اخبار کوتاه

قبض برق ۱۶ درصد مشترکان خانگی رایگان شد

تلاش برای نهادینه‌سازی فرهنگ مصرف بهینه برق یکی از اقدام‌های دولت سیزدهم است که با اختصاص پاداش این تلاش بهتر به نتیجه رسیده است به طوری که ۱۶ درصد مشترکان، قبض برق رایگان دریافت کرده‌اند.

دولت سیزدهم وارث ناترازی تولید و مصرف برق بود که از سال‌های قبل باقی‌مانده بود.

بر این اساس و باهدف کاهش این ناترازی‌ها از یک سو و تشویق مردم به بهینه مصرف‌کردن وزارت نیرو امسال طرح پاداش صرفه‌جویی را که سال گذشته دامنه آن مخصوص مشترکان کم‌مصرف بود، گسترش داد تا همه مشترکان و حتی مشترکان پر مصرف را در بر گیرد.

طرح پاداش سراسری صرفه‌جویی در مصرف برق از ابتدای خرداد به اجرا درآمده و تا آخر شهریور ادامه دارد.در همین رابطه مدیرکل دفتر مدیریت انرژی و امور مشتریان شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) گفت: مشترکان همچنان می‌توانند با کاهش مصرف خود نسبت به دوره مشابه پارسال از پاداش صرفه‌جویی برق بهره‌مند شوند.

عبدالامیر یاقوتی ادامه داد: بیش از ۱۶ درصد مشترکانی که مشمول پاداش طرح مدیریت مصرف برق شده‌اند، قبض برق رایگان دریافت کرده‌اند و حتی در برخی موارد بستانکار شده‌اند.

وی افزود: از همه مشترکان برای همراهی و همکاری در تابستان سخت امسال تشکر می کنیم و با صرفه‌جویی هوشمندانه‌ای که رقم خورد توانستیم برق مطمئن و پایدار برای همه مشترکان فراهم کنیم.مدیرکل دفتر مدیریت انرژی و امور مشتریان توانیر گفت: باتوجه‌به استمرار هوای گرم، امیدواریم همکاری مردم تداوم یابد.یاقوتی گفت: استان‌های آذربایجان، قزوین و استان‌های جنوبی بیشترین همکاری را در زمینه کاهش مصرف برق داشته‌اند.

سهم ۱۴ درصدی سی ان جی در سبد سوخت خودروهای سبک

رئیس هیئت مدیره انجمن صنفی CNG گفت: در حال حاضر ۱۷ درصد کاهش مصرف سی ان جی در کشور گزارش شده است به طوری که سهم سی ان جی در سبد سوختی کشور در خودروهای سبک از ۲۱ به ۱۴ درصد کاهش پیدا کرده است.

محسن جوهری رئیس هیئت مدیره انجمن صنفی سی ان جی کشور گفت: مصرف سی ان جی در کشور طی سال گذشته میانگین روزانه مصرف ۲۴ میلیون مترمکعب گزارش شد.رئیس هیئت مدیره انجمن صنفی سی ان جی کشور گفت: حدودا سهم سی ان جی در سبد سوخت خودروهای سواری سبک ۲۱ درصد بود متاسفانه علی رغم مصرف بنزین در کشور ما انتظار داشتیم مصرف سی ان جی افزایش باشد، اما این اتفاق نیفتاده است.او گفت: در حال حاضر ما ۱۷ درصد کاهش مصرف سی ان جی را در کشور داشته ایم و سهم سی ان جی هم در سبد سوخت خودروهای سبک از ۲۱ درصد به ۱۴ درصد کاهش پیدا کرده است و این واقعا برای ما مطلوب نیست. جوهری گفت: ما در شرایطی هستیم که با ناترازی مصرف سوخت مواجه ایم و تقریبا ۵۰ درصد ظرفیت جایگاه‌های سی ان جی کشور خالی است و باتوجه به اینکه باید از سبد سی ان جی برای جبران ناترازی سوخت بنزین استفاده می کردیم متاسفانه به دلیل کمبود تقاضا این اتفاق نیفتاده است.رئیس هیئت مدیره انجمن صنفی سی ان جی کشور گفت: علت کمبود تقاضا سی ان جی کم کاری خودروسازان در این رابطه است چراکه تقریبا در دوسال گذشته تولید خودرو دوگانه سوز در کشور متوقف شده است.

او گفت: همچنین مصوبات تبدیل خودروهای بنزینی به دوگانه سوز به دلیل مشکلات موثر نبوده و واردات خودروهای دوگانه سوز خارجی ممنوع بوده است.

جوهری گفت: امسال هم انتظار داشتیم که با آزاد شدن خودروهای خارجی برای خودروهای دوگانه سوز شرایطی ویژه‌ای در نظر گرفته شود که این اتفاق نیفتاد. اگر واردات خودروهای دوگانه سوز خارجی با تعرفه صفر گمرک انجام شود می‌تواند در کوتاه مدت تاثیر بسیار زیادی در جایگزینی سی ان جی و بنزین داشته باشد.

افزایش ۴۰ درصدی تولید نفت کشور

وزیر نفت گفت: با افزایش سرمایه‌گذاری در صنعت نفت نزدیک ۴۰ درصد به تولید نفت ایران اضافه شده است.

جواد اوجی، وزیر نفت گفت: رهبر انقلاب فرمودند که افزایش سرمایه‌گذاری در صنعت نفت باید منجر به افزایش رشد تولید بشود. با افزایش سرمایه‌گذاری نزدیک ۴۰ درصد به تولید نفت ایران اضافه شده است. او گفت: با افتتاح فاز ۱۱ پارس جنوبی که چند روز پیش انجام شد، با ظرفیت بین ۷ تا ۱۰ میلیون کار را شروع کردیم و با افزایش تعداد چاه‌ها تا ۵۰ میلیون مترمکعب خواهیم رسید. وزیر نفت: در میدان مشترک پارس جنوبی، آن طرف مقابل ما شرکت‌های قوی بین‌المللی بدون هیچ محدودیتی حضور دارند و این طرف، ما تحت تحریم‌های شدید هستیم؛ ولی با همه‌ی این وجود ما تولیدمان از میدان پارس جنوبی از کشور همسایه جلوتر است.

اوجی گفت: یکی از کارهای اصلی این دولت افزایش طرح‌های نیمه تمام و شناسایی طرح‌هایی که در گذشته مغفول مانده بود به گفته وزیر نفت: تولید نفت کشور بین دومیلیون ۲۰۰ تا دومیلیون ۳۰۰ هزار بشکه بود که امروز این تولید به دومیلیون ۴۰۰ هزار بشکه رسیده است همچنین در بحث گازرسانی توانستیم با راه اندازی فاز ۱۱ پارس جنوبی توانستیم خودمان به تولید برسیم.اوجی گفت: طرح فاز ۱۱ پارس جنوبی ۲۰ بیست سال روی زمین مانده بود. دولت به دولت و قرارداد به قرارداد دست به دست شد و هیچ اتفاق خاصی نیفتاد آخرینش قرارداد توتال بود که ۴۸ میلیارد دلار برای توسعه کل فاز ۱۱ قرارداد بسته بودنداو گفت: ۴۰ میلیون افزایش گاز در کشور در این دولت در کشور اتفاق افتاده است به طوری که این رقم در سال‌های گذشته معمول مانده بود و ۵۰ درصد به ظرفیت گازرسانی کشور افزوده شد.

گفتنی است؛ فاز ۱۱ پارس جنوبی هفته گذشته با حضور حجت‌الاسلام سید ابراهیم رئیسی رئیس جمهور برگزار شد. طرح فاز ۱۱ پارس جنوبی در مرحله نخست بخش اول توسعه، شامل حمل و نصب یک جکت چهارپایه، حفاری و تکمیل ۱۲ حلقه چاه، نصب سکوی اول به همراه متعلقات سکو و خط لوله دریایی جهت انتقال گاز تولیدی به پالایشگاه خشکی فاز ۱۲ در منطقه پارس ۲ کنگان است که هدف دستیابی به ظرفیت کامل تولید روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب گاز را محقق می کند.

همچنین با بهره‌برداری کامل از طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، ظرفیت تولید گاز از این میدان مشترک به میزان ۵۶ میلیون مترمکعب در روز افزایش می‌یابد که می‌تواند به بهبود تراز گاز کمک شایان توجهی کند. با بهره‌برداری از هر یک از فازهای پارس جنوبی، تولید ناخالص داخلی حدود یک درصد افزایش می‌یابد. توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی جلوه‌ای بارز از توان بالای متخصصان صنعت نفت و گاز کشور در اجرای مگاپروژه‌های فراساحلی در سطوح ملی، منطقه‌ای و بین‌المللی به شمار می‌رود.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب خبر داد:

برنامه‌ریزی برای تولید روزانه ۳ میلیون بشکه نفت خام

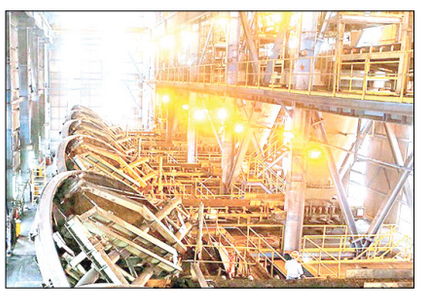
مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برنامه‌ریزی برای تولید روزانه ۳ میلیون و ۲۷۰ هزار بشکه نفت خام در پنج سال آینده را از اهداف اصلی شرکت و توسعه ۱۶ مخزن گازی در زمینه پایداری تأمین خوراک پتروشیمی‌ها را یک اقدام شاخص برشمرد.

به گزارش شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، علیرضا دانشی در نشست خبری به مناسبت هفته دولت اظهار کرد: مناطق نفت‌خیز جنوب با تشکیل حلقه‌های فکری و پژوهشی درصدد آن است که با تولیدات بار اول و طرح‌های فناورانه، محصول‌های پایین‌دستی را بیش از پیش گسترش دهدوی افزود: شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب خوراک همه پالایشگاه‌های کشور، گاز پتروشیمی‌های زیر مجموعه بندر امام و ۷۵ درصد صادرات نفت کشور را به‌عهده دارد.مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: این امر با همت ۴۲ هزار نفر از کارکنان صنعت نفت با تخصص‌هایی در حدود ۱۰۰ رشته دانشگاهی و در گستره جغرافیایی به وسعت ۷ هزار کیلومتر در بیش از ۲۰۰ تأسیسات عظیم نفتی انجام شده است.دانشی از بهره‌برداری ۱۷ پروژه تا کنون و ۷۷ پروژه تا پایان سال خبر داد که در مجموع این پروژه‌ها نقش بسزایی در نگهداشت تولید و ارتقای توان عملیاتی خواهند داشت.وی اصلاح شیوه‌نامه‌ها، پرکردن انبارها و پرداخت همه بدهی‌ها و هدف‌گذاری افزایش تولید را از دیگر اقدام‌های اجرا شده و در دست اجرا عنوان کرد که در دولت سیزدهم برای رسیدن به آن برنامه‌ریزی شده است.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب برنامه‌ریزی برای تولید روزانه ۳ میلیون و ۲۷۰ هزار بشکه در پنج سال آینده را از اهداف اصلی شرکت برشمرد و توسعه ۱۶ مخزن گازی در زمینه پایداری تأمین خوراک پتروشیمی‌ها را یک اقدام شاخص عنوان کرددانشی بخشی از عقب‌افتادگی‌های صنعت نفت را ناشی از شیوه‌نامه‌های نادرست دانست که در ۲ سال گذشته برای جبران این عقب‌افتادگی و عبور از این وضعیت، نسبت به اصلاح شیوه‌نامه‌ها اقدام و پیگیری شده است.وی جمع‌آوری گازهای همراه را یکی از اولویت‌های مهم دولت سیزدهم عنوان کرد و گفت: نزدیک به ۸۰ درصد گازهای همراه در حال جمع‌آوری هستند و در کل گستره مناطق نفت‌خیز جنوب در پنج استان ۲۰ درصد گاز همراه سوخته می‌شود که برای تک‌تک آنها پروژه تعریف شده و نفت تمام قد پای کار آمده است، اما باید این نکته را مدنظر قرار داد که همه مباحث محیط زیستی به نفت برنمی‌گردد.مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب افزود: با شروع به کار دولت سیزدهم طرح جمع‌آوری گازهای مشعل در پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس ۱۰ درصد پیشرفت فیزیکی داشت، اما اکنون ۴۵ درصد پیشرفت فیزیکی دارد و در پتروشیمی مارون نیز طرح جمع‌آوری ۲۶۰ میلیون فوت مکعب گازهای همراه در حال پیگیری است.دانشی درباره طرح‌ها و پروژه‌های در دست اجرا اظهار کرد: ۲۹۰ پروژه سرمایه‌گذاری با اعتبار بیش از ۲۰۰ هزار میلیارد تومان، طرح توسعه ۱۶ مخزن مستقل با هدف تأمین بخشی از گاز تزریقی به میدان‌های نفتی و تأمین خوراک صنایع پتروشیمی و بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل با سرمایه‌گذاری بیش از ۱۷۰ میلیون دلاری پتروشیمی مارون و ۱,۲ میلیارد دلاری هلدینگ خلیج فارس از جمله پروژه‌های در دست اجرا هستندوی تصریح کرد: خرید، نصب و راه‌اندازی یک دستگاه پمپ چند فازی در واحد اهواز ۴ با اعتبار حدود ۹ میلیون یورو، تکمیل آزمایش ایستایی آب و تعمیرات فوری خط لوله موجود انتقال نفت لب‌سفید قلعه نار در محدوده شیرخانه سبزآب تا شوش، نصب و راه‌اندازی یک دستگاه پمپ نمک‌زدایی به وسعت ۵ با ظرفیت انتقال ۱۰ هزار بشکه در روز و تکمیل طرح کبود از طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید با اعتبار ۳ هزار و ۲۰۰ میلیارد ریال از جمله طرح‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب است که امسال تکمیل می‌شوندو به بهره‌برداری می‌رسند.مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با اشاره به مسئولیت‌های اجتماعی نفت بیان کرد: در اعتباراتی که با عنوان مسئولیت‌های اجتماعی از نفت گرفته می‌شود، شرکت نفت به‌تنهایی تصمیم‌گیرنده نیست و دولت و مدیریت استانی مؤثر هستند. در خوزستان ۱۵ هزار میلیارد تومان طی دو سال در اختیار این استان قرار گرفته است که متولیان اجرای کار، ادارات کل استان هستند.

مصرف برق صنایع ایران به اندازه جمع مصرف سه کشور اروپایی

افزایش بهره‌وری انرژی صنایع؛ ضرورتی برای توسعه



براساس آماری که استخراج شده، مصرف برق صنایع ایران معادل جمع مصرف برق سه کشور سوئیس، دانمارک و ایرلند است در حالیکه این سه کشور با این میزان برق ۱۷۳۲ میلیارد دلار تولید ناخالص داخلی دارند اما در داخل، واحدهای صنعتی معادل ۱۳۰ میلیارد دلار تولید ناخالص داخلی برای کشور به همراه می‌آورند.

ظرفیت تامین برق ایران موضوعی است که تنها در قیاس با ظرفیت سایر کشورها و مطالعات تطبیقی به درستی برای مخاطبان تصویر می‌شود. در این راستا به منظور بررسی میزان برق تامین شده برای صنعت کشور به مقایسه میزان انرژی تامین شده بین مشترکان صنعتی ایران و چند کشور اروپایی می‌پردازیم.

بر اساس آمارنامه سالانه صنعت برق کشور در سال ۱۴۰۱، مشترکان صنعتی ایران شامل صنایع بزرگ و انرژی‌بر، صنایع داخل شهرک‌های صنعتی و همچنین صنایع خرد و صنفی صنعتی مجموعا ۱۱۵ میلیارد کیلووات ساعت در ۱۲ ماه سال برق مصرف کردند.به منظور اثر تامین برق صنایع کشور در اقتصاد ابتدا باید سری به صحبت‌های وزیر صمت بزنیم. عباس علی‌آبادی، وزیر صمت چندی پیش در آیین گرامیداشت روز ملی صنعت و معدن گفت: بخش صنعت، معدن و تجارت با دراختیار داشتن سهم ۳۰ درصدی از تولید ناخالص داخلی کشور، بیشترین عوامل مولد اقتصاد را در خود جای داده است.بر اساس بروزترین اطلاعات بانک جهانی از سال ۲۰۲۲، تولید ناخالص ایران نزدیک به ۳۹۰ میلیارد دلار عنوان شده است. کنار هم قرار دادن این اطلاعات یعنی، مصرف ۱۱۵ میلیارد کیلووات ساعت برق در سال ۱۴۰۱ به تولید ناخالص داخلی ۱۳۰ میلیارد دلاری برای ایران ختم شده است. موضوعی که قطعا مورد توجه وزیر صمت هم قرار دارد و باتوجه به سال‌های فعالیت در صنعت برق و حوزه انرژی، افزایش بهره‌وری صنایع ایران برای خلق ارزش افزوده بالاتر در دستور کار مجموعه صمت قرار خواهد گرفت؛ همانطور که تلاش برای تکمیل زنجیره ارزش صنایع مختلف و جلوگیری از خام‌فروشی نیز از دیگر موارد جدی دستور کار وزارت صمت با مدیریت جدید است.حال به منظور بررسی شرایط تامین برق صنایع در ایران و ایجاد درک دقیق‌تر از کار مهمی که در کشور در حال اجراست، به مقایسه مصرف برق صنعتی کشور با سه کشور اروپایی سوئیس، ایرلند و دانمارک می‌پردازیم.بر اساس اطلاعات worldpopulationreview مصرف برق کلیه مشترکان صنعتی، خانگی، کشاورزی و سایر مصرف کنندگان برق کشور سه کشور سوئیس، دانمارک و ایرلند در یک سال کامل ۲۰۲۲ به ترتیب ۵۸,۴۶، ۳۳,۰۲ و ۲۵,۶۸ میلیارد کیلووات ساعت برق آورد می‌شود.تجمیع این آمار مشخص می کند، مصرف برق سالانه همه مشترکان در سه کشور سوئیس، دانمارک و ایرلند روی هم معادل ۱۱۷ میلیارد کیلووات ساعت محاسبه می‌شود. با این میزان مصرف برق نگاهی به تولید ناخالص داخلی این سه کشور بر اساس آمار بانک جهانی بیانگر آن است که سوئیس، دانمارک و ایرلند به ترتیب ۸۰۶، ۳۹۵ و ۵۲۹ میلیارد دلار است که مجموعا به عدد ۱۷۳۲ میلیارد دلار می‌رسد. به عبارت دیگر، ۳ کشور اروپایی سوئیس، دانمارک و ایرلند با مصرف برقی معادل ۱۱۷ میلیارد کیلووات ساعت برق تولید ناخالص ۱۷۳۲ میلیارد دلاری را به ثبت رسانده‌اند.اطلاع از این آمار نشان می‌دهد، مصرف برق صنایع کشور عددی معادل جمع مصرف سالانه سه کشور سوئیس، ایرلند و دانمارک است، درحالیکه مصرف صنایع ایران به تولید ناخالص داخلی ۱۳۰ میلیارد دلاری ختم می‌شود که نشان می‌دهد سه کشور اروپایی با این میزان مصرف برق ۱۳۵ برابر تولید ناخالص داخلی صنایع ایران را پوشش می‌دهند.موضوعی که قطعا در دوره جدید سیاست‌های وزارت صمت مورد توجه خواهد گرفت، افزایش بهره‌وری صنایع کشور خواهد بود.به اعتقاد کارشناسان حوزه انرژی، علت اصلی عدم تناسب برق مصرفی در ایران با ایجاد ارزش در اقتصاد توجه به مسئله بهره‌وری و بهینه‌سازی است. در این راستا، سید دانیال آل هاشم، استاد دانشگاه اشاره می کند: بخش های مختلف کشور به‌خصوص برخی صنایع، معتاد به برق رایگان شده و بهینه‌سازی را فراموش کردندوی افزود: یکی از عوامل اصلی شکل‌گیری ناترازی برق در تابستان مصرف غیر بهینه در برخی صنایع است حال آنکه اگر تنها صنعت فولاد در استاندارد جهانی انرژی را مصرف کرده و با همین میزان تولید را به ثبت برساند، ناترازی برق از بین می‌رود.

نقش بزرگ‌ترین میدان مشترک گازی جهان بر اقتصاد ایران

تولید گاز ایران از میدان مشترک پارس جنوبی، بزرگ‌ترین میدان گازی جهان، افزون‌بر درآمد ۴۱۴ میلیارد دلاری برای کشور زمینه‌ رونق صنعت پتروشیمی، افزایش تولید بنزین، توسعه اشتغال، کاهش آلودگی محیط زیست و ایجاد امنیت انرژی در کشور را به‌دنبال داشته است.

۳۰ سال پیش در ساحل خلیج فارس روستایی وجود داشت که حتی اهالی آن نیز در آن زمان گمان نمی‌کردند روزی بزرگ‌ترین تأسیسات صنعت نفت ایران در این نقطه احداث و عسلویه به پایتخت انرژی ایران تبدیل شود. با این حال از میانه دهه ۷۰ شمسی، توسعه بزرگ‌ترین میدان مشترک گازی جهان که در ایران به نام پارس جنوبی آن را می‌شناسیم، آغاز شد و نخستین برداشت گاز نیز از آن در سال ۱۳۸۱ انجام شد. با این حال چند دهه زمان لازم بود تا ایران با وجود تحریم‌های همه‌جانبه علیه صنعت نفت و گاز خود، بتواند توسعه این میدان را به سرانجام برساند و رکورد برداشت گاز از این میدان را بشکند.با روی کار آمدن دولت سیزدهم، توجه به توسعه میدان‌های مشترک نفت و گاز در اولویت قرار گرفت و میدان گازی مشترک پارس جنوبی نیز از این قاعده مستثنا نبود. با اقدام‌های وزارت نفت در دولت سیزدهم، آخرین فاز از پارس جنوبی که بیش از ۲۰ سال معطل مانده بود در دستور کار قرار گرفت و با اقدام‌های انجام‌شده تولید گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی آغاز شد.اگرچه افکار عمومی و جامعه، پارس جنوبی را با تولید گاز برای بخش‌های مختلف از خانگی گرفته تا صنایع و نیروگاه‌ها می‌شناسند، اما نقش این میدان مشترک گازی در اقتصاد ایران به‌مراتب بزرگ‌تر است.هم‌اکنون ۹۵ درصد جمعیت کشور در بخش شهری و روستایی به شبکه گاز دسترسی دارند.شتاب گازرسانی در کشور هم‌زمان با توسعه پارس جنوبی در دهه ۸۰ آغاز شد. افزون‌بر بخش خانگی اغلب صنایع و نیروگاه‌ها نیز گازرسانی شده‌اند و گاز مهم‌ترین سوخت کشور به‌شمار می‌رود.در این میان، ۷۵ درصد گاز مصرفی در کشور از پارس جنوبی تأمین می‌شود و این آمار نشان‌دهنده اهمیت این میدان در تأمین امنیت انرژی به‌ویژه در فصل زمستان است؛ روزانه به‌طور میانگین حدود ۶۸۰ میلیون مترمکعب برداشت گاز از پارس جنوبی از سوی ایران انجام می‌شود که در بالاترین میزان خود به برداشت روزانه ۷۰۵ میلیون مترمکعب نیز در زمستان سال گذشته رسیدر این زمینه جواد اوجی، وزیر نفت با بیان اینکه روزانه ۷۰۵ میلیون مترمکعب گاز از پارس جنوبی برداشت می‌شود، افزود: روزانه ۷۵۰ هزار بشکه میعانات گازی نیز در این منطقه برداشت می‌شود.همچنین در شرایط کنونی هر پالایشگاه ۲ فازی پارس جنوبی روزانه بالغ بر ۱۰ میلیون دلار سودآوری برای کشور دارد و هر پالایشگاه در سال حدود ۳,۵ میلیارد دلار به درآمد کشور می‌افزاید. نقش دیگری که میدان مشترک پارس جنوبی در اقتصاد ایران بازی می‌کند، اشتغال‌زایی در بخش‌های مختلف است.هم‌اکنون بیش از ۶۰ هزار نفر در بخش‌های مختلف عسلویه که به‌نوعی وابسته به صنعت نفت است، مشغول به کارند.با این حال تولیدات در پارس جنوبی تنها به تأمین گاز محدود نیست و بخشی از تولیدات این میدان به‌عنوان خوراک پتروشیمی‌ها استفاده می‌شود تا آنجا که با این ظرفیت تأمین خوراک ۲۱ مجتمع پتروشیمی در پارس جنوبی با تولید ۳۹ میلیون تن محصولات پتروشیمی فعال است.هم‌اکنون عسلویه پرقدرت‌ترین منطقه پتروشیمی کشور محسوب می‌شود؛ منطقه‌ای که بیش از ۳۸ هزار نفر نیروی مستقیم در طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی را در خود جای داده است. اگرچه ماهشهر نیز در سال‌های گذشته سعی بر رقابت با این منطقه اقتصاد انرژی داشته است، به نظر می‌رسد به‌دلیل اجرای طرح‌های بیشتر در عسلویه به نسبت ماهشهر در سال‌های آینده فاصله میان این دو منطقه اقتصادی از لحاظ قدرت پتروشیمی کشور بیشتر خواهد شد.

بنا بر آمارهای موجود، عسلویه با داشتن ۱۳ واحد بالادستی با ظرفیت تولید سالانه ۲۰ میلیون و ۶۰۰ هزار تن، ۱۴ واحد میان‌دستی با ظرفیت سالانه ۷ میلیون و ۶۰۰ هزار تن و ۳ واحد پایین‌دستی با ظرفیت سالانه ۴ میلیون تن پرقدرت‌ترین منطقه پتروشیمی کشور محسوب می‌شود.سهم منطقه ویژه پارس از ظرفیت بیش از ۹۰ میلیون تنی کنونی تولید صنعت پتروشیمی ۴۵ میلیون تن است که عمده آن صادراتی است و از مجموع ۲۴ مجتمع پتروشیمی مستقر در منطقه عسلویه ۶ مجتمع بر اساس خوراک گاز طبیعی کار می‌کنند.

افزون‌بر آن با بهره‌برداری گام به گام ایران از فازهای مختلف پارس جنوبی و افزایش تولید گاز از این میدان مشترک، جایگاه ایران در میان تولیدکنندگان گاز در دنیا نیز ارتقا داشته و سبد صادراتی کشور با توجه به جایگزینی سوخت مایع با گاز متنوع‌تر شده است.تولید گاز غنی در کشور اکنون بالای یک میلیارد مترمکعب در روز برآورد می‌شود که معادل حدود روزانه ۶ میلیون بشکه نفت خام است. با توجه به سهم ۷۵ درصدی پارس جنوبی در تأمین گاز ایران، این میدان مشترک روزانه معادل ۴,۵ میلیون بشکه نفت خام، سوخت مورد نیاز کشور را تأمین می‌کند.به معنای دیگر، اگر توسعه این میدان مشترک انجام نمی‌شد، اکنون باید ۴,۵ میلیون بشکه نفت خام بیشتری در کشور تولید می‌شد و بعد از فرآورش در پالایشگاه‌های کشور به‌دست مردم می‌رسید.

نگاهی به ظرفیت پالایشی ایران و ظرفیت تولید نفت خام نشان می‌دهد در صورت عدم توسعه پارس جنوبی، با مشکل جدی برای تأمین سوخت و امنیت کشور روبه‌رو بودیم.از سوی دیگر، آلایندگی ایجادشده از مصرف فرآورده‌های نفتی به‌مراتب بیشتر از مصرف گاز است و با افزایش سهم گاز در سبد سوخت کشور که بیش از همه با توسعه میدان مشترک پارس جنوبی محقق شده، آلودگی محیط زیستی نیز در کشور کاهش داشته است.

تولیدات ایران از میدان مشترک پارس جنوبی البته به شکل دیگری نیز بر امنیت انرژی کشور تأثیرگذار بوده است و خودکفایی در تولید بنزین با تکیه بر میعانات گازی تولیدی از پارس جنوبی با بهره‌برداری از پالایشگاه ستاره خلیج فارس از دیگر دستاوردهای توسعه این میدان گازی مشترک به‌شمار می‌رود.حجم تولید میعانات بسته به تولید گاز حدود روزانه ۶۰۰ هزار بشکه است که به شکل عمده به پالایشگاه ستاره خلیج فارس به‌عنوان خوراک منتقل می‌شود، در حالی که پالایشگاه ستاره خلیج فارس، ۴۰ درصد بنزین کشور را تأمین می‌کند و می‌توان گفت ۴۰ درصد بنزین ایران از پارس جنوبی تأمین می‌شود.

دستاورد بزرگ دیگر کشور از توسعه میدان مشترک پارس جنوبی، ایجاد خودکفایی در تولید بسیاری از تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت و ایجاد توانایی در شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی است؛ توسعه پارس جنوبی در سال‌های گذشته و فعالیت شرکت‌های ایرانی در بخش‌های مختلف سبب شد با وجود تحریم‌ها، ایران بتواند سهم ساخت داخل را افزایش دهد.در مجموع با توجه به اینکه سهم ساخت داخل در توسعه این میدان ۶۰ درصد برآورد می‌شود، این امر سبب بهبود زیرساخت‌های توسعه صنعتی و اشتغال‌زایی در کشور شده است. این موضوع افزون‌بر امکان تأمین نیازهای داخل کشور، امکان حضور شرکت‌های ایرانی در بازارهای بین‌المللی را نیز فراهم کرده است.

میدان مشترک پارس جنوبی که در بستر خلیج فارس و مرز مشترک ایران و قطر قرار دارد، بزرگ‌ترین میدان گازی جهان است. مجموع ذخایر گازی این میدان ۳۹ تریلیون مترمکعب و ذخایر میعانات گازی آن نیز ۵۶ میلیارد بشکه است. از این میزان سهم ایران در بخش گاز آن ۱۴ تریلیون مترمکعب و در میعانات گازی ۱۸ میلیارد بشکه برآورد می‌شود که معادل ۸ درصد از کل گاز جهان است.ایران تاکنون ۲۳۰۰ میلیارد مترمکعب گاز از پارس جنوبی برداشت گاز داشته که ۴۱۴ میلیارد دلار درآمدزایی ایجاد کرده و این در حالی است که ۱۵۰ میلیارد دلار هزینه شده است. با بهره‌برداری کامل از آخرین فاز پارس جنوبی یعنی فاز ۱۱، سالانه درآمد نزدیک به ۴ تا ۵ میلیارد دلار ایجاد می‌شود و تولیدش به کاهش ناترازی گاز کمک می کند. نکته مهم آن است که این پروژه در شرایط تحریم انجام شد.

آگهی مزایده اموال غیر منقول (اسنادرهنی)

به موجب پرونده اجرایی کلاسه مکانیزه ۳۱۰ ۱۴۰۱۰۴۰۱۸۶۰۲۰۰۰ اداره اجرای اسناد رسمی شهرستان تالش و به شماره بایگانی ۱۴۰۱۰۰۳۲۳ واحد اجرای اسناد رسمی اداره ثبت اسناد و املاک تالش ، ششدانگ یک دستگاه آپارتمان مسکونی به پلاک ثبتی ۱۰۱۷ فرعی از ۱۶ اصلی، مفروز و مجزا شده از ۹۹۳ فرعی از اصلی مذکور، قطعه ۱۰ در طبقه ۴ و واقع در بخش ۲۸ گیلان واقع در سمت شرقی طبقه چهارم که (۴/۱۵ چهار متر و پانزده دسیمتر مربع آن تراس مسقف ۱۳/۸۴ سیزده متر و هشتاد و چهار دسیمتر مربع آن پیشرفتگی در سه قسمت است به مساحت ۱۰۴.۲۸ متر مربع به نشانی لیسار اول- روستای محمود آباد) ملا صدرا متعلق به آقای مهداد حیدری هره دشت فرزند سهراب شماره شناسنامه ۱۶ تاریخ تولد ۱۳۶۲/۰۱/۰۱ صادره از تالش دارای شماره ملی ۲۶۳۱۱۹۸۳۱۱ ، راهن پرونده فوق که طی سند رهنی شماره ۴۱۷۹۴ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۱۹ دفترخانه اسناد رسمی شماره ۱۰۲ شهر تالش استان گیلان که بنفع بانک مسکن شعبه امام تالش با مبلغ موضوع لازم الاجرا به مبلغ ۱/۰۸۱/۲۶۹/۶۴۲ ریال تا تاریخ ۱۴۰۱/۰۵/۰۲ و بعد از تاریخ فوق به انضمام خسارات آتی وفق قرارداد تنظیمی تا یوم الوصول و سایر هزینه ها در رهن بانک مسکن شعبه امام تالش قرار گرفته است که محدود به حدود اربعه شمالا دیوار و پنجره است بطول ۷/۱۸ هفت متر و هجده سانتیمتر به فضای حیاط مشاعی شرقا دیوار و پنجره و لبه بالکن بطول ۱۳/۸۵ سیزده متر و هشتاد و پنج سانتیمتر به فضای حیاط مشاعی :جنوبا لبه یازده ،قسمت که قسمتهای دوم و سوم و هشتم و نهم آن شرقی ، است . اول دیواریست پیشرفتگی بطول ۰/۷۱ هفتاد و یک سانتیمتر به فضای حیاط مشاعی دوم دیواریست پیشرفتگی قوس بیرونی بطول ۰/۴۰ چهل سانتیمتر به فضای حیاط مشاعی سوم دیوار و پنجره قسمت پیشرفتگی ساختمان قوس بیرونی بطول ۱/۹۴ یک متر و نود و چهار سانتیمتر به فضای خیابان چهارم دیواریست پیشرفتگی بطول ۰/۲۶ بیست و شش سانتیمتر به فضای خیابان پنجم دیوار و پنجره قسمت پیشرفتگی ساختمان قوس بیرونی بطول ۲/۰۵ دو متر و پنج سانتیمتر به فضای خیابان ششم دیواریست پیشرفتگی بطول ۰/۲۰ بیست سانتیمتر به فضای خیابان هفتم دیواریست پیشرفتگی بطول ۰/۸۰ هشتاد سانتیمتر به فضای مشاعی هشتم دیواریست پیشرفتگی بطول ۰/۱۳ سیزده سانتیمتر به فضای مشاعی نهم دیواریست پیشرفتگی بطول ۰/۵۹ پنجاه و نه سانتیمتر به فضای خیابان دهم دیوار و پنجره قسمت پیشرفتگی ساختمان بطول۱/۳۵ یک متر و سی و پنج سانتیمتر به فضای خیابان یازدهم دیواریست مشترک بطول ۰/۰۸ ، هشت سانتیمتر به آپارتمان مسکونی قطعه ۹ غربا در هفت قسمت که قسمت چهارم آن شمالی ، قسمتهای دوم و ششم آن جنوبی است . اول دیواریست مشترک بطول ۰/۸۹ ، هشتاد ونه سانتیمتر به آپارتمان مسکونی قطعه ۹ دوم دیواریست مشترک بطول (۰/۳۴) سی و چهار سانتیمتر به آپارتمان مسکونی قطعه ۹ سوم دیواریست مشترک بطول (۰/۶۰) شش متر به آپارتمان مسکونی قطعه ۹ چهارم درب و دیوار بطول (۱/۶۲) یک متر و شصت و دو سانتیمتر به راه پله مشاعی پنجم دیواریست بطول (۰/۸۰ ۳) (سه متر و هشتاد سانتیمتر به راه پله مشاعی ششم دیواریست. بطول ۱/۶۷) یک متر و شصت و هفت سانتیمتر به راه پله مشاعی هفتم دیواریست مشترک بطول (۵/۵۸) پنج متر و پنجاه و هشت سانتیمتر به آپارتمان مسکونی قطعه ۹ ، ملک مورد مزایده عبارتست یک واحد آپارتمان در طبقه ۴ شرقی در یک ساختمان ۶ طبقه ۱۲ واحدی نمای اصلی جنوبی و غربی سنگ است و واحد مورد مزایده دارای هال و آشپزخانه و دو خوابه تعرفه شده است. کف سرامیک ، پنجرهها یو پی وی سی است گرمایشی: یکیوح و دیوارها اندود گچی و سقف گچ بری شده است. دربهای داخلی اچ دی اف و درب ورودی ضد سرقت است دارای امتیازات بر و گاز مستقل و آب مشترک است. دارای آسانسور و فاقد پارکینگ اختصاصی است. آپارتمان مورد مزایده در تصرف آقای غلامرضا شهباز زاده خریداری با سند عادی میباشد. طبق نظریه کارشناس رسمی دادگستری اپارتمان مورد مزایده به مبلغ ۱۴/۹۷۴/۲۰۰/۰۰۰ ریال چهارده میلیارد و نهصد و هفتاد و چهار میلیون دویست هزار ریال (ارزیابی گردیده است پلاک فوق از ساعت ۹ صبح الی ۱۲ ظهر روز یکشنبه مورخ ۱۴۰۲/۰۶/۲۶ درادراه ثبت اسناد و املاک تالش واقع در تالش خیابان خرمشهر از طریق مزایده به فروش می رسد. مزایده از مبلغ ۱۴/۹۷۴/۲۰۰/۰۰۰