

تولید روزانه ۱۵ میلیون مترمکعب گاز از فاز ۱۱ تا پیش از زمستان

وزیر نفت گفت: تا پیش از زمستان تولید گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی به ۱۵ میلیون مترمکعب در روز خواهد رسید. جواد اوجی (دوشنبه، ششم شهریورماه) ، با اشاره به بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی با حضور سید ابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهوری اظهار کرد: توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به مدت ۲۰ سال روی زمین و بلاتکلیف مانده بود. وی ادامه داد: در این سال‌ها شرکت‌های مختلف بین‌المللی مانند شل، توتال و سی‌ان‌پی‌سی چین قراردادهای مختلفی امضا کردند، اما در آخرین مورد، سال ۹۷ با تشدید تحریم‌های آمریکا علیه صنعت نفت ایران، همه این شرکت‌ها رفتند و در توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی خلف وعده کردند و در عمل هیچ اقدامی در این فاز انجام نشده بود. وزیر نفت تأکید کرد: فرق این فاز با همه فازهای دیگر این بود که در فازهای پارس جنوبی در دولت‌های قبل، بخش اعظم کار انجام شده بود و ادامه توسعه به دولت بعد واگذار می‌شد و بیشتر فازها ۶۰ تا ۸۰ درصد پیشرفت داشتند، اما فاز ۱۱ که از نظر موقعیت جغرافیایی مهم‌ترین فاز است و در نقطه صفر مرزی قرار دارد، در ۲۰ سال اقدامی برای توسعه آن انجام نشد. اوجی با اشاره به اینکه همه این ابتکارها و اقدام‌ها برای توسعه فاز ۱۱ به لطف الهی، به برکت خون شهدا و به همت همکاران و متخصصان صنعت نفت و پشتیبانی دولت سیزدهم اتفاق افتاد، گفت: قرارداد این فاز با توتال ۴.۶ میلیارد دلار بود و در آن قرارداد، قرار نبود انتقال سکویی انجام شود و سکوی جدید باید ساخته می‌شد. وی افزود: اگر قرار بود سکوی جدید احداث کنیم حداقل چهار سال دیگر این فاز به بهره‌برداری می‌رسید، اما با یک ریسک فنی و کار ابتکاری و مهندسی شده، سکوی ۱۲C که در آن منطقه بهره‌دهی کمی داشت، با یک لجستیک فنی و پیشرفته به موقعیت فاز ۱۱B منتقل شد.

وزیر نفت اظهار کرد: تا امروز چهار حلقه چاه فاز ۱۱ پارس جنوبی تکمیل و امروز با ۷ میلیون مترمکعب تولید گاز از فاز ۱۱ آغاز شد. اوجی با بیان اینکه در ماه‌های آینده تولید گاز از فاز ۱۱ به ۱۰ تا ۱۲ میلیون مترمکعب می‌رسد، گفت: تا پیش از زمستان تولید گاز از این فاز به ۱۵ میلیون مترمکعب در روز خواهد رسید. وی افزود: ۲۰ حلقه چاه دیگر نیز در این فاز حفاری خواهد شد و تولید گاز از فاز ۱۱ به ۵۰ تا ۵۶ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد. وزیر نفت ادامه داد: امروز به تمامی دارندگان مخازن نفتی و گازی دنیا اعلام می‌کنیم ایران صاحب فناوری‌های قوی در بحث حفاری‌های افقی، عمودی، ساخت سازه‌ها و سکوهای دریایی شده و صنعت نفت ایران در بخش بالادست و پایین‌دست خود کفا است. اوجی تأکید کرد: ۶ ماه پیش نیز در منطقه عسلویه، افتتاح پالایشگاه فاز ۱۴ را داشتیم که نزدیک ۱۰ سال معطل مانده بود.

افزایش ۲۵ درصدی تولید از میدان نفتی آزادگان جنوبی

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان در نشست خبری به مناسبت هفته دولت با بیان اینکه برنامه تولیدی در این شرکت ۱۰۱ درصد محقق شده است، گفت: در میدان آزادگان جنوبی هم ۲۵ درصد افزایش تولید داشتیم. به نقل از شرکت نفت و گاز اروندان، عبدالله عذاری اهوازی امروز (۶ شهریورماه) اظهار کرد: یکی از وظایف شرکت‌های نفتی پس از بحث توسعه میدان‌ها، نگهداشت تولید بوده و این کار فعالیتی مستمر و بسیار مهم است. همچنین اقدام‌هایی برای افزایش تولید انجام می‌شود تا براساس برنامه های چاه‌محور و خطوط لوله جریانی و تغییرات عملیاتی بتوانیم تولید را افزایش دهیم. وی گفت: تولید شرکت‌های نفتی براساس برنامه‌ریزی در شرکت ملی نفت ایران انجام می‌شود و بر این اساس برنامه سالانه تولید در شرکت‌های نفتی تدوین می‌شود و خوشبختانه نفت و گاز اروندان تنها شرکتی بوده که بیشتر از برنامه مشخص شده تولید داشته و در این زمینه ۱۰۱ درصد از برنامه تولیدی را محقق کرده است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان تصریح کرد: در میدان آزادگان جنوبی به عنوان یکی از میدان‌های مهم مشترک نفتی توانسته‌ایم ۲۵ درصد به تولید اضافه کنیم و با جابه‌جایی خطوط لوله و افزایش بازده چاه‌های تولیدی توانستیم این مهم را محقق کنیم. عذاری اهوازی افزود: در زمان تحویل شرکت نفت و گاز اروندان به دولت سیزدهم در سال ۱۴۰۰ حدود ۸۲ هزار بشکه در در آزادگان جنوبی تولید داشت که این حجم در انتهای سال ۱۴۰۱ به حدود ۹۲ هزار بشکه رسید و اکنون ظرفیت تولید این میدان به حدود ۱۱۵ هزار بشکه در روز رسیده است که حدود ۲۵ درصد افزایش ظرفیت تولید در این میدان داشتیم.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز کارون:

قدمت خطوط لوله و تاسیسات نفت و گاز در اهواز بالای ۵۰ سال است

توزیع نوشت افزار و... از جمله اقدامات در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی است.

نیاز به برنامه‌ریزی برای بازسازی خطوط و تاسیسات کارون

وی در خصوص فرسودگی خطوط و تاسیسات شرکت نفت و گاز کارون تصریح کرد: عقب ماندگی‌هایی از گذشته در بحث فرسودگی خطوط و تجهیزات و تاسیسات وجود دارد. در این زمینه مناطق نفتخیز جنوب در حال انجام بازسازی و نوسازی تاسیسات به صورت اساسی است. در محدوده شرکت نفت و گاز کارون کلیه خطوط نیاز به بررسی و ارزیابی دارند زیرا قدمت خطوط لوله و تاسیسات نفت و گاز کارون در اهواز بالای ۵۰ سال است و باید با برنامه‌ریزی دوره‌ای نسبت به بازسازی و نوسازی آن‌ها اقدام کرد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز کارون ادامه داد: در این زمینه بیش از ۹۰ کیلومتر از خطوط سرق‌تها و ساماندهی در محدوده شهر اهواز جمع‌آوری شده است. شهرویی با بیان اینکه در بحث اجرای پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه از نظر برنامه‌ریزی عقب هستیم اما پروژه‌های مربوط به بحث مشعل‌ها و بدسوزی در حال انجام هستند، عنوان کرد: بیش از ۹۸ درصد از گازهای ترش، استحصال و خوراک شرکت‌های مختلف می‌شود و باقی آن که ۲ تا ۳ درصد است به دلیل افزایش تولید نفت و با توجه به عقب بودن از برنامه‌های جمع‌آوری گازهای همراه، سوزانده می‌شود.



کارون گفت: بهره‌برداری از مبدل حرارتی در میدان منصوری توسط یک شرکت دانش بنیان یکی از اقداماتی است که شرکت نفت و گاز کارون با همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی به نتیجه رسانده است. همچنین در بحث پمپ‌های دوفازی نیز با یک شرکت دانش بنیان در حال همکاری هستیم که نتیجه آن نصب و راه‌اندازی یکی از این پمپ‌ها در اهواز ۴ است که به تنهایی برای یک تلمبه ۵ هزار بشکه در روز افزایش تولید را رقم زده است. شهرویی با بیان اینکه بیش از ۸۰ میلیارد تومان در بحث مسئولیت‌های اجتماعی طی دو سال گذشته هزینه شده است، عنوان کرد: در بحث مسئولیت‌های اجتماعی اقدامات خوبی در حال انجام است. توزیع بسته‌های معیشتی، افتتاح خانه‌های بهداشت، پوشش درمانگاه‌های صنعتی از روستاها، بازسازی و نوسازی مدارس روستاهای اهواز، آبرسانی به روستاهای دارای تنش آبی،

فیزیکی دارند و پس از تکمیل آن امیدواریم بتوانیم شاهد جمع‌آوری بخشی از این گازهای همراه باشیم. شهرویی ادامه داد: همچنین برنامه‌های خوبی در بحث ایمن‌سازی خطوط پرخطر گاز انجام شده است تا شاهد هیچ مشکلی در این زمینه به ویژه در کلاتشهر اهواز نباشیم. همچنین در بحث توسعه فضای سبز شهری احداث ۵ نهال‌خانه را از سال گذشته به متراژ ۲۲۰۰ متر مربع در دستور کار قرار داده‌ایم که ۳ نهال‌خانه تکمیل و بهره‌برداری شده است و ۲ واحد دیگر نیز بالای ۷۰ درصد پیشرفت فیزیکی دارند.

وی افزود: در بحث پروژه‌های مربوط به تولید ۵ پروژه نیمه تمام را با اعتباری بالغ بر ۶۰ میلیارد تومان به اتمام رساندیم که نتیجه آن افزایش تولید و قدرت مانور عملیاتی در بحث تولید بوده است. **ساخت مبدل حرارتی در میدان منصوری توسط شرکت دانش بنیان داخلی** مدیرعامل شرکت نفت و گاز

کارون روزانه حدود ۴۰ هزار بشکه مایعات گازی تولید و به سمت پتروشیمی‌ها ارسال می‌شود. همچنین نفت تولیدشده در مجموعه نفت و گاز کارون برای پالایشگاه تهران و آبادان ارسال و بخشی از آن نیز صادر می‌شود. وی افزود: برای رسیدن به این میزان تولید نفت و گاز و افزایش ایجاد شده، نیازمند بستری‌هایی بوده‌ایم. در این زمینه در بحث تعمیرات اساسی و اورهال و تعمیرات خطوط لوله و خرید تجهیزات نسبت به سال‌های قبل پیشرفت ۴۰ درصدی داشتیم که اگر این مهم انجام نمی‌شد، نمی‌توانستیم چنین میزان تولیدی داشته باشیم.

پروژه‌های جمع‌آوری گازهای مشعل ۷۵ درصد پیشرفت دارند مدیرعامل شرکت نفت و گاز کارون گفت: در بخش محیط زیست اقدامات خوبی در حال انجام است. در این زمینه پروژه‌هایی برای جمع‌آوری گازهای مشعل در حال پیگیری است که ۷۵ درصد پیشرفت

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان عنوان کرد:

در سال آینده گازی در غرب کارون سوزانده نخواهد شد

گاز اروندان گفت: میدان نفتی آزادگان جنوبی به عنوان یک میدان مشترک یکی از بزرگترین میادین مشترک ایران است و برداشت از آن بسیار حایز اهمیت است و در این زمینه افزایش ۲۵ درصدی ظرفیت تولید اقدامی بسیار مهم و انقلابی بوده است. وی با بیان اینکه اولویت تولید شرکت ملی نفت ایران تولید از میادین مشترک است، گفت: با اقدامات انجام‌شده در بحث کارخانه‌های پیش‌ساخته فرآورشی تولیدی و خرید این کارخانه از خارجی‌ها، حدود ۸ میلیون دلار صرفه‌جویی اقتصادی در ظرف چند ماه انجام شد. در این زمینه بدون اینکه پولی بابت تولید نفت داده شود با خریداری این کارخانه پیش‌ساخته تولیدی، صرفه‌جویی بسیار خوبی در شرکت نفت و گاز اروندان رخ داد. **برنامه‌های توسعه**

وی افزود: در زمان تحویل شرکت نفت و گاز اروندان به دولت سیزدهم در سال ۱۴۰۰ میدان آزادگان جنوبی حدود ۸۲ هزار بشکه تولید داشت که این میزان در انتهای سال ۱۴۰۱ به حدود ۹۲ هزار بشکه رسید و اکنون ظرفیت تولید این میدان به حدود ۱۱۵ هزار بشکه در روز رسیده است. که حدود ۲۵ درصد افزایش ظرفیت تولید در این میدان داشتیم.

اولویت تولید شرکت ملی نفت ایران تولید از میادین مشترک است عذاری اهوازی عنوان کرد: حدود ۸۶ درصد از ذخایر نفت میادین مشترک در استان خوزستان، در حوزه غرب کارون و در شرکت نفت و گاز اروندان است و اکنون نسبت تولید آن‌ها در مقایسه با میادین مستقل آن حوزه، نسبت س به یک است. مدیرعامل شرکت نفت و

تولید را افزایش دهیم. **افزایش ۲۵ درصدی تولید در میدان آزادگان جنوبی** مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان گفت: تولید شرکت‌های نفتی براساس برنامه‌ریزی انجام‌شده در شرکت ملی نفت ایران انجام می‌شود و بر این اساس برنامه سالانه تولید در شرکت‌های نفتی تدوین می‌شود. براساس این برنامه خوشبختانه نفت و گاز اروندان تنها شرکتی بوده که بیشتر از برنامه مشخص شده تولید داشته و در این زمینه ۱۰۱ درصد از برنامه تولیدی را محقق کرده است. عذاری اهوازی عنوان کرد: در میدان آزادگان جنوبی به عنوان یکی از میادین مهم مشترک نفتی توانسته‌ایم ۲۵ درصد به تولید اضافه کنیم و با جابجایی خطوط لوله و افزایش بازدهی چاه‌های تولیدی توانستیم این مهم را محقق کنیم.

به گزارش روزنامه سر آغاز: عبدالله عذاری اهوازی در نشست خبری که ۶ شهریورماه در اهواز برگزار شد، ضمن گرامیداشت هفته دولت و مقام شامخ شهدا به ویژه شهیدان رجایی و باهنر، اظهار کرد: شعار سال «رشد تولید و کاهش تورم» است و شرکت نفت و گاز اروندان ضمن نگهداشت و حفظ تولید تلاش کرده است تا تا تولید را افزایش دهد. وی با بیان اینکه یکی از وظایف شرکت‌های نفتی بعد از بحث توسعه میادین، نگهداشت تولید است، افزود: این کار یک فعالیت مستمر و بسیار مهم است. همچنین اقداماتی نیز در راستای افزایش تولید انجام می‌شود تا براساس برنامه‌های چاه‌محور و خطوط لوله جریانی و تغییرات عملیاتی بتوانیم



را نیز شرکت نفت و گاز اروندان بر عهده خواهد گرفت. البته هنوز این کار نهایی نشده اما شرکت نفت و گاز اروندان متولی توسعه این میدان خواهد بود و با توسعه این میدان، زمینه اشتغال‌زایی بیشتری در منطقه فراهم خواهد شد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان گفت: در تلاش هستیم تا پایان سال بتوانیم میزان تولید را در شرکت نفت و گاز اروندان بیشتر کنیم. در این زمینه با تولیدی شدن میادین سپهر و جفیر حدود ۲۵ تا ۳۰ هزار بشکه ظرفیت تولید افزایش خواهد یافت. در حال حاضر در غرب کارون در مجموع ظرفیت تولید بیش از ۴۰۰ هزار بشکه در روز است.

میادین مشترک در شرکت نفت اروندان عذاری اهوازی با اشاره به برنامه‌های توسعه میادین مشترک در شرکت نفت و گاز اروندان عنوان کرد: توسعه میدان اروند یکی از این برنامه‌ها است که به مناقصه رفته است و به زودی با مشخص شدن پیمانکار وارد فاز توسعه خواهد شد. این میدان در جنوبی‌ترین بخش جنوب غربی ایران و جز شهرستان آبادان و یکی از میادین مشترک است. میدان مینو نیز در حال آماده‌سازی برای مناقصه به منظور توسعه است. میدان خرمشهر نیز برای توسعه آماده واگذاری در مناقصه است. وی افزود: توسعه فاز سوم میدان نفتی دارخوین