

◀ **استحق ارزانی**

گروه اقتصادی – جواد اوجی با اشاره به اینکه توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی از سال ۱۳۷۹ مطرح شد و شرکت‌های خارجی آمدند و چند قرارداد هم امضا شد، افزود: تصور این بود باید از توان شرکت‌های خارجی برای توسعه این فاز استفاده شود.

وی ادامه داد: در سال ۱۳۹۷ قراردادی که با توتال، سی‌ان‌پی سی (شرکت ملی نفت چین) و پتروپارس برای توسعه فاز ۱۱ امضا شده بود با تشدید تحریم‌ها متوقف شد. شرکت توتال بدون اقدامی عملی برای توسعه این فاز از قرارداد خارج شد و اطلاعات مربوط به این میدان را نیز با خود برد.

توسعه فاز ۱۱، موضوعی کلیدی در دولت سیزدهم

وزیر نفت تأکید کرد: توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در زمان آغاز به‌کار دولت سیزدهم یکی از موضوع‌های کلیدی بود، زیرا به جز این فاز، همه فازهای دریایی تکمیل شده بود.

اوجی با اشاره به اینکه توسعه فاز ۱۱ مهم بود، زیسراد نقطه صفر مرزی قرار دارد، گفت: چاه‌های فاز ۱۱ پارس جنوبی به عمق ۴۰۰۰ متر است و چهار لایه گازی را در بر می‌گیرد که ظرفیت بالایی برای تولید گاز دارد. وی با بیان اینکه هر فاز استاندارد پارس جنوبی ظرفیت تولید ۲۸ میلیون مترمکعب گاز در روز را دارد است، افزود: اما فاز ۱۱ تا روزانه ۵۶ میلیون متر مکعب قابلیت تولید گاز دارد.

به گفته وزیر نفت، بارفتن شرکت‌های خارجی کار توسعه فاز ۱۱ پلاکتلیف مانده بود. اوجی توضیح داد: با روی کار آمدن دولت سیزدهم، متخصصان ایرانی ساعت‌ها وقت گذاشتند تا سریع‌ترین روش برای آغاز تولید گاز از فاز ۱۱ را در دستور کار قرار دهند.

تولید گاز از فاز ۱۱، چهار سال جلو افتاد
وی گفت: در فاز ۱۲ پارس جنوبی سه سکو وجود داشت که یکی از سکوها هرگز نصب و توجیه اقتصادی ضعیفی برای تولید گاز داشت و تصمیم بر این شد سکوی C۱۲ را جابه‌جا کنیم که با این تصمیم از نظر زمانی سه تا چهار سال در تولید گاز از فاز ۱۱ جلو افتادیم. وزیر نفت با اشاره به اینکه سکوها حکم مینی‌پالایشگاه را دارند، افزود: کار مطالعات خوبی هم برای آن انجام شد.

سیاسی‌فکر نمی‌کنیم
اوجی با تأکید بر این‌که ما در وزارت نفت دولت سیزدهم سیاسی فکر نمی‌کنیم و نگاه فنی داریم، ادامه داد: در مجموع به این نتیجه رسیدیم که ظرفیتی که داریم می‌توانیم سکو را جابه‌جا کنیم و در موقعیت جدید قرار دهیم.وی با اشاره به اینکه برای حمل عمل سکوی ۳۲۰۰ تنی نیازمند لجستیک خاص و پیچیده‌ای بودیم،

گفت: در زیرمجموعه وزارت نفت کشتی اوشنیک را داشتیم که توانایی جابه‌جایی سازه‌های سنگین دریایی را دارد. وزیر نفت افزود: در آن زمان این کشتی قرارداد طولانی‌مدتی با شرکت‌های گازی روسیه بسته بود اما با دیپلماسی دولت سیزدهم، تلاش‌های وزیر امور خارجه و سفیر ایران در روسیه، توانستیم این کشتی را وارد آب‌های ایران کنیم و از ظرفیت آن برای جابه‌جایی و نصب سکو در موقعیت فاز ۱۱ بهره ببریم.

اوجی با اشاره به اینکه همه اقدام‌ها در توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی توسط متخصصان ایرانی انجام شد، ادامه داد: اکنون تولید گاز از این فاز روزانه ۷ میلیون متر مکعب است و تا چند هفته آینده این مقدار به ۱۰ تا ۱۲ میلیون متر مکعب در روز می‌رسد.

ظرفیت تولید روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز
وی با تأکید بر اینکه تا پیش از آغاز زمستان تولید از فاز ۱۱ به ۱۵ میلیون متر مکعب در روز می‌رسد، تصریح کرد: در صورت توسعه کامل، فاز ۱۱ قابلیت تولید ۵۰ میلیون مترمکعب گاز در روز را دارد و bisa از استفاده از ظرفیت دکل‌های دریایی با خساری چاه‌ها توسعه این فاز تکمیل می‌شود و به روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز می‌تواند تولید شود. وزیر نفت تأکید کرد: همچنین روزانه ۵۰ هزار بشکه میعانات گازی از این فاز تولید می‌شود.

جلوگیری از مهاجرت گاز
اوجی با اشاره به اینکه این فاز پارس جنوبی از نظر ظرفیت مخزنی، در نقطه صفر مرزی است، گفت: بنابراین هر چقدر دیرتر برداشت گاز از فاز ۱۱ را آغاز می‌کریم، سیال به سمت همسایه حرکت می‌کرد و مهاجرت گاز اتفاق می‌افتاد و تولید گاز کمتری محقق می‌شود.ی افزود: با جابه‌جایی سکو، برداشت گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی، سه تا چهار سال زودتر انجام شد و اهمیت این موضوع بهره‌برداری از یک میدان مشترک گازی است که در سمت کشور همسایه، کشورهای بزرگ بین‌المللی در حال فعالیت هستند.

تأمین گاز ۵ استان
بهره‌برداری از فزاس ۱۱ پارس جنوبی

وزیر نفت با تأکید بر اینکه توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در جریان ناترازی گاز در کشور در زمستان مؤثر خواهد بود، ادامه داد: همچنین ۵ میلیارد دلار عایدات این فاز خواهد بود.اوجی افزود: مجموع مصرف گاز در بخش‌های مختلف صنعتی، تجاری، نیروگاهی و خانگی در استان چهارمحال و بختاری در مجموع ۴۰۵ میلیون متر مکعب در روز است و امروز با تولید ۷ میلیون مترمکعب گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی بیش از نیاز گاز روزانه این استان تولید

می‌شود و تا پیش از زمستان به ۱۵ میلیون مترمکعب در روز می‌رسیم که گاز مورد نیاز چهار تا پنج استان را تأمین می‌کند و در زمستان مهم بسیار مهم است. وزیر نفت ادامه داد: ما در این دولت بیش از ۱۰ اقدام مهم در حوزه پارس جنوبی انجام دادیم، یکی در سال گذشته و افتتاح پالایشگاه ۱۴ پارس جنوبی که آن هم نزدیک به ۱۰ سال نیمه‌تمام مانده بود و خوشبختانه سال گذشته به بهره‌برداری رسید و ظرفیت پالایش گاز کشور را ۵۰ میلیون متر مکعب در روز افزایش داد.

۱۱ پارس جنوبی، سه تا چهار سال زودتر انجام شد و اهمیت این موضوع بهره‌برداری از یک میدان مشترک گازی است که در سمت کشور همسایه، کشورهای بزرگ بین‌المللی در حال فعالیت هستند.
تأمین گاز ۵ استان
بهره‌برداری از فزاس ۱۱ پارس جنوبی
وزیر نفت با تأکید بر اینکه توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در جریان ناترازی گاز در کشور در زمستان مؤثر خواهد بود، ادامه داد: همچنین ۵ میلیارد دلار عایدات این فاز خواهد بود.اوجی افزود: مجموع مصرف گاز در بخش‌های مختلف صنعتی، تجاری، نیروگاهی و خانگی در استان چهارمحال و بختاری در مجموع ۴۰۵ میلیون متر مکعب در روز است و امروز با تولید ۷ میلیون مترمکعب گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی بیش از نیاز گاز روزانه این استان تولید می‌شود و تا پیش از زمستان به ۱۵ میلیون مترمکعب در روز می‌رسیم که گاز مورد نیاز چهار تا پنج استان را تأمین می‌کند و در زمستان مهم بسیار مهم است. وزیر نفت ادامه داد: ما در این دولت بیش از ۱۰ اقدام مهم در حوزه پارس جنوبی انجام دادیم، یکی در سال گذشته و افتتاح پالایشگاه ۱۴ پارس جنوبی که آن هم نزدیک به ۱۰ سال نیمه‌تمام مانده بود و خوشبختانه سال گذشته به بهره‌برداری رسید و ظرفیت پالایش گاز کشور را ۵۰ میلیون متر مکعب در روز افزایش داد.

۱۱ پارس جنوبی، سه تا چهار سال زودتر انجام شد و اهمیت این موضوع بهره‌برداری از یک میدان مشترک گازی است که در سمت کشور همسایه، کشورهای بزرگ بین‌المللی در حال فعالیت هستند.

گروه اقتصادی – رئیس سازمان بنادر گفت: بیش از ۱۰۰ هزار میلیارد تومان برای پروژه‌های زیرساختی حمل و نقل دریایی، فعالیت‌های بنادر و گردشگری دریایی برپروژه‌ری‌های لازم انجام شده و پروژه‌های مورد نیاز تعریف شده است. در بخش زیرساخت‌ها و حمل و نقل دریایی بیش از ۱۰۰ هزار میلیارد تومان پروژه در نظر گرفته شده که به‌خصوصی از آن‌ها مهم‌ترین اقدام در اقتصاد دریاپایه چه بوده است؟

اقتصادی

اوجی عنوان کرد:

جبران ناترازی و جلوگیری از مهاجرت گاز با بهره‌برداری از فاز ۱۱ پارس جنوبی

■ **وزیر نفت با اشاره به اینکه فاز ۱۱ میدان مشترک پارس جنوبی مرزی‌ترین فاز این میدان است، گفت: با بهره‌برداری از فاز ۱۱، افزون بر جبران ناترازی گاز در زمستان، از مهاجرت گاز به کشور همسایه (قطر) هم جلوگیری شد.**



صادرات نفت و میعانات گازی، فروش ۸۷ میلیون بشکه میعانات گازی روی آب، ارتقای ماهانه صادرات نفت و سرمایه‌گذاری‌ها در صنعت نفت از جمله خبرهای خوش در صنعت نفت است که ثمره آن افزایش تولید در سالی است که به نام سال تولید نام‌گذاری شده است.

مستقل نفت مناطق مرکزی این ناترازی را کاهش خواهیم داد. اوجی ادامه داد: خوشبختانه در این دولت همه میدان‌های نفتی را تعیین تکلیف کرده‌ایم، برنامه زمان‌بندی نیز داده شده و برای بعضی از آنها قرارداد بسته شده است. در نیمه دوم سال ۱۴۰۳ فاز یک میدان گازی کیش را به بهره‌برداری می‌رسانیم. بحث توسعه میدان بالال را نیز داریم همچنین توسعه میدان‌های گازی مستقل در حوزه نفت مناطق مرکزی نیز آغاز شده که حجم ناترازی را کاهش دهیم. وزیر نفت ناترازی گاز را به قسمت تولید و عرضه و دیگری بهینه‌سازی مصرف تقسیم کرد و گفت: هم مردم باید همراهی کنند و هم وسایل گازسوزی که استفاده می‌شوند باید استاندارد باشند.

پیگیری پروژه‌های ذخیره‌سازی گاز
وی به بحث ذخیره‌سازی گاز در این دولت اشاره و اظهار کرد: خوشبختانه با آغاز دولت سیزدهم در وزارت نفت تکالیف چهار شرکت اصلی برای تکمیل پروژه‌های اولویت‌دار به ویژه در زمینه تولید نفت و گاز مشخص شده است، اما در بحث تولید گاز جدا از توسعه میدان‌ها ویژه میدان‌های مشترک، بحث ذخیره‌سازی گاز را که در هفت، هشت سال گذشته مغفول مانده بود دنبال می‌کنیم.اوجی تصریح کرد: خوشبختانه عملیات ذخیره‌سازی گاز به طور جدی آغاز شده که این

ذخیره‌سازی در شورجچه، در میدان خانگیران در شمال شرق کشور و فاز ۲ میدان گازی سراجه‌قم‌دبالم می‌شود و کمک شایانی به ناترازی گاز خواهد کرد. امیدواریم مقدار مطلوبی از این ذخیره‌سازی را برای فصل زمستان و تأمین گاز کشور داشته باشیم.

آغاز عملیات اجرایی فشارافزایی میدان مشتترک پارس جنوبی تا پایان امسال

وزیر نفت درباره برنامه وزارت نفت برای فشارافزایی چاه‌های نفت و گاز اظهار کرد: برداشت از میدان نفتی و گازی پس از مدتی منسب افت فشار و پس از آن افت تولید در هر میدان می‌شود که برای حفظ نگاهداشت تولید آنها باید برنامه‌ریزی شود؛ در میدان‌های فشارافزایی یا تزریق آب و گاز برای حفظ تولید انجام می‌شود و در میدان‌های گازی با کمپرسورهای سرجاهی، فشار گاز تقویت و افزایش داده می‌شود که متأسفانه فشارافزایی در پارس جنوبی نیز مغفول مانده و پلاکتلیف بود.

وی افزود: خوشبختانه مسأ مطالعات پایه و مهندسی را به‌جد آغاز کردیم و اکنون رو به اتمام است و با شرکت‌های توانمند داخلی نیز وارد مذاکره شدیم که در قالب کنسرسیومی با استفاده از توان و ظرفیت داخل با احداث چهار هاب که هر هاب سه یا چهار سکو خواهد داشت، عملیات اجرایی فشارافزایی را تا پایان امسال آغاز کنیم.اوجی اظهارامیدواری کرد که هر هاب به مرحله بهره‌برداری برسد، زیرا از میدانی میعبت می‌شود که روزانه ۷۰۰ میلیون مترمکعب گاز (۷۰ درصد تولید گاز کشور) از آن است و نزدیک ۵۰ درصد خوراک پالایشگاه‌های نفتی کشور که تولید می‌شود، نیز از این میدان‌ها تأمین می‌شود. بنزین دارند هم از میعانات گازی این میدان است، بنابراین حفظ و نگاهداشت تولید پارس جنوبی بسیار اهمیت دارد.

وزیر نفت ادامه داد: فشارافزایی در میدان نار در خشکی انجام شده است، اما اکنون اینن موضوع در میدان‌های گازی در دریا انجام نشده و کار جدیدی است که در این دولت آغاز شده است و مطمئن باشیم این کار بزرگ نیز مانند توسعه دیگر میدان‌های مشترک که آغاز کردیم با ظرفیت و توان پیمانکاران داخلی انجام می‌شود.

ذخیره‌سازی گاز
وی به بحث ذخیره‌سازی گاز در این دولت اشاره و اظهار کرد: خوشبختانه با آغاز دولت سیزدهم در وزارت نفت تکالیف چهار شرکت اصلی برای تکمیل پروژه‌های اولویت‌دار به ویژه در زمینه تولید نفت و گاز مشخص شده است، اما در بحث تولید گاز جدا از توسعه میدان‌ها ویژه میدان‌های مشترک، بحث ذخیره‌سازی گاز را که در هفت، هشت سال گذشته مغفول مانده بود دنبال می‌کنیم.اوجی تصریح کرد: خوشبختانه عملیات ذخیره‌سازی گاز به طور جدی آغاز شده که این

آن جمهوری اسلامی ایران است، افزود: امروز ما در همه بخش‌های وزارت نفت خودکف هستیم و به همین دلیل بسیاری از کشورهایی که تحریم‌های آمریکایی هستند در زمینه افزایش ظرفیت پالایشگاه، بازسازی و تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها و حتی توسعه میدان‌هایشان به سمت ایران آمده‌اند.وی با تأکید بر اینکه قرارداد‌های بسیار مطلوبی در بعضی ازفون بسر اینکه می‌توان نفت ایران را در این کشورها تبدیل به ارزش افزوده کرد، از خام‌فروشی هم جلوگیری می‌شود.

امروز حتی یک کارشناس خارجی در صنعت نفت نداریم
اوجی تأکید کرد: امروز حتی یک کارشناس خارجی در سراسر صنعت نفت کشورمان نداریم و متخصصان ما بیشتر در حوزه پالایشگاه‌ها، توسعه میدان‌ها و صدور خدمات فنی و مهندسی در کشورهای خارجی ورود کرده‌اند. پارسال حدود ۲ میلیون و ۸۰۰ هزار قطعه که از سوی سازندگان داخلی تولید شده بود به ونزوئلا صادر شد.

خبرهای خوش نفتی
وزیر نفت با اشاره به خبرهای خوب وزارت نفت هم‌زمان با هفته دولتی و تبدیل به ارزش افزوده میعانات گازی، فروش ۸۷ میلیون بشکه میعانات گازی روی آب، ارتقای ماهانه صادرات نفت و سرمایه‌گذاری‌ها در صنعت نفت از جمله خبرهای خوش در صنعت نفت است که ثمره آن افزایش تولید در سالی است که به نام سال تولید یادآور شد. ۳۴ پروژه نیمه‌تمام صنعت نفت در فروش خوداستان دارد و ما مشکلی در فروش خوداستان نفتی نداریم، بنابراین احداث پتروپالایشگاه در این دولت به‌جد دنبال می‌شود. وزیر نفت ۱۲ میلیارد دلار از این پروژه ۱۴ پارس جنوبی، فاز دوم پالایشگاه نفت آبادان با ظرفیت ۲۱۰ هزار بشکه و جمع‌آوری گازهای مشعل در منطقه هویزه به بهره‌برداری رسیدند.وی با بیان اینکه بهره‌برداری از ۲۷ پروژه برای سال ۱۴۰۲ تعریف شده است، ادامه داد: بیشتر پروژه‌های نیمه‌تمام هستند که با اعتبار ۱۵ میلیارد دلار از پایان امسال به بهره‌برداری می‌رسند و تا امروز نیز ۲۵ پروژه نزدیک ۷.۵ میلیارد دلار آن به بهره‌برداری رسیده است.

در همه بخش‌های صنعت نفت خودکفا هستیم
اوجی با حضور در یک برنامه تلویزیونی درباره کارنامه وزارت نفت دولت سیزدهم در حوزه فراسرزمینی گفت: ما در ساخت پالایشگاه‌های نفت و گاز، پتروشیمی‌ها، توسعه میدان‌ها در خشکی و دریا و حفاری چاه‌های نفتی و معدودی خودکفا شده‌ایم و امروز این توانمندی را داریم که سراغ پالایشگاه‌های فراسرزمینی رفته‌ایم.وزیر نفت با اشاره به اینکه نزدیک ۲۰ کشور در فهرست تحریم‌های آمریکا هستند که در صدر

به تقاضای بیشتر برای صادرات را داریم، اما اگر میزان تقاضا افزایش بیشتری پیدا کند حتما کشتی‌های بیشتری را به سمت مقاصد می‌فرستیم. **مجوزهای شیلاتی چقدر پیش‌رفته و چه میزان باقی مانده‌است؟**
اولین اولویت در حوزه دریا ایمنی اختصاص است. تاکنون در ۹ نقطه بنادر استان هرزگان ۴ هزار شتاور هویت شناسایی شده و ۳ هزار شتاور هویت آن‌ها شناسایی شده‌و این روند ادامه دار خواهد بود تا کسب و کار مردم آسیب‌نبیند. بیشترین تقاضا در استان هرزگان بوده است.

در حال حاضر منتظر آخرین گروه‌هند هستیم که در بند آخر قرارداد به توافق برسیم. تاکنون هندی‌ها ۲۵ میلیون دلار از ۸۵ میلیون دلار قرارداد سرمایه‌گذاری کرده‌اند. برای مدیترانه به صورت ماهیانه تردد داریم. برای آمریکای جنوبی ماهیانه تردد داریم. اما رفت و برگشت آن‌ها حدود یک ماه زمان می‌برد که ممکن است فواصل حرکت را طولانی کند. **امکان پاسخگویی به درخواست صادرات بیشتر وجود دارد؟**
در حال حاضر امکان پاسخگویی

کشتی‌های رور و چیست؟

در بحث کشتی‌های رو رو برای دریای خزر، اجاره کشتی را داریم و درخواست ساخت ۴ کشتی رو رو داده شده که دو فروند آن رو رو است و قرارداد آن دو ساله است. با این اقدام زنجیره ترانزیت کالا از بندر شهید رجایی که کشورهای آسیای میانه کلید بخورد.

توسعه بندر چابهار با هندی‌ها به کجا رسید؟

با همت دولت در همکاری با هند، مذاکراتی انجام گرفت و قرارداددی منعقد شد و از ابتدای دولت تلاش کردیم که مشکلات آن مرتفع شود. ما

آخرین وضعیت تابستان از

بندر بزرگی که قرار بود ساخته‌شود به کجا رسید؟

بندر مکران استی که تمامی کارهای آن برای انجام شده و زمین آن هم به زودی واگذار خواهد شد و امیدواریم در اوایل ۱۴۰۳ این پروژه وارد مرحله عملیاتی شود. فاز اول آن باید آینه‌اند آغاز می‌شود و فاز پروژه بیشتر از ۱.۵ تا ۲ میلیارد دلار است.

آخرین وضعیت تابستان از

گروه اقتصادی – سخنگوی صنعت برق با اشاره به موفقیت برنامه مصرف در ادارات گفت: برای مشترکان اداری و عمومی هدف گذاری ۱۰۰۰ مگاواتی را برنامه‌ریزی کرده بودیم که با اصلاح ساعت کاری و پایش مصرف سیستم‌های سرمایشی بیش از ۸۵ درصد محقق شد و این برنامه تا ۱۵ شهریور ماه ادامه دارد. ساعات کار ادارات نیز بعد از این تاریخ طبق درمویسه هیئت وزیران به حالت قبلی باز خواهد گشت. معطفی رجبی مشهودی در نمایشگاه روایت خدمت در جمع خبرنگاران اعلام کرد: از آغاز به کار دولت مردمی سیزدهم، ۷۹۶مگاوات



سخنگوی صنعت برق:

ساعت کار ادارات از ۱۵ شهریور به حالت عادی برمی‌گردد

بخش‌های مختلف در تابستان سال جاری افزود: امسال هیچ محدودیتی در بخش خانگی و افزایش ظرفیت تولید نیروگاه‌های موجود است.سخنگوی صنعت برق کشور با بیان اینکه وزارت نیرو با توجه به پیش‌بینی‌های صورت گرفته با آمادگی کامل به استقبال تابستان سال جاری رفت، اظهار کرد: با افزایش مگاواتی ظرفیت تولید برق و مدیریت مصرف در بخش‌های مختلف موفق شدیم، پایداری شبکه سراسری برق را در فصل تابستان سال جاری علی‌رغم افزایش شدید دما و گرمای بی‌سابقه حفظ کنیم.مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران در خصوص نحوه مدیریت مصرف برق در بزرگ افزایش شتاب یافته است. رجبی

کیش نوش تولید و توزیع آب معدنی در سراسر جزیره ۵، تحویل در محل

۴۴۴۷۳۴۲۱-۴۴۴۷۳۴۲۱