

دلالتان یا بریتانیا، کدام یک نفت را به بازی گرفته اند؟



وليام انگادال، نویسنده کتاب قرن جنگ نیز در آن زمان از این کرد که نزدیک به ۶۰ درصد بازار نفت در دست دلان است. این نویسنده معتقد است با گسترش قراردادهای آتی نفت، کنترل قیمت نفت از دست سازمان کشورهای صادرکننده نفت (OPEC) خارج شده و به دست وال استریت افتاده است. وی معتقد است که گسترش تجارت مشتقات نفتی در قراردادهای آتی به شکل غیرنظامی در معاملات جهانی طی یک دهه گذشته موجب شده امروز شاهد ایجاد جایی قیمت نفت توسط دلان باشیم. امروزه قیمت نفت به قدری مهم تعیین می شود که تنها تعداد اندکی از جمله بانک های بزرگی مانند گلدمن ساچ و مورگان استنلی می دانند چه کسی قراردادهای آتی را می خرد یا می فروشد. انگادال این موضوع تعیین قیمت نفت به شکل فیزیکی را در سایه تعیین قیمت کاغذی نفت می بیند. خرید بالای قراردادهای آتی نفت توسط دلان موجب ایجاد تقاضای اضافه برای نفت شده است که این امر موجب افزایش قیمت آتی نفت می شود. مشابه این روند را می توان در تاثیر افزایش تقاضای نفت فیزیکی در بازارهای روز بر قیمت نفت در بازارهای مقطعی مشاهده کرد. در ماه ژوئن سال ۲۰۰۶ میلادی قیمت نفت در بازارهای آتی به بیش از ۶۰ دلار رسید. ارزیابی مجلس سنای آمریکا در آن زمان نشان داد که نزدیک به ۲۵ دلار از این قیمت تنها به دلیل نقش دلان بوده است.

به دنبال این تصمیم مردم انگلیس، تحلیلگران اقتصادی پیش‌بینی کردند که ناپایداری در بازارها به قدری می‌شود که اقتصاد انگلستان به‌شدت از آن لطمه خواهد خورد و احتمالاً سال آینده این کشور با رکود اقتصادی مواجه می‌شود. رکود اقتصادی انگلستان می‌تواند در مجموع مانع رشد اقتصادی اروپا شود.

⚡ بازگشت ایران

عرضه نفت خام ایران پس از تحریم‌ها سریع‌تر از انتظار تحلیل‌گران افزایش یافت و ماه‌های آوریل و مه به بیش از ۲ میلیون بشکه در روز رسید، اما سه هفته ابتدایی ژوئن ۲۰۲۰ در این میزان کاسته شد. یکی از اهداف اولیه ایران پس از محدودیت‌های نفتی بازگشت به بازارهای اروپا بود. پیش‌تحریم‌ها ایران نزدیک به ۷۰۰ هزار بشکه نفت به کشورهای همچون اسپانیا، یونان و ایتالیا صادر می‌کرد. تا سه ماه ایران هم‌زمان با کاهش میزان صادرات نفتی خود را به دست آورد و بیش از ۳۵۰ هزار بشکه نفت خام در روز به اروپا صادر کند. ایران بر آمادگی بیشتری برای پهلوهی و با ارقام خود یعنی خاستر از بازگشت به اروپا برای پهلوهی و با ارقام ۹۰۰ کشتی به صورت هم‌زمان در همین حال میزان ذخیره‌ها را به ۳۰ میلیون بشکه ارتقا داد. اما میزان صادرات نفت به سه هفته ابتدایی ژوئن به ۷۰۰ هزار بشکه رسید. چه روی این فکتشک‌های حاصل‌فرت ایران بررسی موضوع پرداخته است و چین، هند، ژاپن و کره جنوبی همچنان مهم‌ترین مشتریان نفت خام ایران هستند. اما الگوهای فروش به اروپا در این شرایط خراب‌ها تفاوت جدی داشته‌اند و با پایگاه‌های فرانسه، انگلیس و آمریکا، تاثیر زیادی داشته است. همچنین از ابتدای ماه ژوئن، آنچا فرستاده نشده و سه فکتشک نیز در بندر فرانسه منتظر تغییر ایران هستند.

مشتريان ملایترانهای نفت
برخلاف همسایگان شام
خود، خرید نفت از سه
بگرفتند. اما مساله نگران کنند
رای ایران، ترغیب مشتري
قدیمی برای خرید همه سه
گذشته خود است. ایتالیا، اسپانیا
و یونان، بزرگ ترین مشتري
ستای اروپا، همچنان زیر سط
گذشته خرید می کنند. وضع
مورد مشتريان غیر اروپایی
همین طور است. شاید دليل
توافق، شروع ماه رمضان و ت
بر توليد نفت ایران باشد، همف
که در مورد کشورهای افر
همچون عراق وقتی ن داده اس
شاید هم نتکشش ها هنوز بر
بارگيري به بدر ایران بازنگش
باشد؛ و در حال زمان ک
تا پایان ژوئن و افزایش م
صادرات ماهانه برای ا
اگر چنین نش
توليد نفت ایران در نیمه
مسال میلادی کمتر از پیش
تحليل خواهد بود و ع
تقاضا خوشايند سوداگران
متعادل می شود.

www.Farheekhtegan.ir



Wed. | 29 Jun 2016 | Vol.08 | No. 1980

چهارشنبه ۹ تیر ۱۳۹۵ ■ ۲۳ رمضان ۱۴۳۷ ■ ۲۹ ژوئن ۲۰۱۶ ■ شماره ۱۹۸۰

سکوهای ایرانی با دانش تمام ایرانی



سید محمد میرزا محمد زاده

شاید برای همه این سوال پیش آید: بایست که سازه‌های عظیم دریایی که برای استخراج نفت و گاز از بستر دریا به کار می‌روند، چگونه ساخته و حمل می‌شوند؟ وزن و ابعاد این تجهیزات قدرت استوار دارند و سازندگان آنها چه کسانی هستند؟ آیا در ایران این سازه‌ها وارداتی هستند یا از سوی شرکت‌های داخلی ساخته می‌شوند؟ در استخراج دریایی برای اکتشاف، استخراج و تولید نفت و گاز بیشتر در خلیج فارس صورت می‌گیرد؛ در حال حاضر برنامه‌های توسعه‌ای گاز در خلیج فارس با سرعت بالایی صورت می‌گیرد. برنامه وزارت نفت برای افزایش تولید روزانه گاز به میزان ۱۰۰ میلیون مترمکعب در هر سال به شدت دنبال می‌شود و وزارت نفت در ده ساله ابتدایی دولت یازدهم موفق

۱۲، ۱۵ و ۱۶ شده است. حالا در سال سوم برای تحقق این افزایش تولید همه

عزم خود را جزم کرده است و به گفته علی اکبر شعبانپور، مدیرعامل شرکت توسعه و گاز پارس که مجری طرح‌های نفتی و صنعتی پارس جنوبی است، قرار است تا پایان سال جاری پنج فاز دیگر نیز تکمیل و راه‌اندازی شود. یکی از مراحل مهم زیرپیه طرح‌های توسعه‌ای هر فاز در پارس جنوبی، طراحی، ساخت، حمل، نصب و راه‌اندازی سکوی‌های این فازهاست.

ساخت شرکت ایروپاکو بر
(سوم تیر ۱۳۹۵) بارگیری
میدان مشترک گازی پارس
شد. این سکو که یکی از
فاز ۱۸ پارس جنوبی است
راهاندازی می‌تواند روزانه
۲۰۰ هزار تن گاز براندازد
فوت مکیب گاز برانداز
انتقال به پالایشگاه و شیر

یالایشگاه‌های خرد

مسیر جلوگیری از خام‌فروشی

«این شرکت در سال اقتصاد مقاومتی، اقدام و عمل با

همکاری منطقه ازاد قشتم گام بزرگی برای
احداث پالایشگاه مهم و جلوگیری از
خامفروشی نفت خام فوق‌سنگین ایران و

ایجاد ارزش افزوده و ازآزوبی بالا برداشته

در پی سرمایه‌گذاری شرکت نیک‌صنعت پارسپارس در منطقه آزاد قشم برای احداث پایايشگاه توليد قير و فرآورده‌هاي ديگر نفتي از نفت خام فوق سنگين کشور، هيات مديره منطقه آزاد قشم با اختصاص کريدور و اسكله کاوه برای انتقال نفت خام و بارگيري فرآورده‌هاي توليدي پايشگاه به بازار امارات و خارج کشور موافقت کرد.» وی با اشاره به به کارگیری نیروهای توانمند کشور برای ارائه دانی پایايشگاه گفت: «پايشگاه شرکت نيك صنت پارسپارس پس از بهره‌برداري قادر است روزانه ۳۳ هزار بشكه نفت خام فوق سنگين مابين نفتي نور و شروس عرضه کند».

استاندارد روز دنیا از جمله قیر، نفتا، گازوئیل و نفت کوره تبدیل کند. شمس با اشاره به دسترسی آسان و ارزان محصولات این پالایشگاه به بازارهای هدف افزود: «نفت خام فوق سنگین ایران با توجه به ویژگی‌های خود تاکنون

چرا در ایران از یمپ‌های کله اسبی استفاده نمی‌شود؟

فرهیختگان پمپ‌های موسوم به کله اسبی از جمله تاسیسات سرچاهی برای استخراج نفت هستند. در برخی چاه‌های نفت به دلیل نبود فشار کافی برای تراوش نفت به بیرون به صورت طبیعی از این دستگاه استفاده می‌شود.

این پمپها فقط در تاسیسات خشکی با نفت کم کاربرد دارند و می‌توانند در هر ضربه بین پنج تا ۴ لیتر نفت استخراج کنند. در حالی که در مکان‌هایی مثل ایران به دلیل فشار بالای چاه‌ها و وجود نفت فراوان در عمق کم نیازی به استفاده از این تجهیزات وجود ندارد و نفت به راحتی استخراج می‌شود.

⬅ اشتغال برای جوانان

به گفته رحمانی، برای ساخت سکوها ۲۰، ۱۹ و ۲۱ حدود ۱۵ میلیون نفر ساعت فعالیت شده است و ۱۲ هزار نفر نیز در روز برای ساخت این سکوها فعالیت کرده‌اند. این در حالی است که در دوره‌های گذشته شرکت‌های بین‌المللی همچون توتال و شل برای ساخت سازه‌های دریایی از نیروهای خود استفاده می‌کردند و مساله اشتغال جوانان برای ساخت این سکوها نادیده گرفته می‌شد. به گفته شعبانپور با راه‌اندازی پنج فاز تا پایان امسال تولید از میدان مشترک پارس جنوبی به ۵۳۶ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد و با این شرایط برابر می‌شود. همچنین تا پایان سال ۹۷ انتظار می‌رود طرح‌های توسعه ایران در پارس جنوبی تکمیل شود و با تکمیل همه فازهای پارس جنوبی انتظار می‌رود سهم گاز از این میدان مشترک به بیش از ۷۰۰ میلیون مترمکعب برسد. دست یافتن به این هدف علاوه بر افزایش تولید و تولید صیانتی گاز به ارتقا سطح دانش و توانمندی ایران در طراحی، مهندسی، ساخت و مدیریت پروژه‌های نفت و گاز می‌انجامد که افتخار مردم سرزمین را به دنبال دارد.

تبلور بلوغ دانش ایرانی

بارگیری سه سکو در طول یک هفته
خود گویای تلاش متخصصان داخلی
کشور است. فعالیت در دمای بالای

گزارش گفت و گو



⑧ سید محسن شمس، مدیر عامل شرکت نیک صنعت پاریسیان

کمترین قیمت صادراتی را نسبت به سایر نفت خام داشته و با محدودیت مشتری و بازار صادراتی مواجه بود ولی اماندازی این پالایشگاه، ضمن حاکمیت بر سایر اقتصاد مقاومتی، اشتغالاتی مناسب و ارزش افزوده بالا برای کشور به همراه خواهد داشت. همچنین با ایجاد اشتغال مستقیم و غیرمستقیم برای حدود ۷۰۰ نفر از جوانان متخصص و کارگران ماهر، با صرف حدود ۱۰۰ میلیون دلار از ۱۴۰ میلیارد ریال در زمینه به وسعت ۳۰ هکتار در جزیره قسم این پالایشگاه احداث می شود.

به گفته شمس این پالایشگاه سالانه از حدود ۱۱ میلیون بشکه نفت خام در رفتی از منطقه فلات قاره برای حدود ۵۵ درصد قیر، ۲۰ درصد گازوئیل سنگین، ۱۰ درصد نفت کوره و ۱۲ درصد نفتا با کیفیت بسیار بالا و قابل رقابت در

بازار خارج تولید می‌کند.

قیصر در ایران تاکنون به‌عنوان محصول جانبی و آخرین محصول پالایشگاه‌ها با راندمان اندک و هزینه بالا تولید می‌شد و لی پالایشگاه نیک‌کسنت پارسیمان برای اولین بار در کشور با نفت خام فوق‌سنگین در یافتی، قیر به‌عنوان محصول اصلی پالایشگاه با عمر مفید و مقاومت زیاد تولید می‌کند.



در ماه ژوئن
سال ۲۰۰۶ میلادی قیمت
نفت در بازارهای
آتی به بیشکهای
۶۰ دلار رسید.
ارزیابی مجلس
سنای آمریکا در
آن زمان نشان
داد که نزدیک
به ۲۵ دلار
از این قیمت
تنها به دلیل
نقش دلالات
بوده است