

استفاده بیشتر از گاز طبیعی: چالش چند نظامی^۱

عبدالرضا کرباسی

کمیته ملی انرژی

چکیده

منابع عظیم و رشد بازار، دو عامل بارز در استفاده از گاز طبیعی در دهه‌های آتی به شمار می‌آیند. اگر هزینه‌های تولید گاز از طریق تحقیقات علمی و پژوهشی کاسته شود اثر واقعی گاز در بازار جهانی انرژی نمود خواهد یافت. مدلسازی، مکانیک سیالات و شیمی فیزیک واکنشها اصول پایه در درک فرآیند تکنولوژیهای گاز به شمار می‌آیند. واژه‌های کلیدی: مخازن گاز طبیعی، نفوذ در بازار، موارد علمی در تولید گاز، تقلیل هزینه های تکنیکی

مقدمه

مصرف انرژی بوده است در حالی که ذخایر جدید نفت در سالهای ۱۹۷۵ لغایت ۱۹۸۸ فقط مصرف سالانه را جبران نموده است. تکنولوژیهای جدید اکتشاف در سالهای اخیر موجب کشف میادین جدید

آیا گاز به عنوان انرژی برتر پس از اتمام دوره نفت، محسوب خواهد شد؟ آمار و اطلاعات نشان می‌دهند که رشد ذخایر قطعی گاز ۱/۵ برابر سریع‌تر از

متانول مورد استفاده قرار می گیرد. اما از گاز می توان به عنوان ماده اصلی در صنایع پتروشیمی و همچنین سوخت اصلی، پس از توسعه تکنولوژیهای جدید ابقاء بهره گرفت.

میدان جهانی گاز طبیعی: مکان و مشکلات تولید

دو سوم میدان گاز که در ۲۰ سال گذشته کشف شده اند در نواحی سرد، محیطهای دریایی عمیق و یا در فواصل بسیار دور از مصرف کننده قرار دارند. این نکته بخصوص در مورد سیبری و محیطهای دریایی، بیشتر صادق است. بدین ترتیب سهم میدان گاز که در نواحی فوق قرار گرفته اند از ۳۱٪ در سال ۱۹۷۰ به ۵۳٪ در سال ۱۹۹۰، افزایش یافته است (جدول ۱).

گاز و نفت شده است. به هر حال طول عمر ۴۴ سال و ۶۳ سال به ترتیب برای نفت و گاز فراتر نرفته است. پراکنش میدان نفتی بیشتر در خاور میانه بوده و در خصوص گاز، شوروی و ایران از وضعیت مطلوبتری برخوردار هستند. آمریکا به دلیل کاهش ذخایر نفتی خود در آینده بزرگترین وارد کننده نفت پس از اروپای غربی خواهد بود.

تقاضا برای گاز طبیعی رو به افزایش است. گاز یک سوخت پاکیزه است که عاری از گوگرد توزیع می گردد و کمتر از هر سوخت فسیلی دیگر، موجب افزایش غلظت گازهای گلخانه ای می شود. بازار فعلی این سوخت، عمدتاً به بخشهای صنایع و گرمایش خانگی اختصاص دارد و به صورت جزئی به عنوان ماده خام در صنایع پتروشیمی جهت تولید کود و

جدول ۱- موقعیت میدان و میزان گاز طبیعی (برحسب ۱۰^{۱۲} مترمکعب)

موقعیت	۱۹۶۰	۱۹۷۰	۱۹۹۰
نواحی ساحلی قابل دسترس	۱۵/۸	۲۷/۵	۶۰
نواحی ساحلی	۱/۶	۴/۵	۲۵
سیبری و قطب شمال	۰/۱	۷/۵	۴۲
دیگر نواحی ساحلی غیرقابل دسترس	--	۰/۵	۲
جهان	۱۷/۵	۴۰	۱۲۹
سهم نواحی دشوار (%)	۱۰	۳۱	۵۳

تغییراتی نیز در حجم میادین کشف شده گاز، مشاهده گردیده است. امروزه حدود ۲۶ هزار میدان گاز وجود دارد (جدول ۲) که قسمت اعظم آنها (حدود ۲۰ هزار میدان) در آمریکای شمالی واقع شده‌اند. از بین ۲۶ هزار میدان گازی کشف شده فقط ۲۴ عدد آنها عظیم بوده که حجم گاز در هر یک از آنها بیش از ۱۰۰۰ میلیارد متر مکعب است و در مجموع ۳۶٪ از کل ذخایر گاز دنیا را شامل می‌شوند.

تعداد ۱۱ عدد از ۲۴ میدان عظیم گازی در شوروی و ۹ عدد در خاورمیانه واقع شده است. در دیگر نواحی، حجم میادین گاز حداکثر بین ۱۰ الی ۱۰۰ میلیارد مترمکعب است که در اغلب موارد این حجم کمتر از ۱۰ میلیارد متر مکعب می‌باشد. استخراج گاز به شدت تابع نزدیک بودن میدان گاز به مصرف کننده و همچنین شرایط ساده یا سخت بودن ناحیه مورد نظر است.

جدول ۲- تعداد میادین و حجم گاز طبیعی (ژانویه ۱۹۹۲)

اندازه یا حجم میدان گاز (^{۱۰۹} مترمکعب)	کوچک (۱۰)	متوسط (۱۰-۱۰۰)	بزرگ (۱۰۰-۱۰۰۰)	عظیم (۱۰۰۰)	جمع
آمریکای شمالی	۵۰۰،۱۹	۳۲۵	۲۵	۱	۱۹،۸۵۰
آمریکای لاتین	۱،۲۶۰	۷۰	۷	—	۱۳۴۰
اروپای غربی	۱۴۵۰	۱۵۰	۱۲	۲	۱۶۱۰
شوروی و اروپای شرقی	۹۴۰	۲۱۰	۵۰	۱۱	۱۲۱۰
آفریقا	۵۸۰	۹۰	۷	۱	۶۸۰
خاورمیانه	۱۸۰	۶۰	۵۱	۹	۳۰۰
آسیا و اقیانوسیه	۹۸۵	۹۰	۱۵	—	۱۰۹۰
جمع جهانی	۲۴،۹۰۰	۹۹۵	۱۶۷	۲۴	۲۶،۱۰۰
درصد نسبت به کل جهان	۲۷/۵	۱۵/۵	۲۱	۳۶	۱۰۰

برای به دست آوردن تصویری بهتر از موقعیت میادین گاز طبیعی، دو ناحیه ساحلی دریای شمال و خلیج مکزیک که به دلیل نزدیک بودن آنها به نواحی مصرف کننده مورد توجه هستند تحت بررسی قرار می‌گیرند (جدول ۳). در این دو ناحیه علاوه بر منابع بزرگ و متوسط گاز (که استخراج آنها در برگیرنده مشکلات

تکنیکی و اقتصادی نمی‌باشد) می‌توان مخازن بسیار کوچک (۱ تا ۱۰ بیلیون مترمکعب) و حتی مخازن کوچکتر از یک میلیون مترمکعب را یافت. تکنیکهای مرسوم در امر تولید معمولاً برای این دسته از مخازن به دلایل اقتصادی، قابل

بکارگیری نیستند. از این نوع مخازن گاز تعداد ۱۷۴ حلقه در دریای شمال و بیش از ۶۰۰۰ حلقه در خلیج مکزیک وجود دارند که در واقع ۶۵٪ از کل ذخایر را تشکیل می‌دهند.

جدول ۳- پراکنش میادین گاز در دو ناحیه دریایی شناخته شده (۱۰^۹ مترمکعب)

حجم مخزن		دریای شمال		خلیج مکزیک	
		تعداد	مخازن	تعداد	مخازن
		۱	۱۲۶۰	--	--
مخازن عظیم (۱۰۰۰)		۱۲	۱۴۹۰	--	--
مخازن بزرگ (۱۰۰-۱۰۰۰)		۱۱۰	۲۷۴۵	۳۵	۵۰۰
مخازن متوسط (۱۰-۱۰۰)		۱۶۴	۵۲۰	۶۶۰	۱۰۰۰
مخازن کوچک (۱-۱۰)		۱۷۴	۸۰	۶۳۴۰	۱۶۰۰
مخازن جزئی (۱)		۴۶۱	۶۰۹۵	۷۰۳۵	۳۱۰۰
جمع					

برای میدانهای گاز، مرحله سرمایه گذاری لازم تا پردازش فیزیکی گاز خام قبل از فرستادن به محلهای مصرف و شرایط اقتصادی تولید، ارتباط بسیار زیادی با یکدیگر دارند (جدول ۴).

جدول ۴- توزیع مخازن قطعی گاز طبیعی در جهان (٪)

نوع گاز	خشک	مرطوب	کل
تخمیر (پاک)	۵۰	۲۰	۷۰
اسیدی	۱۵	۱۵	۳۰
کل	۶۵	۳۵	۱۰۰

(مانند فاصله، محل دور از ساحل) و همین امر باعث تأخیر در بهره برداری از این مخازن شده است. صرفنظر از تمام ویژگیهای هر میدان، هزینه بهره برداری (تولید، پردازش و حمل و نقل) را می توان بر اساس تکنیکهای موجود و توان بالقوه بازار برآورد کرد. با در نظر گرفتن عامل هزینه عملیاتی می توان مخازن گاز جهان را به ۴ دسته تقسیم نمود (جدول ۵). امروزه تنها از میدانی که مشخصات دو ستون اول جدول ۵ در مورد آنها صدق می کند می توان بدون مشکلات اقتصادی، گاز تولید نمود.

۵۰٪ از این مخازن شامل گازهای خشک و پاک هستند که پردازش آنها بسیار ساده بوده (آب زدایی / فشرده کردن) و ۲۰٪ شامل گازهای مرطوب و پاک می باشند که در پردازش آنها باید هیدروکربنهای C_2+ قبل از حمل و نقل، جداسازی گردند. ۳۰٪ از مخازن شامل گازهای اسیدی خشک یا تر هستند که فرآیند آنها مستلزم تعدادی واحدهای پردازش میدانی (field process units) است که بسیار پرهزینه می باشند بخصوص اگر این مخازن کوچک و امکانات حمل و نقل محدود باشد

جدول ۵- طبقه بندی ذخایر گاز طبیعی برحسب میزان هزینه های فنی

برای سهم ذخایر جهان (%)				هزینه های فنی
۴۰	۴۵	۱۰	۵	
۰/۷	۲/۱ تا ۰/۷	۳/۵ تا ۲/۱	۵/۲ تا ۳/۵	\$/Mbtu
۴	۱۲ تا ۴	۲۰ تا ۱۲	۳۰ تا ۲۰	\$/boe

نیاز گاز منطقه را تأمین می کند و مابقی از طریق واردات از شوروی (۱۹/۱٪)، الجزایر (۹/۷٪) و لیبی (۶/۱٪) یا از طریق لوله یا از طریق کشتی تأمین می گردد. در اروپای غربی، ۶۴/۶ میلیارد مترمکعب گاز از طریق دو کشور نروژ و هلند صادر می شود. انگلستان، که دومین تولید کننده بزرگ گاز (۴۵ میلیارد متر مکعب) در اروپای غربی است باید

گاز طبیعی در اروپا: به سوی تولید با ثبات

اروپای غربی بعد از آمریکا و شوروی با مصرف ۱۳/۵٪ از کل مصرف دنیا در مقام سوم قرار دارد. این در حالی است که منطقه مذکور، تنها ۴/۲٪ از مخازن جهان را دارا می باشد. تولید گاز در این منطقه از جهان (حدود ۲۰۰ میلیارد متر مکعب در سال ۱۹۸۹) تنها ۷۰/۵٪ از

^۹ ۱۰ × ۱۰/۵۳ مترمکعب گاز را از منطقه دریای شمال نروژ وارد نماید. لازم به ذکر است که تولید در مناطق دور از ساحل (off-shore) ۵۸٪ از کل تولید اروپای غربی را تشکیل می دهد.

البته در چشم انداز تولید گاز در آینده هیچ گونه ناپیوستگی نباید مشاهده گردد و میزان تولید باید در سطح نزدیک به ۲۰۰ میلیون مترمکعب ثابت بماند. کاهش (تنزل) تولید گاز در تعدادی از کشورهای تولید کننده از جمله هلند، باید با توسعه میداین گاز Troll و Sleipner نروژ جبران گردد.

توسعه بازارهای جدید گاز طبیعی در اروپا

در اوایل دهه ۱۹۷۰، گاز طبیعی سهم مهمی از بازار انرژی اروپا را در اختیار داشت (حدود ۱۰٪). در سالهای پس از بحران (انرژی) همراه با انرژی هسته ای، گاز طبیعی در امر جایگزینی با سایر منابع تأمین انرژی، گوی رقابت را ربود. سهم این منبع گاز در سال ۱۹۸۵، ۵/۱۵٪ بود. از آن زمان به بعد مصرف گاز طبیعی، رشد آرامی داشت به طوری که در پایان قرن حاضر سهم این سوخت در میان سایر منابع تأمین کننده انرژی به ۱۷٪ می رسد. این در حالی است که در سایر کشورها همچون انگلستان، شوروی و هلند سهم گاز طبیعی به ۲۵ تا ۴۵٪ بالغ می گردد.

این تکامل به خاطر مجموعه ای از عوامل است. نخست آن که، گاز طبیعی برای اروپا یک نوع انرژی تازه محسوب

می گردد. حدود سی سال پیش مصرف سالانه گاز ده میلیارد متر مکعب بود (یعنی ۲۰ برابر کمتر از امروز) و به عبارت دیگر گاز فقط چند درصد از کل انرژی مصرفی را تأمین می کرد. دوم این که در مقام رقابت با سایر منابع تأمین کننده انرژی، گاز طبیعی در بازار گرمایش منازل و محلهای کار وارد شده است. به طوری که اروپا به صورت پیشاهنگ بکارگیری گاز طبیعی برای گرمایش فضای مسکونی و تجاری می باشد. در بکارگیری گاز در سایر بخشهای اقتصادی، اروپا هنوز پیشرفت زیادی نکرده ست و تنها ۱۲/۵٪ از گاز طبیعی برای تولید برق مصرف می گردد و این در حالی است که متوسط جهانی این رقم، ۲۴٪ و در ژاپن ۷۳٪ است.

به نظر می رسد موقعیت کنونی به آرامی دگرگون شود زیرا گاز طبیعی در واقع یک سوخت ایده آل برای حفاظت از محیط زیست است. این سوخت فاقد گوگرد است و آلاینده های آن شامل Nox و ذرات جامد معلق کمتری می باشد. گازهای گلخانه ای این سوخت نیز در مقایسه با سایر سوختها بسیار کمتر است (نصف ذغال سنگ و ۷/۰ نفت برحسب واحد برق تولیدی) لازم به یادآوری است که کارایی توربینهای گازی که به طور دائم در حال ارتقاء هستند و نیروگاههای سیکل (چرخه) ترکیبی که در حال تحول می باشند به ۶۰٪ برسد که در واقع این کارایی بسیار بیشتر از نیروگاههای

موانع ورود (نفوذ) گاز طبیعی

چندین مانع و تنگنا برای نفوذ بیشتر گاز طبیعی در بازار جهانی انرژی وجود دارد. حتی اگر فرض را بر توسعه و گسترش میادین گازی موجود و کشف میادین گازی جدید گذارد، در ۲۰ سال آینده احتمالاً جهان شاهد کاهش مخازن گاز اروپای غربی خواهد بود. در سال ۲۰۱۰ تنها نروژ و هلند هستند که دارای مخازن گاز می باشند (جدول ۶).

مرسوم و متعارف است. در تولید مشترک (Cogeneration) کل کارایی انرژی به ۸۰٪ بالغ می‌گردد. همچنین باید متذکر گردید که در بلند مدت، نسل جدید سلولهای سوختی (fuel cells) می‌توانند به راندمان (کارایی) بسیار بالایی برسند و در ضمن به هیچ وجه NO , CO و هیدروکربن تولید نکنند. در جمع بندی می توان اظهار داشت که بازار در بخش تولید برق (خصوصاً جایگزینی سوخت فسیلی) برای گاز در اروپا باز است.

جدول ۶- ذخایر گاز طبیعی کشورهای اروپای (سالهای تولید)

برای مقایسه			
فرانسه	۷	الجزایر	۵۴
ایتالیا	۱۹	شوروی	۶۳
نروژ	۶۸/۵	نیجریه	۱۱۲
هلند	۲۴	ایران	۶۶۴
آلمان	۱۱	انگلیس	۱۱/۵

مقدار انرژی بسیار گزاف می‌باشد (۲/۵ تا ۵ برابر هزینه نفت).
 زمان میان کشف و تولید یک میدان گاز ممکن است بیش از ۱۰ سال و حتی ۱۵ سال به طول انجامد. این امر به دلیل مذاکرات طولانی برای عقد قرارداد میان شرکاء است که باید جهت تصمیم‌گیریهای فنی و تجاری در طی یک دوره زمانی دست کم ۲۰ ساله، متعهد باشند.

منابع گاز طبیعی در دسترس بازار اروپا بسیار دور و نیازمند سرمایه گذاری هستند. انتظار می رود ۴ کشور، منابع انرژی (گاز) لازم را تأمین نمایند که عبارتند از: الجزایر، شوروی، نیجریه و ایران. این کشورها دارای منابع بزرگ گاز هستند اما برای اکثر آنها فواصل (بین تولید و مصرف) آن چنان زیاد است که سرمایه گذاری برای ایجاد یک زنجیره کامل (عمل آوری / حمل و نقل) با توجه به

- زنجیره های تکنولوژی گاز
بخش زنجیره تکنولوژیهای بالادستی گاز، مرکب از چند مرحله مهم زیر است:
- ۱- تولید
 - ۲- عمل آوری (پردازش) که نیازمند انتقال گاز طبیعی است و برحسب استفاده کننده نهایی و روش حمل به مراکز مصرف، متفاوت است.
 - ۳- جریان چند فازی در خروجیهای چاه (گاز، هیدروکربنهای مایع، آب) میان چاه و محل انجام فرآیند های گاز (processing plant)
 - ۴- مکانیزم تشکیل هیدرات که در لوله های انتقال گاز نامطلوب است.
 - ۵- استخراج حلال (solvent) از ترکیبات (H_2S, CO_2) .
 - ۶- تبادل حرارتی در دمای پایین برای مایع کردن گاز طبیعی
 - موارد فوق که هر یک در برگیرنده روشهای پیچیده علمی هستند در جدول ۷ ارائه شده است.

جدول ۷- عملیات بارز در پروسه نمودن گاز طبیعی

نیازهای آماری	هدف	عملیات
تعادل جامد - مایع و سینتیک تبدیل به بلور شدن	کنترل تشکیل هیدراتها	تزریق متانول یا گلیکول
انحلال پذیری گازها	جداسازی H_2S و CO_2	استخراج حلال
تعادل مایع / گاز	استخراج ^۲ LPG, NGL	تقطیر
ضرایب جذب و جذب سطحی	خشک کردن - جداسازی ذرات آب و همچنین گازهای اسیدی	جذب
تعادل مایع و بخار معادله حالت ضریب انتقال حرارت	تولید LNG برای حمل و نقلهای طولانی	مایع سازی

^۲ مایعات گازی از قبیل اتان و LPG: NGL

موقعیت بخصوص برای میدانهای دور از ساحل و میدانهای کوچک، نامساعد و نامطلوب است. در این زمینه تحول و توسعه تکنیکهای جدید برای کاهش هزینه های تولید و حمل و نقل به تقویت

پیشرفتهای فنی و تکنولوژیکی: اهداف و روشها
همانطور که نشان داده شد، تکنیکهای گاز، پیچیده هستند و سرمایه لازم برای آنها بسیار بیشتر از تکنیکهای نفت است. این

حجم مخازن قابل بهره برداری کمک می‌کند و به طور همزمان با کاستن از هزینه‌های بهره برداری، سبب توسعه و گسترش بازارهای تقاضا می‌شود. جدول ۸ به تشریح اهدافی می‌پردازد که باید بر حسب روش و تکنیکهای اجرایی به آنها دست یافت.

جدول ۸- تقلیل هزینه های تکنیکی - اهداف و توسعه های تکنیکی

تکنیکها و روشها	اهداف	اجراء
شکافتن هیدرولیکی	افزایش بازیافت در تشکیلات بسته	اکتشاف / استخراج
- ساده سازی و بهینه سازی - جداسازی غشاء (membrane)	میداین دریایی: تقلیل وزن و قیمت سکوها ، افزایش بازیافت NGL	فرآیندهای میدانی
- طراحی جدید مبدلهای حرارتی - کمپرسورهای محوری - سازه های به اندازه - عایق کاری بهتر	تقلیل سرمایه‌گذاری در تأسیسات و مخازن متان	زنجیره LNG
- بهینه سازی و خودکار کردن - بهبود استیل و کیفیت جوشکاری	تقلیل زمان ساخت / سرمایه‌گذاری و هزینه ها (حفظ و نگهداری)	لوله گذاری
- مواد و وسایل جدید - ارتقاء مراکز بارگیری - ذخیره سازی چگال تر انرژی - تحقیقات بیشتر در خصوص تبدیل متان به سوخت و مواد پتروشیمی	ارتقاء عملکرد سیلندرهای ذخیره گاز تبدیل شیمیایی به سوخت مایع، بازدهی بیشتر، مخارج کمتر	استفاده به عنوان سوخت حمل و نقل
- بهینه سازی تکنولوژیهای مورد خاص مصرف - انتقال مستقیم حرارت - بازیافت حرارت از دست رفته - خودکار کردن کنترلهای ایمنی	بازدهی بیشتر، ایمنی بیشتر و انعطاف پذیری بیشتر سرمایه گذاری کمتر	کاربردهای انرژی

نیاز به اقدامات چند نظامی در سطوح علمی

آشکار است که یک برنامه توسعه گاز طبیعی باید زمینه های علمی بسیاری را ایجاد و تشویق نماید. مدلسازی در تمام سطوح زنجیره گاز به وقوع می پیوندد و در زمینه تولید نیز بسیار مهم است.

تکنولوژیهای جدید با خصوصیات نوین توان ارتقاء عملیات اکتشاف، استخراج و حمل گاز میادین دور از ساحل را میسر می سازد (خصوصاً ذخیره سازی). ارتقاء توان فوق می تواند خصوصاً در بخش حمل و نقل مؤثر واقع شود.

نتایج

آیا گاز در واقع جایگزین نفت خواهد شد؟ مسلماً هنوز تا رسیدن به " عصر بعد از نفت " راه زیادی در پیش است زیرا کشف میادین جدید و روشهای نوین تولید به یقین سبب می گردد عصر نفت تا نیمه قرن آینده ادامه یابد.

رخداد بحران خلیج فارس، آشکار ساخت که گاز طبیعی به علت این که در

مناطق مختلف جهان تولید می شود می تواند به عنوان یک استراتژی برای جایگزینی با نفت مطرح گردد. این موضوعی است که در صورت تداوم ناپایداری و بی ثباتی خاور میانه می تواند به عنوان یک عامل اساسی مطرح و مدنظر قرار گیرد.

میدانهای جدید گاز که اخیراً کشف شده اند، اکنون آماده تولید هستند. تنگناهای زیست محیطی که بر سوختهای فسیلی تحمیل شده (مانند اثر گلخانه ای، انتشار گوگرد) سبب می گردند تا استفاده از گاز طبیعی بیشتر مدنظر قرار گیرد. با این وجود برای توسعه استفاده از گاز طبیعی، موانعی همچون هزینه پردازش، سرمایه گذاری زیاد برای زنجیره های کلی طبیعی (از محل تولید به محل مصرف) مطرح است.

برای حل و فصل این چالشها، تحرک بخشیدن به علم و دانش و منابع تکنولوژیکی لازم طی دهه های آینده از اولویت بسیار بالایی برخوردار خواهد شد.