اخبار

راه‌اندازی فاز نخست کارخانه گاز و گازمایع ۳۲۰۰ در آینده نزدیک

محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به راه‌اندازی فاز نخست کارخانه گاز و گازمایع (ان‌جی‌ال) در آینده‌ای نزدیک، گفت: تا پایان سال آینده ۵۰ درصد گازهای مشعل همراه نفت باید جمع‌آوری شود که هم‌اکنون در راستای تحقق این هدف پروژه‌های مختلفی در حال اجرا است. بر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده از سوی مجموعه شرکت ملی نفت ایران قرار است تا پایان سال آینده ۵۰ درصد گازهای مشعل همراه نفت جمع‌آوری شود که هم‌اکنون در راستای تحقق این هدف پروژه‌های مختلفی در حال اجرا است. در واقع، تا اوایل سال آینده معادل ۸.۲ میلیون مترمکعب گاز به‌صورت روزانه از مشعل‌ها جمع‌آوری می‌شود و در سال ۱۴۰۲، روزانه ۱۸.۲ میلیون مترمکعب دیگر به این مقدار افزوده و برای سال ۱۴۰۳، روزانه ۱۷ میلیون مترمکعب دیگر و در سال ۱۴۰۴ نیز برابر ۷ میلیون مترمکعب در روز از سوختن گازهای مشعل کاسته می‌شود. در واقع تا پایان سال آینده انتظار جمع‌آوری ۵۰ درصد گازهای مشعل را داریم و در پایان افق ۱۴۰۴، باقیمانده این گازها جمع‌آوری می‌شوند.

یکی از پروژه‌هایی که با هدف جمع‌آوری گازهای همراه از سوی مدیریت کسب و کار شرکت ملی نفت ایران و با بهره‌گیری از توانمندی پیمانکاران داخلی و سرمایه‌گذاری ۱.۴۰۰ میلیون یورویی هلدینگ خلیج‌فارس در حال اجراست. محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از راه‌اندازی فاز نخست آن در آینده‌ای نزدیک خبر داده است. کارخانه گاز و گازمایع ۳۲۰۰ یکی از طرح‌های بزرگ صنعت نفت است که با اجرای آن، گازهای همراه میدان‌های غرب کارون (آزادگان، آزادگان شمالی، یادآوران، دارخوین، یاران شمالی و جنوبی، سهراب، سپهر، جفیر، سوسنگرد و بندکرخه) به ظرفیت ۵۰۰ میلیون فوت‌مکعب جمع‌آوری و فرآورش می‌شود.

مصرف آب تهرانی‌ها رکورد زد

مصرف آب پایتخت‌نشینان در روزهای پایانی هفته در اسفندماه به مرز ۵۲ هزار و ۵۰۰ لیتر در ثانیه رسیده، این میزان مصرف هم‌اندازه اوج مصرف لحظه‌ای آب در روزهای گرم سال است. با توجه به اینکه در روزهای آخر سال قرار داریم و سنت خانه‌تکانی در اکثر خانه‌ها اجرا می‌شود، شاهد افزایش مصرف آب در روزهای گذشته هستیم، به طوری که در روزهای گذشته مقدار مصرف از ۵۲ هزار لیتر بر ثانیه هم گذر کرد که رکورد بی‌سابقه‌ای محسوب می‌شود. از ابتدای سال آبی تا ۱۲ اسفند تنها ۱۰۳.۶ میلیمتر بارندگی در تهران ثبت شده که نسبت به مدت مشابه سال گذشته حدود ۱۳ درصد و در مقایسه با متوسط بلندمدت ۳۵ درصد کاهش یافته است. این در حالی است که پایتخت همچنان دچار تنگنای آبی است و برخی از مشترکان بیش از دو برابر الگوی مجاز آب مصرف می‌کنند و از ابتدای طرح برخورد با مشترکان بدمصرف، تاکنون ۳۸ هزار خانوار بدمصرف که بیش از دو برابر حد مجاز (۲۸ متر مکعب در ماه) مصرف می‌کنند با محدودیت و قطع موقت آب مواجه شده‌اند.

فعالیت‌های لرزه‌نگاری امسال بی‌سابقه بود

۶ دستگاه حفاری خشکی، عملیات حفاری ۶ حلقه چاه و آزمایش ۴ حلقه چاه اکتشافی پایان یافت

عکس: ایران

۹۰
میلیون یورو
مجموع ارزش عملیات لرزه‌نگاری دو و سه بعدی انجام شده در سال گذشته

گزارش

گروه اقتصادی
eghtesad@irannewspaper.com

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران ضمن مقایسه فعالیت‌های این مدیریت با دوره‌های گذشته از فعالیت بی‌سابقه لرزه‌نگاری در سال جاری خبر داد.

مهدی فکور به بررسی فعالیت‌های اکتشافی شرکت ملی نفت ایران در دوره آبان ۱۴۰۰ تا بهمن ۱۴۰۱ نسبت به دوره‌های پیش از آن پرداخت و در تشریح برخی از این فعالیت‌ها گفت: در دوره جدید مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت با به‌کارگیری ۶ دستگاه حفاری خشکی، عملیات حفاری ۶ حلقه چاه و آزمایش چهار حلقه چاه اکتشافی پایان یافت و در مجموع ۲۱ هزار ۲۰۱ متر در چاه‌های اکتشافی در خشکی حفر شد، همچنین ۲ حلقه چاه اکتشافی در حال حفاری و یک حلقه چاه در مرحله آزمایش سازندی هستند.

وی با بیان اینکه کل فعالیت‌های اکتشافی امسال تاکنون موفق بوده، افزود: از آبان ماه ۱۴۰۰ تاکنون تعداد ۱۰ گروه لرزه‌نگاری دو بعدی، چهار گروه لرزه‌نگاری سه‌بعدی و ۲ گروه ژئوفیزیک غیرلرزه‌ای (گرانی و مغناطیس‌سنجی) در مجموع ۱۶ گروه عملیاتی فعالیت دارند که منجر به اشتغالزایی برای حدود ۵ هزار نفر در ۱۱ استان کشور شده که این مقدار از فعالیت‌های ژئوفیزیکی در ۲۰ سال اخیر بی‌سابقه بوده است، همچنین ۴۹ پروژه تفسیر داده‌های لرزه‌نگاری نیز در این مدت به‌دست متخصصان ایرانی اکتشاف انجام شده است.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران درباره آمار مقایسه‌ای فعالیت‌های اکتشافی آبان سال ۹۹ تا ۱۴۰۰ نسبت به آبان ۱۴۰۰ تا ۱۴۰۱ توضیح داد و تشریح کرد: در متراژ حفاری در این مدت ۱۴ درصد، در تعداد حفاری‌ها ۱۰۰ درصد و در آزمایش چاه‌ها ۱۳۶ درصد و در آمار کل سال ۳۰ درصد افزایش داشتیم. فکور آمار مقایسه‌ای پنج‌ساله را نیز تشریح کرد و افزود: از آبان ۱۴۰۰ تا بهمن ۱۴۰۱ نسبت به میانگین پنج سال گذشته در مقدار حفاری ۳۶ درصد، در تعداد چاه‌ها ۶۶ درصد و در چاه‌آزمایی ۳۳ درصد و در آمار کل ۲۶ درصد افزایش داشتیم.

وی به‌طور ویژه از پروژه‌های لرزه‌نگاری سیلک و هفتکل - نفت‌سفید یاد کرد و گفت: در پروژه‌های لرزه‌نگاری در سیلک کاشان ۸۹ روز زودتر از موعد لرزه‌نگاری پایان یافت و در پروژه هفتکل - نفت‌سفید ۷۹ روز زودتر از برنامه فعالیت لرزه‌نگاری آغاز شده است.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، پروژه‌های لرزه‌نگاری را زمینه‌ساز پروژه‌های اکتشافی برشمرد و تأکید کرد: بر همین اساس در سالی که گذشت در حوزه لرزه‌نگاری دو بعدی ۴۰ میلیون یورو و ۸۶۸ میلیارد تومان و در حوزه لرزه‌نگاری سه‌بعدی ۵۲ میلیون یورو و ۹۶۰ میلیارد تومان فعالیت انجام شد که مجموع آن حدود ۹۰ میلیون یورو و ۱۸۰۰ میلیارد تومان می‌شود که رقمی بی‌سابقه است.

> در متراژ حفاری طی یک سال گذشته ۱۴ درصد، در تعداد حفاری‌ها ۱۰۰ درصد و در آزمایش چاه‌ها ۱۳۶ درصد و در آمار کل سال ۳۰ درصد افزایش داشتیم

پروژه بی‌همتای مغناطیس‌سنجی هوایی در تاریخ صنعت نفت ایران

فکور در تشریح عملیات غیرلرزه‌ای مغناطیس‌سنجی هوایی گفت: کار بزرگی در این حوزه انجام شد که در کشور سابقه نداشته است.

وی در تشریح این موضوع افزود: عملیات مغناطیس‌سنجی به سه شکل حمل تجهیزات به‌وسیله نفر که زمانبر و دشوار است، بالگردی و هواپیمایی انجام می‌شود که دو مورد نخست در کشور سابقه داشت اما برای مورد سوم هواپیما در کشور نداشتیم.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: برای این منظور باید یک هواپیمای فوق‌سبک وارد می‌کردیم و افزون بر تغییر تجهیزات داخلی هواپیما حتی بال‌های آن را نیز تغییر دادیم، که این هواپیما باید با شرایطی ویژه در ارتفاع حداکثر ۳۰۰ تا ۴۰۰ متری از سطح زمین پرواز کند و بدون ورود نویزی به کابین (حتی صدای هواپیما)، در مسیری بدون نوسان پرواز کند و در صورت نقض هر شرطی فرایند باید از ابتدا انجام شود.

فکور در این باره گفت: افزون بر نبود هواپیما ما خلبان ویژه این عملیات را نیز نداشتیم اما جوانی ۳۲ ساله بدون سابقه مشابه، مسئولیت این عملیات را پذیرفت و سرانجام در استان‌های بوشهر، فارس و هرمزگان این تصویربرداری‌ها انجام شد که اقدامی به‌شدت خاص و بی‌همتا بود.

وی افزود: تاکنون ۵۰ هزار کیلومتر مربع با این تجهیزات تصویربرداری شده است و براساس قرارداد باید در مجموع ۱۷۰ هزار کیلومتر مربع انجام شود.

جهش در پروژه‌های پردازش اطلاعات

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از نبود نرم‌افزارهای ایرانی برای پردازش داده‌ها گفت و تشریح کرد: در این زمینه با شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی صحبت کردیم و قرار است یک شرکت نرم‌افزار بومی را برای ما تهیه کند.

وی از انجام ۱۲ هزار و ۸۰ کیلومتر پردازش اطلاعات دوبعدی و ۷۸۰۰ کیلومتر پردازش سه بعدی خبر داد و افزود: ۱۹ میلیارد قرارداد پژوهشی در دوره تازه داشتیم. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از انجام برون‌سپاری در فعالیت‌های پردازشی یاد کرد و گفت: برون‌سپاری می‌تواند به توانمندی پیمانکاران ایرانی منجر شود.

ژئوشیمی فعالیت‌های اکتشافی ایران را متحول می‌کند

فکور پروژه‌های پژوهشی را ترسیم‌کننده آینده اکتشاف برشمرد و گفت: در دوره‌های گذشته با شرکتی دانش‌بنیان در زمینه ژئوشیمی قراردادی امضا شده است اما کاری از پیش نرفته بود، در بررسی پروژه با ایده شرکت دانش‌بنیان آشنا و متوجه اهمیت آن شدیم.

وی افزود: این شرکت با بررسی میکروب‌ها و باکتری‌های سطح زمین، باکتری‌هایی که از گاز متان تغذیه می‌کنند را می‌یابد و با روش ژئوبوتان دی‌ای این باکتری‌ها را استخراج می‌کند تا مقدار گاز مورد نیاز باکتری را دریابد و بر این اساس مقدار گاز زیر سطحی را تخمین می‌زند و احتمال وجود ساختارهای گازی را تسهیل می‌کند.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: با تطبیق آمارهای حاصل از این پژوهش در پروژه‌هایی که وجود گاز اثبات شده بود، دریافتیم که این روش تا ۹۵ درصد دقت دارد و می‌تواند فعالیت‌های لرزه‌نگاری را با کاهش زمان و هزینه تا ۹۰ درصد جلو بیندازد.

آینده پر قدرت برای اکتشاف

فکور در تشریح برنامه‌های آینده مدیریت اکتشاف گفت: برای فعالیت‌های آینده اکتشافی ۱.۴ میلیارد یورو برای ۷ سال تقاضا کردیم که در صورت وجود شرایط امکان تحقق ۱۰۰ هزار کیلومتر مربع لرزه‌نگاری سه‌بعدی شامل ۹۰ هزار کیلومتر مربع در دریا و ۱۰ هزار کیلومتر مربع در خشکی وجود دارد.

وی برنامه انجام لرزه‌نگاری دو بعدی را ۱۵ هزار کیلومتر دانست و گفت: برای برنامه پنج‌ساله هفتم حداقل هشت دکل به‌کار می‌گیریم و به‌کارگیری ۱۲ دکل نیز براساس تخصیص بودجه قابل تحقق است.

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از جایگاه سوم ایران در المپیاد جهانی زمین‌شناسی در میان ۴۲ کشور شرکت‌کننده یاد و اذعان کرد: دانش‌آموزان شرکت‌کننده در این المپیاد در مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران آموزش دیده بودند و بر همین اساس توافقنامه‌ای با آموزش و پرورش داریم.

فکور همچنین به توافق با وزارت صمت برای اجرای پروژه شیل نفتی در قالی‌کوه لرستان اشاره کرد و گفت: نفت مورد اشاره بسیار سبک و ارزشمند است.

وی همچنین درباره فعالیت مدیریت اکتشاف در طبس و سیستان و بلوچستان توضیح داد و در ادامه به موضوع هیدرات گازی اشاره کرد و گفت: قرار است تا اردیبهشت ماه آینده فاز مطالعات و برداشت دیتا تمام شود و فعالیت پردازشی را آغاز کنیم.

سرمایه گذاری ۲/۲ میلیارد دلاری در میادین نفتی دریا

بنا داریم بسیاری از پروژه‌هایی که به ما سپردند را تا دو سال دیگر تمام کنیم

پیشرفت در پروژه های نفتی

با پیگیری شرکت نفت فلات قاره در سال جاری پیشرفت های چشمگیری در زمینه های نفتی صورت پذیرفته و طرح های متنوعی به ارزش ۲/۲ میلیارد دلار به شرکت ملی نفت ارائه شده است

عکس: میزان

۳۵
هزار بشکه
در روز افزایش توان تولید با تکمیل طرح توسعه میدان رشادت

گزارش

گروه اقتصادی
eghtesad@irannewspaper.com

شرکت نفت فلات قاره در سال ۷۷ راه‌اندازی شده ویکی از وظایف آن اجرای قراردادها در زمینه اکتشاف، توسعه و تولید نفت خام و گاز طبیعی و فرآورش و انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی به مخازن و بنادرمربوط به بارگیری درمحدوده جغرافیایی خلیج فارس و دریای عمان به استثنای پارس شمالی و جنوبی است. با هدف بررسی فعالیت و وضعیت توسعه‌ای میادین این شرکت، با علیرضا مهدی‌زاده مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران گفت‌وگویی انجام شده که از نظر می‌گذرد:

از شرکت نفت فلات قاره به عنوان یکی از شرکت‌های مهم صنعت نفت یاد می‌شود، مهمترین برنامه‌ها و اقدامات انجام شده این شرکت در سال‌جاری چه بود؟

شرکت نفت فلات قاره ایران به عنوان پیشتاز توسعه نفت و گاز در پهنه خلیج‌فارس ودریای عمان شناخته شده و وظایف سازمانی این شرکت در دو دسته عملیاتی و توسعه‌ای قابل تقسیم‌بندی است. درسال ۱۴۰۱ و با همت کارکنان این شرکت در مناطق عملیاتی و سکوهای دریایی پیشرفت چشمگیری دراغلب برنامه‌های عملیاتی و توسعه‌ای این شرکت رخ داده است. درحوزه برنامه‌های توسعه‌ای نیز اقدامات ارزنده‌ای در طول سال ۱۴۰۱ انجام گرفته که برخی از مهمترین آنها مشتمل بر تحقق برنامه افزایش تولید ناشی از تکمیل طرح افزایش تولید در میادین سیوند و اسفند، حصول پیشرفت قابل ملاحظه درطرح افزایش تولید میدان مشترک فروزان، حفاری و تکمیل ۳۲ حلقه چاه درمیادین مختلف این شرکت است. همچنین تعمیرات و بازسازی مخازن ذخیره نفت‌خام که نقش مهمی در برنامه‌ریزی صادرات ایفا می‌کنند نیزبا اولویت پیگیری و ۵۰۰ هزار بشکه در سال‌جاری به ظرفیت ذخیره‌سازی این شرکت افزوده شد. با توجه به لزوم حرکت در مسیر تحقق شعارسال، شرکت نفت فلات قاره ایران با حمایت تعداد زیادی از پروژه‌های تولید بار اول به پیشرفت‌های قابل توجهی دست یافته است. در حوزه عملیاتی اگرچه در سال‌های گذشته و به دلیل برخی محدودیت‌های مالی و سیاسی، برنامه نوسازی تأسیسات این شرکت در مقایسه با برنامه مطلوب، فاصله داشته است اما با توجه به پیگیری‌های مکرر، حضور در مناطق عملیاتی و اقدامات به عمل آمده تحول چشمگیری در این امر پدیدار شده است به نحوی که فقط در طول سال‌جاری دست کم تعمیرات اساسی ۸ دستگاه توربوژنراتور در انواع مختلف تکمیل شده و با موفقیت به فرایند تولید این شرکت اضافه شده‌اند.

> توسعه زودهنگام میدان آرش و میدان اسفندیار در سال ۱۴۰۱ به تصویب رسیده و تمهیدات و مقدمات انجام کار فراهم شد

وجود طرح‌های سنواتی درشرکت‌های صنعت نفت به عاملی برای کندتر شدن روند تولید تبدیل شده، با توجه به وجود تعداد طرح‌های سنواتی در این شرکت، سیاست‌های جنابعالی برای تسریع طرح‌های مورد اشاره چه بوده است؟

تعدادی ازپروژه‌هایی که به دلایل مختلف با طولانی شدن زمان اجرا و کندی پیشرفت مواجه هستند، در شرکت نفت فلات قاره ایران نیز وجود دارد. در این راستا با توجه به اولویت‌بندی‌های انجام شده، بخش قابل توجهی از این‌گونه پروژه‌ها در سال جاری تعیین تکلیف شده و با اختصاص منابع لازم در پروسه تکمیل قرار گرفته‌اند. از آن جمله می‌توان به «تعیین تکلیف پروژه ساخت عرشه‌های هنگام» که تغییرکاربری آن جهت استفاده در پروژه توسعه میدان فروزان نهایی شده، «نوسازی عرشه مسکونی فروزان» که پس از سال‌ها در آستانه راه‌اندازی قرار گرفته و فعال‌سازی مجدد «پروژه تکمیل طرح توسعه میدان مشترک فروزان» که به منظور تصمیم‌گیری نهایی و تأمین اعتبار به شرکت ملی نفت ایران منعکس شده اشاره کرد.

با توجه به تمرکز طرح‌هایی چون توسعه میادین فروزان، رسالت و رشادت، پیشرفت این طرح‌ها از زمان آغاز به کار دولت سیزدهم تا چه میزان افزایش یافته است؟

از زمان روی کار آمدن دولت سیزدهم و با توجه به رهنمودهای مقام عالی وزارت نفت و تأکیدات ویژه مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، برنامه‌ریزی‌های لازم به منظور پیشبرد طرح‌های توسعه میادین در شرکت نفت فلات قاره ایران انجام شده است. براین اساس طرح توسعه و نگهداشت توان تولید میدان مشترک فروزان که با کشور عربستان سعودی مشترک است در تیرماه سال ۹۹ توسط کنسرسیومی داخلی متشکل از شرکت‌های پتروپارس و ایزوایکو آغاز شد ولی به علت مشکلات پیمانکاران، پیچیدگی‌های مدل قراردادهای جدید EPCD و مسائل متعدد مهندسی، انجام کار با تأخیرات متعددی مواجه شد وعملاً پیشرفت کار تا آغاز به کار دولت جدید کمتر از ۵ درصد بود. با توجه به تلاش‌های انجام شده و تسهیلات فراهم شده از وزارت نفت در دولت سیزدهم و پیگیری‌های مستمر، درحال حاضر با استقرار دکل‌های حفاری در این میدان، عملیات حفاری ۴ حلقه چاه به پایان رسیده و با برنامه‌ریزی دقیق درخصوص حفاری سایر چاه‌ها و اقداماتی که در حفاری به صورت همزمان انجام شده، انتظار می‌رود تکمیل ۸ حلقه چاه دیگر در آینده نزدیک قابل تحقق باشد. بنابراین براساس برنامه‌های اعلام شده، پیشرفت پروژه در سال آتی بیش از ۶۰ درصد خواهد شد و نهایتاً در سال ۱۴۰۳ به پایان خواهد رسید. طرح توسعه میدان رشادت نیز از دیگر طرح‌های توسعه‌ای مهم در شرکت نفت فلات قاره ایران است. میدان نفتی رشادت در ۱۰۸ کیلومتری جنوب غربی جزیره لاوان قرار دارد و طرح توسعه میدان رشادت با هدف افزایش توان تولید به میزان ۳۵ هزار بشکه نفت در روز در تیرماه ۱۴۰۰ با قرارگاه سازندگی خاتم‌الانبیا(ص) به امضا رسیده است. همچنین فاز اول طرح توسعه میدان نفتی رسالت واقع در جنوب غربی جزیره لاوان با هدف نوسازی تأسیسات موجود، ساخت سکوی دریایی جدید و در نهایت انجام عملیات حفاری ۴ حلقه چاه جدید و حفاری مجدد دو حلقه چاه، بستر افزایش تولید ۱۲ هزار بشکه در روز را فراهم می‌آورد. علاوه بر موارد قبلی، اعتبار لازم جهت توسعه زودهنگام میدان آرش و میدان اسفندیار در سال ۱۴۰۱ به تصویب رسیده و تمهیدات و مقدمات انجام کار فراهم شده تا در کمترین زمان ممکن امکان واگذاری و آغاز به کار آنها نیز میسر شود.

برای توسعه میادین و طرح‌های در دست اقدام چه میزان سرمایه موردنیاز بوده و آیا طرح‌ها طبق برنامه‌ریزی جنابعالی در حال پیشرفت است؟

هزینه انجام طرح‌ها دردریا از جنبه سختی اجرا و سپس نگهداری تأسیسات قابل مقایسه با تأسیسات سرزمینی نیست و معمولاً به دلیل بار مالی زیاد آنها، شانس مناسبی در فرایندهای اولویت‌بندی و غربالگری ندارند. در این خصوص بسته طرح‌های جدید سرمایه‌گذاری به مبلغ بیش از ۲/۲ میلیارد دلار در میادین مختلف از جمله رسالت، دورود، اسفند، سروش و نوروز تعریف و برای تصمیم‌گیری به شرکت ملی‌نفت ایران ارائه شده و انتظار می‌رود با حمایت دولت از منابع قابل تحقق جهت اجرای این طرح‌ها در اسرع وقت در شورای اقتصاد مورد موافقت قرار گیرد. همچنین بسته بازسازی تأسیسات حیاتی این شرکت که در برنامه ششم تعریف شده بود نیز کماکان مورد نیاز بوده و انتظار می‌رود پس از به‌روزرسانی آن در سقف ۲ میلیارد دلار در مسیر تأمین اعتبار قرار گیرد.

با توجه به حضور برخی میادین در شرکت تحت مدیریت جنابعالی، برای مهار و استفاده بهینه از گازهای همراه چه تدابیری را مد نظر قرار داده‌اید؟

برای این منظور مزایده گاز میدان سلمان و انتقال زودهنگام گازهای همراه میدان فروزان به خارگ جهت تأمین خوراک پتروشیمی این جزیره انجام شده است. درسال‌های گذشته دو طرح عمده جهت جمع‌آوری و استفاده از گازهای همراه در میادین شمال خلیج‌فارس (خارگ و بهرگان) و جنوب خلیج فارس (سیری) انجام شده که به دلایل مختلفی تاکنون به نتیجه مطلوب منجر نشده است. در این راستا پیگیری لازم جهت تکمیل طرح NGL خارگ توسط بخش خصوصی به عمل آمده و در گزینه موازی نیز مطالعه امکان انتقال گاز به پالایشگاه بیدبلند در سال‌جاری نهایی شده است.

برش

مهم‌ترین طرح‌های در دست اقدام

«تعیین تکلیف پروژه ساخت عرشه‌های هنگام»، «نوسازی عرشه مسکونی فروزان» و «پروژه تکمیل طرح توسعه میدان مشترک فروزان» از جمله مهم‌ترین طرح‌های در حال تکمیل سال جاری قلمداد می‌شود.