطه بلندمدت میان متغیرهای مورد مطالعه در جدول (9) ارائه شده است.

جدول 7. نتایج آزمون کرانه‌ها

آمارت			
حالت پنجم	حالت چهارم	حالت سوم	معادله
5531xx	5829xx	1/595	(س زب، خ ح، چ ن خ/خ ب)ت
9/158xxx	2/195xxx		(79 س زب، س زب، خ ح، خ ب/خ ب)ت

س زب: متغیر موهومی برای سال‌های جنگ ایران و عراق، 79 زب: متغیر موهومی برای سال 5829.

xxx، xx و x سطوح معناداری 5، 1 و 51 درصد.

مأخذ: نتایج تحقیق.

در معادله‌ای که **خ ب** متغیر وابسته باشد بجز در حالت سوم در سایر موارد مقدرات محاسبه شده رهیافت آزمون کرانه‌ها بالاتر از کرانه بحرانی بالا قرار می‌گیرند که به معنای رد فرضیه صفر مبنی بر عدم وجود رابطه بلندمدت میان متغیرها می‌باشد. در صورتی که **چ ن خ** متغیر وابسته باشد جز در حالت سوم در سایر حالت‌ها مقدرات محاسبه شده بزرگتر از مقدار بحرانی کرانه بالا می‌باشد که بر وجود رابطه بلندمدت میان متغیرها دلالت می‌کند. از این رو، نتایج جدول (9) بیانگر وجود رابطه بلندمدت در هر دو حالت ذکر شده می‌باشد.

نتایج مربوط به تخمین ضرایب بلندمدت و کوتاه‌مدت در حالتی که **خ ب** متغیر وابسته است با استفاده از مدل بهینه (10، 10) **چ ب د** در جداول (3) و (2) ارائه شده است.

جدول 8. ضرایب بلندمدت مدل ARDL (1, 1, 0)، متغیر وابسته **خ ب**

متغیر	ضریب	آمارم	احتمال
چ ن خ	1/951	5295	1/111
خ ح	1/923	8111	1/119
ب	1/881	8555	1/115
س زب	-1/818	-1/591	1/111

س زب: متغیر موهومی جنگ، ب: عرض از مبدأ هستند.

مأخذ: نتایج تحقیق.

ضریب مصرف انرژی در این مدل معنادار ولی برخلاف مدل سمت عرضه با علامت مثبت بر تولید تأثیر می‌گذارد. این نتیجه می‌تواند به دلیل نبود سایر عوامل تولید در این مدل و حذف اثر جانشینی میان نهاده‌های تولید باشد. البته آنچه در مدل سمت تقاضا بیشتر مورد توجه است، نحوه اثرگذاری قیمت فرآورده‌های نفتی بر رشد اقتصادی و مصرف این فرآورده‌ها می‌باشد. قیمت فرآورده‌های نفتی نیز با ضریب مثبت و معناداری در بلندمدت بر تولید تأثیر می‌گذارند، به طوری که با افزایش یک درصد در قیمت فرآورده‌های نفتی، تولید ناخالص داخلی به میزان ۱/۸۱ درصد افزایش می‌یابد. به این منظور، افزایش قیمت فرآورده‌های نفتی به سطح قیمت تمام‌شده منجر به استفاده از تکنولوژی‌های با بازدهی بهتر و همچنین تخصیص بهینه این نهاده تولید می‌شود که در نتیجه آن کالاهای تولیدشده توان رقابتی می‌یابند که خود گامی در جهت رشد اقتصادی کشور در بلندمدت می‌باشد. همچنین، همانند مدل سمت عرضه میان شکست‌های ساختاری که در داده‌های سری زمانی ایران وجود دارند تنها متغیر موهومی برای سال‌های جنگ معنادار شد که به این معادله اضافه شده است و ضریب آن معنادار و مطابق انتظارات است.

جدول ۹. ضرایب کوتاه‌مدت مدل $ARDL(1, 1, 0)$ ، متغیر وابسته Δ

متغیر	ضریب	آماره	احتمال
Δ چ	۱/۳۳۹	۱/۱۵۵	۱/۱۱۱
Δ خ	۱/۱۳۸	۹/۱۹۵	۱/۱۱۸
Δ ب	۵/۹۱۱	۵/۳۱۵	۱/۱۳۹
Δ س ز پ	-۱/۱۲۳	-۸/۱۲۲	۱/۱۱۹
م	-۱/۹۹۳	-۹/۳۵۹	۱/۱۱۳

س ز پ: متغیر موهومی جنگ، ب: عرض از مبدأ و Δ : تفاضل مرتبه اول.

مأخذ: نتایج تحقیق.

مطابق نتایج ارائه شده در جدول (۲) در کوتاه‌مدت نیز تمام ضرایب بدست آمده از الگوی تصحیح خطای برداری، معنادار و دارای علامت‌های موردانتظار هستند. ضریب جزء تصحیح خطا در این مدل تقریباً ۱/۹۳ می‌باشد که بیانگر تعدیل انحراف از تعادل بلندمدت به میزان ۱/۹۳ در هر دوره می‌باشد.

دلالت‌هایی بر آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی ... 98

در آخرین مدلی که در این مقاله مورد ارزیابی قرار گرفته، مصرف فرآورده‌های نفتی به عنوان متغیر وابسته معرفی شده است. در این مدل نیز (0، 1، 1) چپ‌دا به عنوان مدل بهینه انتخاب شده و ضرایب بلندمدت و کوتاه‌مدت بر مبنای آن محاسبه شده‌اند. نتایج تخمینی آنها در جداول (51) و (55) گزارش شده است. آنچه بیشتر در این مدل مورد توجه است، نحوه اثرگذاری قیمت فرآورده‌های نفتی در بلندمدت بر مصرف این فرآورده‌ها است.

جدول 33 ضرایب بلندمدت مدل ARDL (1, 1, 0)، متغیر وابسته چپ‌دا

متغیر	ضریب	آماره	احتمال
خپ‌تقا	1/281	9/115	1/111
خ‌حقا	-1/115	-9/313	1/112
ب	-1/318	-1/511	1/393
س‌زپ	1/911	9/821	1/191
س‌زپ	1/912	5/158	1/891
دکغ‌لام	1/115	-1/199	1/282

س‌زپ: متغیر موهومی جنگ، س‌زپ: متغیر موهومی شوک نفتی، دکغ‌لام: متغیر روند و ب: عرض از مبدأ. مأخذ: نتایج تحقیق.

جدول 33 ضرایب کوتاه‌مدت مدل ARDL (1, 1, 0)، متغیر وابسته چپ‌دا

متغیر	ضریب	آماره	احتمال
خپ‌تقا Δ	1/195	8/291	1/111
خ‌حقا Δ	-1/121	-9/911	1/188
ب Δ	-1/531	-1/555	1/398
س‌زپ Δ	1/111	9/191	1/118
س‌زپ Δ	1/111	5/591	1/911
دکغ‌لام Δ	-1/851	-1/192	1/289
ب Δ	-1/951	-9/959	1/189

س‌زپ: متغیر موهومی جنگ، س‌زپ: متغیر موهومی شوک نفتی، دکغ‌لام: متغیر روند، ب: عرض از مبدأ و Δ : تفاضل مرتبه اول. مأخذ: نتایج تحقیق.

همان‌طور که نتایج نشان می‌دهند قیمت فرآورده‌های نفتی در بلندمدت با ضریب منفی و معناداری بر مصرف این فرآورده‌ها تأثیرگذار است. این رابطه نیز بر تأثیر مثبت آزادسازی قیمت

فرآورده‌های نفتی بر رشد اقتصادی دلالت دارد به طوری که با افزایش قیمت این فرآورده‌ها مصرف آنها کاهش می‌یابد که انتظار بر این است کاهش مصرف از کانال افزایش بهره‌وری و استفاده از تکنولوژی‌های کارآمد در بلندمدت میسر گردد. این کاهش مصرف از طریق امکان افزایش صادرات فرآورده‌های نفتی و همچنین کاهش میزان واردات برخی از این فرآورده‌ها همچون بنزین افزایش درآمدهای ارزی را برای کشور در پی دارد.

با سرمایه‌گذاری درآمدهای ارزی به دست آمده در زیرساخت‌ها و بخش‌های تولیدی کشور امکان افزایش رشد اقتصادی برای کشور فراهم می‌گردد. بنابراین، با توجه به نتایج ذکر شده در مدل طرف عرضه که مصرف فرآورده‌های نفتی با ضریب منفی بر رشد اقتصادی اثرگذار بود و همچنین نتایج مدل طرف تقاضا که اثرگذاری مثبت قیمت فرآورده‌های نفتی بر رشد اقتصادی و نیز رابطه معکوس قیمت این فرآورده‌ها با مصرف آنها را نشان می‌دهد، افزایش در قیمت فرآورده‌های نفتی موجب کاهش در مصرف آنها و افزایش در رشد اقتصادی را با عطف به رابطه ذکر شده در مدل طرف عرضه به همراه دارد. تولید ناخالص داخلی نیز با ضریب مثبت و معناداری بر مصرف این فرآورده‌ها در بلندمدت تأثیر می‌گذارد. در این مدل علاوه بر متغیر موهومی برای سال‌های جنگ، متغیر موهومی سال ۱۳۷۹ نیز به مدل اضافه شده است که در این سال قیمت نفت نسبت به سال قبل در بازارهای جهانی به سه برابر افزایش یافته است. هرچند این متغیر در نتایج گزارش شده بی‌معنا شده است، اما در مدل (۱۰، ۱) ج‌پ‌د، بهینه انتخاب شده معنادار بوده و آماره ب‌ب‌ذ آن را بهبود داده است.

در نهایت، ضرایب کوتاه‌مدت برآورد شده از الگوی تصحیح خطا نشان می‌دهند قیمت انرژی با ضریب منفی و تولید ناخالص داخلی با ضریب مثبت در کوتاه‌مدت بر مصرف فرآورده‌های نفتی اثرگذار می‌باشند. ضریب جزء تصحیح خطا در این مدل نیز معنادار و مطابق انتظارات تئوریک است به طوری که در صورت انحراف از تعادل در این مدل حدود پنج سال طول می‌کشد تا به تعادل بلندمدت برسیم.

6. آزمون‌های تشخیصی و پایداری

به منظور حصول اطمینان از اعتبار و صحت نتایج الگوهای برآورد شده، آزمون‌های تشخیصی همبستگی سریالی و ناهمسانی واریانس مورد بررسی قرار گرفتند. همان‌طور که نتایج آزمون‌های تشخیصی در جدول (۵۹) نشان می‌دهد در تمام الگوهای برآورد شده ناهمسانی واریانس و خودهمبستگی سریالی وجود ندارد که بر صحت نتایج الگوهای برآورد شده دلالت می‌کنند. همچنین، به جهت بررسی پایدار

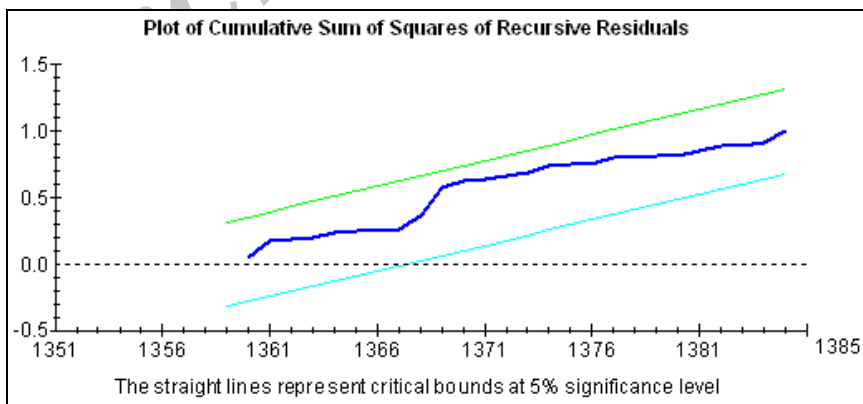
دلالت‌هایی بر آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی ... 91

بودن ضرایب تخمین‌زده‌شده در طول زمان در الگوهای تحت بررسی از آزمون پایداری **دزدب¹** استفاده شده است. در این آزمون مقدار آماره آزمون در مقابل دو کرانه بحرانی رسم می‌گردد در صورتی که مقدار آماره آزمون از این دو مقدار بحرانی خارج نشود می‌توان ادعا نمود که ضرایب مدل تخمین زده شده در سطح **1** درصد پایدار می‌باشند. همان‌طور که در نمودارهای (5)، (9) و (8) مشاهده می‌شود هر سه الگوی برآورد شده در سطح **1** درصد پایدار می‌باشند. بنابراین بر اساس نتایج آزمون‌های تشخیصی و پایداری صورت گرفته می‌توان از معتبربودن نتایج به دست آمده اطمینان حاصل نمود.

جدول 32. آزمون‌های تشخیصی ناهمسانی واریانس و همبستگی سریالی

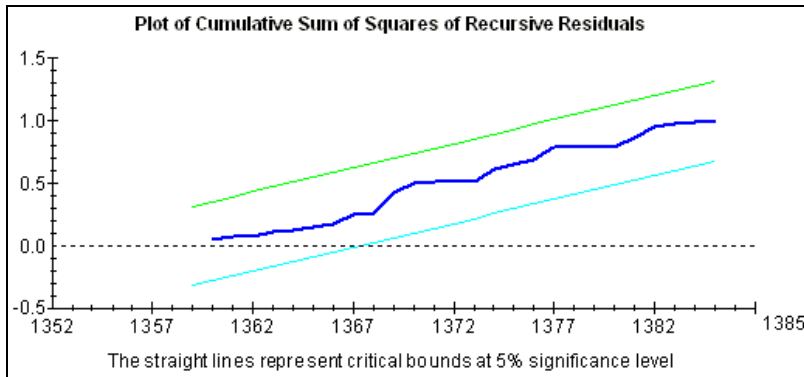
احتمال	آماره آزمون	آزمون	الگوی چپ‌د
1/595	9/111	آزمون همبستگی سریالی	(0, 1, 0) چپ‌د
1/195	8/858	آزمون ناهمسانی واریانس	متغیر وابسته چپ‌تق
1/253	1/151	آزمون همبستگی سریالی	(0, 1, 0) چپ‌د
1/551	9/511	آزمون ناهمسانی واریانس	متغیر وابسته چپ‌تق
1/13	8/885	آزمون همبستگی سریالی	(0, 1, 0) چپ‌د
1/811	5/555	آزمون ناهمسانی واریانس	متغیر وابسته چپ‌تق

مأخذ: نتایج تحقیق.



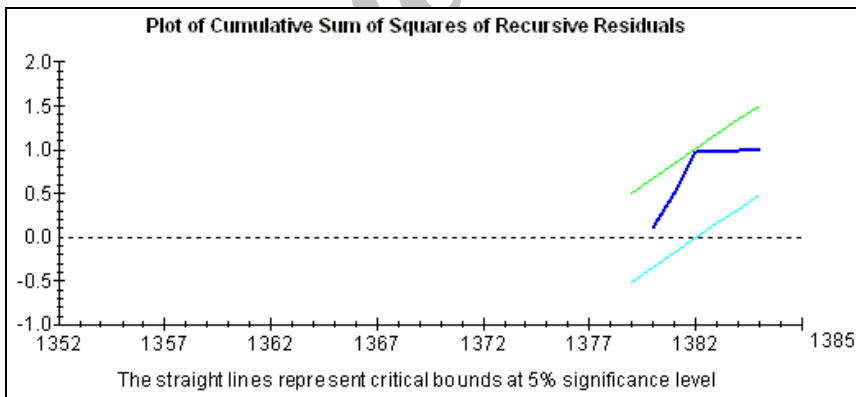
مأخذ: نتایج تحقیق.

نمودار 3. آزمون پایداری الگوی $ARDL(1, 1, 0, 0)$ ، متغیر وابسته IGDP



مأخذ: نتایج تحقیق.

نمودار 2. آزمون پایداری الگوی $ARDL(1, 1, 0)$ ، متغیر وابسته IGDP



مأخذ: نتایج تحقیق.

نمودار 1. آزمون پایداری الگوی $ARDL(1, 1, 0)$ ، متغیر وابسته IOIL

7. نتیجه‌گیری

در این مقاله علاوه بر تعیین رابطه علیتی بلندمدت بین مصرف فرآورده‌های نفتی و تولید ناخالص داخلی در چارچوب مدل سمت عرضه، مدل سمت تقاضا نیز به منظور تعیین نحوه اثرگذاری قیمت فرآورده‌های نفتی بر تولید ناخالص داخلی و مصرف این فرآورده‌ها در بلندمدت مورد ارزیابی قرار گرفته است. همچنین در این مطالعه از تکنیک اقتصادسنجی، رهیافت آزمون کرانه‌ها و الگوی

دلالت‌هایی بر آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی ... ۹۹

خودبازگشتی با وقفه‌های توزیعی استفاده شده است. نتایج به دست آمده از مدل سمت عرضه، رابطه علیتی بلندمدت یک‌طرفه از مصرف فرآورده‌های نفتی به تولید ناخالص داخلی با ضریب منفی را نشان می‌دهد که بیانگر استفاده نامناسب و هدررفت این فرآورده‌ها به دلیل بکارگیری تکنولوژی‌های ناکارآمد، فرسوده و هدردهنده انرژی و همچنین عدم داشتن الگوی صحیح مصرف در کشور می‌باشد. در حقیقت پایین بودن قیمت فرآورده‌های نفتی در ایران، موجب اقتصادی شدن بکارگیری فرایندهای تولیدی و خدماتی انرژی‌بر و ناکارآمد می‌شود.

از سوی دیگر، نتایج حاصل از مدل سمت تقاضا نشان می‌دهد که قیمت فرآورده‌های نفتی با ضریب مثبت بر تولید و با ضریب منفی بر مصرف این فرآورده‌ها تأثیر می‌گذارند. این نتایج بیانگر این نکته مهم است که افزایش قیمت فرآورده‌های نفتی علاوه بر اینکه موجب کاهش مصرف این فرآورده‌ها می‌شود می‌تواند مقدمات تخصیص بهینه این فرآورده‌ها در فرایند تولید کالا و خدمات را فراهم نماید. بدین جهت بهینه‌سازی مصرف فرآورده‌های نفتی منجر به کاهش شدت مصرف این فرآورده‌ها شده و از این طریق با فراهم کردن امکان صادرات بیشتر فرآورده‌های نفتی و همچنین کاهش واردات برخی از این فرآورده‌ها همچون بنزین امکان افزایش درآمدهای ارزی را برای کشور فراهم می‌کند. درآمدهای ارزی به دست آمده از این فرایند نیز با سرمایه‌گذاری در ساختار تولیدی و زیرساخت‌های کشور امکان رشد اقتصادی را در بلندمدت فراهم می‌کند. همچنین با عرضه فرآورده‌های نفتی به قیمت تمام شده، امکان ایجاد کالاها و خدمات با قدرت رقابتی از طریق بکارگیری فرایندهای تولیدی مؤثرتر و پیشرفته‌تر در کشور ممکن می‌گردد. این فرایند نیز عاملی در جهت افزایش رشد اقتصادی می‌باشد. بنابراین، تصمیم دولت مبنی بر آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی از طریق کانال‌های عنوان‌شده افزایش درآمدهای ارزی در پی افزایش صادرات و کاهش واردات فرآورده‌های نفتی و همچنین فراهم کردن شرایط لازم برای تولید کالاها و خدمات با قدرت رقابتی بالا امکان رشد اقتصادی کشور در بلندمدت را فراهم می‌کند. به این منظور می‌توان این نتیجه‌گیری مهم را عنوان نمود که آزادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی به سطح قیمت تمام شده گامی در جهت رشد اقتصادی بلندمدت کشور می‌باشد.

منابع

ابریشمی، حمید و آذر مصطفایی (۵۸۳۷)، "بررسی رابطه بین رشد اقتصادی و مصرف فرآورده‌های عمده نفتی در ایران"، مجله دانش و توسعه، شماره ۵۱، صص ۵۵-۱۱.

Altinay, G. & E. Karagol (۲۰۰۴) "Energy Economics", Energy Economics, ۲۶: ۹۸۵-۹۹۴.

Asafu-Adjaye, J. (۲۰۰۰) "Energy Economics", Energy Economics, ۲۲: ۶۱۵-۶۲۵.

Bai, J. & P. Perron (۲۰۰۳) "Journal of Applied Econometrics", ۱۸: ۱-۲۲.

Bartleet, M. & R. Gounder (۲۰۱۰) "Energy Policy", ۳۶: ۴۶۰۴-۴۶۰۰.

Berndt, E. R & D. O. Wood (۱۹۷۸) "Review of Economics and Statistics", ۵۷: ۲۶۸-۲۵۹.

Brown, S.P.A. & D. Wolk (۲۰۰۰) "Federal Reserve Bank of Dallas Economic and Financial Review", ۲-۱۳.

Denison, E.F (۱۹۷۹) "Survey of Current Business", ۹: ۱-۲۴.

Fatai, K., Oxley, L. & F. Scrimgeour (۲۰۰۱) "Journal of Energy Development", ۳: ۴۰۱-۴۰۳.

Kraft, J. & A. Kraft (۱۹۷۸) "Energy Economics", ۷: ۸۵۷-۸۷۲.

Lee, C.C. & C.P. Chang (۲۰۰۵) "Energy Economics", ۲۷: ۱۰۸۲-۱۰۸۹.

Lee, J. & M. Strazicich (۲۰۰۳) "Review of Economics and Statistics", ۸۵: ۲۱۸-۲۱۲.

Lumsdaine, R. L. & D.H. Papell (۱۹۹۷) "Review of Economics and Statistics", ۷۹: ۲۱۸-۲۱۲.

International Energy Agency (۲۰۰۸) "International Energy Agency (۲۰۰۸) ...

دلالت‌هایی بر آژادسازی قیمت فرآورده‌های نفتی ... ۹۲

- مغلاغ که پدیدار می‌شود در مدل‌های قیمت‌گذاری، (Masih, A.M.M. & R. Masih (۱۹۹۷) 'کد' مغلاغ که پدیدار می‌شود در مدل‌های قیمت‌گذاری، در مجله *Journal of Policy Modeling*, شماره ۹، جلد ۱، صفحات ۴۴-۴۷.
- نارایان، P.K. (۲۰۰۵) 'مدل‌های قیمت‌گذاری'، *Applied Economics*, شماره ۳۷، جلد ۱۹۹۹-۱۹۷۹.
- اکول، D. G. (۲۰۰۸) 'مدل‌های قیمت‌گذاری'، *Energy Policy*, شماره ۳۶، جلد ۴، صفحات ۴۶۰۰-۴۶۰۴.
- او، W. & K. Lee (۲۰۰۴) 'مدل‌های قیمت‌گذاری'، *Journal of Policy Modeling*, شماره ۲۶، جلد ۱، صفحات ۹۷-۹۸.
- اوزتورک، İlhan (۲۰۱۰) 'مدل‌های قیمت‌گذاری'، *Energy Policy*, شماره ۳۸، جلد ۳، صفحات ۳۴۰-۳۴۹.
- پاین، J.E. (۲۰۰۹) 'مدل‌های قیمت‌گذاری'، *Applied Energy*, شماره ۸۶، جلد ۵، صفحات ۵۷۶-۵۷۷.
- پرون، P. (۱۹۹۷) 'مدل‌های قیمت‌گذاری'، *Journal of Econometric*, شماره ۸۰، جلد ۱، صفحات ۳۸۵-۳۸۷.
- پساران، M. H., Shin, Y. & R.J. Smith (۲۰۰۱) 'مدل‌های قیمت‌گذاری'، *Journal of Applied Econometrics*, شماره ۱۶، جلد ۲، صفحات ۳۲۶-۲۸۹.
- پساران، M. H. & Smith (۱۹۹۸) 'مدل‌های قیمت‌گذاری'، *Journal of Economic Surveys*, شماره ۱۲، جلد ۵، صفحات ۵۰۵-۴۷۱.
- سویاس، U. & R. Sari (۲۰۰۳) 'مدل‌های قیمت‌گذاری'، *Energy Economics*, شماره ۲۵، جلد ۷، صفحات ۳۳-۳۷.
- سترن، D.I. (۱۹۹۳) 'مدل‌های قیمت‌گذاری'، *Energy Economics*, شماره ۱۵، جلد ۱، صفحات ۱۳۷-۱۵۰.
- سترن، D.I. & C.J. Cleveland (۲۰۰۴) 'مدل‌های قیمت‌گذاری'، شماره ۳۲، جلد ۱، صفحات ۱-۱۰.