

دوم پس از نفت قرار خواهد گرفت و جایگزین ذغال سنگ می شود. اما مانع اصلی فراروی مصرف گستردۀ تر گاز به هزینه بالا و دشواری زیاد انتقال آن باز می گردد. اگرچه نفت هم با این شرایط روپرداخت، اما با ساختن نفتکش های غول پیکر در دهه شصت میلادی، هزینه های انتقال نفت خام با کاهشی قابل توجه روپرداخت شده است. اما گاز همچنان به مشتریانی مشخص و راهی برای انتقال آن، نیازمند است.

یک کالای بدون قیمت مشخص:

با وجود هزینه های قابل توجه گفته شده، گاز همچنان به عنوان یک کالا شناخته نمی شود. تنها یک سوم گاز استخراج شده به کشورهای دیگر صادر می شود که این نسبت در مورد نفت، دو سوم است. از سوی دیگر در حالی که برای هر کالایی یک قیمت جهانی وجود دارد، گاز همچنان به عنوان یک کالای بدون قیمت مشخص، شناخته می شود. در استرالیا، انگلستان و ایالات متحده، گاز بر مبنای قیمت گذاری رقابتی، ارزش گذاری می شود. در قاره اروپا که بازار عرضه گاز با رشد قابل توجهی همراه است. بخش اعظم این سوخت پاک، همچنان با خطوط لوله انتقال یافته و براساس قراردادهای درازمدت فروش که براساس بهای نفت، قیمت گذاری شده، به مشتریان عرضه می گردد. چرا که از دیرباز، گاز به عنوان کالای جایگزین نفت شناخته می شده است. در قاره آسیا (جزیره خاور میانه) که دارای ذخایر گازی اندک است، واردات گاز عموما در قالب محموله های ال ان جی صورت می گیرد. این محموله های گاز فشرده که دمای آن تا ۱۶۲ درجه سانتیگراد پایین آورده شده تا علاوه بر مایع شدن حجم آن تا ۶۰۰ برابر کاهش یابد و پس از بارگیری در شناورهای ویژه که دمای محموله را تا مقصد ثابت نگاه می دارد، روانه مقاصد صادراتی شود. همچنین این محموله ها پس از رسیدن به پایانه های مقصد باید با افزایش دمای آن دوباره از مایع به گاز تبدیل شوند.

اما باید دانست که ساخت این تاسیسات عظیم در آغاز و پایان این فرآیند، سهیار پرهزینه است. با توجه به قیمت گذاری گاز با سازوکارهای متفاوت در سراسر دنیا، قیمت گاز در بخش های مختلف جهان با تفاوت های زیادی روپرداخت است. در آمریکا که منابع گازهای غیرمعتارف به سرعت در حال استخراج هستند، قیمت کنونی آن به پایین ترین حد در ده سال اخیر رسیده است. اما در قاره آسیا، قیمت گاز چند برابر آمریکا می باشد.

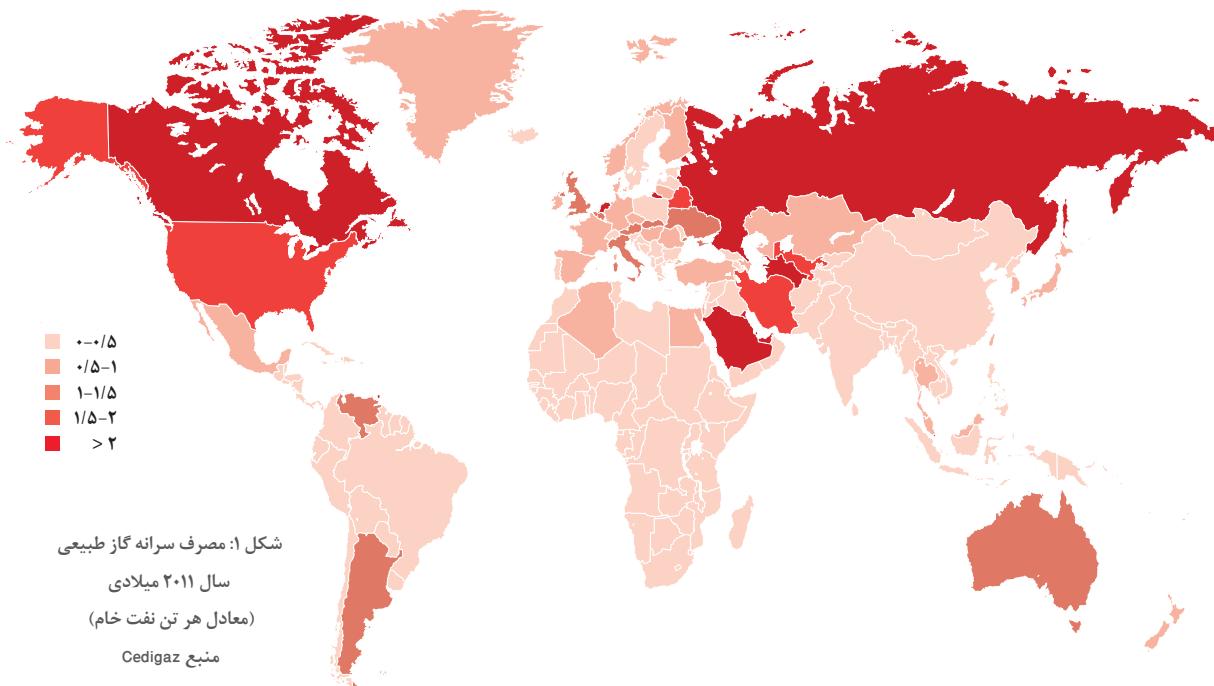


منابع جدید گازهای غیر متعارف و آینده بازار جهانی گاز طبیعی

منبع: هفته نامه اکنومیست
مترجم: محسن داوری

بی رنگ، بی بو و سبک تر از هوا، با وجود ارائه چنین تعریفی از گاز طبیعی، اگرچه وجود این گاز را در صورت وجود، به زحمت می توانیم در اطراف مان حس کنیم، اما به عنوان یک منبع گرم و انرژی، گاز طبیعی توانسته است بازار جهانی انرژی را دیگر گون نماید. در حدود سال ۱۰۰ میلادی، پلتارچ شاعر نامدار یونانی-رومی در یکی از اشعارش، از کشور عراق امروز به عنوان سرزمین تل های آتش برآمده از اعماق زمین یاد کرده است. آن آتش ها احتمالا به دلیل خروج مtan از منافذ زمین و شعله و رشد آن به وجود می آمده است. و اینک آن شعله ها به سرعت در حال شعله و رتر شدن هستند. چرا که در سایه رشد غیرمنتظره کشف شیل های گازی در خاک آمریکا که به سرعت در سراسر دنیا نیز در حال اکشاف هستند، منابع گاز جهان با رشدی خارق العاده رو به افزایش نهاده است.

شیل های گازی به عنوان یک منبع غیرمتعارف متان و مشابه گاز نهفته در لایه هایمعدنی ذغال سنگ و یا گازهای به دام افتاده در سازندهای سنجی (Tight Gas) به سرعت چشم انداز انرژی آمریکا را با انقلابی جدید روپرداخت. همزمان با این اتفاق، منابع گستردۀ گازهای متعارف نیز کشف شده اند که مجموع ذخایر گازی ایالات متحده را با رشدی خیره کننده روپرداخت. از سوی دیگر، گاز تها سوخت فسیلی است که در سال های آینده، سهم تقاضای مصرف آن، افزایش خواهد یافت. برای سال های متمادی از گاز به عنوان یک هم خانواده و جانشین ضعیف نفت یاد می شده است. در سال های پایانی قرن هجدهم میلادی، ویلیام مورداخ که یک مهندس اسکاتلندی بود از گاز طبیعی به عنوان منبع روشنایی خانه خویش بهره برد، اما چندین دهه طول کشید تا از گاز به عنوان منبع روشنایی خانه ها و خیابان ها استفاده شود و جایگزین شمع های لزان و کم نور آویزان شود. اکتشافات تجاری نفت و گاز در همان سال ها آغاز گردید اما تا چندین دهه، گاز با سهمی اندک در میان سوخت های فسیلی، تنها برای روشنایی مورد استفاده قرار می گرفت. و با وجود رشد سریع تولید و مصرف آن در سال های اخیر بر اساس گزارش آژانس بین المللی نیزی، در صورت تداوم بهره برداری از منابع جدید گازی تا سال ۲۰۳۵ میلادی از لحظه مصرف در جایگاه



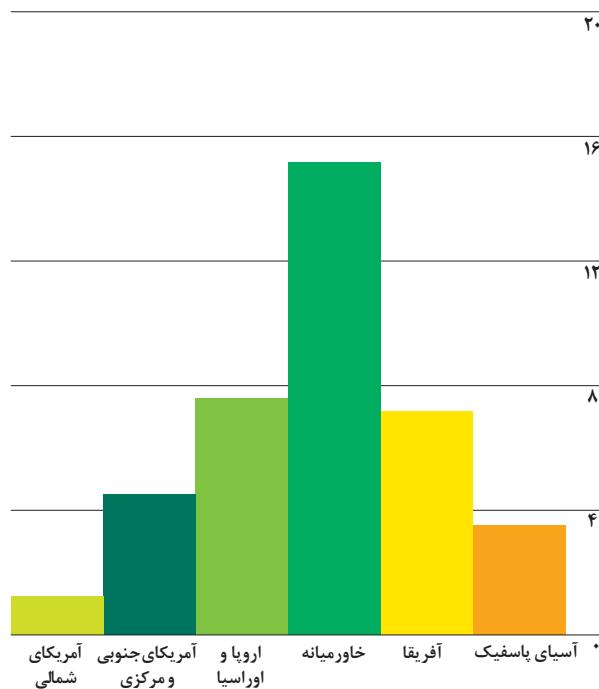
در گزارش سال گذشته آژانس بین المللی انرژی با عنوان "آیا ما به عصر طلایی گاز، وارد شده‌ایم؟" این پرسش مطرح گردیده که آیا با وجود مخالفان توسعه گازهای غیر متعارف می‌توان به توسعه همه جانبه آن امید داشت؟

فاتحی بیرون اقتصاددان ارشد آژانس بین المللی انرژی با اطمینان معتقد است که انقلاب گازهای غیر متعارف آمریکا، در هیچ نقطه دیگری غیر از این کشور، تکرار نخواهد شد. در خوش بینانه ترین سناریوی ممکن، اگر توسعه شیل های گازی با تمام ظرفیت پیش رود، بر اساس پیش‌بینی آژانس بین المللی انرژی، سهم گاز در سبد حامل های انرژی تا سال ۲۰۳۵ میلادی از ۲۱ درصد کنونی به ۲۵ درصد خواهد رسید. اگرچه شاید این رشد یک رقمی چندان زیاد به نظر نرسد، اما با بدین خاطر داشت که با توجه به رشد صعودی تولید و مصرف حامل های مختلف انرژی در دهه های آینده، این رقم قابل توجه خواهد بود. با غایه بر موضع موجود که به افزایش تولید و کاهش قیمت گاز خواهد انجامید، رشد ۵۰ درصدی تقاضای گازهای گاز در ۲۵ سال آینده از سوی آژانس بین المللی انرژی، پیش‌بینی شده است. آنچه گاز را تا این حد جذاب نموده است، نه تنها افزایش عرضه، که تنوع روش های مصرف آن است. گاز یک سوخت انعطاف پذیر است که توانایی گرم کردن خانه ها و همچنین تامین انرژی مصرفی صنایع و خوراک واحدهای پتروشیمی که در آنها

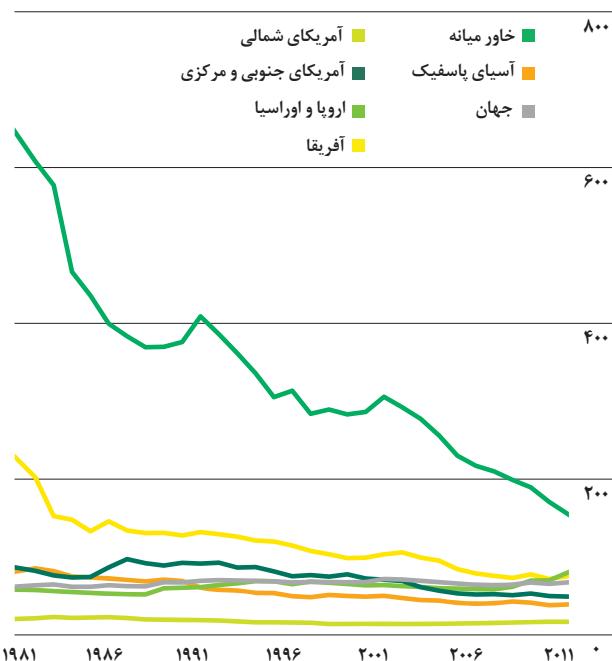
کشف ذخایر جدید گاز، سرعت می‌گیرد

ذخایر جهانی گاز به آرامی در سال اخیر در حال افزایش بوده است. بر اساس گزارش انتشار یافته از سوی انسیتیوی فناوری ماساچوست که سال گذشته منتشر شد، مصرف گاز در کنار رشد صعودی اکتشاف ذخایر گاز، همواره با افزایش روپرتو بوده است. به عنوان مثال، براساس این گزارش از سال ۱۹۹۰ تا ۲۰۰۹ میلادی، حجم مصرف جهانی گاز با ۴۰ درصد رشد روپرتو گردیده است. اما در این دوره، مصرف نفت با رشدی ۲۰ درصدی همراه بوده است. همچنین در حالی که تا پنج یا شش سال پیش، کارشناسان معتقد بودند که ذخایر گاز حداکثر تا ۵۰ و یا ۶۰ سال نیاز جهانیان را تامین خواهد کرد، هم اینک و درسا یه کشف ذخایر شیل های گازی و سایر منابع غیر متعارف و متعارف گازی و براساس پیش‌بینی های جدید، آن دوره زمانی به بیش از ۲۰۰ سال رسیده است. در دوره وفور دستیابی به منابع گازهای غیر متعارف، مجموعه منابع گاز در دسترس دنیا بدون احتساب منابعی که تولید از آنها فعلًا غیر اقتصادی می‌باشد، به دو برابر حجم ذخایر پیشین رسیده است. در سال ۲۰۰۹ میلادی، آژانس بین المللی انرژی تخمین زده بود که در پایان سال ۲۰۰۹ میلادی، مجموعه ذخایر گاز قابل دسترس به ۸۵۰ تریلیون متر مکعب رسیده که این عدد در سال ۲۰۰۸ میلادی حدود ۴۰۰ تریلیون متر مکعب تخمین زده می‌شد. دلیل اصلی چنین رشد فزاینده‌ای را باید در کشف منابع گازهای غیر متعارف و شیل های گازی دانست. علاوه بر آمریکا در بخش هایی از اروپا، چین، آرژانتین، بربزیل، مکزیک، کانادا و چند کشور آفریقایی، منابع عظیمی از گازهای غیر متعارف یافت شده است که این اکتشافات، چشم انداز انرژی این کشورها را با تغییراتی اساسی روپرتو خواهد نمود. پیشرفت های فناوری همراه با افزایش قیمت نفت در سال های اخیر به توسعه اکتشافات این ذخایر انجامیده است. حتی شرکت های نفتی نیز برای کسب سهم بیشتر در بازار گاز، حضور خود در این بخش را توسعه داده اند. پیش از حفاری یک چاه اکتشافی و بررسی زمین شناسی لایه های اعمق آن نقطه، اطمینان از وجود نفت و گاز (و یا هر دوی آنها و در اغلب موارد هیچ کدام از آنها) غیر ممکن است. اما با وجود همه مشکلات فراورده، شرکت های بزرگ نفتی تاکنون به منابع عظیمی از گاز در جریان اکتشافات خود دست یافته اند. نه تنها دستاوردهای فناوری به کشف منابع جدید گازی منجر شده است، بلکه با پیشرفت های اخیر دانش حفاری در آب های عمیق، اکتشافات فراساحلی را با تغییراتی بنادرین روپرتو نموده است. دولت استرالیا به عنوان یک قدرت بزرگ گازی برای صادرات محموله های بزرگ این جی تولید شده در شناورهای بزرگ تولید کننده آن از میادین فراساحلی، برنامه ریزی گسترده ای نموده است. در سایه پیشرفت های فناوری و گرم شدن آب و هوای کره زمین که به آب شدن تدریجی کوههای عظیم پیخ در مناطق قطبی انجامیده است، دستیابی به ذخایر انرژی این مناطق، آسان تر شده است.

شکل ۳: نسبت ذخایر به تولید مناطق مختلف - سالهای ۱۹۸۱ تا ۲۰۱۱ میلادی

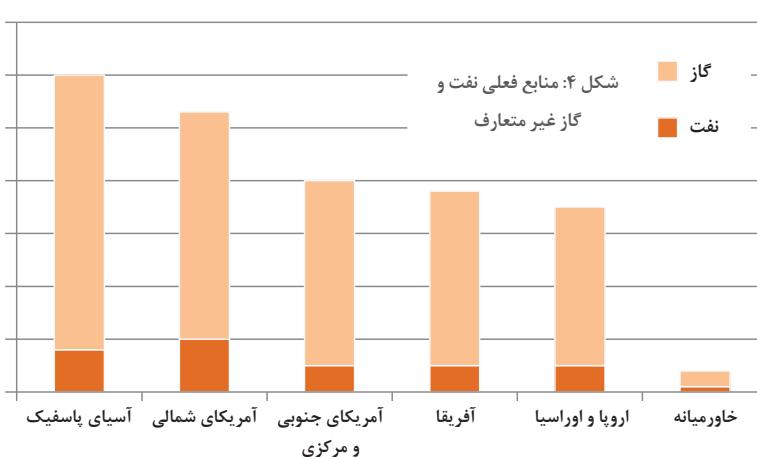


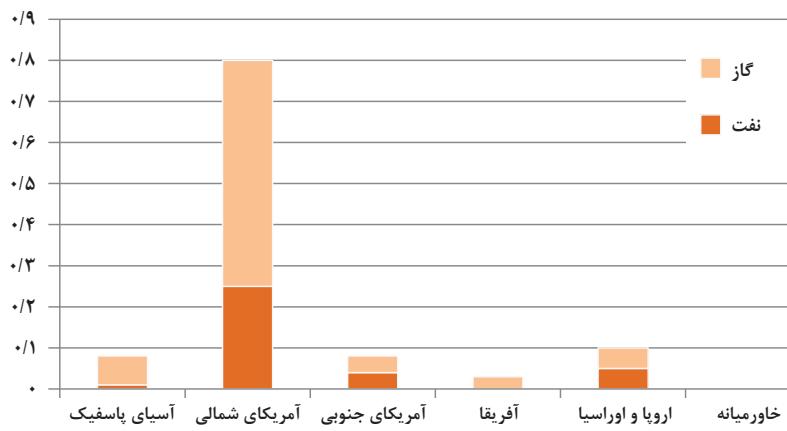
شکل ۲: نسبت ذخایر به تولید مناطق مختلف - سالهای ۱۹۸۱ تا ۲۰۱۱ میلادی



را با استفاده از منابع تجدیدپذیر، تامین کنند. اما بی تردید نیروگاه‌های گازی، به دلیل انعطاف‌پذیری و امنیت‌شان، همچنان تا سال‌ها فعال خواهد بود. به دلیل ارزانی گاز و ابداع فناوری‌های استحصال و ذخیره‌سازی کربن برای کاربرد تجاری که زودی فراگیر خواهد شد، می‌توان برای سال‌های بیشتری از گاز با وجود مقررات مربوط به کاهش تولید دی‌اکسیدکربن، بهره‌برد. به جز آمریکا، قیمت کوتنه گاز در اکثر نقاط دنیا بالا است و در چشم‌انداز میان مدت نیز به نظر می‌رسد که همچنان بالا خواهد ماند. بازارهای گاز منطقه‌ای است. شبکه انتقال گاز به خطوط لوله فرامرزی و در پاره‌ای موارد بین قاره‌ای، وابسته است. هزینه ساخت هر کیلومتر از شبکه انتقال گاز چندین میلیون دلار است. الگوی تجارت توسعه یک میدان گازی بر مبنای یافتن خریداران گاز و انعقاد قراردادهای درازمدت برای اطمینان یافتن از بازگشت هزینه‌های توسعه میدان و انتقال گاز به کشور خریدار است. گرینه دیگر فراروی کشورهای دارنده گاز، مابع کردن آن و انتقال ال انجیسی با استفاده از شناورهای ویژه به بنادر مقصد است. اما چنین پروژه‌هایی نیازمند سرمایه‌گذاری‌های عظیمی هستند که باید در گام نخست از یافتن مشتریان خواهان دریافت دراز مدت این محموله‌ها، اطمینان یافت.

انواع محصولات پیمایی تولید می‌شود را دارا است. همچنین استفاده از گاز طبیعی به عنوان سوخت اتوبوس‌ها و کامیون‌ها یک گام قابل توجه محسوب می‌شود. اما بزرگترین دستاورد این حوزه در نیروگاه‌های تولید برق روی داده است. فناوری پیشرفته توربین‌های سیکل ترکیبی که توسعه آن با الهام از موتورهای جت صنعت هوانوردی اتفاق افتاده است، محاسبات اقتصادی تولید برق در این مراکز را دگرگون نموده است. تولید برق از گاز طبیعی نه تنها ارزانتر از سایر سوخت‌ها است، بلکه در مقایسه با ذغال سنگ ۵۰ درصد دی‌اکسیدکربن کمتری تولید می‌کند. با توجه به تلاش دولت‌ها برای کاهش حجم گازهای گلخانه‌ای، جایگزینی سوخت مصرفی نیروگاه‌ها از ذغال سنگ به گاز، پیامدهای زیست محیطی قابل توجهی به دنبال خواهد آورد. در حالی که سهم گاز طبیعی در سبد انرژی دنیا در فاصله ده‌های ۶۰ تا ۹۰ میلادی، حدود ۱۶ درصد بود، هم اینک این عدد به ۲۱ درصد رسیده است. میشل استوپارد پژوهشگر مؤسسه تحقیقاتی IHS CERA معتقد است که نیروگاه‌های گازی عموماً پروره‌هایی با سود‌آوری اقتصادی و منافع اجتماعی هستند. هزینه‌های ساخت و بهره‌برداری و در کنار آن هزینه سرمایه‌گذاری آنها، در مقایسه با نیروگاه‌های هسته‌ای و در اکثر موارد در مقایسه با طرح‌های انرژی‌های تجدیدپذیر، بسیار پایین‌تر است. رهبران اتحادیه اروپا امیدوارند که تا سال ۲۰۵۰ میلادی، ۹۷ درصد برق مصرفی منطقه یورو





شکل ۵: چشم انداز تولید از منابع نفت و گاز غیر متعارف در سال ۲۰۳۰ میلادی

► قیمت گذاری گاز و چند ابهام تاریخی

از زمان آغاز عرضه تجاری و بین المللی گاز در دهه شصت میلادی، همواره به گاز به عنوان سوخت جایگزین نفت برای گرم کردن خانه‌ها، نگریسته می‌شد. اما دلیل دیگر شکل گیری این شرایط به سال‌های دهه شصت میلادی باز می‌گشت که در فرآیند قیمت گذاری فروش گاز آلمان و به همین ترتیب در دهه هفتاد میلادی برای گاز صادراتی الجزایر و نروژ از قیمت منطقه‌ای نفت به عنوان معیار پذیرفته شده تعیین قیمت پایه مبادله گاز طبیعی بهره‌بردار می‌شد. چرا که هیچ یک از طرف مبادله، توانایی تغییر قیمت نفت بر اساس منافع خود در تجارت گاز را نداشتند. بعدها با وجود رسیدن گاز روسیه به حاکم اروپا در سال‌های پایانی دهه هفتاد میلادی، شرایط بدون تغییر باقی ماند. اما این منطقه اقتصادی تا حدودی برهم خورد و قیمت گذاری یک کالا بر اساس بهای کالایی دیگر، پذیرفته نبود. انگلیسی‌ها از دهه ۹۰ میلادی و آغاز مقررات زدایی از صنعت گاز، قیمت گذاری این سوخت پاک را بر اساس عرضه و تقاضای بازار، سروسامان داده‌اند. اما گاز در شمال غرب اروپا و منطقه‌ای فرسی بین کشورهای بلژیک و آلمان که مرکز (HUB) به رسمیت شناخته شده از سوی اتحادیه اروپا برای تجارت گاز به شمار می‌آید، بر اساس یک الگوی موفق به کار گرفته شده در ایالت لویزیانا در آمریکا، بر اساس نظام رقابتی عرضه و تقاضا، قیمت گذاری می‌شود. کارشناسان معتقدند که با رقابتی شدن بازار تجارت گاز و قطعه وابستگی قیمت گذاری گاز طبیعی بر اساس قیمت نفت خام، شاهد کاهش قابل توجه قیمت گاز خواهیم بود. هرچند چنین تغییری به سادگی میسر نخواهد شد.

شرکت دولتی غول پیکر گازپروم که در صد گاز مصرفی اروپا را تامین می‌کند، به شدت با کنار گذاشتن الگوی کنونی قیمت گذاری گاز بر اساس شاخص بهای نفت مخالف است و اختلاف نظرهای روس‌ها و مشتریان اروپایی، همچنان ادامه دارد. عده‌ای از فعالان بازار معتقدند که گاز باید سرانجام به یک کالای قابل جایگزینی در سراسر جهان نظیر نفت خام تبدیل شود تا قیمت آن در سه قاره آمریکا، اروپا و آسیا بر اساس نظام عرضه و تقاضا تعیین گردد. آنان از گسترش طرح‌های تولید آن جی به عنوان پشتیبان نظریه خود یاد می‌کنند. هرچند عده‌ای دیگر معتقدند که چنین اتفاقی هرگز روی نخواهد داد. تولید کنندگان گاز به صورت طبیعی از قیمت‌های بالای گاز به دلیل اوج گیری شاخص قیمت نفت خرسند هستند و معتقدند که اجرای طرح‌های عظیم اکتشاف و بهره‌برداری و انتقال گاز طبیعی تنها با چنین قیمت‌هایی امکان پذیر است. اما ریک اسمند از موسسه مشاوره‌ای نویگانست معتقد است که همه کسانی نیز که از قیمت‌های بالای تعیین شده برای گاز نگران هستند، دلایل قابل قبولی برای ضرورت ایجاد قیمت‌های رقابتی گاز دارند. وی یادآور می‌شود که با این اقدام، تفاوت‌های منطقه‌ای در بهای گاز کاهش یافته و تولید کنندگان در بازاری بزرگ و انعطاف‌پذیر و نه در قالب یک قرارداد با یک مشتری قرار گرفته در انتهای یک خط لوله، روبرو خواهند بود. و بدین ترتیب مشوق لازم برای توسعه سرمایه‌گذاری‌ها، به وجود خواهد آمد. با ترکیدن جباب شیل‌های گازی در خاک آمریکا می‌توان به تکرار چنین اتفاقی در سراسر دنیا امیدوار بود. وجود حجم انبوهی از گاز اضافی عرضه شده در بازار به ایجاد توازن و تعادل جهانی در تجارت گاز طبیعی منجر می‌شود. به یاد داشته باشیم که اگر قرن بیستم را قرن نفت نامیده بودیم، بی‌تر دید قرن بیست و یکم، قرن گاز خواهد بود. **نیز**



شکل ۶: قیمت گاز طبیعی در بازارهای مهم جهان (از سال ۱۹۹۴ تا سال ۲۰۱۱ میلادی)