

نفت و انرژی

سرمآمد

شنبه‌خرداد۱۴۰۰–شماره ۱۶۸

گزارش

تعلل ۸ ساله در توسعه میدان گازی فرزاد

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران در حالی معتقد است که تعلل در توسعه میدان مشترک نفت و گاز جایز نیست که وزارت نفت برای توسعه میدان مشترک گازی فرزاد ۸ سال تعلل کرده است.

به گزارش اقتصاد سرآمد از ایسنا، قرارداد توسعه میدان مشترک گازی فرزاد «ب» با هدف دستیابی به تولید روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب گاز ترش با ارزش ۱.۷۸ میلیارد دلار با شرکتی ایرانی منعقد شد که پیش بینی می‌شود بهره برداری از این میدان ۵ سال زمان نیاز داشته باشد. البته موافقتنامه اصولی (HOA) توسعه این میدان سال ۹۸ با این شرکت ایرانی امضا شده بود. در ابتدا شرکت اوان‌جی‌سی هند خواهان توسعه این میدان با شرطی بود که به همین منظور مذاکراتی نیز انجام شد، اما به گفته زنگنه هندی‌ها به دلیل تحریم‌های اقتصادی ایران زیر بار قرارداد توسعه این میدان نرفتند.

گازی فرزاد «ب» نیز با داشتن گاز در جای ۱۷.۵ TCF قابلیت تولید روزانه حدود ۱.۴ میلیارد فوت مکعب گاز را دارد. ذخایر این میدان از نوع گاز خشک است و فشار مخزن در عمق مینا حدود ۸.۲ هزار پام است. از سویی دیگر سعودی‌ها زودتر و بیشتر اقدام به برداشت گاز از این میدان مشترک کرده‌اند که همین باعث روند مهاجرت گاز به سمت عربستان می‌شود؛ به گفته متخصصین متأسفانه در میدان گازی مشترک فرزاد شاهد مهاجرت گاز به سمت عربستان هستیم. در آستانه تصویب برجام، وزیر نفت با یک تصمیم خلق الساعه و بدون پشتوانه کارشناسی، کارفرمایی توسعه فرزاد را از شرکت نفت فلات قاره به شرکت نفت و گاز پارس منتقل کرد. این تصمیم یک شبه به طور کل ماجرای طرح توسعه این میدان را به ابتدای کار بازگرداند.

فعالیت‌های این میدان دچار مشکلات بسیار متعددی شد که نتیجه آن تکمیل نشدن طرح توسعه و نامشخص بودن مفاهیم اولیه میدان جهت آغاز مذاکرات توسعه‌ای با وجود صرف بیش از ۲۵۰ میلیون دلار بودکازشناسان معتقدند که اگر تصمیمات خلق الساعه زنگنه در تغییر کارفرمایی طرح توسعه میدان گازی مشترک فرزالف و ب نبود، در سال ۹۷ بهره‌برداری ایران از این میداین گازی می توانست آغاز شود. نکته جالب توجه اینکه در آن سوی مرز، عربستان که از ژانویه ۲۰۱۶ میلادی بهره‌برداری از میدان فرزالف و ب را آغاز کرده با حقیر چاه‌هایی از مجموعی میداین فرزالف و ب روزانه معادل ۳۸ میلیون متر مکعب گاز تولید می کند.

این در حالی است که ایران نیز می توانست از سال ۹۷ حداقل معادل حجم گاز تولیدی توسط عربستان را از این دو میدان برداشت کند (البته ظرفیت تولید از این میداین حدود ۹۰ میلیون متر مکعب در روز برآورد می شود). بدین ترتیب در صورتی که در خوشبینانه‌ترین حالت قیمت هر متر مکعب گاز ۱۲ سنت در نظر گرفته شود، می توان ادعا کرد که تاکنون و بعد از گذشت ۳ سال تعویق در بهره‌برداری این میداین گازی، میزان خسارتی که از عدم توسعه این دو میدان به کشور وارد شده رقمی حدود ۴ میلیارد دلار بوده است و هسر روز تأخیر در بهره‌برداری از این تاریخ نیز حدود ۴.۵ میلیون دلار به مجموع خسارت اضافه می کند.

قرارداد توسعه میدان گازی مشترک فر زاد بی با چنین سابقه‌ای روی میز شرکت ایرانی رفت. در چنین شرایطی که تنها ۷۵ روز به پایان فعالیت ژئرال زنگنه در وزارت نفت مانده است، عقد چنین قراردادی ایجاد پرسش های مختلفی می کند که پاسخ به آنها می تواند سرخ بسیاری از موضوعات بوده و فضا را روشن کند.

رضا دهقان، معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران در پیروز در حاشیه اعضای قرارداد توسعه این میدان گفت: از آنجا که تعلل در میدان‌های مشترک جایز نیست، شرکت ملی نفت ایران تصمیم گرفت تکلیف توسعه این میدان را با واگذاری به یکی از شرکت‌های اکتشاف و تولید ایران مشخص کند.

این مقام مسئول با بد پاسخ دهند که علت این تعلل ۸ سال چه بوده است؟ از طرفی اگر این شرکت ایرانی حقیقتاً در امر توسعه این میدان توانمند است و اگر قرار بود رقم ۱.۷۸ میلیارد دلاری از منابع داخلی برای چنین توسعه‌ای هزینه شود، چرا در سال ۹۳ چنین اتفاقی رقم نخورد؟ علت امضای قراردادهای مختلف نفتی و گازی در روزهای پایانی فعالیت زنگنه چیست؟

هر چند برخی اقدامات ظاهر تقریباً موجهی می توانند داشته باشند، اما به نظر می رسد باطن تصمیم‌های دقیقه ۹۰۰ شیخ آلزاد شهبات دیگری را در اذهان متخصصین بانه صنعت نفت و همچنین فضای جامعه متبادر می کند. حجم زیادی از مصوبات، قراردادهای نهایی دین اور، تعهدات ریالی و ارزی کال و ... در این برهه کوتاه آن هم در برخی موارد به صورت ضربتی، می تواند پیام دیگری در بطن داشته باشد. چه انگیزه‌ای موجب چنین افزایش فعالیت‌های وزارت نفت در روزهای پایانی بازی روی میز بردن بی در پی قراردادهای نفتی و گازی تعدادی برای دولت بعد شده است؟وزیر نفت به عنوان خادم ملت موظف به پاسخگویی به اذهان عمومی است. و برای هر دیدگاه سیاسی باید توضیح دهد که دلیل وقت کشی و تعلل در بهره برداری از بسیاری از پروژه‌های کشور چه بوده است و دلیل ترفیق قراردادهای در روزهای پایانی فعالیت دولت چیست.



نقش پیشتاز پتروشیمی هادر تأمین درآمدهای ارزی حاصل از صادرات غیرنفتی

رئیس جمهوری با تأکید بر نقش پیشتاز شرکت‌های پتروشیمی در مولدسازی منابع ارزشمند نفت و گاز کشور و تأمین درآمدهای ارزی حاصل از صادرات غیرنفتی، حمایت از کشاورزان در تأمین نهاده‌های مورد نیاز به‌ویژه موضوع تعیین قیمت خوراک گاز طبیعی تولیدکنندگان اوره را ضروری دانست.

به گزارش اقتصاد سرآمد ، در نشست ستاد هماهنگی اقتصادی دولت به ریاست دکتر حسن روحانی برگزار شد، اقدام‌ها و برنامه‌های انجام‌شده و پیشنهادی همسو با تحقق شعار تولید، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها بحث و بررسی شد.روحانی در این نشست با بیان اینکه قدرتمند شدن اقتصاد کشور که مورد تأکید مقام معظم رهبری است و گر و افزایش تولیدات داخلی باکیفیت است، افزود: افزایش رشد تولید در سال‌های ۹۳ تا ۹۶ شاهد قطعی بر امکان رشد پایدار تولید با اتخاذ سیاست‌های مناسب اقتصادی و بهبود روابط بین‌المللی است.وی با اشاره به اینکه دولت تا آخرین روز فعالیت خود همه توان و امکاناتش را به حمایت از تولید، تولیدکننده و کارآفرینان کشور معطوف کرده است.

اجرای پروژه‌های آبی همسایگان و خشکسالی در عراق و سوریه

تبعات سدسازی ترکیه بر سرشاخه دجله و فرات



آینده بوجود آورده است.

همکاری همسایه ترک ایران با اسرائیل برای تشدید کم آب در کشور

اصغر طیبیان کارشناس صنعت آب در گفت و گو با روزنامه اقتصاد سرآمد، با ابراز تأسف از همکاری اسرائیل و ترکیه برای ایجاد «سد»بر روی رودهایی که به ایران می‌رسند، به خبر نگار ما گفت: پروژه های

عظیم سدسازی در ترکیه زمینه کم آبی و افزایش ریزگردها را برای ایران به دنبال دارد چراکه آن ترکیه در طرح سدسازی «گاپ» به دنبال احداث ۲۲ سد است که بعضی از آنها به بهره برداری رسیده و بعضی دیگر در حال احداث است.

اثرات مخرب سدسازی ترکیه بر روی سرشاخه دجله و فرات

وی ادامه داد: پس از سدسازی ترکیه بر روی سرشاخه‌های دجله و فرات در سال‌های اخیر، که به خشکسالی در عراق و به تبع آن بحران آب و مطلوبی» برای عدم پایداری و امنیت منابع آبی برای

علاقه‌مندی صهیونیست‌ها به «گاپ» بی ارتباط با مشکل آبی این کشور نیست

کارشناس حوزه آب کشورمان خاطر نشان کرد:علاقه‌مندی صهیونیست‌ها به «گاپ» بی ارتباط با مشکل آبی این کشور نیست. فلسطین اشغالی، کشوری خشک است که در حال حاضر بخش بزرگی از آب آن توسط کارخانه‌های آب شیرین کن تأمین می‌شود. به همین دلیل برای پیشگیری از بحران و تأمین آب در آینده، به کشوری کُراب نیاز دارد. سرمایه‌گذاری این کشور در ترکیه، می‌تواند آینده آبی فلسطین اشغالی را تأمین کند.

به نظر می‌رسد، توجه سیاست‌گذاران به اهمیت مدیریت منابع آب در کشور، در دو بخش عرضه و تقاضا را جلب نماید. یافته‌های این پژوهش نشان می‌دهد در شرایطی که بخش کشاورزی بیش از ۹۰ درصد از مصرف آب در کشور را به خود اختصاص می‌دهد، به واسطه مشکلات ساختاری و حاکم بر ایسن بخش، روند رو به رشد جمعیت و مصرف مواد غذایی و به رقم فشار گسترده بر منابع آب های زیرزمینی کشور، کسری تراز بازرگانی

این بخش به بیش از ۸ میلیارد دلار در سال ۱۳۹۲ رسیده است. تشدید شرایط نامطلوب منابع آبی کشور و تأثیرپذیری شاخص‌های آمینتی و اقتصادی از اجتناب ناپذیر خواهد بود. بدین روی، بهبود مدیریت تقاضای آب به ویژه در بخش کشاورزی از طریق رعایت الگوی کشت بهینه ملی – منطقه ای،

توجه بیشتر به شاخص «آب مجازی» در تبیین الگوی تولید و تجارت محصولات کشاورزی و نیز توجه به ارزش اقتصادی آب از جمله الزامات، برای مواجهه با بحران آب است که باید مورد توجه برنامه ریزان کشور قرار گیرد.

ترکیه بنسأ دارد طبق روز گالشته از مزیت طبیعی جغرافیایی خود، یعنی قرار گرفتن در کنار سرچشمه حجم آب جاری این رود را به شکل قابل توجهی کاهش داده و بحران آب در شمال غرب ایران را تشدید می کند، زیرا بخش های وسیعی از کشتزارها و باغات استان های آذربایجان و اردبیل وابسته به چشم مردم ایران و عراق و سوریه می رود.

برگزیده انرژی

رئیس انجمن نیروگاه های کوچک مقیاس

خاموشی صنعت برق به قیمت روشن ماندن چراغ یارانه



رئیس انجمن نیروگاه‌های کوچک مقیاس گفت: سالانه حدود ۸۰میلیارد دلار یارانه اثری ازادی می شود که بیش از یک و نیم برابر کل صادرات نفتی و غیرنفتی کشور در سال ۱۳۹۹ است. به گزارش اقتصاد سرآمد، احسان صدر، رئیس انجمن نیروگاه‌های کوچک مقیاس با بیان اینکه بی گمان، یکی از موفق ترین صنایع کشور در طول چهل سال اخیر، صنعت برق کشور بوده است، گفت: سطح فناوری مطابق آخرین فناوری‌های روز دنیا، گسترده‌گی شبکه تا دوردست‌ترین روستاهای کشور، سازوکار خصوصی سازی که یکی از پیشروترین ها در دنیا بوده و جز ذخایر معنوی ارزشمند کشور به شمار می‌رود، بومی سازی و داخلی سازی بخش عمده فناوری‌های مورد نیاز در صنعت برق و… و همگی از شاخص‌های موفقیت این صنعت در کشور به شمار می‌روند.وی ادامه داد: از برق، به عنوان زیرساخت زیر ساخت‌ها یاد می‌شود و بدون آن امکان توسعه صنعتی و وجود ندارد. چرخ‌های تومند صنعت نیازمند انرژی شبکه برق هستند. در همین راستا بخشی از ارزنده ترین منابع انسانی کشور در طول چهل سال اخیر جذب صنعت برق شده اند و دستاوردهای این صنعت را رقم زده اند ولی

این روزها هر روز صحبت از کمبود برق و احتمال خاموشی‌های گسترده در تابستان می‌شود.به گفته این مقام مسئول چار صنعتی که به لحاظ صادرات فناوری و خدمات مهندسی به خارج از کشور، موفق ترین صنعت کشور است، به شرایطی دچار شده که به جای سراغ صنایع می‌رود و خواش می‌کند تا در ساعاتی تولید را متوقف و مصرف برق را کم کنند تا بتوان مصرف برق پایدار خانگی را تأمین کند.صدر با بیان اینکه وزارت نیرو توانسته مصرف کنندگان را ا قاعع کار هازنه واقعی برق را بپردازند، توضیح داد: این کار در بسیاری از مواقع مانند صنایع غذایی، مخایرات و… اجرای موفق داشته است. وضع نیروگاه‌ها و تولیدکنندگان خصوصی برق، بسیار وخیم است. در حالی که کلیه صنایع کشور از جمله پتروشیمی، فولاد و کاشی و سرامیک به نوعی بارانه‌های انرژی دریافت می‌کنند:صنایع نیروگاهی که عمدتاً به لحاظ فناوری بسیار پیشرو و مطابق استانداردهای روز دنیا هستند، نه تنها هیچ یارانه‌ای دریافت نمی‌کنند بلکه به دولت یارانه نیز می‌دهند؛ به عبارتی مجبور هستند برق تولیدی خود را به نفع نهای تمام شده به دولت بفروشند و علاوه برآن وزارت نیرو با تأخیرهای فراوان در پرداخت مطالبات آن‌ها، به اجبار از آن‌ها وام می‌گیرد.وی با اشاره به اینکه تولیدکنندگان برق چاره‌ای جز این اقدام ندارند و وزارت نیرو آن‌ها را وادار به فروش برق با نرخ‌های تحمیلی به شبکه برق می‌کند.

تسریع اجرای طرح‌های هلدینگ خلیج فارس در عسلویه

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در سفر به منطقه ویژه اقتصادی پارس (عسلویه) از طرح‌های در حال اجرا و شرکت‌های تابع بازدید و بر تسریع اجرای طرح‌ها تأکید کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد، جعفر ربیعی در این سفر افزون بر بازدید از طرح‌های هنگام، آپادانا و پروژه هرمز (که در آستانه آغاز عملیات اجرایی قرار دارد) از شرکت‌های عملیات غیرصنعتی بازار گاد، پتروشیمی پارس فارس، در جریان روند پیشرفت پروژه‌های توسعه‌ای این شرکت‌ها قرار گرفت و برای تسریع در روند اجرایی پروژه‌ها، بررسی‌های لازم انجام و تصمیم‌های مناسب گرفته شد.بازدید از پتروشیمی مبین در بازدید در این سفر در برنامه‌های کاری مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس قرار دارد. در این بازدید و نشست‌ها مدیران ارشد و پیمانکاران پروژه‌ها گزارش‌هایی از وضع پروژه‌ها ارائه کردند.

قرارداد EPC ساخت نخستین واحد متیل آمین در ایران امضا شد

قرارداد مهندسی EPC طرح متیل آمین سقرب به‌عنوان نخستین طرح متیل آمین در کشور با دو شرکت ایرانی امضا شد.به گزارش اقتصاد سرآمد، رسول اشرف‌زاده، مدیرعامل این شرکت در آیین امضای قرارداد EPC ساخت نخستین طرح متیل آمین در کشور که با حضور سیدجواد حسینی‌کیا، نماینده سقرب و کلیایی مجلس شورای اسلامی بین نوید شهیدی‌نیا، مدیرعامل شرکت صنایع شیمیایی نگیان سقرب و مشارکت شرکت‌های بام‌دو طرح و پترو نیرو صبا امضا شد، گفت: این طرح از طرح‌های انرژی پرتی است که به‌منظور توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی اجرا می‌شود.وی با اشاره به اینکه جل‌گیری از واردات محصولات، اشتغال‌زایی پایدار، تکمیل زنجیره ارزش و افزایش راه جامعه پیرامونی از اهداف اصلی پرتول در اجرای طرح‌های توسعه‌ای از جمله طرح متیل آمین است، افزود: به‌منظور دستیابی به این اهداف، طرح‌های دیگری نیز تعریف شده است که به‌زودی شاهد امضای قرارداد EPC و کلنگ‌زنی آنها خواهیم بود.مدیرعامل شرکت پرتول همچنین بر استفاده حداکثری از ساخت‌داخل و بهره‌مندی از نیروهای متخصص، جوان و متعهد با تمرکز بر بهره‌گیری از ظرفیت موجود در مناطق کمتر توسعه‌یافته تأکید کرد.نوید شهیدی‌نیا، مدیر عامل شرکت صنایع شیمیایی نگیان سقرب نیز در این مراسم گفت: طرح متیل آمین سقرب با حجم سرمایه‌گذاری ۵۸ میلیون دلار با ظرفیت تولید سالانه ۲۲.۶ هزار تن منو متیل آمین، ۵دی متیل آمین و تری متیل آمین اجرا می‌شود که آمونیاک و متانول به‌عنوان خوراک این واحد از شرکت‌های تابع هلدینگ خلیج فارس تأمین می‌شود.وی افزود: هم‌اکنون همه نیازهای مصرفی کشور به متیل آمین و مشتقات آن از طریق واردات تأمین می‌شود که با احداث نخستین واحد تولید متیل آمین در کشور می‌توان گامی هر چندت کوچک در راه اعتلای ایران اسلامی و خودکفایی کشور برداشت و به سمت تکمیل زنجیره متانول و آمونیاک حرکت کرد.به گفته مدیرعامل شرکت صنایع شیمیایی نگیان سقرب، ورود به بخش‌های پایین‌دستی به‌دلیل حجم سرمایه‌گذاری پایین، سودآوری بالا، ارتقای جایگاه راهبردی ایران، تکمیل زنجیره ارزش با ورود به عرصه تولید مواد شیمیایی، جلوگیری از انتقال سرمایه‌ها به خارج کشور، توانمند کردن اقتصاد ملی و رشد سهم تولید داخلی صنایع کشور از ویژگی‌های طرح متیل آمین است. شرکت صنایع شیمیایی سقرب از شرکت‌های زیرمجموعه پرتول است که در ۸۵ کیلومتری شمال شرقی استان کرمانشا، در مساحتی حدود ۴ هکتار احداث می‌شود.

ارسال نفت خام از گوره به جاسک آغاز شد

مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران از آغاز عملیات ارسال نفت خام از بندر گوره به سمت جاسک خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد، مسعود کرپاسیان با بیان اینکه طرح ملی انتقال نفت خام گوره به جاسک بزرگ‌ترین پروژه صنعت نفت است، اظهار کرد: تولید شیرهای انتقال، الکتر و پمپ‌های مورد نیاز، ساخت هزار کیلومتر خط طول انتقال نفت در کنار ساخت مخازن، پایانه و گوری شناور و مرافق جاسک با استفاده از توان داخلی نشان‌دهنده عزم ملی برای به ثمر رسیدن این طرح بزرگ و راهبردی است.وی افزود: پروژه گوره – جاسک به‌دلیل حساسیت‌ها چند بار در مرحله تخیال، ساخت‌لوله، توپکرانی و… تست‌های بیشتری نسبت به دیگر پروژه‌ها پشت سر گذاشت تا بدون نقص و با بهترین کیفیت به سرانجام برسد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران تصریح کرد: پس از رسیدن نفت به جاسک که کمتر از یک ماه زمان می‌برد، در آینده‌ای نزدیک آیین افتتاح و بهره‌برداری رسمی این طرح ملی با حضور رئیس جمهوری برگزار خواهد شد.بر اساس این گزارش، طرح انتقال نفت خام گوره به جاسک، طرحی ملی و راهبردی است که با حمایت دولت و راهبری شرکت ملی نفت ایران و با هدف ایجاد ظرفیت انتقال یک میلیون بشکه نفت خام در روز، ذخیره‌سازی و صادرات آن از طریق پایانه جدید جاسک، تضمین استمرار صادرات نفت خام، تمرکززدایی از پایانه‌های صادراتی و متنی‌سازی آن و توسعه پایدار و اشتغال‌زایی در سواحل مکران اجرامی‌شود.

تابلوی شبیه ساز موتور والوهای توربین و بویلر نیروگاه حرارتی شازند

تابلوی شبیه‌ساز موتور والو‌ها برای اولین بار در نیروگاه حرارتی شازند به دست متخصصین داخلی ساخته و مورد بهره‌برداری قرار گرفت.به گزارش اقتصاد سرآمد از روابط عمومی نیروگاه حرارتی شازند رییس اداره تعمیرات الکتریک فشار ضعیف (LV) در توضیح این خبر گفت: کاست موتور والو، که وظیفه اجرای فرآین باز و بسته نمودن والوهای بکار رفته در سیکل آب و بخار نیروگاه را برعهده دارد، در تعمیرات اساسی نیاز به فاکتشن تست کلی دارد که بخاطر عدم آمادگی سیکل آب و بخار امکان انجام کار تا لحظات پایانی تعمیرات اساسی وجود ندارد و به همین خاطر برخی از فاکشن‌های کاست در زمان راه‌اندازی تست می‌شود که این امر باعث تأخیر در راه اندازی و ساخت‌ها خواهد شد. به همین منظور درجته رفع این مشکل، پروژه ساخت تابلوی شبیه‌ساز موتور والو و فرآینم DCS و سوییچ‌های داخلی موتور والو در دستور کار همکاران اداره فشار ضعیف قرار گرفت و کارکنان متخصص این واحد با استفاده از تجهیزات داخلی، تجربه و دانش بومی خود در کمترین زمان ممکن موفق به ساخت این تابلوی شدند.مدیررضا علامه‌نژد و امین محمدی به عنوان مجریان این طرح و در رابطه با مزایای این تابلو افزودند:با استفاده از این تابلو امکان تست تمامی فاکشن‌های کاست فراهم خواهد شد.وی تان‌در کوتاه‌ترین زمان ممکن از صحت عملکرد تمامی المان‌های کاست اطمینان حاصل نمود و همچنین امکان تستشناسی اشکالات تسهیل می‌شود. این پروژه‌ها در زمان راه‌اندازی رسمی فرامه خواهد شد.مهندس شهم‌اثر ایرانی‌اکبر مدیر عامل نیروگاه حرارتی شازند از اقدام ارزشمند کارکنان اداره تعمیرات الکتریک فشار ضعیف (LV)، به سبب مدیریت خوب و وظیفه‌شناسی که با الهام از کشور و تعهد خود در بر طرف نمودن مشکلات موثر در تولید پایدار و مستمر ایفا نموده‌اند،

گازهای مشعل منصوری و مارون جمع آوری می‌شود

رئیس ایمنی، بهداشت و محیط زیست (اج‌اس‌نی) شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: به‌منظور حفظ محیط زیست و جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه، طرح فروش گازهای مشعل در واحدهای منصوری، مارون ۳ و مارون ۶ به‌اجرا گذاشته شد.به گزارش اقتصاد سرآمد، محمدرضا نادری افزود: با اجرای این طرح در واحد مارون ۳ به مقدار ۱۲ میلیون فوت‌مکعب، در واحد بهره‌برداری منصوری به مقدار ۱۰ میلیون فوت‌مکعب و در واحد مارون ۶ پس از راه‌اندازی در آینده نزدیک به مقدار ۴ میلیون فوت‌مکعب در روز گازهای مشعل جمع‌آوری و به بخش خصوصی فروخته می‌شود.وی با بیان اینکه این پروژه‌ها در آستانه راه‌اندازی رسمی قرار دارند، گفت: در این طرح‌ها، شرکت‌های سرمایه‌گذار بخش خصوصی نسبت به نصب تأسیسات تقویت فشار گاز واحداث خطوط لوله مورد نیاز اقدام و گازهای مشعل را جمع‌آوری و به واحدهای پایین‌دست مرتبط با پتروشیمی منتقل می‌کنند. رئیس ایمنی، بهداشت و محیط زیست (اج‌اس‌نی) شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ادامه داد: این طرح‌ها از سوزاندن روزانه ۳۶ میلیون فوت‌مکعب گاز جلوگیری می‌کنند که افزون بر آثار محیط‌زیستی بارز آن از جمله کاهش انتشار حدود ۲۲ هزار تن در سال اکسیدهای گوگرد، ۱۵۰۰ تن در سال اکسیدهای نیتروژن (که به‌عنوان عوامل ایجادکننده باران‌های اسیدی شناخته شده‌اند)، همچنین کاهش میزان انتشار گازهای گلخانه‌ای (عامل پیدایش پدیده گرمایش جهانی) به مقدار بیش از ۱.۵ میلیون تن در سال، سود و صرفه قابل توجهی از طریق تولید میعانات گازی و گاز سبک به همراه دارند.