

**اما واگر های توسعه مشترک میدان هنگام**

یک کارشناس ارشد حوزه انرژی گفت: بنده به شددت اعتقاد دارم لوله‌های گاز ایران را به امارات و کویت وصل کنیم که همکاری با

عمان می تواند شروع آن باشد.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، درباره امکان توسعه یکپارچه هنگام میدان مشترک با عمان اظهار داشت: تاریخچه اینکه اولین بار در نظر گرفته شد که میدان هنگام با یوخای غربی عمان مشترک است و باید یکپارچه توسعه داده شود، به ۲۵ سال قبل برمی گردد، بنده زمانی با هدف اینکه به صورت مشترک میدان را توسعه دهیم، به عمان سفر کردم یکی از سخت‌ترین مراحل کار روی مایدین مشترک تعیین سهم است، آن زمان توافقنامه‌ای امضا کردم که سهم ایران ۸۰ درصد و سهم عمان ۲۰ درصد است و آنها نیز پذیرفتند. سیدمهدی حسینی به ای‌نا گفت: محور توسعه در زمینه این میدان گازی-کاندنسیت؛ بیشتر برداشت گاز بوده است، موضوع برداشت گاز در محاسبات مطرح نشد، در حالی که در مذاکرات اولیه بحث برداشت گاز و شروع همکاری منطقه‌ای در این حوزه مطرح بود.

وی افزود: بنده به شدت اعتقاد دارم لوله‌های گاز ایران را به امارات و کویت وصل کنیم که همکاری با عمان می تواند شروع آن باشد، امروز نفت هنگام سال‌هاست که تولید و میدان تا حد زیادی تخلیه شده، بنابراین بحث گاز اهمیت دارد و می تواند محور اصلی باشد، اما لازم است ارزیابی مجدد صورت گیرد آیا ارزش دارد که تغییر سیاست دهیم و مشترک با عمان کار کنیم؟ گرچه بنده همیشه اعتقاد داشتم که کار مشترک درست است، اما با مشکلاتی هم در این قضیه روبرو هستیم، ابتدا اینکه مشکل تحریم داریم، بنابراین وقتی کشور همسایه بنا دارد با ما کار کند برخی نگرانی‌ها خواهد داشت، نمونه آن را در خزر و شادان نیز میدان مشترک با آذربایجان است هرچند آمریکا آن را مشمول تحریم نکرد. این کارشناس ارشد حوزه انرژی تصریح کرد: در کار توسعه‌ای میدان هنگام مشترک با عمان درست است که تحریم مشترک است نگرانی‌های یوچسود آورد اما آن سوسی ماچرا هم اینکه ممکن است آمریکا مجوز بدهد تحریم نشود، موضوع دیگر اینکه ما برخی محدودیت‌ها در زمینه انتخاب پیمانکار ثالث داریم نتا بتوانیم میدان را مشترک توسعه دهیم اما عمان در این زمینه که چه قراردادی منعقد کنند، امتیاز بدهند یا با مشارکت در تولید داشته باشند، مشکلی ندارد، و ما هنوز به لحاظ قوانینی که داریم مشکلائی داریم که البته قابل حل است. در حال از مخزن و همچنین پروژه مصرف گاز در قشم باید ارزیابی مجدد صورت گیرد و بعد تصمیم گیری شود.

وی با بیان اینکه سال‌هاست از میدان هنگام برداشت می‌شود و این موضوع چندان اهمیت ندارد، اصل کار مشارکت با کشورهای همسایه است، تاکید کرد: مثلا در پارس جنوبی هر کشور از دو کشور ایران و قطر هر میزان که بخواهند تولید می کنند و جسون اما امکانات کمتری داریم قطر برداشت بیشتری دارد و به این ترتیب به میدان آسیب وارد می شود. در مورد مایدین مشترک با عربستان، میدان آرش در منطقه بی طرف بین کویت و عربستان، میدان آزادگان مشترک با مجنون عراق هم اوضاع از همین قرار است. ما در گذشته متوجه شدیم که ممکن است محدودیت‌ها اجازه ندهد که روی میدان به صورت مشترک کار کنیم بنابراین کمیته فنی مشترک با این کشورها تشکیل دادیم که هزار چندگاهی اطلاعات میدان را باهم تبادل می کردند تا به میدان آسیب وارد نشود و به بهترین شکل توسعه پیدا کنی حتی قبل از اقدامات؛ همکاری با مطلع می کردیم، مثلا اگر امارات با ما داشت در میدان از زنگاری انجام دهد از قبل ما با مطلع می کرد و یسا اینکه اگر قرار بود کشتنی این کشور وارد آب‌های ایران شود ما خبر داشتیم و شرط این بود که هر اطلاعاتی از میدان حاصل می شد در اختیار ما هم قرار می گرفت و این کار را تسهیل می کرد. یعنی ما با دانش و همکاری با همسایگان کار را جلو می بردیم، حتی در شرایط جنگ هم شرط را تغییر ندادیم اما کار را تعطیل نکردیم مثلا در میدان مبارک کمیته مشترکی با شارجه داشتیم، با قایت تندرو و با هلیکوپتر به میدان می رفتیم تا پروژه تعطیل نشود. حسینی بیان داشت: اکنون در میدان آزادگان به مجنون عراق مشترک آنها با شل کار را توسعه می دهند، اما ما هیچ کاری نکردیم. بنده به عنوان شهروند مدعی هستم که سلامت خودم را روی قرارداد با ژاپن در میدان آزادگان گذاشتم، اما ژاپنی‌ها را اخراج کردند، در حالی که در سال ۸۳ مقرر شده بود ۵۲ ماه بعد به تولید ۲۶۰ هزار بشکه برسیم و اکنون بعد از ۱۸ سال هنوز نمی داریم که چگونه میدان را توسعه دهیم، حال آنکه اگر کمیته مشترک با عراق تشکیل دهیم با همان سیاست هماهنگ اطلاعات را تبادل کرده و زودتر شروع به تولید خواهیم داشت. وی درباره توسعه مایدین مشترک با آذربایجان نیز گفت: خطوط مرزی با آذربایجان تعیین نشده و در حوزه خزر خط مرزی نداریم. میدان شادان نیز در آب‌های آذربایجان قرار دارد که اگر خط مرزی هم کشیده شود ما نمی توانیم ادعایی در مورد آن داشته باشیم، ولی در مایدین میدان ۱۰ درصد شریک شدیم و به کنسرسیوم اروپایی شروع به کار کرد، ما هم به عضویت کنسرسیوم درآمدم. زمانی آذربایجان در نظر داشت یک میدانی را توسعه دهد، با محاسباتی مشخص شد که میدان داخلی آب‌های ایران است. در نتیجه ما اجازه ندادیم کار را شروع کنند هر چند مذاکراتی هم با بی بی و شل داشتند، چون مسئله مورد اختلاف بود و شرکت‌های بین‌المللی حاضر منطقه به این شکل کار کنند و ریسک دعوی سیاسی همسایگان را قبول نمی کنند. بنابراین آنها عقب کشیدند، در هر حال خط مرزی با آذربایجان و کشورهای حاشیه خزر تعیین نشده و فعلا امکان توسعه مشترک چندان منطقی نیست.



گروه انرژی

به گزارش انرژی – هزم مان با ادامه تحریم بخش انرژی ایران و افزایش شش‌تابان مصرف داخلی گاز در این کشور، قطر در پی بروز بحران انرژی در اروپا تاکنون با بریتانیا و آلمان برای افزایش صدور گاز به توافق‌های جدیدی دست یافته است. این اتفاق در حالی افتاد که میدان نفتی پارس جنوبی بین قطر و ایران مشترک است و قطر سال‌ها پیش از ایران نسبت به برداشت از ذخایر نفتی این میدان اقدام کرده است. در سفر اخیر ابراهیم رئیسی به کشور قطر‌ها اخباری مبنی بر همکاری نفتی ایران و این کشور منتشر شد که با این اقدام دولت‌مر د قطر ی باید گفت چایه و اساس درستی نداشته است.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، میدان پارس جنوبی از بزرگ‌ترین منابع گازی مستقل جهان است که روی خط مرزی مشترک ایران – قطر در فلات قاره اعلام کرده که گاز این میدان را برای قشم لازم داریم بنابراین موضوع منتفی شد تا اینکه طرف عمانی و ایران هر کدام به صورت جداگانه شروع به تولید کردند. آن زمان ایران به ۳ تا ۲۵ هزار بشکه تولید نفت رسید و موضوع برداشت گاز در محاسبات مطرح نشد، در حالی که در مذاکرات اولیه بحث برداشت گاز و شروع همکاری منطقه‌ای در این حوزه مطرح بود.

وی افزود: بنده به شدت اعتقاد دارم لوله‌های گاز ایران را به امارات و کویت وصل کنیم که همکاری با عمان می تواند شروع آن باشد، امروز نفت هنگام سال‌هاست که تولید و میدان تا حد زیادی تخلیه شده، بنابراین بحث گاز اهمیت دارد و می تواند محور اصلی باشد، اما لازم است ارزیابی مجدد صورت گیرد آیا ارزش دارد که تغییر سیاست دهیم و مشترک با عمان کار کنیم؟ گرچه بنده همیشه اعتقاد داشتم که کار مشترک درست است، اما با مشکلاتی هم در این قضیه روبرو هستیم، ابتدا اینکه مشکل تحریم داریم، بنابراین وقتی کشور همسایه بنا دارد با ما کار کند برخی نگرانی‌ها خواهد داشت، نمونه آن را در خزر و شادان نیز میدان مشترک با آذربایجان است هرچند آمریکا آن را مشمول تحریم نکرد. این کارشناس ارشد حوزه انرژی تصریح کرد: در کار توسعه‌ای میدان هنگام مشترک با عمان درست است که تحریم مشترک است نگرانی‌های یوچسود آورد اما آن سوسی ماچرا هم اینکه ممکن است آمریکا مجوز بدهد تحریم نشود، موضوع دیگر اینکه ما برخی محدودیت‌ها در زمینه انتخاب پیمانکار ثالث داریم نتا بتوانیم میدان را مشترک توسعه دهیم اما عمان در این زمینه که چه قراردادی منعقد کنند، امتیاز بدهند یا با مشارکت در تولید داشته باشند، مشکلی ندارد، و ما هنوز به لحاظ قوانینی که داریم مشکلائی داریم که البته قابل حل است. در حال از مخزن و همچنین پروژه مصرف گاز در قشم باید ارزیابی مجدد صورت گیرد و بعد تصمیم گیری شود.

وی با بیان اینکه سال‌هاست از میدان هنگام برداشت می‌شود و این موضوع چندان اهمیت ندارد، اصل کار مشارکت با کشورهای همسایه است، تاکید کرد: مثلا در پارس جنوبی هر کشور از دو کشور ایران و قطر هر میزان که بخواهند تولید می کنند و جسون اما امکانات کمتری داریم قطر برداشت بیشتری دارد و به این ترتیب به میدان آسیب وارد می شود. در مورد مایدین مشترک با عربستان، میدان آرش در منطقه بی طرف بین کویت و عربستان، میدان آزادگان مشترک با مجنون عراق هم اوضاع از همین قرار است. ما در گذشته متوجه شدیم که ممکن است محدودیت‌ها اجازه ندهد که روی میدان به صورت مشترک کار کنیم بنابراین کمیته فنی مشترک با این کشورها تشکیل دادیم که هزار چندگاهی اطلاعات میدان را باهم تبادل می کردند تا به میدان آسیب وارد نشود و به بهترین شکل توسعه پیدا کنی حتی قبل از اقدامات؛ همکاری با مطلع می کردیم، مثلا اگر امارات با ما داشت در میدان از زنگاری انجام دهد از قبل ما با مطلع می کرد و یسا اینکه اگر قرار بود کشتنی این کشور وارد آب‌های ایران شود ما خبر داشتیم و شرط این بود که هر اطلاعاتی از میدان حاصل می شد در اختیار ما هم قرار می گرفت و این کار را تسهیل می کرد. یعنی ما با دانش و همکاری با همسایگان کار را جلو می بردیم، حتی در شرایط جنگ هم شرط را تغییر ندادیم اما کار را تعطیل نکردیم مثلا در میدان مبارک کمیته مشترکی با شارجه داشتیم، با قایت تندرو و با هلیکوپتر به میدان می رفتیم تا پروژه تعطیل نشود. حسینی بیان داشت: اکنون در میدان آزادگان به مجنون عراق مشترک آنها با شل کار را توسعه می دهند، اما ما هیچ کاری نکردیم. بنده به عنوان شهروند مدعی هستم که سلامت خودم را روی قرارداد با ژاپن در میدان آزادگان گذاشتم، اما ژاپنی‌ها را اخراج کردند، در حالی که در سال ۸۳ مقرر شده بود ۵۲ ماه بعد به تولید ۲۶۰ هزار بشکه برسیم و اکنون بعد از ۱۸ سال هنوز نمی داریم که چگونه میدان را توسعه دهیم، حال آنکه اگر کمیته مشترک با عراق تشکیل دهیم با همان سیاست هماهنگ اطلاعات را تبادل کرده و زودتر شروع به تولید خواهیم داشت. وی درباره توسعه مایدین مشترک با آذربایجان نیز گفت: خطوط مرزی با آذربایجان تعیین نشده و در حوزه خزر خط مرزی نداریم. میدان شادان نیز در آب‌های آذربایجان قرار دارد که اگر خط مرزی هم کشیده شود ما نمی توانیم ادعایی در مورد آن داشته باشیم، ولی در مایدین میدان ۱۰ درصد شریک شدیم و به کنسرسیوم اروپایی شروع به کار کرد، ما هم به عضویت کنسرسیوم درآمدم. زمانی آذربایجان در نظر داشت یک میدانی را توسعه دهد، با محاسباتی مشخص شد که میدان داخلی آب‌های ایران است. در نتیجه ما اجازه ندادیم کار را شروع کنند هر چند مذاکراتی هم با بی بی و شل داشتند، چون مسئله مورد اختلاف بود و شرکت‌های بین‌المللی حاضر منطقه به این شکل کار کنند و ریسک دعوی سیاسی همسایگان را قبول نمی کنند. بنابراین آنها عقب کشیدند، در هر حال خط مرزی با آذربایجان و کشورهای حاشیه خزر تعیین نشده و فعلا امکان توسعه مشترک چندان منطقی نیست.

مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران گفت: بر اساس برنامه‌ریزی‌ها ظرفیت تجدیدپذیرها در تهران تا انتهای اسال به ۱۰ مگاوات می‌رسد و اکنون نیز به منظور مدیریت مصرف، برق مولدهای خوندگهار را هر کیوات ساعتی ۱۵۰۰ تومان خریداری می‌کنیم.به گزارش اقتصاد سراسر آمد، کامبیز ناظر دیان‌باشاره به برنامه‌های توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در تهران، اظهار کرد: مجموعه ای به نام ساتیا با نیروهای متخصص در این حوزه در بدنه وزارت نیرو وجود دارد که تدابیر خوبی در راستا اندیشیدانه و قرار شده که ۱۰ هزار مگاوات انرژی نو در دوره چهار ساله در کل کشور ایجاد شود.وی با بیان اینکه برنامه‌های متعددی برای این مهم تعریف شده است، تاکید کرد: در حال حاضر در تهران ۳۰۵ مگاوات انرژی تجدیدپذیر در بخش خورشیدی وجود دارد که هدد چندان نامطلوبی نیست اما برنامه‌ریزی که داریم این است که حدود ۱۰۰۰ مگاوات در طول دو سال آینده به ظرفیت انرژی‌های تجدیدپذیر اضافه کنیم.به گفته مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ اسال در حوزه شهر تهران آنچه در دستور کار شرکت توزیع تهران بزرگ بوده، احداث پنج مگاوات انرژی تجدیدپذیر است که به عدد ۳۰۵ مگاوات اضافه می شود و در کل ظرفیت انرژی تجدیدپذیر تهران به ۸۰۵ مگاوات تا ۱۰ مگاوات افزایش پیدا می‌کند.ناظریان با بیان اینکه برنامه‌ریزی‌های صنعت برق و وزارت نیرو در این راستا طراحی شده که بتوانیم تابستان را علی‌رغم وجود ناترازی به بهترین شکل و بدون محدودیت پشت سر بگذاریم.وی با تاکید بر اینکه در این راستا نهضت ضرورتی که وجود دارد این است که از فرصت‌های مدیریت مصرف که قابلیت اجرایی دارند استفاده کنیم، تصریح کرد: ضمن اینکه اقدامات بسیار خوبی در بخش‌های نیروگاهی و سایر بخش‌ها انجام شده، امیدواریم که به قالب یک کار مشارکی در حوزه مشترکان و استفاده از فرصت‌های مدیریت مصرف تابستان را به بهترین نحو پشت سر بگذاریم.مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق تهران بزرگ با بیان اینکه مصرف برق شهر تهران بیش از ۲۰۰۰ مگاوات است که حدود ۴۵ درصد مصرف کل کشور را دربرمی گیرد، اظهار کرد: در زمان گرم بار شبکه تهران به دلیل استفاده در سیستم‌های سرمایشی اضافه می‌شود، این سیستم‌های سرمایشی بعضا فرصت بسیار خوبی برای مدیریت مصرف هستند.به گفته ناظریان علاوهبر این در حوزه مولدهای خودتامین نیز بسیاری از سازمان‌های مجتمع‌های خانگی و تجاری و بخش‌هایی دیگر که دارای مولدهای خودتامین هستند می توانند در زمان پیک از آن کنند، با ابتکار ضمن اینکه بخشی از بار خود را به خودتامین منتقل می‌کنند و برای آن بخش نیز هزینه‌ای نمی‌پردازند صنعت برق نیز یکلووات ساعتی ۱۵۰۰ تومان انرژی را از آن‌ها خریداری می‌کند.

**نقش موثر شرکت‌های پتروشیمی در تعادل بازار ارز**

رئیس کل بانک مرکزی با اشاره به تصمیمات جلسه با اعضای کانون صرافان گفت: با هماهنگی و توافق خوبی که انجام شد مقرر شد عرضه ارز بر اساس مکانیزم عرضه و تقاضا باشد و خوشبختانه با اجرایی شدن تصمیمات از امروز شاهد اثرات خوبی در بازار بودیم.به گزارش اقتصادسراسرآمد، علی صالح آبادی در نشست با اعضای انجمن صنفی صنعت پتروشیمی با بیان اینکه پتروشیمی‌ها جزو بهترین و مهمترین صادرکنندگان غیرنفتی کشور به شمار می روند از همکاری و هماهنگی فعالان این صنعت در عرضه ارز قدردانی کرد.وی افزود: حجم فروش و ارزش صادرات صنعت پتروشیمی کشور نسبت به گذشته افزایش قابل توجهی داشته و پتروشیمی‌ها به عنوان دارندگان ارز غیرنفتی عرضه های خوبی در سامانه نیما داشته‌اند و نقش آنها به عنوان پیشرو در ایجاد تعادل در بازار ارز غیرقابل انکار و موثر است.صالح آبادی ادامه داد: قطعاً حضور شرکت های پتروشیمی در بازار ارز به ایجاد تعادل کمک می کند و بانک مرکزی نیز حمایت ها و اقدامات لازم را در این خصوص انجام خواهد داد.رئیس کل بانک مرکزی تاکید کرد: بانک مرکزی حمایت از صنعت و تولید به ویژه پتروشیمی را در دستور کار دارد و اگر مشکل تولید را حل کنیم قطعاً به نفع اقتصاد کشور است.

**بررسی «اقتصاد سراسرآمد» از پیامد قرارداد جدید قطر در برداشت از میدان پارس جنوبی**

# قطر در پی جبران کسری گاز روسیه برای آمریکا از پارس جنوبی



**پیامد قرارداد جدید قطر در برداشت از میدان**

**پارس جنوبی**

رضا ابدالی کارشناس دیپلماسی انرژی دریایی ضمن انتقاد از عملکرد کشور قطر در برداشت معیانات گازی این میدان ۱۸ میلیارد بشکه ذخایر زده شده است. توسعه این میدان در سال ۱۳۷۶ از سوی ایران آغاز شد.

توسعه میدان مشترک گازی با امضای قرارداد فاز ۳ و پارس جنوبی با شرکت‌های توتال، گاز پرم و پتروناس مالزی به‌طور رسمی وارد عمل شد؛ اجرایی شده؛ ظرفیت شریک ایران در این میدان مشترک، کارش را اما از سال ۱۹۹۰ (۱۳۶۹) آغاز کرده بود. انتظار برای نخستین برداشت ایران از این میدان پنج سال به درازا کشید و ایران بهمین ماه ۱۳۸۱ به‌صورت رسمی برداشت ۵۶.۶ میلیون مترمکعب گاز از این میدان را جشن گرفت. توسعه پارس جنوبی اما پس از ایسن تاریخ روی غلنگ افتاد. عسلویه شهر یروماه سال ۷۶ زمین بکر و موات بود.

**تاکید بر ضرورت تسرع در برداشت از ذخایر نفتی پارس جنوبی**

وی با تاکید بر ضرورت تسرع در برداشت از ذخایر نفتی پارس جنوبی به عنوان ذخایر نفتی دریایی که ثروت یک کشور محسوب می‌شود، افزود: قطر برآوردها میدان کنبد شمالی که با ایران، مشترک است و به پارس جنوبی شهرت دارد، حدود ۱۰ درصد از ذخایر شناخته شده گاز طبیعی

**قطر در برداشت گاز از بزرگ‌ترین میدان گازی جهان از ایران انیاس گرفت**

این کارشناس کشورمان گفت: برداشت گاز از میدان گازی پارس جنوبی، از سال ۱۳۸۰ در ایران و قطر آغاز شد و تا شش سال بعد هم‌متر از بود، اما پس از آن، به مدت هشت سال قطر در برداشت گاز از بزرگ‌ترین میدان گازی جهان از ایران پیشی گرفت و در حالی که ظرفیت تولید گاز قطر در میدان پارس جنوبی در آن هشت سال به ۶۰۰ میلیون مترمکعب رسید، ظرفیت تولید ایران ۲۸۵ میلیون مترمکعب در روز بود.

قطر روز یکشنبه شرکت فرانسوی توتال انرژی را به عنوان بزرگ‌ترین شریک خارجی خود برای توسعه بزرگ‌ترین میدان گاز طبیعی جهان انتخاب کرد. سعد شریدا کعبی، وزیر انرژی قطر در نشست خبری حاصل شد با مدیرعامل توتال انرژی با اعلام این خبر گفته است: «این شرکت فرانسوی ۶.۲۵ درصد در پروژه عظیم توسعه تولید الان‌جی در بخش شرقی میدان گازی کنبد شمالی سهم خواهد داشت و به قطر کمک می‌کند تا تولید گاز طبیعی مایع (LNG) خود را تا اسال ۲۰۲۷ افزایش دهد».

وزیر انرژی قطر توافق حاصل شده با توتال انرژی را آغاز یک همکاری بلندمدت تا سال ۲۰۴۵ عنوان کرد. او همچنین تصریح کرده و گفته است که سعد سایر شرکت‌های خارجی مشارکت‌کننده در این پروژه ۲۸ میلیارد دلاری کمتر از توتال شرکت‌های شل و اکسان موبیل حکایت دارد. ابدالی تصریح کرد: طبق آخرین آمار، نفت درجای میادین مشترک غرب کارون حدود ۶۷ میلیارد بشکه اعلام شده که با ضریب باز یافت شش درصد ۶.۴ میلیارد بشکه می‌توان از این میدان برداشت کرد. این میزان با نفت خام ۵۰ دلاری ۲۳۰ میلیارد دلار برای ایران منافع خواهد داشت. علاوه بر این، ذخیره در جای گاز پارس جنوبی در طرف ایران، حدود ۱۴.۲ تریلیون مترمکعب و ذخیره معیانات گازی بالغ بر ۱۹ میلیارد بشکه است.

## برگزیده انرژی

**معاون برق و انرژی وزارت نیرو خبر داد**

**طرح توسعه ۵۰۰ مگاواتی نیروگاه‌شان‌د با احداث واحدهای سیکل ترکیبی اجرایی می‌شود**



نشستی تخصصی با حضور معاون برق و انرژی وزارت نیرو، مدیرعامل تولید نیروی برق حرارتی کشور، استاندار مرکزی، نماینده مردم شهرستان شازند در مجلس شورای اسلامی، فرماندار شهرستان شازند، مدیرعامل نیروگاه شازند، مدیرعامل تولید نیروی برق منطقه مرکزی، و جمعی از معاونین و مدیران، در نیروگاه حرارتی شازند تشکیل گردید.به گزارش اقتصادسراسرآمد، شهرام ابراهیناک مدیرعامل نیروگاه ضمن خوش آمد گویی به مدعوین، گزارشی از وضعیت تعمیرات انجام شده و آمادگی لازم برای احداث تولید انرژی الکتریکی در پیک بار تابستان، را به اطلاع حاضرین رساند.در این نشست تخصصی، معاون برق و انرژی وزارت نیرو ضمن تشکر از مدیریت کارکنان، با توجه به اهمیت نیروگاه شازند در تولید برق گفت: این نیروگاه در منطقه حساسی از کریدور برق شمال- جنوب و خط تبدیلی انرژی الکتریکی قرار دارد و با داشتن نیروهای متخصص و جوان و دارا بودن زیر ساخت‌های لازم اعم از ساختمان اداری، انبار، مخازن سوخت و ... از پتانسیل خوبی برای ایجاد واحدهای سیکل ترکیبی برخوردار می‌باشد.۷۰ همایون حایری افزود: احداث نیروگاه‌های سیکل ترکیبی راه حل بسیار کارآمد، انعطاف‌پذیر، قابل اعتماد، مقرون به صرفه و سازگار با محیط زیست برای تولید برق می‌باشد.عبدالسلو پیشاهنگ افزود: هدف از احداث واحدهای سیکل ترکیبی در نیروگاه شازند به منظور تأمین بیشتر نیاز مشرین را به رفع کمبود تولید انرژی الکتریکی می‌باشد.مخلص الاثمه استاندار مرکزی نیز در این نشست گفت: تولید انرژی الکتریکی و احداث نیروگاه‌ها با راندمان بالا و انرژی‌های تجدید پذیر از اهداف راهبردی کشور می‌باشد. وی در ادامه بیان نمود: استان مرکزی با توجه به اینکه چهارمین استان صنعتی کشور است از پتانسیل لازم برای احداث نیروگاه‌های خورشیدی را نیز دارد. وی ادامه داد: بزرگ‌ترین پروژه نیروگاه خورشیدی به یاری خداوند در شهر روم اسال در استان مرکزی مورد بهره‌برداری قرار خواهد گرفت.احمدی بیغن نماینده مردم شهرستان شازند ضمن تشکر از حاضرین در جلسه، از طرح توسعه نیروگاه شان‌د استقبال کرد و اظهار امیدواری نمود این طرح دست آوردهایی را برای مردم این منطقه به همراه داشته باشد.

**مدیرعامل شرکت ملی پخش فراآورده‌های نفتی**

**اجرای طرح پایلوت هوشمندسازی جایگاه‌های سی‌ان‌جی در پایتخت**



بر اساس برنامه‌ریزی قرار شده طرح پایلوت هوشمندسازی جایگاه‌های سی‌ان‌جی در شهر تهران پس از تست‌های امنیتی و پدافندی در دو جایگاه در پایتخت به‌صورت پایلوت اجرایی خواهد شد. در دصورت حصول نتیجه مثبت اجرای آن به سراسر کشور تسری خواهد یافت.به گزارش اقتصادسراسرآمد، عدالت در توزیع یارانه‌های بخش حمل و نقل، زیر ساخت کارآمد، انعطاف‌پذیری، سیاست‌پذیری، کاهش چشمگیر هزینه‌ها، افزایش شفافیت و فسادستیزی، افزایش درآمد دولت از محل تجدید قاچاق و انحراف فرآورده، جایک‌سازی و کوچک‌سازی دولت همسو با سیاست‌های اصل ۴۴ قانون اساسی، مدیریت توزیع و اعمال سیاست‌های تشویقی و امکان توسعه طرح‌های ملی پالایشی از جمله اهداف و مزیای اجرای طرح ملی بهنگام‌سازی فروش در هوشمندسازی جایگاه‌های عرضه سی‌ان‌جی در کشور است. حذف دوربین پلاخوان و زیر ساخت ارتباطی، تجسیم داده‌های فروش به‌صورت برخط، تسهیم خودکار وجود دریافتی از مشتریان، رصد آنلاین شرایط فنی و داده‌های فنی جایگاه‌ها و امکان اعمال سیاست‌های تنبیهی برای خودروهای ریخطر از جمله دستاوردهای این طرح در هوشمندسازی جایگاه‌های عرضه سی‌ان‌جی خواهد بود.مدیرعامل شرکت ملی پخش فراآورده‌های نفتی در این باره گفت: به‌منظور اجرایی‌سازی بحث هوشمندسازی جایگاه‌های عرضه سوخت گاز طبیعی اتاق‌های فکر متعددی شکل گرفت و نظرات مطرح و چالش‌ها بررسی و مطالعه و، اجرای این پروژه در دو سه سال گذشته مغفول مانده بود و به‌رغم تمهیدات، وجود نیرو و مشاوره‌ها و تکنولوژی لازم، در ابتدای کار ادامه فرآیند میسر نبود و با ادامه این روند، نمت‌ها پروژه به بهره‌برداری نمی‌رسید، بلکه هزینه هنگفتی را نیز تحمیل می‌کرد.علی اکبر نژادعلی با تاکید بر اینکه برای اجرای طرح بهنگام‌سازی فروش در هوشمندسازی عرضه سی‌ان‌جی در هوشمندسازی طرح به مجوزهای چون تأکید بر داشتن معاینه فنی خودروها و تأمین امنیت و مدیریت فروش از طریق ارتباطات الکترونیکی تأکید و تمرکز شده است، روز گذشته از طرح بهنگام‌سازی فروش (بهوش) در هوشمندسازی عرضه سی‌ان‌جی در جایگاه‌های عرضه گاز طبیعی رونمایی شد.

## اخبار شرکت‌ها

**دستور علی عسکری برای تشکیل کمیته ویژه رفع مشکل تأمین مالی پتروشیمی صدف**

مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با اشاره به اهمیت و سودآوری پتروشیمی صدف، برای رفع مشکل تأمین مالی این طرح، دستور داد تا تشکیل کمیته‌ای ویژه، در اسرع وقت این مشکل برطرف شود.به گزارش اقتصادسراسرآمد، دکتر علی عسکری از طرح پتروشیمی صدف بازدید کرد.مدیرعامل پتروشیمی صدف با بیان اینکه این طرح بزرگ‌ترین مجتمع تولیدی الاستومر در کشور و منطقه با هدف تولید سالانه ۱۳۶ هزار تن لاستیک استسارین بوتادین، است، اظهار داشت: ۹۷.۸ درصد سهام صدف متعلق به پترول است و این طرح علاوه بر اینکه توانایی صادرات ۶۰ درصد محصول را دارد، امکان استفاده از شبکه‌های دانش بنیان جهت تولید بار اول مواد شیمیایی مصرفی و قطعات مورد نیاز و اخذ استانداردهای بین‌المللی بهداشتی و محیط زیستی را خواهد داشت.مجتبی فلاح خورسند پیشرفت این پروژه که با بودجه ۲۵۷ میلیون و ۳۳ هزار میلیارد ریال در حال ساخت است، را ۷۹.۱۷ درصد اعلام کرد و گفت: با راه‌اندازی این مجتمع، ۶۰۰ شغل مستقیم و ۲ هزار شغل به صورت غیرمستقیم ایجاد می‌شود.در ادامه این جلسه، مباحث مختلفی پیرامون چالش‌های تأمین مالی پیش آمده برای طرح مورد بحث و بررسی قرار گرفت.دکتر علی عسکری در این نشست، طرح پتروشیمی صدف را طرحی خوب و سودآور عنوان کرد و گفت: باید تمهید مناسب اندیشیده شود تا مشکل تأمین مالی این پروژه هر چه سریع‌تر رفع شود و وقعه‌ای در کار ایجاد نشود.مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، خاطر نشان کرد: کمیته‌ای ویژه متشکل از پترول، معاونت مالی و سرمایه‌گذاری و معاونت برنامه‌ریزی و کسب و کار گروه می‌بایست در اسرع وقت تشکیل، تا همه راه‌های موجود برای تأمین مالی این پروژه بررسی شود و با انتخاب بهترین راه انشالله در سه ماهه نخست سال آینده پتروشیمی صدف به بهره‌برداری برسد.

**قرارداد قطر با توتال فرانسه برای توسعه میدان گازی مشترک با ایران**

شرکت فرانسوی توتال انرژی TotalEnergies برای توسعه بزرگ‌ترین میدان گاز طبیعی جهان در قطر ۲۵ درصد از سهام این میدان گازی را دریافت کرد.به گزارش اقتصادسراسرآمد از نشنال نیوز، شرکت فرانسوی توتال انرژی TotalEnergies برای توسعه بزرگ‌ترین میدان گاز طبیعی جهان در قطر ۲۵ درصد از سهام این میدان گازی را دریافت کرد.این در حالی است که قطر به منظور پاسخ به افزایش تقاضای میدان گاز طبیعی جهان در قطر ۲۵ درصد از سهام این میدان گازی را دریافت کرد.این در حالی است که قطر به منظور پاسخ به افزایش تقاضای جهانی برای الان‌جی LNG قصد دارد تولید خود را افزایش دهد.توتال انرژی اعلام کرد که شرکت دولتی قطر ۵۵ درصد باقی مانده از سهام پروژه الان‌جی نورث فیلد ایست(NFE) را که ظرفیت تولید ۳۲ میلیون تن گاز در سال دارد، در اختیار خواهد داشت.رویتز در گزارشی اعلام کرد که قطر با شرکت‌های انرژی بین‌المللی در اولین و بزرگ‌ترین فاز توسعه پروژه NFE به ارزش ۳۰ میلیارد دلار همکاری می‌کند.پتریک بویان، رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل توتال در این باره گفت: توسعه میدان نورث فیلد با هزینه‌های پایین و انتشار گازهای گلخانه‌ای کم – به لطف جذب و ذخیره کربن – سهمی مهمی درونی و بزرگ در استراتژی رشد گاز الان‌جی کم کربن ما خواهد بود.وی در ادامه افزود: این همکاری جدید ما با قادر می‌سازد از سبد جهانی LNG خود را تقویت کنیم و همراه با قطر، این (پروژه) توانایی ما را برای کمک به امنیت انرژی اروپا افزایش خواهد داد.پروژه NFE که در سال ۲۰۱۹ توسط شرکت قطر انرژی آغاز شد، در حال حاضر در حال ساخت است. قرار است با ساخت ۴ قطار با ظرفیت هشت میلیون تن در سال، ظرفیت کل صادرات سالانه قطر تا سال ۲۰۲۷ از ۷۷ میلیون تن در سال به حدود ۱۱۰ میلیون تن در سال افزایش یابد.بر اساس این بیانیه، بخش بالادست این پروژه، منطقه جنوب شرقی این میدان گازی را با ۸ سکو، ۸۰ حلقه چاه و خطوط لوله گاز به سمت نیروگاهی در خشکی توسعه خواهد داد.

**پتروشیمی پردیس و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری تفاهنامه همکاری امضا کردند**

شرکت پتروشیمی پردیس همسو با حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان، افزایش بهره‌وری و رونق تولید داخلی، با ستاد نانو و شبکه تبادل فناوری معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، تفاه‌نامه همکاری امضا کرد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، غلامرضا جشیدسی، د در این آیین با اشاره به پیشگام بودن پتروشیمی پردیس در حمایت از شرجه‌های دانش بنیان اظهار کرد: استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش بنیان داخلی برای بومی‌سازی ۹۹ درصد از کاتالیست‌های مورد استفاده در پتروشیمی پردیس و مهندسی معکوس و تأمین قطعات و تجهیزات مورد نیاز بخش‌های مختلف تولیدی و پشتیبانی شرکت، همکاری با مجموعه‌های علمی و دانشگاهی کشور برای تولید اوره دو ستادر محیط زیست و همکاری‌های متعدد با ستادهای توسعه فناوری معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری از جمله ستاد توسعه فناوری نانو گوشه‌ای از اقدام‌های این شرکت همسو با حمایت از شرکت‌های دانش بنیان داخلی و افزایش بهره‌وری و خودکفایی در شرایط سخت تحریم است. وی درباره اهمیت تفاه‌نامه انجام آزمون میدانی نانو سیال انتقال حرارت در مجتمع پتروشیمی پردیس گفت: پتروشیمی پردیس نخستین شرکت از سوی پتروشیمی پردیس، به‌طور قطع ستاوردهای مثبت این پروژه در سایر شرکت‌های اوره‌ساز نیز عملیاتی خواهد شد.این تفاه‌نامه به‌منظور انجام تست میدانی نانو سیال انتقال حرارت در پروسه تولید محصول اوره و آمونیاک پتروشیمی پردیس با حضور مدیرعامل و رئیس پژوهش و توسعه شرکت پتروشیمی پردیس، قائم مقام و مدیر کارگروه نفت و گاز شبکه تبادل فناوری معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، رئیس هیئت مدیره و مدیر فنی شرکت از ما سنجش پیشرو و مشاور کارگروه نفت و انرژی پارک فناوری پردیس در دفتر تهران پتروشیمی پردیس به اعضای او طرف رسید.

**امکان قطع از راه دور برق مراکز مجاز استخراج رمزارز وجود دارد**

مجری طرح تأمین برق رمزارزها گفت: مراکز مجاز استخراج رمزارز، برای کنترل بیشتر، مجهز به کنتور هوشمند شدند.به گزارش اقتصادسراسرآمد، آقای معتمد خدادادی پهلویی گفت: از الزامات قانونی که وزارت نیرو مایند درباره استخراج کنندگان رمزارز انجام دهد، نصب کنتورهای هوشمند است. کنتورهای هوشمند میزان مصرف را به صورت لحظه‌ای نظارت و از راه دور برای مراکز کنترل برق ارسال می‌کند.او گفت: نصب کنتورهای هوشمند فقط قرائت لحظه‌ای مصرف مراکز استخراج رمزارز را امکان‌پذیر نکرده، بلکه امکان کنترل از راه دور را هم به وجود آورده و می‌توانیم از راه دور اقدام به قطع برق این مراکز کنیم.به گفته مجری طرح تأمین برق رمزارزها، طبق مصوبه هیئت وزیران در سال ۱۳۹۸، از ابامی که شبکه برق محدودیت دارد، استفاده مراکز مجاز استخراج رمزارز از این شبکه، ممنوع است. اگر شبکه محدودیتی نداشته باشد، تأمین برق آن‌ها انجام خواهد شد، اما در زمان صدور مجوز نیز این گروه و صنایع اعلام شده که در زمان اوج مصرف، نمی‌توانند از شبکه سراسری برق مصرف کنند باید تأمین برق را از روش‌های خودتأمین انجام دهند. انظور که آقای معطفی رجبی شهیدی مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران گفته، هم‌اکنون حدود ۲۰۰ مگاوات ظرفیت استفاده مجاز مراکز استخراج رمزارز در شبکه برق وجود دارد و حداقل میزان مصرف مراکز غیر مجاز نیز، حدود ۱۲۰۰ مگاوات برآورد می‌شود که تاکنون، حدود ۶۵۰ مگاوات شناسایی، ضبط و در اختیار مراجع قانونی قرار گرفته است.