

### تصدی گری وزارت نیرو و چگونه مانع توسعه انرژی تجدیدپذیر شد

نوع مواجهه وزارت نیرو به عنوان به حوزه تجدیدپذیر سبب شده تا علاوه بر از دست رفتن موقعیت‌های صادراتی بی‌شمار و تبدیل شدن ایران به هاب انرژی منطقه، توسعه نهادهای تجدیدپذیر کشور نیز با کندی مواجه شده و کمتر از یک درصد سبد تولید برق کشور به انرژی‌های نو اختصاص یابد.

به گزارش اقتصاد سرآمد از فارس، تصور کنید، در دهکده‌ای زندگی می‌کنید که در تولید یک محصول کشاورزی مثل گندم قدرتمند است و اکثریت مردم میزان بسیار بیشتری از نیاز خود نسبت به کاشت و برداشت این محصول اقدام می‌کنند. از طرفی تمامی روستاهای اطراف دهکده نیاز بسیار زیادی نسبت به گندم دارند و در حال حاضر توانایی کشاورزی را از دست داده‌اند.

در چنین شرایطی طبیعی است که بازار نسبت بزرگی شکل بگیرد و مردمان دهکده شما گندم مازاد مصرف خود را به سایر روستاهای مجاور بفروشند و از این طریق به کسب درآمد بپردازند، اما این تمام ماجرا نیست و تبادلات به همین سادگی خاتمه نمی‌شود، دهکده شما خانی دارد که اجازه تبادل گندم را به شما نداده و معتقد است، همه مردم روستا باید گندم را با نرخ مشخص به او بفروشند و خان روستا تنها طرف حساب روستاهای مجاور باشد. طبیعتا اقتصاد روستا در شرایطی که خان و ارد جریان تبادلات می‌شود، با زمانی که اثری از خان نیست، متفاوت تلقی می‌شود. به گزارش فارس، داستان فوق اگر چه از پیچیدگی خاصی تبعیت نمی‌کند، اما به طور مداوم در صنایع کشور ما تکرار می‌شود. یکی از نمونه‌های تکرار این اتفاق در صنایع تجدیدپذیر متداول است و بر همین اساس یکی از دلایل اساسی توسعه نیاختن انرژی تجدیدپذیر در کشور همین مسئله به حساب می‌آید. در همین راستا، پنجمین گزارش از پرونده «آینده انرژی ایران» به بررسی یکی دیگر از علل رشد کند توسعه انرژی تجدیدپذیر در کشور می‌پردازد. کشور ما از منظر موقعیت جغرافیای انرژی در یکی از مناطق پکر دنیا قرار گرفته است. این موقعیت در بخش برق زمانی اهمیت ۴ چندانید پیدا می‌کند که زیرساخت‌های حوزه برق در کشور ما در مقایسه با کشورهای همسایه با اختلاف قابل توجهی برتر است و اساسا در شرایطی که نزدیک به ۱۰۰ درصد شهرها و روستاهای کشور از زیرساخت برق استفاده می‌کنند، در بسیاری از کشورهای همسایه استفاده از برق پایدار در حد آرزو است. برای مثال در کشور عراق چیزی حدود ۱۲ هزار مگاوات الی ۱۷ هزار مگاوات اختلاف میان

مجموع تأمین برق به اضافه واردات با یک مصرف برق وجود دارد. این یعنی یکی از کشورهای همسایه ما در حداقلی ترین حالت بین ۱۲ تا ۱۷ هزار مگاوات کمبود برق مواجهه دارد. در شرایطی حداقلی ترین زمان نیاز به برق را در کشور عراق در نظر بگیریم و از طرفی دست پایین ترین تعرفه صادرات برق نیز در نظر گرفته شود، یک بازار حداقل ۲ میلیارد دلاری برای صادرات برق را در کنار کشور به عنوان یکی از همسایگان وجود، شرایط بیان شده در سایر همسایه‌های کشور از جمله افغانستان نیز برقرار است و صادرات برق به این کشورها می‌تواند زمینه شکوفایی اقتصاد کشور را به وجود بیاورد. با توجه به شرایط عنوان شده، یکی از گزینه‌های همواره جذاب به منظور توسعه بازار برق ایران، نصب نیروگاه‌های تجدیدپذیر و انتمی در کشور و صادرات برق به مقاصد صادراتی است. این گزینه از آن جهت جذاب است که بدانیم، صادرات برق برای یک واحد نیروگاهی تجدیدپذیر در کشور می‌تواند زمینه گردش مالی مضاعف را مهیا کرده و از سوی دیگر سود این واحدها را نسبت به حالت فروش برق در کشور حداقل ۲۴ برابر کند. با وجود این گزینه جذاب تاکنون صنایع تجدیدپذیر کشور به طور گسترده سراغ این مسئله نرفته‌اند و همین مسئله زمینه‌کندی قابل توجه توسعه صنایع انرژی تجدیدپذیر را به وجود آورده است.

به گزارش فارس حرکت نکردن توسعه صنایع تجدیدپذیر به مقصد صادرات برق بی علت نیز و واکاوی دلایل این مسئله از موضوع قابل تأملسی پرده‌برداری می‌کند. بر این اساس، زمانیکه یک سرمایه‌گذار به قصد صادرات برق زمینه ساخت یک نیروگاه تجدیدپذیر را تدارک می‌بیند، وزارت نیرو به بهانه اینکه ساختار فروش برق را به هم نریزد، شرکت توانیر را به‌ عنوان متولی صادرات به سرمایه‌گذار معرفی می‌کند.

البته دولت ایران ورود خود به معرکه صادرات برق دلالی به هم دارد. برای مثال، محمد سائکین، معاون سابق وزیر نیرو در توجیه ورود دولت به مسئله صادرات برق تجدیدپذیر گفته بود: «اگر برق بادی یا خورشیدی باشد و یاد بیاید، برق تولید می‌شود و اگر نیاید، نمی‌شود. آفتاب هم به همین صورت است و لسی در صادرات گاهی باشد گاهی نباشد، نداریم و باید به کشور خارجی تضمین بدهید که سر ساعت با کیفیت عالی و کامل برق را تأمین می‌کنیم». حال اگر شرکتی بخواهد به طور مستقل قرارداد خارجی منعقد کند، دچار مشکل می‌شود. «بهانه وزارت نیرو برای ورود به بازار برق صادرات و تصدی گری در این حوزه منجر به آن شده که یک سرمایه‌گذار مجبور شود، ابتدا جزئیات تمایل خود را به سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و وزارت نیرو بدهد. پس از آن سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و وزارت نیرو این درخواست را به شرکت توانیر ارجاع داده و پس از تایید زمینه انتقاد قرارداد بین سرمایه‌گذار و توانیر مهیا خواهد شد. علاوه بر روند اداری زمان‌بر یاد شده، دولت برق را به قیمت بسیار کمتر از تعرفه صادراتی از نیروگاه خصوصی تجدیدپذیر خریداری می‌کشد. به عبارت دیگر، دولت از طریق شرکت توانیر به مسئله ورود کرده و علاوه بر ایجاد سد بین سرمایه‌گذار و بازار حتی میزان تعرفه‌صادراتی را نیز پرداخت نمی‌کند.



#### کاهش موقت صادرات LPG ایران

صادرات LPG ایران در اکتبر به ۴۰ هزار تن در مقایسه به ۵۶ هزار تن در سپتامبر، کاهش پیدا می‌کند اما در ماه میلادی آینده بهبود خواهد یافت. به گزارش اقتصاد سر آمد، یک منبع تجاری آگاه به اس اند پی گلوبال پلاتس گفت: حجم صادرات LPG ایران در اکتبر نسبت به سپتامبر کمتر خواهد بود. حجم صادرات بین ۴۵۰ تا ۵۳۰ هزار تن در ماه در نوسان است. اگر تعطیلی وجود نداشته باشد، برآورد می‌شود حجم صادرات نوامبر مشابه سپتامبر باشد. صادرات LPG ایران از فاصله ژوئیه تا اوت حدود ۵۰۰ هزار تن در ماه بوده که بالاترین میزان در دو سال اخیر است و در سپتامبر افزایش بیشتری پیدا کرد. این میزان صادرات با حجمی که در اکتبر و نوامبر صادر می‌شود، به تأمین تقاضای رو به افزایش چین کمک خواهد کرد. قیمت LPG در آسیا تحت تأثیر اوج گیری تقاضا در آستانه زمستان نیمکره شمالی و نگرانیها نسبت به کمبود عرضه گاز، روند صعودی داشته است و پروپان شمال آسیا ششم اکتبر به ۹۱۰ دلار در هر تن افزایش یافت که بالاترین قیمت از دوم ژوئیه سال ۲۰۱۴ بود اما در ۱۵ اکتبر به ۸۷۰٫۵ دلار در هر تن عقب نشینی کرد.

### دولت روحانی کشور را در پالایشگاه‌سازی عقب نگهداشت اقتصادسر آمد گزارش می‌دهد

# خام فروشی تا کی

**گروه نفت و انرژی – پالایش نفت** خام و تولید انواع فرآورده نفتی در ایران موضوعی بسیار لازم تلقی می‌شود، چه آنکه دیپلماسی ایران در جهان نفت باید متکی به توان تولید فرآورده و گریز از خام‌فروشی باشد. افزون بر آن مقام معظم رهبری و سیاست‌های ابلاغی معظم‌له در بخش نفت و سیاست‌های ابلاغی اقتصاد مقاومتی بر این موضوع تأکید فراوان داشته است. این در حالی است که سیاست نساختن پالایشگاه جدید و اعتقاد به خام‌فروشی در هشت سال گذشته بر صنعت نفت ایران حاکم بود و دو دولت یازدهم و دوازدهم با ساختار مدیریتی مشابه، نه‌تنها علاقه‌ای به توسعه صنعت پالایش نداشتند، بلکه در بسیاری از اوقات به بهانه‌های مختلف بیر این فکر که کشور نیازمند پالایشگاه جدیدتر است، می‌تاشت. به گزارش اقتصادسرآمد، بر این اساس بی‌توجهی به پالایشگاه‌سازی، کشور را هم چنان در چرخه خام‌فروشی نگه داشت و این در حالی است که با این کاهلسی و بی‌تعهدی، خطر واردات فرآورده‌های نفتی از کشورهای دیگر نیز همچون فرشته مرگ، گرد سر اقتصاد امروز ایران خواهد چرخید، زیرا مصرف بالا و رو به افزایش داخلی نیز در این میان مزید بر علت خواهد بود.

کوت وشرق گوشزد کردند و هشدار دادند که غفلت از افزایش ظرفیت پالایشی به بهانه اصل ۴۴ یا اینکه سرمایه و سرمایه‌گذار بخش خصوصی در کنار نیست با احداث پالایشگاه توجیه اقتصادی ندارد شریحات را به گونه‌ای رقم زدند. که حال مدیران دولت جدید، به‌ویژه مسکانداران شرکت

این کارشناس ارشد حوزه انرژی ادامه داد: همچنین این مسئله فروش فرآورده‌های نفتی می‌تواند سبب توسعه اشتغال و فعال شدن بیش از ۱۰ صنعت جانبی شود. در مجموع منافع پالایشگاه‌سازی برای فرآورده‌های نفتی ارزش افزوده می‌باشد به‌منظور فاصله گرفتن از خام‌فروشی و تولید محصولات.

**باید به حداقل خام‌فروشی قناعت کنیم** خطیبی اظهار کرد: امیدواریم این برنامه‌ها عملی شود و به حداقل خام‌فروشی قناعت کنیم، به‌طور طبیعی اگر تحریم‌ها نیز ادامه داشته باشد مشکل زیادی برای فروش محصولات ایجاد نمی‌کند.



سازمان محیط زیست همچنان مخالف مصرف «مازوت» در نیروگاه‌ها به دلیل میزان سولفور بالای موجود در سوخت نفت کوره تولیدی پالایشگاه‌های

کشور که منتج به تشدید آلودگی هوای کلانشهرها به‌ویژه در فصول سرد می‌شود، مخالفت خود را با مصرف سوخت نفت کوره در نیروگاه‌های برق حرارتی کشور اعلام کرده و کماکان بر همین موضع استوار است. به گزارش اقتصاد سرآمد، طی روزهای گذشته و در پی برگزاری سومین نشست هماهنگی و برنامه‌ریزی تأمین سوخت زمستانی که با حضور معاون وزیر نفت، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران و مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و معاونت راهبردی برق حرارتی بر گزار شد، اخباری مبنی بر مطرح شدن استفاده حداکثری از نفت کوره یا همان مازوت در نیروگاه‌ها منتشر شد که نگرانی‌های زیادی برایت هم‌رودان شهرها به‌ویژه کلانشهرهایی از جمله تهران نسبت به استفاده از مازوت در نیروگاه‌ها در فصل زمستان و هم‌زمان با وارونگی دما ایجاد کرد. سید محمدمهدی میرزایی قمی ضمن اشاره به گزارش برخی رسانه‌ها از اظهارات اخیر وزیر نفت در اینک سال گذشته در برخی روزهای زمستان حدود ۱۶۰ میلیون مترمکعب کسری گاز داشتیم و امسال بیش‌بینی می‌کنیم که با روند رشد مصرف در کشور که بین ۸ تا ۱۰ درصد است، در فصل سرد تا ۲۰۰ میلیون متر مکعب در روز کسری گاز داشته باشیم. وی ادامه داد: به همین دلیل سومین نشست «هماهنگی و برنامه‌ریزی تأمین سوخت زمستانی» در روز ۱۷ مهر ماه با حضور مسئولان وزارت نفت و نیرو برگزار شد که بر اساس گزارش برخی رسانه‌ها، ارسال حداکثری سوخت مایع به نیروگاه با اولویت منطقه شمال شرق، استفاده حداکثری از نفت کوره در نیروگاه‌ها و مدیریت تأمین گاز نیروگاه‌های مراکز تولید برق در کشور، از اصلی‌ترین موضوعات مورد بحث در این نشست بوده است رییس مرکز ملی هوا و تغییر اقلیم سازمان حفاظت محیط زیست با اشاره به اقداماتی که سازمان حفاظت محیط زیست در جهت عدم مصرف مازوت در نیروگاه‌ها انجام داده است، گفت: اعلام و مکانیکه با دستگاه‌های نظارتی از جمله دانستایی‌ها و سازمان بازرسی در خصوص برخورد قانونی از جمله اقدامات این سازمان برای عدم مصرف سوخت مازوت در نیروگاه‌ها بوده است همچنین سازمان حفاظت محیط زیست بنا بر وظیفه نظارتی خود، علاوه بر پایش پیوسته سوخت تولیدی پالایشگاه‌های کشور به‌ویژه هنگام بروز پدیده آلودگی هوا، در صورت عدم رعایت حدود مجاز آلاینده‌های خروجی صنایع و نیروگاه‌ها، این واحدها را در لیست صنایع آلاینده قرار می‌دهد.



و تجربه نشان داده که در فروش محصولات تحریم‌های اثر بوده، اما در مواد خام به‌ویژه نفت دشواری‌هایی در مسیر راه ایران قرار گرفته است. به گفته مدیر پیشین امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، این روند هم در تحریم‌های دولت و فعالان و کارشناسان، نه جستسه و گریخته، بلکه نهم و دهم و در دولت گذشته خود را نشان داده است، اما امیدواریم تغییر رویکرد و سیاست دولت جدید بتواند کارساز باشد که به تحقق آن نیز امیدوار یابید بود.

تکیه صرف بر تولید پروژه‌ای مانند پالایشگاه ستاره خلیج فارس که البته آن هم در دولت نهم آغاز و با پیشرفت ۷۰ درصدی تحویل دولت یازدهم شد، این توهم را در دولت پیشین ایجاد کرده بود که پالایشگاه‌سازی تا همین جا کافی است و می‌تواند هاله خوشبختی را بر پیکره صنعت پالایش نفت ایران و در مقیاسی بزرگ‌تر اقتصاد کشور چیره کند. حال آنکه اگر دست‌اندرکاران صنعت پالایش نفت در دولت گذشته، به تأثیر از فتنه‌های وزیر پیشین نفت به روند رو به رشد مصرف داخلی و نیاز بازار خارجی به فرآورده‌های نفتی کمی بیشتر می‌انديشیدند، اقتصاد ناسور شده و ضربه‌خورده از سو مدیریت‌ها و کم‌کاری‌ها و اعمال‌ها، حال مجبور نبود به تغییر عوام، از چپ بخورد. این تفکر سبب شدد از همه فرصت‌های موجود غفلت شود و طررح و ایده‌ها احداث واحدهای جدید پالایشگاهی حتی طرح پالایشی سیراف به محاق برود و کشور با خام‌فروشی رو به

### برگزیده انرژی

### رییس مرکز ملی هوا و تغییر اقلیم سازمان حفاظت محیط زیست سازمان محیط زیست همچنان مخالف مصرف «مازوت» در نیروگاه‌ها



وزیر نفت اعلام کرد که ظرفیت برداشت روزانه نفت خام در استان فارس از رقم کنونی ۴۲ هزار بشکه تا پایان سال ۱۴۰۱ به ۲۰ هزار بشکه در روز می‌رسد. به گزارش اقتصاد سرآمد، جواد اوجی وزیر نفت در گزارشی از سفرش به شهرستان‌های فرارشبند، فیروزآباد و قیر و کارزین به رئیس جمهوری در شورای اداری استان فارس گفت: تاکنون ۱۰ میدان گازی در این استان توسعه یافته و برای توسعه ۶ میدان گازی جدید که قول می‌دهیم اجرای آنها در دولت سیزدهم آغاز شود، اعتباری نزدیک به ۲ میلیارد دلار در نظر گرفته شده است. وی با اشاره به انتظارهای مردم این مناطق برای توسعه میدان گازی آغارا افزود: ان‌شاءالله به‌زودی طرح توسعه میدان گازی آغارا اجرا می‌شود. وزیر نفت با تأکید بر اینکه استان فارس تا تولید روزانه ۱۱۴ میلیون مترمکعب گاز تولیدکننده گاز کشور است، گفت: توسعه فاز دوم میدان آغار و فاز دوم پالایشگاه گازی فرابند با ظرفیت ۲۰ میلیون مترمکعب و ۲۵۰ میلیون دلار اعتبار در دستور کار قرار گرفته است. اوجی اجرایی شدن طرح‌های فشارافزایی میدان‌های شاسول، هما، وراوی و تاناک را از دیگر مصوبه‌های این سفر دانست و گفت: ۴۰۰ میلیون دلار از اعتبارات وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران از سهم ۱۴٫۵ درصد برای اجرای این طرح‌ها در نظر گرفته شده است؛ تا جلوفت فشار و تولید در این میدان‌ها گرفته شود. وی افزود: در حوزه نفت، هم‌اکنون ظرفیت تولید روزانه ۴۲ هزار بشکه نفت در این استان وجود دارد که این رقم با بهره‌برداری از میدان خخشت تا پایان سال ۱۴۰۰، ۱۰۱ هزار بشکه افزایش می‌یابد. وزیر نفت ادامه داد: با افزایش حدود ۱۰ هزاربشکه دیگر در سال ۱۴۰۱، ظرفیت تولید روزانه نفت خام در استان فارس به ۶۰ هزار بشکه می‌رسد. اوجی بهغدغه‌های مردم شهرستان آغارا، وزیر صنایع و معادن گفت: پالایشگاه فرابند با اصلاح محور شسیر – کوار – فیروزآباد – عسلویه اشاره کرد و گفت: این قول را می‌دهیم که با کمک وزارت راه و شهرسازی، ۸۰۰ میلیارد تومان از اعتبارات طرح‌های مسئولیت‌های وزارت نفت برای استان فارس را به این مسیر به‌رمخاطره و بر ترفلت، به‌ویژه در بخش کوار تا فیروزآباد اختصاص دهیم. وزیر نفت با اشاره به دریافت درخواست‌های پرشمار از سوی مردم منطقه فرابند برای تخصیص آب به این منطقه افزود: در زمینه مسئولیت‌های اجتماعی، طی این سفر ۱۱۵ میلیارد تومان از اعتبارات وزارت نفت به ۲۵۰ پروژه ورزشی، بهداشتی، فرهنگی، آموزشی اختصاص یافت که بخشی از این پروژه‌ها تا پایان امسال و بخشی هم تا سال آینده به بهره‌برداری می‌رسند.

### اخبار شرکت‌ها

### تکمیل فاز ۲ پالایشگاه فرابند تولید میعانات گازی را افزایش می‌دهد

فرماندار فرابشند اعلام کرد که اجرای فاز دوم پالایشگاه گاز فرابند، زمینه‌ساز افزایش تولید روزانه ۷ هزار بشکه‌ای میعانات گازی می‌شود. به گزارش اقتصاد سرآمد، صادق فروغی در نشست ششورای اداری شهرستان‌های فیروزآباد، فرابشند، قیر و کارزین با حضور جواد اوجی، وزیر نفت، گفت: توسعه پالایشگاه گاز فرابند در قالب مرحله دوم افزون بر افزایش تولید محصولات، به‌طور مستقیم برای ۳۰۰ نفر اشتغال ایجاد می‌کند. وی با بیان اینکه میعانات گازی می‌تواند به‌عنوان خوراک پالایشگاه برای تولید فرآورده‌های نفتی استفاده شود، افزود: در صورت تکمیل و بهره‌برداری از فاز دوم پالایشگاه گاز فرابند، با مشارکت بخش خصوصی امکان ساخت پالایشگاه و پتروپالایشگاه برای تولید فرآورده‌های نفتی وجود دارد. فرماندار فرابند ادامه داد: بخش خصوصی برای تبدیل ۵ هزار بشکه میعانات گازی به بنزین اعلام آمادگی کرده است. فروغی در ادامه با اشاره به توسعه گازرسانی در شهرستان فرابند گفت: گازرسانی به چند منطقه این شهرستان به‌دلیل سرانه بالا (۵۰۰ میلیون تومان برای هر عملکرد) انجام نشده است. وی اظهار کرد: برای سساخت پل در روستاهایی که در معرض سیل قرار دارند نیازمند لوله هسٹیم که در صورت وجود لوله‌های اسقاطی، مساعدت لازم از سوسی وزارت نفت در این زمینه انجام شود. غلامعباس حسینی، مدیرعامل شرکت گاز استان فارس هم در این نشست اعلام کرد: گازرسانی به روستاهای فاقد گاز یادشده همان‌طور که اشاره شد به‌دلیل سرانه بالا اجرائی نشده است. وی گفت: دو جایگاه عرضه گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) در حال دریافت مجوز در مسیر خط لوله این مناطق هستند در صورت نهایی شدن ساخت، سسرانه کاهش می‌یابد و امکان گازرسانی وجود دارد.

**به‌کارگیری ظرفیت‌های بخش خصوصی در فروش نفت** مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران معتقد است فروش نفت نباید تنها به روش‌های سنتی انجام شود، بلکه باید به‌صورت حرفه‌ای و قانونی و با به‌کارگیری همه ظرفیت‌های بخش خصوصی باشد. به گزارش اقتصاد سرآمد، محسن حبیب‌نصیر با اشاره به برنامه‌های شرکت ملی نفت ایران در بخش فروش نفت، گفت: از آنجا که فروش حداکثری نفت خام و میعانات گازی از برنامه‌های وزارت نفت است، از همه سازکارهای قابل دسترس و ابزارهای موجود همچون تهران، سرمایه‌گذاری و دیگر روش‌های فروش بهره‌خواهم گرفت، با این امید که بتوانیم حداکثر مقدار فروش را متطبیق با برنامه بودجه محقق کنیم. طبق اعلام وزارت نفت، وی با اشاره به تمایل شرکت ملی نفت ایران به فروش نفت از طریق بورس و ایجاد تنوع در فروش با مشارکت بخش خصوصی، بیان کرد: از همه ظرفیت‌های قانونی برای فروش نفت به خریداران خارجی و چه خریداران داخلی صاحب صلاحیت استفاده می‌کنیم. معاون وزیر نفت گفت: فروش نفت نباید تنها به‌صورت سنتی باشد؛ بلکه باید به‌صورت حرفه‌ای و قانونی و با به‌کارگیری همه ظرفیت‌های بخش خصوصی انجام شود.

### تاکید معاون وزیر نیرو بر استمرار طرح احیا و تعادل بخشی آب‌های زیرزمینی

پنجاه و پنجمین گرد همی مدیران ارشد بخش آب کشور به صورت ویدئو کنفرانسی با حضور معاون وزیر نیرو در امور آب و آبقا، معاونان شرکت مدیریت منابع آب ایران و روسای حوزه‌های آبریز ۹ گانه برگزار شد. به گزارش اقتصاد سرآمد، در این جلسه سه موضوع بررسی عملکرد طرح احیا و تعادل بخشی آب‌های زیرزمینی، مبادله موافقتنامه طرح‌های تملک دارایی سرمایه‌ای سال ۱۴۰۰ و تبدیل وضعیت انترگران شرکت‌های آب منطقه‌ای مورد بحث و تبادل نظر قرار گرفت. معاون آب و آفقای وزیر نیرو در این جلسه سخنرانی تأکید بر اهمیت و استمرار طرح احیا و تعادل بخشی آب‌های زیرزمینی، اهتمام به نصب کنتورهای هوشمند، استفاده از تمهیدات قانونی و توجه به اکپه‌های گشت و بازرسی را به طور ویژه مورد تأکید قرار داد. قاسم تقی زاده حامسی همچنین ارایه گزارش عملکرد طرح احیا و تعادل بخش استان‌ها به شرکت مادر تخصصی منابع آب ایران، رسیدگی به وضعیت انترگران و تسریع در مبادله موافقتنامه تملک دارایی‌های سرمایه‌ای سال ۱۴۰۰ و امور قرارداد داد. در این جلسه همچنین تعدادی از مدیران عامل شرکت‌های آب منطقه‌ای استان‌ها به ارایه نقطه نظرات و دیدگاه‌های خود در این زمینه پرداختند.

### ایجاد ارزش افزوده:

#### راهبرد اساسی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با اشاره به نقش اثر گذار صنعت پتروشیمی در اقتصاد کشور گفت: ایجاد ارزش افزوده بیشتر در تولید محصولات صنایع بالادستی، میانی و پایین‌دستی پتروشیمی به‌عنوان راهبردی اساسی در حال پیگیری است. به گزارش اقتصاد سرآمد، سید امید شهیدی‌نیا در حاشیه بازدیدبد محسن رضایی میرقانع، معاون اقتصادی رئیس‌جمهوری از منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در شهرستان ماهشهر اظهار کرد: این منطقه به‌عنوان یکی از قطب‌های اصلی صنعت پتروشیمی کشور، ۳۰ درصد ظرفیت تولید کشور را در اختیار دارد. وی افزود: تلاش می‌شود همگام با توسعه صنعت پتروشیمی، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر نیز سهم خود از تولید محصول در کشور را حفظ و تقویت کند. مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ادامه داد: در همین زمینه، طرح‌های زیادی در بخش صنایع بالادستی، میانی و پایین‌دستی تعریف شده که محوریت آنها بیشتر بر صنایع پشیران تمرکز شده است. شهیدی‌نیا ایجاد ارزش افزوده بیشتر در تولید محصولات پتروشیمی را ضروری دانست و گفت: پیشبرد این سیاست، بی‌شک سبب کاهش نیاز کشور از واردات بعضی محصولات خارجی می‌شود که سرانجام کاهش خروج ارز از کشور را دربر دارد. وی تصریح کرد: توجه به صنایع پشیران به‌عنوان اقدامی توسعه‌ای جایگاه مهمی در کشور دارد و این موضوع همواره از اولویت‌های کاری سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی است. مدیرعامل سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی یادآور شد: اجرای طرح‌های توسعه‌ای این صنعت در منطقه به‌عنوان راهبردی جدی دنبال می‌شود که زمینه‌ساز رشد اقتصادی و پایداری سهم تولید محصول در کشور خواهد بود.

### توافق روسیه و ونزوئلا برای افزایش ایمنی خطوط لوله انتقال نفت

شرکت دولتی روستک Rostec توابع نامه‌های را با شرکت نفت ونزوئلا PDVSA برای افزایش ایمنی صنعتی در تأسیسات مهم زیرساخت‌های نفتی این کشور امضا کرد. به گزارش اقتصادسرآمد به نقل از خبرگزاری تاس، شرکت دولتی روستک Rostec، روز جمعه اعلام کرد که شرکت تابعه آن یعنی «فناوری‌های پروژه آرتی RT-Project Technologies» تقاضا نموده تا با شرکت نفت ونزوئلا PDVSA برای افزایش ایمنی صنعتی در تأسیسات مهم زیرساخت‌های نفتی این کشور امضا کرد. این توافقات در جریان کمیسیون بین دولتی روسیه و ونزوئلا و با حضور خورخه آرتازا، وزیر صنایع و معادن روسیه و ونزوئلا و بوری وریس، معاون نخست وزیر روسیه انجام شد. در بیانیه روستک آمده است: در چارچوب یادداشت‌های امضا شده توسط طرفین، برنامه ریزی شده است تا هواپیماهای بدون سرنشین روسیه برای نظارت بر خطوط لوله نفت و تشخیص نشت نفت، تأمین مواد نفتی کنند آتش نشانی برای اطفاء حریق و لباس های محافظ برای نیروهای آتش نشانی تأمین شود. احتمال سازماندهی تولید تجهیزات اطفاء حریق در ونزوئلا نیز بیش‌بینی شده است. روز پنجشنبه، هیئت امناء متخصصان شرکت نفت ونزوئلا برای توافق درباره شرایط این قراردادها و انجام آزمایشات اضافی از مسکو دیدن کردند. پیش از این، روستک با شرکت ملی برق ونزوئلا Corpoelec به منظور افزایش همکاری در زمینه امنیت زیرساخت های شبکه برق این کشور توافق کرده بود.