



معادلات انرژی

بهره‌برداری کامل از خط لوله ششم سراسری انتقال گاز در زمستان امسال



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه "خط لوله ششم سراسری در زمستان امسال به بهره برداری کامل می رسد"، گفت: برنامه ما این است که از ظرفیت خط لوله ششم سراسری به طور کامل در زمستان امسال استفاده کنیم. حمیدرضا عراقی مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در گفت‌وگو با تسنیم اظهار داشت: برنامه ما این است که از ظرفیت خط لوله ششم سراسری به طور کامل در زمستان امسال استفاده کنیم.

وی افزود: عملیات تکمیل این پروژه ملی به خوبی در حال پیشرفت است و هفته آینده برای اطلاع از آخرین وضعیت اجرا و پیشرفت فیزیکی، از روند تکمیل آن بازدید خواهیم کرد.

معاون وزیر نفت تصریح کرد: خط لوله ششم سراسری در زمستان امسال به بهره برداری کامل می رسد.

۲۸ جایگاه سوخت دولتی در مزایده به فروش رفت

مشاور رئیس کل سازمان خصوصی سازی گفت: در مزایده ۴۱ جایگاه سوخت دولتی ۲۸ جایگاه یعنی ۷۰ درصد موارد عرضه شده در مجموع به قیمت ۱۶۵۰ میلیارد ریال به فروش رفت.

۲۸ سیدجعفر سبحانی در گفت و گو با ایرنا درباره برگزاری مزایده فروش جایگاه های سوخت دولتی، اظهار داشت: به طور میانگین برای هر جایگاه سوخت ۸ پاکت پیشنهادی ارایه شده بود؛ البته برای برخی جایگاه ها ۲۸ متقاضی وجود داشت و برای برخی دیگر نیز دو تا سه پیشنهاد ارایه شده بود.

وی افزود: بالا بودن حجم پیشنهادهای ارایه شده سبب شد تا برگزاری مزایده بیش از سه ساعت به طول انجامد.

سبحانی اظهار داشت: مجموع قیمت پایه ارایه شده برای این جایگاه های سوخت ۱۱۵۰ میلیارد ریال بود اما استقبال خریداران و ارایه پیشنهادهای بالاتر سبب شد تا ۲۸ جایگاه عرضه شده در مجموع ۴۵ درصد بالاتر از قیمت پایه یعنی حدود ۱۶۵۰ میلیارد ریال به فروش برود.

مشاور رئیس کل سازمان خصوصی سازی افزود: البته برخی جایگاه ها حتی تا ۵ برابر بالاتر از قیمت پایه آن به فروش رفت و برخی دیگر با اندکی تفاوت از قیمت پایه خریدار داشت.

سبحانی درباره زمان تعیین تکلیف جایگاه های سوخت باقیمانده نیز گفت: علاوه بر ۱۳ جایگاه باقیمانده، به همین تعداد نیز جایگاه سوخت در دست بررسی و قیمت گذاری است و انتظار می رود بار دیگر تا پایان سال این جایگاه ها به مزایده گذاشته شود.

مشاور رئیس کل سازمان خصوصی سازی تاکید کرد: ۱۰۰ درصد خریداران جایگاه های سوخت متعلق به بخش خصوصی بودند و نهادهای شبه دولتی و خصولتی ها به این مزایده ورود نکردند.

وی یادآور شد که از ابتدای تأسیس سازمان خصوصی سازی تا ابتدای دولت یازدهم حدود ۱۹ درصد از واگذاری ها به بخش خصوصی واقعی انجام شده است اما در دولت تدبیر و امید سهم بخش خصوصی واقعی از واگذاری های دولت به ۶۷ درصد رسید که با مزایده دپوز، این نسبت افزایش می یابد.

وی درباره اینکه کدامیک از جایگاههای سوخت عرضه شده خریدار نداشت، توضیح داد: نمی توان گفت جایگاههایی که خریدار نداشته مربوط به منطقه جغرافیایی خاصی یا استان خاصی بوده بلکه حتی در تهران نیز از میان ۶ جایگاهی که به مزایده گذاشته شد، یک جایگاه به تنهایی ۱۴ پیشنهاد خرید داشت و یا در استان اصفهان از ۸ جایگاه سوخت عرضه شده، سه جایگاه مشتری نداشت.

علاقه‌مندی ازبکستان برای سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی ایران

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی از تمایل ازبکستان برای سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی ایران به‌ویژه در بخش تبدیل متانول به الفین خبر داد.

سیدرضا تهرورزاده درباره محور مذاکره با علیشیر سلطان‌اف، معاون نخست وزیر ازبکستان به شانا، گفت: با وجود این که ازبکستان دارای منابع گازی است اما علاقه‌مند به سرمایه‌گذاری در مناطقی است که افزون بر منابع گازی، دسترسی به آب‌های بین المللی داشته باشند.

وی با اشاره به این‌که علاقه ازبکستان برای سرمایه‌گذاری در ایران ادامه داد: برای عملیاتی شدن این مذاکرات، یک نماینده از شرکت ملی صنایع پتروشیمی و یک نماینده نیز از این کشور انتخاب شدند تا برنامه ریزی این سرمایه‌گذاری آغاز شود.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی افزود: همه پروژه های صنعت پتروشیمی که امکان سرمایه‌گذاری در آنها وجود دارد و مطالعات مقدماتی آنها انجام شده است، به ازبکستان معرفی خواهد شد تا به طور عملیاتی چارچوب سرمایه‌گذاری برای ۲ کشور مشخص شود.

تهرورزاده با بیان این‌که ازبکستان بیشتر تمایل به سرمایه‌گذاری در بخش تبدیل متانول به الفین دارد، تصریح کرد: مذاکرات پروژه‌های قابل سرمایه‌گذاری در این بخش‌ها نیز با این کشور انجام خواهد شد.



وزیر نفت:

توصیه ترامپ به خریدن نفت ایران و عدم تاثیر در صادرات نفت



اوپک و بازارهای جهانی نفت را باز پس بگیرد، شرکت هایی که در زمان تحریم قادر به خرید نفت ایران نبودند، پس از اجرای برجام اقدام به خرید نفت ایران کرده‌اند که از جمله آنها می توان به توتال (فرانسه)، شل (انگلیس-هلند)، اسپس (اسپانیا)، ساراس (ایتالیا) و هلنیک (یونان) اشاره کرد.

کشورهای اروپایی با رگیری می شود. صادرات نفت ایران به روزانه حدود یک میلیون بشکه در روز محدود شده بود که با اجرای برجام و رفع تحریم ها به سرعت رو به افزایش گذاشت.

شده است که بر اساس توافق هسته ای، آمریکا نباید مانع از بهبود و عادی‌سازی روابط اقتصادی و صادرات نفت ایران شود.

ایران اکنون حدود ۲.۵ میلیون بشکه نفت و ميعانات صادر می کند که بیش از ۶۰ درصد آن به مقصد کشورهای آسیایی و حدود ۴۰ درصد به

تخفیف های ایران برای مشتریان نفت آسیایی

کاهش قیمت نفت ایران برای اکثر واکتس نشان دادند و انتظار می‌رود با قیمت‌های رقابتی، حجم واردات آنها بالا بمانند. پیشنهاد ایران برای دسامبر چند هفته پیش از نشست رسمی تولیدکنندگان اوپک و تولیدکنندگان خارج از این سازمان در ۳۰ نوامبر به منظور تصمیم‌گیری درباره تمدید توافق کاهش تولید و حمایت از قیمت‌ها صورت می‌گیرد.

اند استانسلیل" در سنجاپور، ایران در برابر تهدید تحریم‌های کنگره آمریکا تلاش می‌کند بازارهای خود را از طریق تخفیف‌ها و تغییرات در هزینه حمل نفت خود تحکیم کند.

بر اساس این گزارش، تخفیف‌ها برای حفظ خریداران کنونی نفت ایران داده شده که پیش از این نیز از توافقات دولتی در زمان تحریم‌ها علیه صادرات نفت ایران در فاصله سال ۲۰۱۲ تا ۲۰۱۴ برخوردار بودند.

به گزارش ایسنا به نقل از رویترز، شرکت ملی نفت ایران در چند هفته گذشته محموله‌های تنگی از گرید سبک تا گرید سنگین را به خریداران قراردادی خود در آسیا عرضه کرده در حالی که قیمت‌های دسامبر را به پایین‌ترین میزان چند سال اخیر نسبت به قیمت گردهای عربستان سعودی کاهش داده است.

شرکت ملی نفت ایران در ابتدا قیمت فروش رسمی گرید "ایران هوی" در برابر گرید عرب مدیوم عربستان سعودی را برای اکثر کاهش داد و این قیمت را برای دسامبر دوباره کاهش داد. به این ترتیب طبق آمار تامسون رویترز ایکون، "ایران هوی" برای دسامبر بالاترین اختلاف قیمت یک دهه گذشته را در برابر عرب مدیوم پیدا کرده است. کاهش قیمت، نفت سبک ایران را دارای کمترین نرخ پرمیوم دو سال اخیر در برابر عرب لایت عربستان ساخته است.

دونالد ترامپ، رییس جمهور آمریکا، حاضر نشده پایبندی ایران به برجام را تأیید کند و به کنگره آمریکا تا اواسط دسامبر فرصت داده تا درباره وضع مجدد تحریم‌هایی که تحت برجام برداشته شده بودند تصمیم بگیرد.

با این‌همه معامله‌گران و تحلیلگران انتظار ندارند که جنگ برای سهم بازار که پیش از توافق کاهش تولید ۲۰۱۶ اوپک برپا شده بود تکرار شود و ایران تولیدش را در حدود ۳.۸ میلیون بشکه در روز و صادراتش را در ۲.۴ تا ۲.۶ میلیون بشکه در روز حفظ خواهد کرد.

بر اساس این گزارش، تخفیف‌ها برای حفظ خریداران کنونی نفت ایران داده شده که پیش از این نیز از توافقات دولتی در زمان تحریم‌ها علیه صادرات نفت ایران در فاصله سال ۲۰۱۲ تا ۲۰۱۴ برخوردار بودند.

به گفته تیلک دوشی، مشاور در شرکت "میوز" تخفیف‌ها برای حفظ خریداران کنونی نفت ایران داده شده که پیش از این نیز از توافقات دولتی در زمان تحریم‌ها علیه صادرات نفت ایران در فاصله سال ۲۰۱۲ تا ۲۰۱۴ برخوردار بودند.

مقایسه وضعیت ایران با قطر در لایه های نفتی پارس جنوبی

گرفت. به طور کلی طی هشت مرحله از آغاز سال جاری، حدود چهار میلیون و ۲۶۰ هزار بشکه نفت خام با مشخصات مورد نظر به مقاصد بین المللی صادر شده است. هر ۲۰ تا ۲۵ روز یک بار، در سقف ۵۵۰ هزار بشکه نفت خام از لایه‌های نفتی پارس جنوبی صادر می‌شود. آخرین میزان تولید تجمعی در روز ثابت بماندلیس ممکن است سقف برداشت از لایه‌های نفتی پارس جنوبی از ابتدای بهمن سال جاری، بر اساس شرایط تولیدی چاهها و خروجی مدل‌های مخزنی منطبق بر تطبیق تاریخچه تعیین و اعلام خواهد شد.

شرکت ملی نفت ایران فعالیت خود را شروع کرد. درحالی که تولید قطر طی چند سال اخیر بالغ بر ۳۰۰ هزار بشکه در روز بوده است ایران هنوز در مرحله‌ی پایلوت قرار دارد، اما اتفاق خوبی که افتاده این است که فقل تولید از لایه‌های نفتی پارس جنوبی شکسته شده و چشم انداز بسیار مثبتی از بهره برداری تا سقف ۱۵۰ هزار بشکه از لایه در حال تولید (داریان بالایی) به دست آمده است. طرف همسایه از ۶ لایه در عمق های منظر برداشت می‌کند و این پتانسیل در سمت ایران وجود دارد که فقط از لایه درایان بالایی برای مدت قابل توجهی، تولید روزانه ۱۵۰ هزار بشکه حاصل شود.

شود، بیش از ۲۰ میلیون فوت مکعب گاز در روز فطر می‌شود، موضوعی که در محاسبات اوایل دهه ۸۰ (موعد تنظیم برنامه توسعه مرحله اول فاز یک، به دلیل عدم شناخت صحیح و دقیق ساختار و رفتار مخزن، لحاظ نشده بود) به همین دلیل هم اکنون سعی می‌شود میزان تولید از این لایه‌ها ۲۵ هزار بشکه در روز ثابت بماندلیس ممکن است سقف برداشت از لایه‌های نفتی پارس جنوبی از ابتدای بهمن سال جاری، بر اساس شرایط تولیدی چاهها و خروجی مدل‌های مخزنی منطبق بر تطبیق تاریخچه تعیین و اعلام خواهد شد.

آخرین میزان تولید تجمعی از لایه های نفتی پارس جنوبی

آنچه در حال حاضر، همزمان با تهیه و تنظیم برنامه جامع و یکپارچه توسعه مخزن چند لایه نفتی پارس جنوبی (که در اولویت برنامه های شرکت ملی نفت ایران قرار گرفته است)، عملیات حفر سه حلقه چاه تزریقی بر روی سکوی فعلی در حال بهره برداری (مرحله دوم فاز یک) به منظور تزریق ۲۰ هزار بشکه آب فراورشی شده دریا به کمک FPSO به درون ناحیه مخزنی در حال تخلیه جهت تثبیت فشار و ممانعت از کاهش شدید تولید در نیمه دوم سال آتی شمسی در صدر برنامه های طرح توسعه لایه‌های نفتی پارس جنوبی قرار داده است.

درحال حاضر امکان برداشت ۳۵ هزار بشکه از مخزن نفتی پارس جنوبی وجود دارد اما با توجه به شرایط مخزن ترجیح داده می‌شود میزان تولید هر روز ۲۵ هزار بشکه ثابت نگه داشته شود. در ماه های اخیر میزان تولید به دلیل برخی آزمایشات به ۲۸ هزار بشکه رسیده اما مجددا جهت رعایت تولید حداکتری صیانتی به مرز ۲۵ هزار بشکه باز گشت.

میزان تولید از مخزن نفتی پارس جنوبی حداقل تا پایان سال جاری حدود ۲۵ هزار بشکه در روز باقی خواهد ماند. دلیل اصلی این که از لایه‌های نفتی پارس جنوبی ۳۵ هزار بشکه نفت تولید نمی‌شود این است که چنانچه به میزان ۳۵ هزار بشکه از این لایه‌ها نفت تولید

میز خبر

اظهارات «زنگنه» درباره مهار آتش چاه نفتی رگ سفید

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس گفت: نظر وزیر نفت این است که مهار آتش چاه نفتی رگ سفید اصل است اما نباید تلفات انسانی داشته و سلامت افراد به خطر افتد.

به گزارش ایسنا، اسدالله قره‌خانی درباره آخرین وضعیت مهار آتش در چاه نفتی رگ سفید اظهار کرد: روز گذشته وزیر نفت در مورد مهار آتش چاه رگ سفید بیان کرد که گرچه خاموش کردن آتش درون چاه اصل است اما برای ما حفظ جان افراد مهم‌تر است.

وی تصریح کرد: براساس اظهارات وزیر، بنا نیست چاه را خاموش کنیم از طرف دیگر تلفات انسانی هم داشته باشیم. بنابراین تاکید داشتند که بسیار با تأنی کارها پیش برود و عجله‌ای نباشد.

سخنگوی کمیسیون انرژی مجلس در پایان بیان کرد: در واقع، نظرشان این بود که اگر چند روز مهار آتش به تاخیر افتاد منعی ندارد زیرا سلامت افرادی که در آن محل مشغول فعالیت هستند، مهم‌تر است.

عملیات مهار فوران چاه ۱۴۷ میدان رگ سفید آغاز شد

در همین رابطه معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت گفت: برای مهار و کشتن چاه از عمق، ۲ حلقه چاه انحرافی پیش‌بینی شده و به همین منظور دستگاه حفاری ۹۴ فتح نیز برپا شده و این دکل حفر چاه دوم را از زوایه دیگر برای کنترل فوران به زودی آغاز می‌کند.

محسن پاک‌نژاد معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور تولید از پیشرفت عملیات مهار و کنترل فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید منطبق با برنامه و جدول زمانبندی خبر داد و گفت: با ایجا زیرساخت‌های لازم و برپایی دکل حفاری ۹۳ فتح گام اصلی به منظور انجام عملیات مهار فوران چاه ۱۴۷ رگ سفید از عمق آغاز شد.

به گفته این مقام مسئول در نتیجه تلاش و هماهنگی میان کارشناسان و تیم‌های عملیاتی و پشتیبانی شرکت های ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و ملی حفاری تمامی اقدامات بر اساس برنامه در حال اجرا است.

پاک‌نژاد ادامه داد: برای مهار و کشتن چاه از عمق، حفر دو حلقه چاه انحرافی پیش‌بینی شده و به همین منظور دستگاه حفاری ۹۴ فتح نیز روی لوکیشن A برپا شده و این دکل حفر چاه دوم را از زوایه دیگر برای کنترل فوران به زودی آغاز می‌کند.

معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور تولید با بیان اینکه تمام کارهای اجرایی کنترل فوران چاه بر محور برنامه ریزی های تخصصی و مهندسی است، گفت: گروه‌های مهندسی از هر دو شرکت در خصوص نحوه برپایی دکل، روش حفاری، وزن سیال، زوایای حفاری جهت دار و رفتار مخزن در جلسات متعدد جوانب کار را مورد ارزیابی قرار داده‌اند تا در کمترین زمان ممکن این عملیات به نتیجه مطلوب برسد.

وی به پیچیدگی عملیات مهار و سختی کار در درون آتش توسط مهارگران صنعت نفت اشاره کرد و گفت: فشار بیش از حد نفت و گاز، دمای بالای آتش، ذوب شدن تجهیزات و قطعات و در هم پیچیده شدن آنها در جهت دار و رفتار مخزن در جلسات متعدد جوانب کار را مورد ارزیابی قرار داده‌اند تا در کمترین زمان ممکن این عملیات به نتیجه مطلوب برسد.

ایران بیش از ۵ میلیارد مترمکعب گاز به ترکیه صادر کرد

ایران در نیمه نخست امسال در مجموع پنج میلیارد و ۴۰۰ میلیون مترمکعب گاز از مرز بازرگان به ترکیه صادر کرد. سعید توکلی، مدیرعامل شرکت انتقال گاز به شلانا گفت: ایران به طور میانگین روزانه حدود ۲۰ میلیون متر مکعب گاز به ترکیه گاز صادر می‌کند.

وی افزود: قراردادی ما با ترکیه سالانه است که بر اساس آن حجم مشخصی را باید در طول یکسال به ترکیه تحویل دهیم، بر این اساس زمانی که ظرفیت داخلی زیاد می‌شود مانند زمان اوج مصرف در زمستان، حجم صادرات به ترکیه را کاهش می‌دهیم و از این بخش قرارداد استفاده می‌کنیم.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز تصریح کرد: حجم صادرات به ترکیه در طول سال ۹۵، هشت میلیارد مترمکعب و در نیمه نخست امسال در مجموع پنج میلیارد و ۴۰۰ میلیون مترمکعب بوده است.

پس از پیروزی انقلاب اسلامی از زمانی که صادرات گاز ایران به روسیه متوقف شد، ترکیه به عنوان نخستین بازار هدف صادراتی گاز در نظر گرفته شد، بنابراین این کشور قدیمی‌ترین حوزه صادرات گاز برای کشورمان به شمار می‌آید.

صادرات گاز به ترکیه با ادامه خط لوله دوم سراسری انتقال گاز که منبع اصلی تامین گاز پالايشگاه گازی فجر جم است، انجام می‌شود و این خط لوله تا قزوین ادامه می‌یابد و از آنجا یک خط لوله به سمت استان آذربایجان غربی منشعب می‌شود و سرانجام در مرز بازرگان این گاز را به ترکیه صادر می‌کنیم.

مدیرعامل شرکت انتقال گاز تصریح کرد: شبکه انتقال گاز ایران یک شبکه انحصاری نیست به عنوان مثال فقط یک خط لوله انحصاری برای صادرات گاز به ترکیه در نظر گرفته نمی‌شود زیرا به سبب پایداری و انعطاف عملیاتی که در کشور ما وجود دارد این قابلیت را داریم که هر مسیری را از بخش‌های مختلف تامین کنیم تا در مواقع بحرانی دچار مشکل نشویم.

توکلی اظهار کرد: خط صادراتی به ترکیه که از قزوین منشعب می‌شود و تا آذربایجان ادامه دارد ۴۸ اینچ است و از تبریز تا بازرگان نیز قطر آن ۴۰ اینچ می‌شود که افزون بر تامین بخشی از مصرف داخلی آذربایجان در انتها گاز را تحویل مرز صادراتی می‌دهد؛ ایستگاه‌های قزوین، خرمدره، زنجان، هشتروند، تبریز و مرند به وسعت ۶۹۶ کیلومتر روی این خط قرار دارند که در مجموع خط دوم آذربایجان نامیده می‌شود.

طی یک اطلاعیه؛

مهلت ثبت‌نام در آزمون استخدامی وزارت نفت

تمدید شد

مهلت ثبت‌نام در آزمون استخدامی وزارت نفت تا ساعت ۲۴ روز چهارشنبه، مورخ هشتم آذرماه امسال تمدید شد.

به گزارش مهر، شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد: به اطلاع داوطلبان شرکت در آزمون استخدامی شرکت های تابعه وزارت نفت می‌رساند که مهلت ثبت نام در این آزمون یک هفته تمدید شده است.

بر این اساس، به منظور ایجاد فرصت و مساعدت به داوطلبان مناطق رزله‌زده غرب کشور، زمان ثبت نام آزمون استخدامی وزارت نفت تا ساعت ۲۴ روز چهارشنبه مورخ هشتم آذرماه امسال تمدید شده است.