

طرح افزایش تولید روزانه ۴۵ هزار بشکه‌ای نفت از میدان مشترک آزادگان به بهره‌برداری رسید

طرح افزایش برداشت روزانه ۴۵ هزار بشکه‌ای نفت از میدان مشترک آزادگان با حفر، تکمیل و راه‌اندازی ۴۰ حلقه چاه تازه در سفر رئیس‌ جمهوری به خوزستان به بهره‌برداری رسمی رسید.

طرح افزایش برداشت روزانه ۴۵ هزار بشکه‌ای از میدان مشترک نفتی آزادگان در سفر سیدابراهیم رئیسی، رئیس‌ جمهوری به این استان به بهره‌برداری رسمی رسید. بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، توسعه جامع میدان نفتی آزادگان در دو مرحله تعریف شده است که در گام نخست حفاری و تکمیل ۲۰۶ حلقه چاه و تأسیسات روزمینی مرتبط با آن به‌همراه ۱۰ واحد چندراهه، ۲ واحد تفکیک‌گر شمالی و جنوبی و واحد فرآورش مرکزی و صادرات نفت‌خام با ظرفیت فرآورش ۳۲۰ هزار بشکه نفت خام در حال اجراست. برنامه گام نخست توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی پس از چند سال وقفه، با روی کار آمدن دولت سیزدهم شتاب گرفت. به این منظور در مهرماه سال ۱۴۰۰ برنامه اجرایی به‌منظور شتاب‌بخشی به تکمیل کام نخست توسعه میدان با تکیه بر توان پیمانکاران و سازندگان داخلی و پشتوانه تجارب توسعه میدان‌های نفت و گاز کشور، عملیات اجرایی این مرحله مستعمل بر نصب، تکمیل، راه‌اندازی و آغاز تولید از ۴۰ حلقه چاه کلید خورد و در این بازه زمانی حدود ۴۰۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری تازه انجام شد.

تأمین مالی این قرارداد از طریق اوراق مشارکت در بخش ریالی و بندهای «ل» و «ق» و برنامه بودجه سال ۹۴ و ۹۴ SPV شرکت صبا ارون‌د انجام شده است و شرکت مهندسی و توسعه نفت ایران به‌نماینده‌گی از شرکت ملی نفت ایران کارفرمای این طرح به‌شمار می‌رود. مجموعه‌ای از فعالیت‌ها از مهرماه ۱۴۰۰ برای میدان مشترک آزادگان کلید خورد که از آن جمله می‌توان به افزایش ۷۰ درصدی ناوگان حفاری (از ۷ به ۱۲ دکل حفاری)، تأمین ۱۷۰ کیلومتر خطوط لوله جریانی، نصب و راه‌اندازی ۱۳۰ کیلومتر از آن، نصب، تکمیل و راه‌اندازی ۴۰ حلقه چاه و افزایش ظرفیت تولید ۴۵ هزار بشکه نفت‌خام در روز، بهسازی، ترمیم و اجرای ۱۳۰ کیلومتر جاده‌های دسترسی اصلی و فرعی میدان و اجرا و راه‌اندازی ۲۵ کیلومتر خطوط لوله انتقال در اندازه‌های ۱۴ و ۲۰ اینچ اشاره کرد.

تأمین ورق و ساخت داخل کامل خط لوله نفت‌خام صادراتی ۲۸ اینچ به‌میزان ۵۰ کیلومتر، نصب و اجرای ۳۵ کیلومتر از این خط لوله صادراتی تاکنون، ساخت کامل ورق خط لوله گاز ترش ۲۴ اینچ توسط سازندگان ایرانی، تکمیل نصب، رفع نواقص و راه‌اندازی پست‌های برق واحد فرآورش مرکزی و مرکز تفکیک شمالی به‌منظور ایجاد تأمین برق پایدار میدان یاران شمالی و کاهش هزینه‌های سوخت از جمله اقدام‌های انجام‌شده برای این منظور است. پیشرفت واقعی نزدیک به ۳۰ درصد در پروژه ساخت واحد فرآورش مرکزی پس از استقرار دولت سیزدهم، شامل ۳ هزار تن آرماتوربندی، ۲۰ هزار مترمکعب بتن‌ریزی، ۳ هزار و ۵۰۰ تن سازه فلزی، ۲ هزار و ۶۵۰ تن مخازن، ۷۰ هزار قطر اینچ جوشکاری و دیگر فعالیت‌های مربوطه برای آغاز راه‌اندازی فاز زودهنگام را می‌توان از دیگر دستاوردهای این مدت برشمرد. ایجاد زنجیره یکپارچه تولید لوله‌های جریانی ۶ اینچ با روش جوشکاری HFW برای نخستین بار در کشور، تکمیل عملیات اجرایی برق‌رسانی دو مداره کریدور اصلی شمال به جنوب میدان به‌طول ۲۶ کیلومتر و آماده‌سازی برای بهره‌برداری تا پایان خردادماه ۱۴۰۲ را می‌توان دیگر موفقیت‌ها برای این طرح دانست.

از افتخارهای این طرح ملی می‌توان به ایجاد ۲ هزار و ۸۰۰ فرصت شغلی و استفاده حداکثری از نیروهای بومی، افزایش ۱۰۰ درصدی سهم شرکت‌های ایرانی، حفاظت حداکثری از اقلیم هورالعظیم به‌عنوان یک زیست‌بوم زنده اشاره کرد.

میدان نفتی آزادگان جنوبی، میدانی مشترک به وسعت ۷۶۵ کیلومتر مربع در استان خوزستان، ۸۰ کیلومتری جنوب غربی شهر اهواز و در مجاورت مرز ایران و عراق قرار دارد که مطابق با تازه‌ترین مطالعات انجام‌شده، ذخیره نفت درجای این میدان ۲۷ میلیارد بشکه نفت‌خام برآورد شده است.

پیش‌تراکم ان‌جی‌ال ۹۰۰ به بهره‌برداری رسید

پیش‌تراکم کارخانه گاز و گاز مایع ۹۰۰ را که از جمله پروژه‌های طرح «بهسازی واحداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» در شرق کارون است به‌صورت ویدیوکنفرانس در سفر رئیس‌جمهوری به خوزستان افتتاح شد.

پیش‌تراکم کارخانه گاز و گاز مایع ۹۰۰ در سفر سیدابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهوری به این استان به صورت ویدیوکنفرانس و با حضور جواد اوجی، وزیر نفت به بهره‌برداری رسید. پیش‌تراکم گاز ان‌جی‌ال ۹۰۰ از جمله ۲۷ پروژه طرح «بهسازی واحداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل» در شرق کارون است که قرارداد آن در سال ۱۳۹۷ به ارزش یک میلیارد و ۱۰۹ میلیون دلار میان هلدینگ خلیج فارس و شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب امضا شد و شرکت تولید گاز بیدلند خلیج فارس به‌عنوان زیرمجموعه هلدینگ خلیج فارس و به‌منظور تأمین خوراک پایدار خود مجری و سرمایه‌گذار این طرح شد. هزینه انجام‌شده برای تکمیل پروژه پیش‌تراکم گاز ان‌جی‌ال ۹۰۰ حدود ۳ میلیون یورو و ۶۰۰ میلیارد ریال است که با اجرای آن روزانه حدود ۲۵۰ میلیون فوت‌مکعب خوراک پالایشگاه گاز بیدلند خلیج فارس افزایش می‌یابد.

مفقود گردیده (نوبت اول)

مدرک فارغ التحصیلی اینجانب سلدا نظری فرزند:
بی رشک به شماره شناسنامه/ملی: ۲۷۵۳۷۵۱۶۱۷
صادره: ارومیه در مقطع: کارشناسی رشته: معماری
صادره از واحد دانشگاهی تبریز به شماره و تاریخ
ثبت در سازمان ۸۴/۰۱/۱۵-۸۳۱۰۲۰۱۶۹۶۲۵-مفقود گردیده
است. و فاقد اعتبار می باشد. از یابنده تقاضا می شود
اصل مدرک را به دانشگاه آزاد اسلامی واحد تبریز واقع
در دو کیلومتری جاده تبریز - تهران مجتمع آموزشی
دانشگاه آزاد اسلامی تبریز-ساختمان اداری-اداره امور
فارغ التحصیلان ارسال نمایند.

مفقود گردیده

کارت ماشین و کارت سوخت خودروی سواری پژو ROA مدل ۱۳۸۷ یرنگ نقره ای متالیک به شماره انتظامی ۵۹ط۶۵۹۱۸-ایران ۹۱ و شماره موتور ۱۱۶۸۷۰۴۱۱۷۵ و شماره شناسی NAAB21AA09H025784 به نام مهدی ناوه کار مفقود و از درجه اعتبار ساقط است.تبریز

اصلاحیه

پیرو آگهی منتشره در صفحه پنج روزنامه عصر آزادی شماره ۵۸۹۱ زمان برگزاری مجمع عمومی عادی سالیانه نوبت اول تعاونی مصرف اعتماد به تاریخ ۲۴/۰۲/۱۴۰۲ اصلاح می گردد

نفت و انرژی

رئیس‌جمهوری:

سهم قابل‌توجه صنایع نفت و گاز در رشد اقتصادی کشور

هدف‌گذاری وزارت نفت برای جمع‌آوری گازهای مشعل ستودنی است



بر این میدان‌ها در اولویت قرار گرفت. وی افزود: جمع‌آوری گازهای مشعل که بدون استفاده سوخته می‌شود هم از بین رفتن ثروت و هم ایجاد مسائل محیط زیستی را در پی دارد که تعیین تکلیف این مشعل‌ها در اولویت دولت سیزدهم است.

رئیس‌جمهوری بیکاری را از جمله مسائل مهم خوزستان دانست و تصریح کرد: با جذب نیروهای کارآمد فعال خوزستان به مشاغل و صنایع بزرگ موجود در این استان می‌توان بخش زیادی از مشکل بیکاری در خوزستان را حل کرد.

رئیس‌بری بر فعال شدن اقتصاد گردشگری، دیجیتال و روستایی در کشور تأکید کرد و گفت: فعال‌سازی ظرفیت‌های متنوع گردشگری آورده‌های بسیاری برای اقتصاد کشور دارد که توجه به این ظرفیت‌ها مورد تأکید دولت سیزدهم است.

جمع‌آوری گازهای مشعل در شرق و غرب کارون، اولویت دولت سیزدهم

وی جمع‌آوری تمام گازهای مشعل در شرق و غرب کارون را از برنامه‌های وزارت نفت و اولویت تعیین‌شده دولت دانست و تصریح کرد: هدف‌گذاری

معاون وزیر نفت در امور گاز اعلام کرد

تقویت زیرساخت‌های گازرسانی به خوزستان و لرستان با اجرای خط انتقال اهواز – کوهدشت

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران آغاز عملیات اجرایی این خط را در تکمیل خط لوله نهم سراسری، حدفاصل اهواز – کوهدشت اعلام کرد و گفت: خط لوله نهم یکی از خطوط سراسری انتقال گاز کشور است که مانند خط لوله ششم سراسری، امکان انتقال گاز از منطقه پارس جنوبی را به بخش‌های غربی و شمال غربی کشور فراهم می‌کند.

چگنی با تأکید بر اینکه کالاهای مورد نیاز پروژه ۱۰۰ درصد از سوی سازندگان داخلی تأمین خواهد شد، یادآور شد: بیشتر تجهیزات پروژه‌ها از شرکت‌های داخلی تأمین می‌شوند. هر تجهیز که نیاز داشته باشیم و در ایران تولید و از لحاظ فنی با استانداردهای شرکت ملی گاز ایران مطابقت داشته باشد، به‌طور قطع از شرکت‌های داخلی خریداری می‌شوند.

به گفته وی، توسعه زیرساخت‌های کلان گازرسانی در سال‌های گذشته به‌عنوان یکی از اولویت‌های صنعت گاز و با هدف افزایش پایداری انتقال گاز مناطق مختلف کشور و ایجاد ظرفیت‌های صادراتی در دستور کار ویژه شرکت ملی گاز ایران قرار گرفته است.

معاون وزیر نفت در امور گاز در پایان تصریح کرد: توسعه صنعت گاز که با روندی مطلوب در جریان بوده و زمینه‌ساز تحقق سیاست‌های عدالت اجتماعی، امنیت انرژی و اقتصاد مقاومتی در کشور شده است، در ایجاد رفاه عمومی و حفظ محیط زیست نیز تأثیر بسزایی دارد و این مسیر با توسعه کمتی و افزایش کیفی خدمات تداوم می‌یابد.



معاون وزیر نفت در امور گاز اعلام کرد که با اجرای خط لوله انتقال گاز اهواز – کوهدشت در چهار قطعه به طول ۴۰۰ کیلومتر و با ۵۵۰ میلیون دلار هزینه، زیرساخت‌های گازرسانی به استان‌های خوزستان و لرستان پایدار و تقویت می‌شوند.

مجید چگنی در حاشیه آیین آغاز عملیات اجرایی خط لوله انتقال گاز اهواز – کوهدشت که با حضور رئیس‌جمهوری و وزیر نفت به‌صورت ویدئوکنفرانس در خوزستان برگزار شد، اظهار کرد: این خط به‌منظور توسعه، تقویت، پایداری و انعطاف‌پذیری عملیاتی در کریدور جنوب غرب و غرب کشور و تقویت شبکه گاز استان‌های خوزستان و لرستان، اجرایی می‌شود.

وی با بیان اینکه این خط در چهار قطعه اهواز – شوشتر، شوشتر – دزفول، دزفول – پل‌دختر و پل‌دختر – کوهدشت اجرا می‌شود، ادامه داد: همچنین گاز به مشترکان شهری و روستایی و صنایع استان‌های خوزستان و لرستان نیز تأمین می‌شود.

بهره‌برداری از پالایشگاه هویزه خلیج فارس ۱۱ سال زمان برده است که با توجه به ظرفیت‌های علمی و فنی موجود در کشور نباید چنین طرح‌هایی این قدر زمان‌بر باشد. رئیسی با اشاره به ظرفیت‌های بالای علمی، فنی و تخصصی کشور، اظهار کرد: همه دنیا به توانمندی ایران در صنعت هسته‌ای و نظامی معترف هستند و همان گونه که ایران اسلامی در این بخش‌ها حرف نخست را در منطقه می‌زند باید در دیگر صنایع مانند صنعت نفت و گاز هم حرف اول را در دنیا بزند.

اقدام‌ها در صنایع نفت و گاز برای خودکفایی ایران اسلامی قدرت‌ساز است

وی با بیان اینکه قدرت کشور تنها منحصر در توان نظامی نیست، افزود: اقدام‌های انجام شده در صنایع نفت و گاز برای خودکفایی ایران اسلامی برای کشور قدرت‌ساز است و این تولید قدرت موجب امیدواری دوسنان و ناامیدی دشمن می‌شود.

رئیس‌جمهوری با اشاره به تخصیص ۱۲۰ هزار میلیارد ریال اعتبار در قالب طرح‌های مسئولیت اجتماعی وزارت نفت گفت: تخصیص این اعتبار کار خوبی است، اما باید مسئولان استان اهتمام جدی داشته باشند تا این پول برای توسعه استان هزینه شود. وی با انتقاد از صرف هزینه مسئولیت اجتماعی برای پرداخت حقوق کارکنان شهرداری افزود: شهرداری‌ها نیروی انسانی فراوانی جذب کرده‌اند که تأمین حقوق این افراد هزینه سنگینی به شهرداری‌ها تحمیل کرده است، بعضی از آنها تمایل دارند پول مسئولیت اجتماعی وزارت نفت را برای پرداخت حقوق کارکنان هزینه کنند، بنابراین باید جلو این اقدام گرفته شود. رئیسی گفت: مخالف کمک به شهرداری‌ها نیستیم، اما باید اعتبار تخصیص وزارت نفت در قالب مسئولیت اجتماعی منجر به توسعه شهرها، احداث بوستان‌ها و حل مشکل شهرها شود. رئیس‌جمهوری اظهار کرد: هدف از تخصیص اعتبارهای مسئولیت اجتماعی وزارت نفت به شهرها کمک به تولید، اشتغال و توسعه شهرها، ارتقای وضع حمل‌ونقل عمومی، بهداشت و حل مسائل شهرهاست.

وزیر نفت در آیین بهره‌برداری از طرح‌های صنعت نفت در خوزستان:

۱۵ میلیارد دلار پروژه نفتی در سال ۱۴۰۲ به بهره‌برداری می‌رسد



وزیر نفت از بهره‌برداری ۱۵ میلیارد دلار پروژه صنایع نفت و گاز در سال ۱۴۰۲ همسو با تحقق شعار سال که «مهار تورم و رشد تولید» نامگذاری شده است، خبر داد.

جواد اوجی در آیین بهره‌برداری و آغاز عملیات اجرایی طرح‌های صنعت نفت درباره بهره‌برداری از طرح پالایش گاز هویزه خلیج فارس که به‌منظور جمع‌آوری گازهای همراه نفت میدان‌های مشترک احداث شده است، اظهار کرد: هم‌اکنون نزدیک به ۴۰۰ هزار بشکه نفت از میدان‌های مشترک آزادگان، یادآوران، باران و دیگر میدان‌ها برداشت می‌شود، اما متأسفانه گازهای غنی همراه نفت این میدان‌ها با ارسال به مشعل‌ها سوزانده می‌شد.

وی افزود: خوشبختانه با بهره‌برداری از پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس، گازهای همراه نفت ترش و سسمی که محیط زیست خوزستان را تحت تأثیر قرار می‌داد فرآورش و پس از شیرین‌سازی، ترکیبات سبک، گاز شیرین تولیدی به خط سراسری تزریق می‌شود که کمک بزرگی به ناترازی گاز خواهد بود. وزیر نفت با بیان اینکه ظرفیت فاز نخست پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس روزانه ۲۵۰ میلیون فوت‌مکعب است، ادامه داد: آقای علی‌عسگری، مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس قول داده‌اند فاز دوم این پالایشگاه تا پایان امسال به بهره‌برداری برسد که مجموع ظرفیت آن به روزانه ۵۰۰ میلیون فوت‌مکعب همراه نفت میدان‌های مشترک که سرمایه کشور است به ارزش افزوده تبدیل خواهد شد.

به گفته اوجی، ترکیبات سنگین تولیدی پالایشگاه هویزه خلیج فارس با خط لوله ۱۶ اینچ به طول ۱۸۶ کیلومتر به پتروشیمی بندر امام ارسال و خوراک این مجتمع هم تأمین می‌شود.

عملیات اجرایی طرح توسعه میدان نفتی سهراب به‌طور رسمی آغاز شد

انجام می‌شود. با اجرای این طرح برای ۱۰۰۰ نفر به‌صورت مستقیم و ۲ هزار نفر به‌صورت غیرمستقیم اشتغال ایجاد شد و از خدمات و تجهیزات ساخت داخل حداقل ۵۱ درصد استفاده شد. وجود پیچیدگی‌ها و محدودیت‌های محیط زیستی و امنیتی در میدان نفتی سهراب، توسعه این میدان را با دشواری‌هایی روبه‌رو کرده است، طرح کلی جانمایی و توسعه میدان مشترک نفتی سهراب با حفظ ملاحظاتی برای کاهش حداکثری مداخله در فضای محافظت‌شده هورالعظیم و حفظ شرایط طبیعی منطقه انجام می‌شود.

با اجرای کامل این طرح، ضمن افزایش ظرفیت تولید نفت‌خام کشور و حفظ سرمایه ملی در میدان‌های مشترک، حمایت مؤثری از تولید داخلی می‌شود که این موضوع نقشی بسزا در توانمندسازی روزافزون شرکت‌های داخلی و بهره‌مندی بیشتر از توان متخصصان و سرمایه انسانی ایرانی و بومی خواهد داشت و زمینه‌های اشتغال‌گسترده‌ای را در استان خوزستان فراهم می‌کند.

میدان مشترک نفتی سهراب در شمال غربی شهر اهواز در خوزستان و در امتداد مرز ایران و عراق واقع شده و با میدان نفتی هویزه در کشور عراق مشترک است، شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) به‌نماینده‌گی از شرکت ملی نفت ایران، کارفرمای این طرح به‌شمار می‌رود و شرکت انرژی دانا توسعه آن را به‌عهده دارد.



و ساخت واحد تفکیک‌گر و اندازه‌گیری در مجاورت واحد بهره‌برداری غرب کارون خواهد بود.

اجرای خط لوله انتقال نفت‌خام ۱۴ اینچ به‌طول تقریبی ۵۷ کیلومتر و خط لوله جریانی با مجموع طول ۶۰ کیلومتر از دیگر فعالیت‌های این طرح است.

برای اجرای این طرح ۷۹۷ میلیون دلار (هزینه‌های مستقیم DCC)، ۹۶ میلیون دلار (هزینه‌های غیرمستقیم IDC) و ۲۹۳ میلیون دلار (هزینه‌های مالیات بر درآمد) اختصاص یافته است که بازپرداخت آن از محل عواید میدان مطابق ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور