

گزارش اوجی درباره عملکرد وزارت نفت به نمایندگان مجلس

وزیر نفت درباره دستاوردها و اقدامات وزارت نفت طی یکسال گذشته در شرکت ملی نفت و گاز، پخش و پالایش به اعضای کمیسیون امنیت ملی و سیاست خارجی مجلس گزارش داد.

به گزارش خبرنگار پارلمانی اپرنا، جواد اوجی در حاشیه نشست کمیسیون امنیت ملی و سیاست خارجی مجلس شورای اسلامی به خبرنگاران گفت: در این نشست گزارشی از عملکرد ۱۱ ماهه وزارتخانه در حوزه‌های صادرات، سرمایه‌گذاری، تامین سوخت زمستان و تابستان و نگرانی‌ها در بحث سرمایه‌گذاری‌های آتی، مسائل پتروپالایشگاه‌ها و توسعه میادین مشترک به نمایندگان مجلس ارائه شد. وزیر نفت افزود: همچنین درباره دستاوردها و اقدامات وزارت نفت طی یکسال گذشته در شرکت‌های اصلی مانند شرکت ملی نفت و گاز و پخش و پالایش،گزارشی به دوستان ارائه کردیم. وی یادآور شد: در این گزارش مباحث مربوط به صادرات و شرایط تحریم و تاثیر آن بر حوزه نفتی و فرآورده‌های نفتی ارائه شد. در ادامه نیز توضیحاتی پیرامون برنامه‌هایی وزارت نفت در صورت امضای توافق برجام بیان شده و به سوالات برخی از نمایندگان هم پاسخ داده شد. اوجی با اشاره به گزارش ارائه شده به نمایندگان درباره ظرفیت تولید نفت و گاز گفت: براساس اقدامات انجام گرفته در بحث افزایش ظرفیت نفت، در حال حاضر ظرفیت تولید نفت به ۳ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه افزایش پیدا کرده است. وزیر نفت خاطر نشان کرد: این آمادگی را داریم که هر سه تا چهار ماه درباره عملکرد و دستاوردهای وزارت نفت به نمایندگان گزارش دهیم.

مدیر عامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور:

تلاش برای رفع مشکلات آبی مردم تداوم یابد

مدیر عامل شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور با حضور در همدان بر روند حل مشکلات آبی ایجاد شده در همدان نظارت کرد و بر تداوم فعالیت ها تاکید کرد.
به گزارش خبرنگار اقتصادی اپرنا، «تابک جعفری» ضمن دریافت گزارش از مدیرعامل آبفای استان همدان، اقدام های انجام شده در روزهای گذشته برای تامین بخشی از مشکل آب در شهر همدان، مدیریت مخازن و اقدام های ضررتی برای توزیع هرچه بهتر آب شرب را مورد بررسی قرار داد. تلاش شبانه روزی آبفای استان در چند روز گذشته برای جبران بخشی از کمبود آب شرب شهر همدان با اقدام های مختلف از جمله حفر چاه در منطقه آق حصار، تجهیز و اتصال چاههای کشاورزی به آب شهر و تغییر در زون شهری انجام شده است و با تمام توان تا رفع کامل مشکلات شهروندان ادامه دارد. با توجه به کاهش نزولات جوی به ویژه در سال جاری و افت سطح ذخایر آبی در استان و به شکل خاص شهر همدان، با وجود کنترل فشار آب طی ماههای گذشته و مدیریت توزیع آب، افت ذخیره سد اکباتان موجب شد تا برنامه‌ای با هدف مدیریت فشار و توزیع آب در شبکه‌های شهر همدان تدوین شود. شهر همدان طی هشت سال گذشته به طور سالانه در تابستان با ناترازی منابع و مصارف آب شرب مواجه شده و بعضا تقاضای آب در این شهر به ۲ برابر منابع تامین آب می‌رسد. بر این اساس، از سال ۱۳۸۳، آبرپروژه آبرسانی به این شهر با یک خط انتقال ۱۴۰ کیلومتری از سد تالوار در دستور کار بوده است که طی ۱۷ سال گذشته تا قبل از شهریور سال ۱۴۰۰، تنها ۳۰ درصد پیشرفت فیزیکی به ثبت رساده است. بر این اساس، با تاکید دولت سیزدهم مبنی بر حل مسئله آب شرب کشور، آبرپروژه آبرسانی به همدان در ردیف پروژه‌های ویژه فوق اضطراری قرار گرفت و پیشرفت فیزیکی آن با سرعت آغاز شد. بر اساس آخرین اطلاعات فاز اول این پروژه تا نیمه شهریورماه با کار جهادی انجام شده به بهره‌برداری خواهد رسید و مسئله آبی همدان به صورت بلند مدت حل خواهد شد.

معاونت مهندسی و توسعه شرکت مهندسی آبفای کشور اعلام کرد:

آبرسانی به ۷۶۹ روستا و ۶۹ شهر در ایام هفته دولت

معاونت مهندسی و توسعه شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور اعلام کرد: هم‌زمان با هفته دولت و سالروز شهادت شهیدان رجایی و باهنر، آبرسانی به ۷۶۸ روستا، ۶۹ طرح آبرسانی شهری و ۱۴ طرح فاضلاب در سراسر کشور مورد بهره‌برداری قرار می‌گیرد.

به گزارش اپرنا از شرکت مهندسی آب و فاضلاب کشور، طرح‌ها و پروژه‌های قابل بهره‌برداری در بخش آبرسانی شهری شامل: تامین آب شرب بهداشتی پایدار در قالب ۶۹ طرح آبرسانی شهری از طریق حفر و حلقه، احداث ۶۰ باب مخزن ذخیره (مجموعاً به ظرفیت ۲۲۶ هزار مترمکعب)، اجرای ۴۶۰ کیلومتر خطوط انتقال، ۳۶ باب ایستگاه پمپاژ و ساخت ۵ واحد تصفیه‌خانه به ظرفیت ۲ هزار و ۲۵۰ لیتر بر ثانیه صورت می‌گیرد.

مجموع اعتبار هزینه شده از منابع دولتی و بخش خصوصی در طرح‌های مذکور ۸۳ هزار میلیارد ریال است. همچنین در بخش آبرسانی روستایی با اعتباری معادل ۱۲ هزار و ۴۵۰ میلیارد ریال، تعداد ۷۶۸ روستا با جمعیت تحت پوشش ۱۸۳ هزار نفر از نعمت آب آشامیدنی سالم بهره‌مند شدند.

در بخش فاضلاب شهری و روستایی نیز جمع‌آوری و دفع بهداشتی فاضلاب برای جمعیتی بالغ بر ۵۱۷ هزار نفر در قالب ۱۴ پروژه با اعتبار معادل ۱۹ هزار و ۵۰۰ میلیارد ریال از منابع دولتی و بخش خصوصی انجام شده که عملیات آن شامل احداث ۹ واحد تصفیه‌خانه فاضلاب مجموعاً به ظرفیت ۷۰ هزار مترمکعب در شبانه‌روز، اجرای ۵۱ کیلومتر خط انتقال و ۵۰۶ کیلومتر شبکه فاضلاب در سطح کشور است.

وضعیت تبخیر آب در حوضه‌های آبریز چگونه است؟

بر اساس گزارش موسسه تحقیقات آب وزارت نیرو، بررسی وضعیت تبخیر در حوضه‌های آبریز کشور نشان از آن دارد که در این هفته و هفته آینده برای برخی حوضه‌ها این روند با افزایش روبه‌رو خواهد شد و برای برخی حوضه‌ها کاهش خواهد بود.

به گزارش خبرنگار اقتصادی اپرنا، میزان تبخیر آب در حوضه‌های آبریز کشور یکی از مهم‌ترین مسائل در به‌وجود آمدن کم‌آبی یا پرابی است، به‌طوری‌که هرچه میزان تبخیر بیشتر باشد وضعیت تامین آب هم مشکلات بیشتری خواهد داشت.

بر اساس اعلام مؤسسه تحقیقات آب وزارت نیرو، وضعیت پتانسیل تبخیر نسبت به متوسط ۵ سال اخیر به‌صورت پررنگ‌در برخی از مناطق کشور (به‌خصوص سواحل دریای خزر) افزایشی و نسبت به هفته گذشته به جز برای مناطق واقع در جنوب شرق کشور، به‌صورت پررنگ‌در در سایر مناطق کشور همراه با کاهش خواهد بود. وضعیت پتانسیل تبخیر برای هفته دوم نسبت به متوسط ۵ سال اخیر برای سواحل دریای خزر همراه با افزایش خواهد بود. همچنین وضعیت پتانسیل تبخیر برای هفته دوم نسبت به هفته گذشته، به جز بخش‌هایی از سواحل دریای خزر و جنوب شرق کشور، در عمده مناطق کشور کاهش خواهد بود.

بر پایه این گزارش، اختلاف هفتگی پتانسیل تبخیر در حوضه آبریز دریای خزر در هفته منتهی به ۴ شهریور نسبت به هفته گذشته منفی ۷ دهم میلیمتر است، درحالی‌که این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر ۱.۲ میلیمتر است.

این وضعیت برای حوضه آبریز دریاچه ارومیه به این شکل است که نسبت به هفته گذشته منفی ۰۶ میلیمتر و این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر نیز ۱.۲ میلیمتر است. اختلاف هفتگی پتانسیل تبخیر در حوضه آبریز فلات مرکزی در هفته منتهی به ۴ شهریورماه نسبت به هفته گذشته منفی ۶ دهم میلیمتر است، همچنین این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر ۱ دهم میلی‌متر است.

این وضعیت برای حوضه آبریز قزوین به این شکل است که نسبت به هفته گذشته منفی ۱.۱ میلیمتر و این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر ۰.۴ میلیمتر است.

اختلاف هفتگی پتانسیل تبخیر در حوضه آبریز مرزی شرق در هفته منتهی به ۴ شهریورماه نسبت به هفته گذشته منفی ۰.۵ میلیمتر است، درحالی‌که این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر ۰.۴ میلیمتر است. این وضعیت برای حوضه آبریز خلیج‌فارس و دریای عمان به این شکل است که نسبت به هفته گذشته منفی ۳ دهم میلیمتر و این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر ۰.۳ میلیمتر است.

اختلاف هفتگی پتانسیل تبخیر در حوضه آبریز خزر در هفته گذشته منفی ۶ دهم میلیمتر است. این وضعیت برای حوضه آبریز دریاچه ارومیه به این شکل است که نسبت به هفته گذشته منفی یک میلیمتر خواهد بود و این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر ۱.۱ میلیمتر خواهد بود.

اختلاف هفتگی پتانسیل تبخیر در حوضه آبریز فلات مرکزی در هفته منتهی به ۱۱ شهریورماه نسبت به هفته گذشته منفی ۱.۳ میلیمتر است، درحالی‌که این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر هفتک گذشته منفی ۱.۳ میلیمتر است. درحالی‌که این میزان نسبت به این شکل است که نسبت به هفته گذشته منفی ۱۶ میلیمتر خواهد بود و این میزان نسبت به دوره مشابه پنج سال اخیر ۳ دهم میلیمتر خواهد بود.

نفت و انرژی

توسعه مخازن ذخیره‌سازی گاز در اطراف شهرهای بزرگ



درباره ویژگی خاص میادین ذخیره‌سازی توضیح داد: از هفت میدانی که هم‌اکنون در دست است، دو میدان هیدروکربوری تخلیه شده است(شوریجه و سراجه) که قبل‌ا گازدار بوده و پس از تخلیه تبدیل به مخزن ذخیره سازی شده است. فاز یک این میادین قبلاً انجام شده و اکنون فاز دوم آنها در دست اقدام است. اما احداث مخزن در گنبد نمکی کاشان برای اولین بار در صنعت نفت و گاز انجام می‌شود.

جوکار درباره توسعه میدان سراجه گفت: فاز اول سراجه اکنون در حال بهره‌برداری است و حدود ۱ میلیارد متر مکعب ظرفیت ذخیره‌سازی سالانه و ۱۰ میلیون مترمکعب توان برداشت روزانه در این میدان داریم. با اجرای فاز توسعه، ظرفیت ذخیره سازی به ۵/۱ میلیارد متر مکعب و ظرفیت برداشت روزانه به ۱۵ میلیون متر مکعب می‌رسد.

وی درباره گنبد نمکی کاشان، ویژگی‌ها و مزیت‌های آن گفت: ما با انصام آزمایش‌های زمین‌شناسی و لرزه‌نگاری توانستیم گنبد نمکی را در عمق ۴۰۰ متری زمین شناسایی و ابعاد آن را مشخص کنیم. یک چاه در این گنبد حفاری شد و ضمن انجام نمونه‌برداری از آن، آزمایش‌های مورد نظر انجام شد. خلوص گنبد نمکی و استحکام آن محاسبه شده و مشاور

درباره ویژگی خاص میادین ذخیره‌سازی توضیح داد: از هفت میدانی که هم‌اکنون در دست است، دو میدان هیدروکربوری تخلیه شده است(شوریجه و سراجه) که قبل‌ا گازدار بوده و پس از تخلیه تبدیل به مخزن ذخیره سازی شده است. فاز یک این میادین قبلاً انجام شده و اکنون فاز دوم آنها در دست اقدام است. اما احداث مخزن در گنبد نمکی کاشان برای اولین بار در صنعت نفت و گاز انجام می‌شود.

جوکار درباره توسعه میدان سراجه گفت: فاز اول سراجه اکنون در حال بهره‌برداری است و حدود ۱ میلیارد متر مکعب ظرفیت

نروژ همزمان با تلاش اروپا برای قطع وابستگی به گاز روسیه، قصد دارد تولید گاز را تا پایان دهه جاری در سطح بالای فعلی حفظ کند و قصد فروش ارزان‌تر به این منطقه را ندارد.

به گزارش ایسنا، ترجه اسلند، وزیر انرژی نروژ اظهار کرد: انتظار داریم که سطح تولید فعلی را تا سال ۲۰۳۰ حفظ کنیم.

ما پروژه‌ها و برنامه‌هایی را برای توسعه مشاهده می‌کنیم و پروژه‌هایی به اجرا گذاشته می‌شوند که کمک می‌کنند حجم بالای تولید گاز را همچنان حفظ کنیم.

طبق پیش‌بینی‌های رسمی، تولید گاز نروژ امسال به حدود ۱۲۲ میلیارد متر مکعب خواهد رسید که به منزله هشت درصد رشد در مقایسه با سال ۲۰۲۱ خواهد بود و رکورد تولید پنج سال پیش را می‌شکند.

کمیته اجرایی نفت نروژ در ژانویه پیش بینی کرد تولید گاز در سال ۲۰۲۶ به ۱۱۸ میلیارد متر مکعب (کمتر از سطح فعلی) خواهد رسید. اما اکنون نروژ به بزرگترین تامین کننده گاز اروپا تبدیل شده و روسیه که تحویل گاز به این منطقه را به شدت

استفاده از توان شرکت‌های دانش‌بنیان برای افزایش ظرفیت تولید میعانات گازی

نمی‌توان از این چاه‌ها بدون دسترسی به تجهیزات ویژه بهره‌برداری کرد. تجهیزاتی که حالا ایران امکان ساخت آن را در اختیار دارد.

وی با تاکید بر اینکه تجهیزات سرچاهی (ولهد) با فشار کاری ۱۵ هزار PSI به سفارش مناطق نفتخیز جنوب و برای لایه خامی مارون سفارش داده شده، گفت: در بخش مارون حدود ۲۲۰ چاه در لایه خامی وجود دارد که بلااستفاده مانده و این تجهیز کمک می‌کند تا این چاه‌ها به بهره‌برداری برسد.

به گفته مدیرعامل گروه صنایع تجهیزات نفت با احیای این ۲۲۰ حلقه چاه، ۱۴۰ هزار بشکه به ظرفیت تولید میعانات گازی کشور اضافه می‌شود.

وی با بیان اینکه مشابه آمریکایی این تجهیز ۶۰۰ هزار یورو قیمت دارد، افزود: اما وتکو با قیمتی کمتر از ۱۰۰ هزار یورو این تجهیز را تحویل شرکت ملی نفت ایران داده است. در واقع حتی اگر امکان واردات تجهیزات سرچاهی (ولهد) با فشار کاری ۱۵ هزار PSI نیز وجود داشته باشد، بومی‌سازی این تجهیز ۵۰۰ هزار یورو صرفه‌جویی ارزی در کشور به همراه دارد. وفاپی با اشاره به اینکه وتکو امکان ساخت ۶ ست از این تجهیز را در سال دارد، ادامه داد: در حال حاضر برای ساخت ۴ ست از تجهیزات سرچاهی (ولهد) با فشار کاری ۱۵ هزار PSI با مناطق نفتخیز جنوب قرارداد امضا کرده‌ایم.

وی تاکید کرد: در سایر میادین که لایه خامی دارند می‌توان از این تجهیز استفاده کرد.

مربوطه که تجربه خوبی در این زمینه دارد مستعد بودن این مخزن را برای انجام عملیات ذخیره‌سازی تایید کرده است.

جوکار ادامه داد: ویژگی گنبد‌های نمکی این است که ما با آب‌شویی(تزریق آب و برگشت آب) در دل گنبد نمکی، حفره‌های بسیار بزرگی به ظرفیت ۳۰۰ هزار مترمکعب ایجاد می‌کنیم که این حفره‌ها تا ۲۰۰ بار تحمل فشار دارند و می‌توان حدود ۶۰ تا ۷۰ میلیون مترمکعب گاز را در این ساختار ذخیره کرد.

مخزن طرح‌های ذخیره‌سازی با بیان این‌که چنین عملیات پیچیده‌ای برای اولین‌بار در ایران انجام می‌شود و این موضوع بسیار ارزشمند است، یادآور شد: تفاوت ذخیره‌سازی از گنبد‌های نمکی با مخازن هیدروکربوری این است که این نوع ساختار همانند مخازن گازی محدودیتی در برداشت (به دلیل پیشگیری از آسیب احتمالی به مخزن) ندارند، از این رو در زمان اوج مصرف در فصل سرما می‌توانیم به‌میزان بسیار زیاد از این نوع مخازن برداشت کنیم . وی درباره ذخیره‌سازی در یک مخزن آبی که برای اولین‌بار در مخزن یورتشا در شهر ورامین در نزدیکی تهران انجام می‌شود، توضیح داد: مخازن آبی نیز ساختاری مشابه مخازن هیدروکربوری دارند با این تفاوت که به‌جای گاز در آن آب وجود دارد. روش کار به این شکل است که ابتدا حجم زیادی از آب تخلیه می‌شود و سپس با تزریق گاز، آب مخزن به عقب رانده می‌شود تا فضای ذخیره‌سازی برای گاز ایجاد شود.

مخالفت نروژ با فروش ارزان‌تر گاز به اروپا

به جای استفاده از آن برای افزایش تولید نفت، به تقاضای بالاتر از سوی اروپا واکنش نشان داده است. قیمت گاز اروپا امسال سه برابر شده و مکرراً به رکورد بالایی رسیده است. با این حال نروژ، آن طور که برخی از تحلیلگران و مطبوعات پیشنهاد کرده بودند، قصد ندارد گاز را زیر قیمت بازار بفروشد.

اسلند گفت: به طور کلی، بازار قابل پیش بینی است. هنگامی که کمبود عرضه وجود دارد، قیمت‌ها بالا هستند و این امر به افزایش تولید کمک می‌کند و گاز را به بازارهایی می‌رساند که بیشتر به آن نیاز دارند. وی همچنین افزود: با وجود این که شرکت‌های نفتی نروژ سود هنگفتی از افزایش قیمت‌ها داشته اند، دولت این کشور قصد ندارد مالیات بر عایدی یادآورده آنها را معرفی کند. بر اساس گزارش رویترز، شرکت اکوئینور که بزرگترین تولیدکننده نفت و گاز نروژ است و دولت سهامدار عمده آن است، قصد دارد سرمایه‌گذاری در انرژی تجدیدپذیر و فناوریهای کم کربن را افزایش دهد تا به یک شرکت انرژی فراگیر تبدیل شود. با این حال، اکوئینور اعلام کرده که اکتشاف منابع جدید را افزایش می‌دهد تا تقاضای اروپا برای هیدروکربن‌های نروژ را برآورده کند.

لزوم بهینه‌سازی مصرف انرژی



یکی از مشکلات موجود در حوزه انرژی ایران عدم تراز بین تولید و مصرف است، در فصل زمستان مصرف گاز بالاتر از میزان تولید بود، در شرایط فعلی نیز مصرف بنزین در برخی ایام بیشتر از میزان تولید شده است و به سراغ ذخیره‌سازی‌ها رفته‌ایم. لذا باید برای این مساله راه‌حلی اندیشیده شود.

محمد خطیبی – کارشناس ارشد حوزه انرژی – در گفت‌وگو با ایسنا، با بیان اینکه در برخی روزها گفته می‌شود که مصرف بنزین به ۱۲۰ لیتر هم رسیده، درحالی‌که تولید تنها مقداری بالای ۱۰۰لیتر است، اظهار کرد: برای این ناترازی‌ها باید فکری شود و این مسئله صرفاً از عهده وزارت نفت خارج است و در این مورد دولت باید تصمیم جدی بگیرد، چراکه اگر این ناترازی‌ها را برطرف نکنیم، این مصرف بی‌رویه مشکل آفرین خواهد شد.

وی با بیان اینکه این مساله باید علاج شود و به دنبال بهینه‌سازی مصرف باشم، گفت: خودروهایی شدن امیدواریم امسال نیز این مدیریت صورت بگیرد، خاطر نشان کرد: این موضوع که گاز صنایع از قطع می‌کنیم تا مردم دچار مشکل نشوند، نمی‌تواند راه‌حل مناسبی باشد، صنعت بخش تولید

است که باید مورد غفلت قرار بگیرد. تنها مساله برای اقتصاد ملی امر خوشایندی نیست. تنها راه‌حل در این شرایط افزایش تولید و بهینه‌سازی مصرف انرژی است.

نفت برنت در ۱۰۰ دلار متوقف شد

قیمت گاز آمریکا برای نخستین بار در ۱۴ سال گذشته تحت تاثیر افزایش قیمت‌ها در اروپا که با کمبود تامین انرژی رو به روست، به بیش از ۱۰ دلار صعود کرد.

به گفته منابع بازار، اطلاعات موسسه امریکن پترولیوم که روز سه شنبه منتشر شد، نشان داد ذخایر نفت آمریکا در هفته منتهی به ۱۹ اوت، حدود ۵.۶ میلیون بشکه کاهش پیدا کرده که منعکس‌کننده محدود شدن عرضه است. تحلیلگران در نظرسنجی رویترز کاهش ذخایر نفت آمریکا را ۹۰۰ هزار بشکه پیش‌بینی کرده بودند. اما ذخایر بنزین حدود ۲۶۸ هزار بشکه افزایش پیدا کرده است.

بر اساس گزارش رویترز، قیمت نفت در سال ۲۰۲۲ روند صعودی را دنبال کرد و در مارس به دنبال حمله نظامی روسیه به اوکراین و اعمال تحریم‌های گسترده غرب علیه مسکو، به رکورد ۱۴۷ دلار در هر بشکه صعود کرد. اما در هفته‌های اخیر نگرانی‌ها نسبت به رکود اقتصاد جهانی، رشد تورم و تقاضای ضعیف‌تر برای سوخت، باعث شده قیمت‌های نفت عمده رشدی که از مارس پیدا کرده بودند را از دست دهند.



شنبه بیش از حد بود زیرا بسیاری از سرمایه‌گذاران می‌دانستند حتی در صورت دستیابی به توافق برای احیای هسته‌ای مسکو، ۲۰۱۵، چند ماه طول خواهد کشید تا نفت ایران به بازار بین‌المللی بازگردد که به معنای آن است که اوپک پلاس تولید خود را سریعاً کاهش نخواهد داد. با این حال، به دلیل تقاضای قوی برای سوختگی گرمایشی برای زمستان، فضای چندانی برای افت قیمت در بازار نفت وجود ندارد.

قیمت نفت پس از افزایش حدود چهار درصدی که در معاملات داشت، با فروکش نگرانی‌ها نسبت به کاهش فوری تولید اوپک پلاس، در معاملات روز چهارشنبه کاهش پیدا کرد.

به گزارش ایسنا، بهای معاملات نفت برنت که روز سه شنبه ۳.۹ درصد صعود کرده بود، در معاملات روز جاری با ۲۱ سنت معادل ۰.۲ درصد کاهش، به ۱۰۰ دلار و یک سنت در هر بشکه رسید. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت پس از افزایش ۳.۷ درصدی که روز گذشته داشت، ۱۰ سنت معادل ۰.۱ درصد کاهش یافت و به ۹۳ دلار و ۶۴ سنت در هر بشکه رسید.

هر دو شاخص پس از اینکه عربستان سعودی که بزرگترین عضو اوپک است، احتمال کاهش تولید نفت اوپک پلاس برای متعادل کردن بازار را مطرح کرد، جهش چشمگیری پیدا کردند. اما ۲۰۱۵، چند ماه طول خواهد کشید تا نفت ایران به بازار تولید احتمالی اوپک پلاس ممکن است فوری نباشد و احتمالاً با بازگشت ایران به بازارهای جهانی مصادف می‌شود. کاروهیکو سائیتو، تحلیلگر ارشد شرکت "فوجیتومی سکيوريتيز" در این باره اظهار کرد: افزایش قیمت نفت در معاملات روز سه