



شنبه ۷ تیر ۱۳۹۹ - شماره ۸۱۲

## گزارش

**تغییر موازنه گازی در خلیج فارس**

با تعلل در عملیاتی کردن صادرات گاز به عمان، که از زمان آغاز مذاکرات آن تاکنون ۲۰ سال می‌گذرد، امارات به زودی جای ایران را در بازار گاز این کشور می‌گیرد.

به گزارش اقتصادسراآمد، ایده صادرات گاز به عمان به سال‌های ابتدایی دهه ۸۰ شمسی بازمی‌گردد و نخستین تفاهم‌نامه آن در اسفند ۸۳ بین وزرای نفت ایران و عمان امضا شد. طبق این تفاهم نامه قرار بود ایران از سال ۲۰۰۸ میلادی صادرات گاز به عمان را با ۳۰ میلیون متر مکعب در روز آغاز کرده و این رقم را تا سال ۲۰۱۲ میلادی به رقم ۷۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش دهد.

در دوره جدید وزارت زنگنه، توافقنامه‌ای میان دو کشور ایران و عمان امضا شد که وزیر نفت در تشریح آن گفت: طبق عمر متعارف قراردادهای گازی، عمر این قرارداد ۲۵ سال خواهد بود با ظرفیت ۱۰ میلیارد متر مکعب؛ اما در مرحله اول ایران به مدت ۱۵ سال به عمان گاز صادر خواهد کرد. همه چیز در این زمینه کاملاً شفاف و روشن است و ما می‌توانیم خیلی سریع وارد هر مرحله اجرای این طرح شویم.

با نهاییی شدن این توافقنامه، مقرر شد مسیر خط لوله طراحی شود که تاکنون هیچ اتفاقی رخ نداده است؛ زمستان ۹۵ اما وزیر نفت گفت: نقشه برادری در آب‌های عمیق ظرف چند ماه آینده و تا ۱۰ اسفند ماه ۹۵ تمام می‌شود و پس از آن ما وارد مرحله بر گزاری مناقصه می‌شویم. در فروردین ۹۷ وزیر نفت ایران پس از دیدار با محمد الرومحیی، وزیر نفت عمان از توافق در جزئیات این پروژه خبر داد و اعلام کرد کار اجرایی از نهم تیر ماه ۹۷ آغاز خواهد شد.

با این وجود، باید اعتراف کرد که این ایده ۲۰ ساله در حال نابودی است و اماراتی‌ها جدی‌ترین گزینه برای جایگزینی گاز ایران هستند.

ذخیره قابل استحصال این میدان به میزان ۲۶.۲ تریلیون مترمکعب بوده و در منطقه جبل علی در مرز بین دو امارت دبی و ابوظبی قرار دارد. کشف این میدان و میادین دیگری در ابوظبی و شارجه، این کشور را در رده ششم دارندگان گاز جهانی قرار می‌دهد. آنچه که اهمیت این میدان را در بازار گاز منطقه‌ای به تهدیدی جدی برای منافع صادرات گازی ایران بدل می‌کند، امکان توسعه این میدان و گاز مازاد بر مصرف داخلی این کشور و پتانسیل صادرات به بازار گاز عمان است.

مصرف کنونی (سالانه) گاز طبیعی کشور امارات متحده ۷۹ میلیارد متر مکعب بوده که ۱۹.۷ میلیارد متر مکعب آن بوسیله واردات از طریق خط لوله دلفین از کشور قطر و باقی آن از تولید داخلی (حدود ۶۰ میلیارد متر مکعب) تأمین می‌شود.

نکته قابل توجه در بخش گاز امارات متحده عربی این است که در هر پروژهای انرژی این کشور، تقاضای گازی این کشور در سال جاری به «پیک» رسیده واز سال آینده با روند کاهش تقاضا وروبرو می‌شود.

شرکت سرمایه‌گذاری نفتی عرب (Apicorp) نیز در همین راستا اعلام کرده که تقاضای گازی امارات متحده عربی برای بخش برق از سال ۲۰۲۴ میلادی به میزان ۱ درصد کاهش می‌یابد، در حالی که در ۶ سال گذشته، دارای سالانه ۶ درصد رشد تقاضای گازی برای بخش برق بوده است. در چنین شرایطی، کشف و بهره‌برداری سریع از میدان گازی جبل علی می‌تواند علاوه بر بازار داخلی این کشور، بر بازار منطقه‌ای نیز تأثیر گذار باشد.

برخی از متخصصان فنی توسعه میادین گازی، پیش‌بینی کرده‌اند که توسعه کامل این میدان با توجه به دسترسی‌های کشور امارات متحده عربی به پتانسیل‌های فنی و مالی بین‌المللی، می‌تواند بین ۵۰-۳۰ میلیارد متر مکعب به تولید گاز این کشور بیفزاید.

زمانی متوجه اهمیت این میدان خواهیم شد که بدانیم، عمده تولید گاز این کشور تاکنون از گازهای همراه با نفت بوده است و تولید گاز از آن، منوط به روند تولید نفت این میادین است که هم‌اکنون با محدودیت تقاضای بین‌المللی نفت روبرو بوده و پتانسیل افزایش تولید چشم‌گیری ندارد. اما توسعه میدان مستقل گازی می‌تواند بدون محدودیت‌های مربوط به تولید نفت، به افزایش تولید گاز کشور امارات متحده عربی اضافه شود.

نکته مهمی هم که در این زمینه، وضعیت را به ضرر صادرات گاز ایران و نفع صادرات گاز امارات متحده عربی به عمان تشدید می‌کند این است که کشور امارات متحده عربی در صورت انتخاب هدفگذاری صادراتی به عمان، سعی خواهد کرد که از طریق مکانیزم‌های همکاری بین کشورهای شورای همکاری خلیج فارس، خود را به عنوان اولویت تأمین کننده گاز عمان مطرح سازد که به دلیل وجود مرزهای خشکی، احداث زیر ساخت‌های انتقالی نیز بسیار به صرفه‌تر است. <sup>مهر</sup>



**زنگنه: بنزین را به قیمت روز به ونزوئلا فروختیم**

وزیر نفت گفت: بنزین را به قیمت روز به ونزوئلا فروختیم و بخشی از پول آن هم‌اکنون در کشور است. به گزارش اقتصادسراآمد، بیژن زنگنه در پاسخ به اینکه برنامه وزارت نفت برای ادامه صادرات بنزین به ونزوئلا با توجه به تحریم کردن ناخندهای این نفتکش‌ها چیست، اظهار کرد: این موضوع غیرمنتظره نبود؛ اول به آن‌ها وعده و وعید پول دادند که آن‌ها نپذیرفتند. سپس تهدید و تحریم کردند که آن‌ها هم می‌دانستند. وی با اشاره به اینکه ایران کار تجاری با ونزوئلا انجام می‌دهد، افزود: برای ادامه صادرات باید دید مذاکرات بین دو کشور چگونه پیش می‌رود. وزیر نفت با بیان اینکه بحث‌های زیادی میان برخی از مردم درباره اینکه گویا ما بنزین خیراتی به ونزوئلا داده‌ایم، انجام می‌شود که درست نیست، تأکید کرد: بنزین ایران با قیمت روز به ونزوئلا فروخته شده است و ضمانت کافی برای پرداخت هزینه آن هم داشته‌ایم که بخشی از پول آن هم‌اکنون در کشور است.



**گزارش «اقتصادسراآمد» از اما و اگاهری صادرات برق به عراق**

# پول برق برگشت

گروه انرژی - با توجه به سرمایه‌گذاری‌هایی که در صنعت برق طی سال‌های گذشته شده، ایران امکان تبادل انرژی با همه همسایگانی که با آن‌ها مرز زمینی دارد برخوردار است؛ از گوشه جنوب شرقی، پاکستان، افغانستان، ترکمنستان، آذربایجان، ارمنستان و ترکیه،

ما امکان تبادل داریم؛ یعنی می‌توانیم هم صادرات و هم واردات داشته باشیم. از سویی نیز صادرات برق منبع تأمین ارز برای وزارت نیرو است. بخش برق ما سالانه حدود ۱.۲ میلیارد دلار نیازهای ارزی دارد. برای وزارت نیرو داریم؛ این عددی است که در سال باید تأمین کنیم تا چرخ این صنعت بچرخد. که بر اساس مصوبات شورای اقتصاد به صورت B.O.T اجرا شده و ما خرید ارزی از آن‌ها داریم. این عددی است که در سال باید تأمین کنیم تا چرخ این صنعت بچرخد.

به گزارش اقتصادسراآمد، ایران از سال ۲۰۰۴ میلادی صادرات برق به عراق دارد. البته سه، چهار سال اول به دلیل تجهیزات محدود تبادل که وجود داشته، این رقم، رقم پایینی بوده اما از سال ۲۰۰۸ امکان وسیعی اعم از چندین خط انتقال عراقی‌ها و قراردادهای یک ساله از اول ژانویه تا آخر دسامبر برای صادرات برق به عراق امضا شده است. یک و نیم سال گذشته توانستیم با وزارت برق عراق برنامه‌ای سه ساله را برای مشارکت در بازسازی و احیای صنعت برق این کشور به امضا برسانیم که بخش خصوصی ما در تعمیرات تجهیزات آسیب

## رکوردا افزایش ۴درصدی

## مصرف آب در کشور

مدیرکل دفتر مدیریت مصرف آب کشور از افزایش ۴درصدی مصرف آب در اردیبهشت امسال در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته خبر داد و گفت: مهم‌ترین توصیه ما برای کاهش مصرف آب در تابستان که زمان اوج مصرف است کاهش مصرف آب در تابستان است. دستپاest. به گزارش اقتصادسراآمد به نقل از تسنیم، علی سیدزاده از افزایش ۴درصدی مصرف آب در اردیبهشت امسال در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته خبر داد و با اشاره به این که این رقم در فروردین ماه ۹ درصد انشان می‌دهد افزود: مهم‌ترین توصیه ما برای کاهش مصرف آب در تابستان که زمان اوج مصرف است کاهش زمان بازنگه داشتن شیر آب در هنگام شستشوی دستپاست.

به گزارش اقتصادسراآمد به نقل از تسنیم، علی سیدزاده از افزایش ۴درصدی مصرف آب در اردیبهشت امسال در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته خبر داد و با اشاره به این که این رقم در فروردین ماه ۹ درصد انشان می‌دهد افزود: مهم‌ترین توصیه ما برای کاهش مصرف آب در تابستان که زمان اوج مصرف است کاهش زمان بازنگه داشتن شیر آب در هنگام شستشوی دستپاست. وی با بیان این که با شیوع ویروس کرونا توصیه‌های بهداشتی بر شستشوی دست‌ها به وی با بیان این که با شیوع ویروس کرونا توصیه‌های بهداشتی بر شستشوی دست‌ها به وی با بیان این که با شیوع ویروس کرونا توصیه‌های بهداشتی بر شستشوی دست‌ها به وی با بیان این که با شیوع ویروس کرونا توصیه‌های بهداشتی بر شستشوی دست‌ها به

سیدزاده ادامه داد: این کاهش زمان باز نگه داشتن شیر آب به معنای تغییر در کیفیت شستشوی دست‌ها نیست بلکه افراد می‌توانند ابتدا شیر آب را باز کرده دست‌های خود را به مایع آغشته کنند شیر آب را ببندند و بعد از پایان ۲۰ ثانیه شستشوی دست‌ها دوباره شیر آب را باز کرده و دوباره دست‌های خود را بشویند. وی با بیان این که رقم صرفه جویی شده در کاهش ۱۰ ثانیه از باز ماندن شیرها با در نظر گرفتن ۸۰ میلیون جمعیت بسیار قابل توجه است گفت: استفاده از تجهیزات کاهنده مصرف آب به نام درافشان در انتهای شیر نیز می‌تواند در کاهش مصرف آب و حفظ منابع آبی بسیار اثر گذار باشد.مدیر کل دفتر مدیریت مصرف آب کشور با بیان این که ما به طور معمول سالانه ۲ موج مصرف را تجربه می‌کردیم افزود: در شرایط فعلی و با بروز بیماری کرونا ۳اوج مصرف در کشور اتفاق افتاده است که ما برای مدیریت منابع آب در این شرایط باید زمان شستشو را مدیریت کنیم.

وی اضافه کرد: در فروردین امسال حدود ۵۴۰ میلیون متر مکعب آب تولید و در اختیار مصرف‌کننده قرار گرفت این در حالی است که در مدت مشابه سال گذشته این رقم ۴۹۳ میلیون متر مکعب است.

سیدزاده گفت: ما در صنعت آب کشور ۱۶۰ هزار کیلومتر شبکه توزیع آب داریم که این شبکه نیازمند نگهداری و مراقبت است در این راستا اصلاح و بازسازی شبکه‌های آب، مدیریت فشار آب در شبکه‌های توزیع و نصب شیرهای فشارشکن از جمله اقدامات نگهداری این شبکه برای جلوگیری از بروز حوادثی مانند شکستگی لوله هاست.

میلارد آن صادرات برق و گاز است و انظور که بیژن زنگنه، وزیر نفت سال گذشته اعلام کرده بود عراقی‌ها دو میلیارد دلار به ایران بابت پول برق و گاز بدهکار هستند. رضا اردکانیان، وزیر نیرو و نیز به تازگی در این رابطه به ایسنا گفت: تا کنون ۵۰ درصد از مبلغ بدهی را در یافت کرده‌ایم و برای باقیقی نیز برنامه‌ریزی‌های لازم صورت گرفته است و امیدواریم مشکلی وجود نداشته باشد. طبق آخرین مذاکرات صورت گرفته بین مقامات ایرانی و عراقی مقرر شد که همکاری‌های این دو کشور در حوزه برق افزایش یابد؛ تا جایی که قرارداد دو ساله صادرات برق به عراق، میان دو کشور نیز چندی پیش به امضا رسید. دفتر ریاست جمهوری عراق نیز با انتشار بیانیه‌ای در ۱۵ خرداد ماه اعلام کرد: برهم صالح در دیدار با رضا اردکانیان (وزیر نیروی جمهوری اسلامی ایران) بر ضرورت هماهنگی

## شیل سرمشق روسیه برای باز کردن چاه‌های تعطیل شده



روسیه چاههای قدیمی و کم بازده را که پس از پایان قرارداد کاهش تولید لزوما نیازی به احیای آنها نیست، تعطیل کرده است. بنابر این دولت به شرکت‌های نفتی کمک می‌کند تولید از دست رفته خود را به شیوه دیگری بدست آورند.

به گزارش اقتصادسراآمد، روسیه نفت شیل آمریکا را سرمشق خود قرار داده و به فعالیت‌های حفاری خود در شرایط کاهش تولید و تقاضای نفت ادامه می‌دهد تا پس از بهبود تقاضای نفت، به سرعت تولید نفت خود را افزایش دهد و سهم خود در بازار جهانی حفظ کند. حداقل دو بانک دولتی روسیه، اسبربنک و VEB قصد دارند ۴۰۰ میلیارد روبل (۶ میلیارد دلار) به شرکت‌های نفت روسیه با بهره صفر وام بدهند تا حفاری ۳۰۰۰ چاه نفتی تکمیل شود. با بهبود قیمت نفت، میتوان این چاه ها را سریعتر تکمیل کرد تا روسیه بتواند به سرعت به سطح تولید قبل از امضای قرارداد کاهش تولید با اوپک و متحدانش برسد. تولید کنندگان شیل آمریکا در شرایط پایین بودن قیمت نفت ترجیح می‌دهند به جای متوقف کردن فعالیت هایشان به حفاری های خود ادامه دهند، در این صورت پس از افزایش تقاضا می‌توانند به سرعت چاه ها را تکمیل کرده و به تولید برسند.

به عقیده زمین شناسانی که به شرکت‌های نفت روسیه مشاوره می‌دهند، چاه های جدید به طور متوسط حداقل ۲۰۰ هزار بشکه در روز به تولید نفت روسیه اضافه می‌کنند ولی اگر پیش بینی آنها در مورد ذخایر بزرگ نفتی روسیه درست باشد، این چاه ها می‌توانند تولید نفت این کشور را دو میلیون بشکه افزایش دهند.

الکساندر نواک، وزیر انرژی روسیه هفته قبل در مورد سرمایه گذاری در برنامه های حفاری صحبت کرد ولی جزئیات اجرای این طرح، تعداد چاه هایی که حفر می شوند و مقدار افزایش تولید را فاش نکرد. طبق اطلاعات وزارت انرژی روسیه، این کشور در سال گذشته میلادی به طور متوسط ۱۱۳ میلیون بشکه در روز از ۱۸۰ هزار حلقه چاه نفتی تولید کرد. نواک هفته پیش اعلام کرد از زمان امضای قرارداد کاهش تولید اوپک پلاس، تولید نفت روسیه دو میلیون بشکه در روز کاهش یافته است.

روسیه چاههای قدیمی و کم بازده را که پس از پایان قرارداد کاهش تولید لزوما نیازی به احیای آنها نیست، تعطیل کرده است بنابر این دولت به شرکت‌های نفتی کمک می‌کند تولید از دست رفته خود را به شیوه دیگری بدست آورند. روسیه محرک های مالی مختلفی برای مقابله با رکود ناشی از همه گیری ویروس کرونا طی دو سال آینده ارائه داده است که احتمالاً به ۵ تریلیون روبل می‌رسد.

### انرژی

**خسارت سقوط قیمت نفت ۹میلیارد دلار**

**به یک شرکت آمریکایی**

شرکت نفت آمریکایی اکسیدنتال پترولیوم تخمین می زند ارزش سرمایه های آن ۶ میلیارد دلار کاهش یافته باشد و پس از پرداخت مالیات در سه ماهه دوم سال جاری میلادی، خسارت آن به ۹ میلیارد دلار برسد. به گزارش اقتصادسراآمد، شرکت نفت اکسیدنتال پترولیوم انتظار دارد پس از پرداخت مالیات، ۹ میلیارد دلار از سرمایه های نفت و گاز خود را در سه ماهه دوم سال جاری میلادی به خاطر سقوط قیمت نفت از دست بدهد. اکسیدنتال پترولیوم مانند سایر شرکت‌های نفتی در سراسر دنیا با قیمت پایین نفت و گاز دست و پنجه نرم می‌کند. سقوط قیمت نفت بر ارزش ذخایر نفت و گاز اثبات شده و اثبات نشده این شرکت تأثیر گذاشته است. این شرکت اعلام کرد: «کاهش ارزش سرمایه های ما مربوط می‌شود به دوره طولانی کاهش قیمت نفت که نتیجه سقوط تقاضا ناشی از تأثیر همه گیری ویروس کرونا بر اقتصاد جهان است.» اکسیدنتال پترولیوم در حال حاضر تخمین می‌زند ارزش سرمایه های آن ۶ میلیارد دلار کاهش یافته باشد و پس از پرداخت مالیات در سه ماهه دوم سال جاری میلادی، خسارت آن به ۹ میلیارد دلار برسد.

**کمک وزارت نفت به نیرو برای تأمینی برق تابستان**

سختگوی صنعت برق از تعامل دوسویه و تنگاتنگ وزارتخانه های نفت و نیرو برای تأمین سوخت نیروگاه‌ها و استفاده از واحدهای نیروگاهی وزارت نفت در پیک تابستان خبر داد. به گزارش اقتصادسراآمد، مصطفی رجبی با بیان این که سوخت اصلی نیروگاه‌های کشور گاز است، خاطرنشان کرد: وزارتخانه‌های نفت و نیرو تعاملی تنگاتنگ در همه حوزه‌های مشترک از جمله تأمین سوخت نیروگاه‌ها دارند. رجبی ادامه داد: بسا هدف بهره‌گیری از تمام ظرفیت‌های ایجاد شده برای تأمین برق و نیروگاه‌های احداث شده توسط همه دستگاه‌ها، در حال هماهنگی برای استفاده از واحدهای نیروگاه‌های وزارت نفت در ایام پیک تابستان هستیم. وی یادآور شد: وزارتخانه‌های نفت و نیرو در فصل زمستان نیز همکاری‌های خوبی برای تأمین سوخت کشور انجام داده بودند و با بهره‌گیری از تجارت گذشته، هم اکنون در حال برنامه‌ریزی برای استفاده از واحدهای نیروگاهی احداث شده توسط وزارت نفت هستیم.

**ویروس کرونا با روش‌های معمولی تصفیه فاضلاب از بین می‌رود**

رییس موسسه تحقیقات آب وزارت نیرو گفت: ویروس کرونا نسبت به ضدعفونی و روش‌های تصفیه فاضلاب مقاومت کمی از خود نشان داده و با روش‌های معمولی تصفیه فاضلاب از بین می‌رود. به گزارش اقتصادسراآمد به نقل از ایرنا، مرتضی افتخاری افزود: ویروس کرونا ویروسی جدید و تازه کشف شده است، بنابراین تحقیقات در جنبه‌های مختلف آن اندک بوده و محققان مراکز تحقیقاتی و دانشگاهی در سطح جهان هنوز به این موضوع ورود گسترده‌ای نکرده‌اند. وی ادامه داد: بیشتر یافته‌ها و نتیجه‌گیری‌ها در مورد ویروس مذکور به‌صورت موردی و محدود از طرف سازمان بهداشت جهانی بوده یا از طریق تعمیم نتایج از طرف تحقیقات انجام شده برای سایر ویروس‌های مشابه (مانند ویروس‌هایی از خانواده سرسارس و مرس) است و به همین دلیل باید در نتیجه‌گیری‌ها و عمل بر اساس آن‌ها جانب احتیاط را رعایت کرد و منتظر نتایج تحقیقات معتبر ویژه همین ویروس بود. رییس موسسه تحقیقات آب وزارت نیرو گفت: بر اساس گزارش سازمان بهداشت جهانی تاکنون این ویروس در منابع آب سطحی و زبرزمینی شناسایی نشده و همچنین در آب آشامیدنی نیز تا زمان انتشار این گزارش تشخیص داده نشده است و هیچ مدرکی مبنی بر انتقال این ویروس از طریق آب آشامیدنی وجود ندارد.

**تعمیرات سالیانه نیروگاه‌ها**

**۳ هزار میلیارد تومان هزینه دارد**

مدیر عامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی گفت: تعمیرات سالیانه نیروگاه‌ها ۳ هزار میلیارد تومان هزینه دارد و این هزینه‌ها به شرکت‌های پیمانکاری پرداخت می‌شود. به گزارش اقتصادسراآمد به نقل از باشگاه خبرنگاران، محسن طرزطلب مدیر عامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی بیان کرد: تمامی تعمیرات نیروگاه‌ها در خرداد به پایان رسید فقط دو واحد ما که یکی در بندرعباس و دیگری تا آخر این هفته به اتمام و وارد مدار تولید می‌رسند. او ادامه داد: در حال حاضر تمامی واحدهای حرارتی با ظرفیت توان آمادگی ایسن را دارند که در فصل گرم تابستان بتوانند تولید برق کنند. مدیر عامل شرکت مادر تخصصی برق حرارتی افزود: تمامی کارهای تعمیر و تجهیز نیروگاه‌های برق کشور توسط شرکت‌های داخلی چه در بخش خصوصی و و داخلی انجام می‌شود و تمامی صفر تا صد خدمات توسط پیمانکاران ایرانی انجام می‌شود. طرزطلب اضافه کرد: تعمیرات سالیانه نیروگاه‌ها ۳ هزار میلیارد تومان هزینه دارد و این هزینه‌ها به شرکت‌های پیمانکاری پرداخت می‌شود.

**کاهش قیمت گاز طبیعی به پایین‌ترین رقم طی ۲۵ سال گذشته**

قیمت گاز طبیعی ۷.۸ درصد کاهش یافته و به ۱.۴۷ دلار در هر میلیون بی. تی. یو (واحد اندازه گیری انگلیسی) در معاملات رسیده است. به گزارش اقتصادسراآمد، به دنبال انتشار یک گزارش بدبینانه در مورد ذخایر گاز طبیعی در روز پنج شنبه، قیمت این محصول سقوط کرد و به پایین ترین رقم از ۱۹۹۵ رسید. قیمت گاز طبیعی ۷.۸ درصد کاهش یافته و به ۱.۴۷ دلار در هر میلیون بی. تی. یو (واحد اندازه گیری انگلیسی) در معاملات امروز رسیده است. آخرین باری که قیمت گاز طبیعی به کمتر از ۱.۵۰ دلار رسیده بود، اوت ۱۹۹۵ بود. گاز طبیعی در آن زمان ۱.۴۷ دلار معامله می‌شد. پایین ترین سطح قیمتی که برای گاز طبیعی ثبت شده ۱.۰۵ دلار سال ۱۹۹۲ است. سهام شرکت‌های تولید کننده گاز هم رو به کاهش است. سهام شرکت «ساوت وسترن انرژی» ۲.۴ درصد پایین آمده و سهام «کابوت اوپل اند گس» ۳ درصد کاهش یافته است.