

قاپ نفت

تولید روزانه ۳۶ هزار بشکه نفت از میدان یاران

سرپرست طرح توسعه میدان یاران از افزایش تولید نفت این میدان به روزانه ۳۶ هزار بشکه با اجرای فاز دوم طرح توسعه خبر داد.

به گزارش نفت جنوب، سیدحسین محسنی زنوزی در آیین رسمی آغاز عملیات اجرایی طرح‌های توسعه‌ای وزارت نفت و افتتاح پروژه‌های مسئولیت اجتماعی، سیدحسین محسنی زنوزی با اشاره به این که توسعه فاز نخست میدان مشترک یاران در دو بخش شمالی و جنوبی پیش‌تر تکمیل شده است، گفت: برداشت از این میدان حدود ۲۰ هزار بشکه نفت در روز و ۴۵ درصد آن با پمپ‌های درون‌چاهی است.

وی افزود: مرحله دوم توسعه میدان مشترک یاران در دو بخش شمالی و جنوبی در قالب الگوی تازه قراردادهای بالادستی نفت با مشارکت شرکت ملی نفت و شرکت توسعه نفت و گاز پرشیا انجام خواهد شد. سرپرست طرح توسعه میدان نفتی یاران، ذخیره نفت خام در جای میدان را ۱۰۷ میلیارد بشکه اعلام کرد و گفت: با اجرای این مرحله از توسعه، انتظار می‌رود ضریب باز یافت از میانگین ۴ درصد عمومی به ۷۲٫۳ درصد و تولید در میدان حداکثر به ۳۶ هزار بشکه در روز برسد.

محسنی زنوزی بیان کرد: با اجرای این طرح توسعه، تولید جمعی اضافی در این میدان حدود ۴۰ میلیون بشکه نفت خام و عواید حاصل از فروش آن، حدود ۴ میلیارد دلار خواهد بود. وی با تأکید بر اینکه برای نخستین بار در این میدان از پمپ‌های درون‌چاهی استفاده شده و از یکی از فناوری‌های نو از دیاد برداشت نفت (IOR) و افزایش ضریب باز یافت نفت (EOR) نیز به عنوان یکی از فناوری‌های پیشرفته بهبود و از دیاد برداشت به صورت پایلوت استفاده خواهد شد.

سرپرست طرح توسعه میدان یاران نفت اشتعل مستقیم حاصل از فعالیت‌های توسعه این میدان را حدود ۱۰۰۰ نفر اعلام کرد و گفت: این رقم با قرارداد فاز دوم توسعه، باز هم افزایش خواهد یافت. براساس گزارش وزارت نفت، محسنی زنوزی رقم کل سرمایه‌گذاری برای توسعه میدان یاران را ۴۰۰ میلیون دلار شامل ۲۲۷ میلیون دلار هزینه مستقیم، ۶۰ میلیون دلار هزینه غیرمستقیم و ۱۱۳ میلیون دلار هزینه تولید پیش‌بینی شده اعلام کرد.



افزایش ۶ هزار بشکه‌ای نفت از میدان نرگسی

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران از افزایش برداشت روزانه ۶ هزار بشکه‌ای نفت میدان نرگسی گچساران با تکمیل عملیات اجرایی طرح توسعه این میدان خبر داد. به گزارش نفت جنوب، مهرداد کاهکش درباره طرح توسعه میدان نرگسی گفت: چاه شماره ۱۳ میدان نرگسی در قالب طرح توسعه ۲۸ مخزن به تولید رسید و به این ترتیب، برداشت نفت از مخزن بنگستان این میدان برای نخستین بار امکان پذیر شد. وی با بیان اینکه طرح توسعه ۲۸ مخزن شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با ولویت بخشی دولت سیزدهم به طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید، بزرگترین طرح توسعه‌ای پس از انقلاب است، افزود: در این طرح استفاده از توان پیمانکاران داخلی در کنار حمایت از سازندگان داخلی و توسعه عمران و آبادانی مناطق پیرامونی طرح‌های مسئولیت اجتماعی از دیگر اهداف این طرح است. مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران با اشاره به گشایش این طرح با حضور جواد اوجی، وزیر نفت در خوزستان و ارتباط تصویری با واحد بهره‌برداری نرگسی گچساران، تصریح کرد: یکی از بسته‌های ۱۱ گانه طرح نگهداشت و افزایش تولید ۲۸ مخزن، بسته نرگسی است که در این بسته سه حلقه چاه با مجموع ظرفیت ۶ هزار بشکه در روز حفر شد، همچنین احداث یک چندراهه نو و احداث خط لوله جریان به بدست توانمند نیروهای داخلی آماده شده است. کاهکش با بیان اینکه این بسته از ۲۸ طرح توسعه‌ای از سوی شرکت حفاری داناکیش به عنوان پیمانکار از اسفند سال ۹۹ آغاز شده و اکنون آماده راه اندازی و عملیاتی شده است، اظهار کرد: در مجموع تولید میدان نرگسی گچساران از ۲۰ هزار بشکه در روز به روزانه ۲۶ هزار بشکه می‌رسد. براساس این گزارش، میدان نفتی نرگسی از میدان‌های زیر مدیریت شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب است که شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران عملیات تولید آن را به عهده دارد. طرح توسعه و نگهداشت میدان نرگسی در قراردادی ۴۱ ماهه به شرکت دانانرژی واگذار شده است، در این طرح قرار است روزانه ۶ هزار بشکه نفت در روز تولید شود که اجرای این طرح در دو سال بیش از ۵۰۰ میلیون دلار برای دولت درآمدزایی خواهد داشت. براساس گزارش وزارت نفت، عملیات اجرایی طرح توسعه میدان نرگسی گچساران صبح روز (جمعه، چهارم شهریورماه) به دستور جواد اوجی، وزیر نفت طی آیین رسمی آغاز عملیات اجرایی طرح‌های توسعه‌ای وزارت نفت و بهره‌برداری از طرح‌های مسئولیت اجتماعی در اهواز و به صورت ویدئو کنفرانس آغاز شد.



وزیر نفت خبر داد:

امضاء قرارداد خرید و سوآپ گاز از روسیه به زودی

بسیار بالاست در بحث انرژی از کشورهای تأثیرگذار جهان هستند.

وی با تأکید بر اینکه همکاری ایران و روسیه در زمینه انرژی یک طرفه نیست و شرکت‌های ایرانی توان بالایی دارند، افزود: در صنایع پتروشیمی قراردادهایی برای محصولات و کاتالیست‌ها امضا و صادرات کاتالیست پتروشیمی به روسیه نیز آغاز شد.

وزیر نفت با اشاره به اینکه عمده قراردادهای و تفاهم‌نامه در بخش بالادست نفت با روسیه برای توسعه میدان‌های مشترک و در خوزستان است، گفت: یکی دیگر از موارد تأکید شده در امضای تفاهم‌نامه با روسیه بحث فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی است زیرا روس‌ها توانمندی خوبی در این حوزه دارند.

اوجی تأکید کرد: یکی دیگر از چالش‌ها تأمین منابع مالی است که شرکت‌های روس پذیرفتند در هفت میدان یادشده تأمین منابع مالی را انجام دهند و در زمینه اجرا از ظرفیت پیمانکاران ایرانی استفاده شود. بر اساس گزارش وزارت نفت، وی گفت: تأکید آقای رئیسی بر این است که ایران و روسیه حداکثر همکاری را در زمینه‌های مختلف داشته باشند.

اوجی افزود: خرید و سوآپ گاز از روسیه نهایی شده است و در آینده نزدیک در مسکو بین شرکت ملی گاز ایران و طرف روس امضاء می‌شود؛ مذاکراتی نیز در باره سوآپ فرآورده‌های نفتی نیز انجام شد؛ ایران ظرفیت‌های زیادی در زمینه دیاراه آهن و حمل و نقل زمینی برای توسعه سوآپ دارد.

وی با بیان اینکه با شرکت‌های توانمند روس توافق‌های خوبی شده و در این نشست همه موارد توافق را یکبار دیگر بررسی و رصد و چالش‌هایی پیش روی آنها را بررسی کردیم، گفت: ۲ ماه دیگر نشست کمیسیون مشترک دو کشور در مسکو برگزار خواهد شد و در موارد مختلف شامل انرژی، حمل و نقل، تجارت و حتی ورزش مذاکرات ادامه خواهد داشت.

رئیس طرف ایرانی کمیسیون مشترک ایران و روسیه با اشاره به اینکه روسیه ۵ میلیارد یورو در بحث پروژه‌ها و طرح‌های ایران تأمین مالی خواهد داشت، ادامه داد: ۲٫۵ میلیارد یورو تعیین تکلیف شده و حتی در پروژه‌های نیروگاهی در حال اجراست، برای باقیمانده این مبلغ نیز طرح‌ها را تعریف کردیم که قرار دادهایش امضاء خواهد شد.

اوجی با بیان اینکه ایران و روسیه هر دو ظرفیت‌های مطلوبی در حوزه انرژی دارند، گفت: مجموع ذخایر نفت و گاز روسیه

وزیر نفت با اشاره به مذاکرات سازنده با دستیار ویژه رئیس جمهوری روسیه گفت: در آینده‌ای بسیار نزدیک قرارداد نهایی خرید و سوآپ گاز از روسیه بین شرکت ملی گاز ایران و طرف روس در مسکو امضاء خواهد شد.

به گزارش نفت جنوب، جواد اوجی پس از دیدار و گفت‌وگوی بیش از دو ساعته با ایگور لوتین، دستیار ارشد رئیس جمهوری روسیه اظهار کرد: پیرو تفاهم‌نامه‌ها و قراردادهای پیشین در حوزه انرژی و حمل و نقل ریلی مذاکراتی انجام شد.

وی ادامه داد: در بخش حمل و نقل، گفت‌وگوهایی در زمینه احداث خط آهن رشت - آستارا و برقی کردن خط ریلی گرمسار - ایچچه برون انجام شد، به طوری که تعهدهای تأمین مالی از سوی بانک‌های روس انجام خواهد شد و از آنجا که دستیار ارشد رئیس جمهوری روسیه اختیار تام داشت، این پروژه‌ها به زودی عملیاتی می‌شوند.

وزیر نفت با اشاره به امضای تفاهم‌نامه ۴۰ میلیارد دلاری با شرکت‌های بزرگ روس گفت: این موارد شامل تفاهم‌نامه و قرارداد می‌شود؛ اکنون برای توسعه هفت میدان نفتی و گازی با روسیه قرار داد داریم که پیشرفتی بین ۱۰ تا ۳۰ درصد دارند و درباره ۱۴ میدان دیگر مذاکرات در حال انجام است.

”
خرید و سوآپ
گاز از روسیه
نهایی شده
است و در
آینده نزدیک
در مسکو بین
شرکت ملی گاز
ایران و طرف
روس امضاء
می‌شود

چتر حمایتی نفت بر سر سازندگان تجهیزات راهبردی

این سرمایه‌گذاری نه تنها ساخت تجهیزات سرچاهی بلکه تجهیزات درون چاهی نیز به وفور در دستور قرار خواهد گرفت.

ضرورت استفاده حداکثری از ظرفیت داخل

وی با تأکید بر استفاده حداکثری از ظرفیت ساخت داخل، اظهار کرد: یکی از موارد مهم در برنامه اعلامی وزیر نفت به مجلس شورای اسلامی، تکمیل ظرفیت‌های خالی ساخت داخل بود که خوشبختانه با دستور وزیر نفت و مصوبه هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران در حال انجام است. مصداق آن اینکه مقرر شده مناطق نفت خیز جنوب سفارشات کالاهای تجهیزات مورد نیاز خود در ۵ سال آینده اعلام کند که با اعلام مناطق نفتخیز در هیئت مدیره نیز مصوب خواهد شد. خجسته مهر اعلام کرد: در آینده‌ای نزدیک نیز ۱۴ قلم از کالاهای راهبردی و استراتژیک صنعت نفت نیز معرفی خواهد شد از این روال شرکت‌های داخلی و سازندگان تقاضا داریم تا پیشنهادات خود را برای ساخت این اقلام ارائه دهند. در ضمن گفتنی است که شرکت ملی نفت ایران در این زمینه حمایت همه‌جانبه‌ای از سازندگان خواهد داشت. بر اساس گزارش شرکت ملی نفت ایران، پروژه ساخت داخل تجهیزات سرچاهی ۱۵۰۰ پام، یکی از تجهیزات راهبردی پر خطر، گران قیمت و دارای فناوری سطح بالا در صنعت نفت است که فناوری ساخت آن پیشتر در انحصار تعداد اندکی سازنده خارجی بوده است. با افتتاح خط تولید این تجهیز، افزون بر بی‌نیازی از واردات تجهیزات مزبور و خدمات مربوطه از خارج کشور، از خروج ارز به میزان ۵۰۰ هزار یورو به ازای هر دستگاه جلوگیری خواهد شد.

برنامه ریزی جدی برای دستیابی به فناوری‌های پیشرفته
معاون وزیر نفت با بیان اینکه دوره تولید نفت آسان به اتمام رسیده است، افزود: این بدین معنا است که تکنولوژی و تجهیزات باید متناسب با این سازندگان در دسترس باشد از این رو برای رسیدن به این چشم‌انداز تولید، باید برنامه ریزی جدی برای دستیابی به فناوری‌ها و تجهیزات پیشرفته داشته باشیم. وی با اشاره به ویژگی‌ها و خصوصیات مخازن فلهلیان و خامی اظهار کرد: این مخازن بسیار عمیق هستند. عمیق‌ترین آن‌ها حدود ۱۵ هزار فوت معادل ۵۲۰۰ متر عمق دارند و همزمان از فشار و دمای بالایی برخوردارند از این رو برای حفاری و تولید و توسعه از این مخازن به تجهیزات و مواد اولیه فلزی و غیرفلزی خاصی نیاز داریم که بتوانند دما و فشار بالا را تحمل کنند. به گفته خجسته مهر، امروز بهترین روش برای غلبه بر پیچیدگی‌های عملیاتی استفاده از محصولات دانش بنیان و فناوری محور است که نفت در حال برنامه ریزی برای دستیابی به آن است. وی افزود: با توجه به وجود میدان‌های مهم نفتی نظیر مخازن اهواز خامی، مارون خامی، گچساران خامی، بینک خامی و آغاچاری خامی که از میدان‌های قدیمی و بزرگ کشور هستند که بخش قابل توجهی از ذخایر هیدروکربوری کشور را به خود اختصاص داده‌اند، نفت در حال برنامه ریزی برای سرمایه‌گذاری و توسعه این میدان‌ها است. خجسته مهر ادامه داد: به پیشنهاد مناطق نفتخیز جنوب، ۵٫۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برای توسعه این میدان‌ها نیاز است که این موضوع در هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران مطرح شده و اقدام‌های اولیه نیز انجام شده و به زودی به مرحله نهایی می‌رسد. گفتنی است با به نتیجه رسیدن