

بازنگری طرح تولید از میدان آزادگان



مخازن سروک، کژدمی، گدوان و فهلیان میدان آزادگان به طور واقعی مشخص شد و نشان داد که چه عملکردی دارند و چگونه می‌توان آنها را توسعه داد.

حسینی اصل تصریح کرد، با اجرای طرح تولید زوهنگام مشخص شد خواص سیالات مخزن با پیش‌بینی‌های قبلی تفاوت دارد و در برخی مخازن مشکل تشکیل آسفالت وجود دارد. ستون هیدروکربور در خیلی از چاه‌ها تغییر کرد و این دقیقاً در عملکرد توسعه میدان تأثیر زیادی خواهد داشت.

سرپرست گروه میادین کارون مهندسی مخازن بیان کرد، در طرح اولیه توسعه میدان آزادگان (MDP) که توسط شرکت ژاپنی اینپکس تهیه شده بود ضریب بازیافت میدان سروک فقط پنج درصد در نظر گرفته شده بود که با حفاری چاه در نقاط مختلف میدان و انجام آزمایشات مختلف و بررسی عملکرد مخزن ثابت شد که این ضریب بازیافت نیاز به بازنگری دارد.

حسینی اصل تأکید کرد، تولید زودهنگام از میدان آزادگان نشان داد با توجه به فشار موجود چاه‌ها اگر طرح اولیه توسعه میدان آزادگان (MDP) که توسط شرکت ژاپنی اینپکس تهیه شده بود اجراء می‌شد باید طراحی تمام خطوط لوله و تسهیلات فرآورش تغییر عمده‌ای می‌کرد. وی همچنین به هزینه‌های مالی این طرح اشاره کرد و گفت، هزینه چاه‌هایی که مناطق نفت‌خیز جنوب حفاری کرد نصف هزینه‌ای است که شرکت ژاپنی اینپکس در طرح خود پیشنهاد داده بود. وی با اشاره به واگذاری توسعه بخش شمالی و جنوبی آزادگان به یک شرکت چینی که اخیراً

حسینی اصل، سرپرست گروه میادین کارون مهندسی مخازن با تشریح چگونگی اجرای طرح افزایش تولید میدان آزادگان به سقف ۵۰ هزار بشکه در روز گفت کلیات این طرح مانند تولید زودهنگام است با این تفاوت که برای انتقال نفت نمکی یک خط لوله ۱۲ اینچی به طول ۱۰۰ کیلومتر تا واحد بهره‌برداری شماره (۳) اهواز احداث شد. وی افزود، در این طرح علاوه بر خط لوله، محوطه‌سازی و حفاری ۱۵ حلقه چاه جدید برنامه‌ریزی و حفاری آنها به طور کامل انجام شد. وی با بیان اینکه در طرح اولیه توسعه میدان آزادگان (MDP) که توسط شرکت ژاپنی اینپکس تهیه شده بود، تعداد ۳۵ موقعیت چاه جدید مشخص و محوطه‌سازی شده بود گفت، بعد از بررسی‌های کارشناسی، موقعیت‌هایی را انتخاب کردیم تا بتوانیم با حفاری آنها حداکثر اطلاعات را از مخزن کسب کنیم.

حسینی اصل افزود، در این زمینه حتی موقعیت برخی چاه‌ها را تغییر داده‌ایم تا علاوه بر تحقق تولید ۵۰ هزار بشکه نفت، اطلاعات لازم برای طرح‌های آینده به دست آوریم. وی تأکید کرد، اگر حفاری چاه‌ها در موقعیت‌های از پیش تعیین شده مطابق با طرح (MDP) انجام می‌شد عملاً خیلی از این اطلاعات کسب شده از مخزن به دست نمی‌آمد.

حسینی اصل درباره ویژگی‌های طرح تولید زودهنگام گفت، از ویژگی‌های این طرح انجام آن در کوتاه‌ترین زمان ممکن بود که این کار به دلیل تشکیل کمیته ویژه‌ای متشکل از تمامی مدیریت‌ها، ادارات و شرکت‌های درگیر بوده که به انجام کارها سرعت می‌بخشید.

وی اضافه کرد، با اجرای این طرح عملکرد واقعی

انجام شد گفت، با بررسی قرارداد این طرح که با شرکت چینی بسته شد متوجه شدیم که این قرارداد از نظر فنی دارای اشکالات فراوانی است. حسینی اصل افزود، از جمله این اشکالات نادیده گرفتن اطلاعات به دست آمده در طرح تولید زودهنگام است که می‌تواند کلیت طرح را تغییر دهد.

وی اضافه کرد، در این قرارداد سایر سازندهایی که هیدروکربوری هستند در نظر گرفته نشده و محدوده مخزن نیز به درستی مشخص نگردیده است که به این منظور پیشنهاد خود را برای اصلاح قرارداد به شرکت ملی نفت ایران اعلام کردیم. حسینی اصل افزود: با توجه به این موارد پیشنهاد شد برای کاهش هزینه‌ها یک طرح جدید و جامع برای بخش‌های شمالی و جنوبی میدان آزادگان توسط شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب بر مبنای اطلاعات به دست آمده در طرح تولید زودهنگام تهیه شود. وی گفت، برای این طرح بحث‌های زیادی شد و قرار است طرح جدید بدون در نظر گرفتن طرح‌های قبلی تهیه شود.

افزایش سرمایه‌گذاری هادر بزرگترین میدان نفتی جهان دو برابر شدن صادرات گاز ایران

مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز کشور از افزایش دو برابری صادرات گاز ایران به کشورهای همسایه در سال جاری خبر داد. وی با اشاره به میزان صادرات پنج ماهه اول سال جاری اضافه کرد، در پنج ماهه اول امسال نسبت به مدت مشابه سال قبل صادرات گاز دو برابر رشد داشته است. مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز کشور افزود، با توجه به موقعیت نظام اسلامی و ضرورت برنامه‌ریزی در این امر شایسته است با افزایش صادرات، جایگاه و منزلت کشورمان نیز در بین صادرکنندگان گاز حفظ شده و ارتقاء یابد. وی همچنین با اشاره به انعقاد قرارداد صادرات گاز به پاکستان در سال جاری ابراز داشت، تا دو سال آینده روزانه ۲۱ میلیون مترمکعب گاز به کشور پاکستان صادر خواهد شد. شیخ بهایی با بیان اینکه برنامه‌های مختلفی برای صادرات گاز به کشورهای مختلف همسایه در دست اجراء است. وی برنامه‌ریزی‌های انجام شده برای واردات گاز به کشور را یادآور شد و ابراز داشت، امسال در بحث واردات به ویژه در نیمه دوم سال، توافقات و مذاکرات لازم با کشور ترکمنستان انجام شده تا با واردات گاز از این کشور مشکل یا کمبود احتمالی را برطرف کنیم. مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز کشور با اشاره به افزایش واردات گاز به بیش از ۴۰ میلیون متر مکعب در زمستان امسال خاطر نشان کرد، بی‌شک نقش انتقال، سوپا، صادرات برای کشورمان منافع زیادی را ایجاد می‌کند.

سرمایه‌گذاری‌ها برای افزایش تولید در میدان قوار عربستان، بزرگترین میدان نفتی جهان افزایش می‌یابد. عربستان سعودی در نظر دارد با افزایش سرمایه‌گذاری‌ها در میدان قوار، بزرگترین میدان نفتی جهان مقدار تولید روزانه نفت از این میدان را افزایش دهد. مجری طرح پروژه برداشت از میدان قوار اعلام کرد، عربستان تصمیم گرفته است با به‌کارگیری فناوری‌های جدید در میدان نفتی قوار، نفت بیشتری از این میدان برداشت کند، تولید روزانه این میدان هم اکنون بیشتر از مجموع تولید نفت امارات و کویت است. عربستان از این میدان نفتی همچنان روزانه بیش از پنج میلیون بشکه نفت از آن برداشت می‌کند. میدان نفتی قوار عربستان که در شرق بیابان‌های ربع‌الخالی و در امتداد سواحل غربی خلیج فارس واقع شده است، روزانه حدود پنج میلیون بشکه نفت خام سبک عربی با کیفیت بالا و حدود دو میلیارد و ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز طبیعی تولید می‌کند. چندی پیش سعد طریکی، معاون رئیس بخش عملیات نفتی مناطق جنوب شرکت دولتی سعودی آرامکو عربستان گفته بود، این شرکت تا کنون بیش از ۶۵ میلیارد بشکه نفت خام از میدان نفتی قوار عربستان، بزرگترین میدان نفتی جهان استخراج کرده است. طریکی اظهار داشت، شرکت سعودی آرامکو روزانه بیش از پنج میلیون بشکه از هشت میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه نفتی را که در عربستان تولید می‌شود، از میدان نفتی قوار برداشت می‌کند.