

اخبار

گازرسانی به نیروگاه‌ها
بیش از مقدار
تکلیفی است

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران از افزایش گازرسانی به نیروگاه‌ها خبر داد و اعلام کرد که اکنون روزانه بطور میانگین ۳۰۵ تا ۳۰۸ میلیون مترمکعب گاز طبیعی به نیروگاه‌های کشور تحویل می‌شود. محمدرضا جولایی اظهار داشت: سوخت مورد نیاز نیروگاه‌های کشور اکنون معادل ۳۱۵ تا ۳۲۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در روز است که بطور میانگین روزانه ۳۰۵ تا ۳۰۸ میلیون مترمکعب گاز طبیعی تحویل و مابقی از نفت کوره تأمین می‌شود. وی تصریح کرد: گاز تحویلی به نیروگاه‌ها در مدت زمان مشابه پارسال ۲۹۰ میلیون مترمکعب در روز بود که این مقدار امسال حدود روزانه ۱۵ میلیون مترمکعب افزایش یافته است، از سویی تکلیف شرکت ملی گاز برای گازرسانی به نیروگاه‌ها ۲۷۰ میلیون مترمکعب در روز است، اما با توجه به توان تولید گاز در پالایشگاه‌های کشور، این مقدار افزایش یافته است.

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد که از ابتدای فصل گرمای امسال تاکنون با توجه به گازرسانی مطلوب، گازوئیل ذخیره‌شده برای مصرف نیروگاهی سوزانده نشده است. به گفته جولایی، مصرف روزانه گاز طبیعی کل کشور هم‌اکنون روزانه ۷۴۰ میلیون مترمکعب و مصرف گاز خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده هم ۱۸۰ میلیون مترمکعب در روز است.

رشد ۸.۵ درصدی
مصرف برق صنایع

مدیرکل مدیریت انرژی و امور مشتریان شرکت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) گفت: مصرف برق صنایع در سه ماهه نخست امسال نسبت به مدت مشابه سال گذشته با رشد ۸.۵ درصدی روبه رو شده است.

«عبدالامیر یاقوتی» افزود: این رشد مصرف برق نشان می‌دهد محدودیت‌های برقی مشکلی برای فعالیت صنایع ایجاد نکرده است.

وی ادامه داد: همراهی خوب وزارت صمت و نیز استقبال خود صنعت از برنامه اعلامی مدیریت بار سبب این بدون اثر بودن اعمال محدودیت برقی برای صنایع بوده است.

این مقام توانیر عمده راهکار مدیریت مصرف بار را اعمال جابه‌جایی فعالیت صنایع و رعایت صرفه‌جویی دانست و افزود: این دو راهکار کمک مؤثری به صنعت برق داشته است. یاقوتی گفت: روند رشد صنایع نشان می‌دهد نه تنها محدود نشده‌اند بلکه همه نیازهای برقی آنها تأمین شده است.

یاقوتی گفت: همچنین مصرف برق بخش کشاورزی در سه ماهه نخست امسال با رشد ۱۰ درصدی همراه شده است.



عکس: سجاد صفری / ایران

نگرانی رقبای نفتی از بازگشت
مقتدرانه ایران به بازار جهانی نفت

گزارش

رسید. با روی کار آمدن دولت سیزدهم اما توجه به رونق و توسعه اقتصادی در صنعت نفت بدون گره زدن آن به مذاکرات برجام کلید خورد.

محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفته است با از بین رفتن برجام در دولت گذشته بیش از یک میلیون بشکه ظرفیت تولید نفت کشور به دلیل تحریم‌ها و نبود تعمیرات

به‌موقع تأسیسات نفتی کاهش یافت، اما در آغاز به‌کار دولت سیزدهم با هزینه ۵۰۰ میلیون دلاری و در مدت ۶ ماه توانستیم این ظرفیت ازدست‌رفته را برگردانیم. وی تصریح کرد: ۲۰۰ ماه پیش صادرات نفت به روزانه کمتر از ۳۰۰ هزار بشکه هم رسیده بود و وجود حدود ۸۰ میلیون بشکه میعانات گازی روی آب در خلیج فارس در حال تبدیل شدن به پاشنه آشیل صنعت نفت بود.

به گفته خجسته‌مهر، راهکار دولت قبل برای حل این موضوع افزایش تعداد نفتکش‌های اجاره‌ای و هزینه ۴۵۰ میلیون دلاری سالانه در این زمینه بود و بیش از سه سال میعانات گازی تولید کشور را روی آب ذخیره کرده بودند و افزود که صادرات نفت کشور را در سخت‌ترین شرایط ممکن نسبت به سال ۱۴۰۱ دو برابر کرده‌ایم، زیرا در ابتدای آغاز به‌کار دولت سیزدهم بیش از ۴۸۰ هزار میلیارد تومان

کسری بودجه وجود داشت که با افزایش فروش نفت و وصول مطالبات نفتی، این کسری را جبران کردیم. وی احیای دیپلماسی انرژی را رمز موفقیت شرکت ملی نفت ایران در زمینه صادرات نفت دانست و اظهار کرد: درآمد نفتی کشور در سال ۱۴۰۱ نسبت به ۱۴۰۰ بیش از ۷۹ درصد افزایش داشته است که این موضوع اقتدار صنعت نفت را می‌رساند.

تازه‌ترین گزارش بررسی آماری انرژی جهان از افزایش نزدیک به ۱۷۰ هزار بشکه‌ای تولید نفت ایران در سال ۲۰۲۲ میلادی نسبت به سال پیش از آن (۲۰۲۱) حکایت دارد. تولید نفت ایران (نفت خام، میعانات گازی و مایعات گازی) در سال ۲۰۲۲ میلادی به ۳ میلیون و ۸۲۲ هزار بشکه در روز رسید. هر چند که این رقم در سال پیش از آن (۲۰۲۱) ۳ میلیون و ۶۵۳ هزار بشکه در روز ثبت شده بود. مقایسه این آمار نشان از افزایش روزانه ۱۶۹ هزار بشکه‌ای یا رشد ۴.۶ درصدی تولید نفت خام ایران در بازه زمانی یادشده دارد.

در واقع ایران در امریکای لاتین به جای بازاریابی، به بازارسازی روی آورد تا بازار مطمئنی برای فروش نفت خود داشته باشد و در کنار آن، تحریم‌ها را بی‌اثر کند. در این زمینه ایران با بازسازی پالایشگاه‌های نفت و زئوئولا، در کنار صادرات خدمات فنی و مهندسی، صادرات نفت برای استفاده در این پالایشگاه‌ها را

در دستور کار قرار داد که نخستین مورد آن بازسازی پالایشگاه الپالینو بوده است. مزیت بزرگ در بازارسازی برای نفت ایران در امریکای لاتین این است که افزون بر صادرات نفت بدون تخفیف‌های مرسوم در شرایط تحریم، فرآورده‌های نفتی تولیدشده نیز در همان منطقه به فروش می‌رسد که درآمد ارزی بیشتری برای کشور به‌دنبال خواهد داشت.

پیش‌تر، هیثم الغیص، دبیرکل اوپک نیز در گفت‌وگویی با وزارت نفت، ایران را بازیگری کلیدی و اساسی در بازار نفت دانسته بود. وی اظهار داشت: ما می‌دانیم ایران این توانایی را دارد که در مدتی بسیار کوتاه تولید خود را به مقدار قابل‌توجهی افزایش دهد.

وی، افزایش تولید نفت ایران را یک میلیون بشکه در روز دانست و گفت: معتقدیم ایران همچنان در حال سرمایه‌گذاری در صنعت نفت است، بنابراین می‌توان گفت ایران در اوپک، بازیگری کلیدی و اساسی است و این مؤید آن است که اوپک همواره به عرضه پایدار و قابل اعتماد نفت به مشتریان و کشورها در سراسر جهان ادامه خواهد داد.

موقفیت‌های ایران، تنها به افزایش تولید نفت خام محدود نشد و در خردادماه سال جاری، جواد اوجی از تسویه اصل بدهی واردات گاز دوره‌های گذشته به ترکمنستان و توافق درخصوص پیگیری اکتشاف و توسعه میدان هنگام به صورت یکپارچه در یک کمیته مشترک تخصصی خبر داد و از برنامه ایران برای تبدیل شدن به هاب گازی منطقه سخن گفت.

از ظرفیت تولید نفت به عنوان یکی از ابزارهای قدرت هر کشور نفتی در چانه‌زنی‌های سیاسی و اقتصادی یاد می‌شود. اگرچه ظرفیت‌سازی برای تولید نفت به‌صورت پهنه انجام می‌شود، اما یکی از مواردی که باید مورد توجه باشد ظرفیت‌سازی با نگاه به کمیت اقتصادی است. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران بیان کرد ظرفیت تولید نفت ایران در ابتدای شروع به‌کار دولت سیزدهم حدود ۲.۲ میلیون بشکه بود و امروز به ۳ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه در روز رسیده است. وی تصریح کرد: تولید نفت سنتزی (مخلوطی از میعانات گازی و نفت سنگین ایران) از عوامل مهم در افزایش صادرات و مشتریان جدید است. در ۲۰ ماه اخیر، یک میلیون بشکه به تولید و صادرات نفت کشور افزوده‌ایم.

واقعیت این است که دولت سیزدهم بدون توجه به تحریم‌ها و با به‌کار بردن روش‌های نوین در دیپلماسی انرژی، شعار ما می‌توانیم را به مرحله ظهور رساند؛ موضوع مهمی که دولت قبل از آن غافل بود.

ایران اکنون بازگشت مقتدرانه خود به بازار جهانی نفت را به رخ دیگر رقبای نفتی کشانده و همین امر، نگرانی‌هایی را نیز برای آنها به‌دنبال دارد.

دیپلماسی انرژی در دولت سیزدهم به صورت کلی تصورات ذهنی بسیاری را در بازار بین‌المللی نفت بهم ریخته است، آن هم بدون اتکا به رفع تحریم‌ها.



با از بین رفتن برجام در دولت گذشته بیش از یک میلیون بشکه ظرفیت تولید نفت کشور به دلیل تحریم‌ها و نبود تعمیرات به‌موقع تأسیسات نفتی کاهش یافت، اما در آغاز به‌کار دولت سیزدهم با هزینه ۵۰۰ میلیون دلاری و در مدت ۶ ماه توانستیم این ظرفیت ازدست‌رفته را برگردانیم



عکس: شانا

نفت در بازارهای جهانی را فراهم می‌کند. این طرح همچنین از جمله اقدام‌ها و برنامه‌ریزی‌های دولت سیزدهم به‌منظور ممانعت از واردات بنزین در کشور و تنوع در سبد تولیدات محصولات نفتی است که افزون بر تولید سوخت، محصولات پتروشیمیایی را نیز تولید می‌کند.

شهید سلیمانی نهایی شد سهم ۳۰ درصدی هلدینگ خلیج فارس در پروژه این پروژه همچنین نقش مهمی در حوزه تولید و انتقال دانش فنی، اشتغالزایی و به‌کارگیری توانایی شرکت‌های داخلی و ظرفیت دانش بنیان‌ها دارد و علاوه بر آن فرصت استمرار برای حضور صنعت

ثبت شرکت‌ها با گذاری شود. پس از آن پیگیری ثبت شرکت و دریافت کدثبتی را انجام خواهیم داد تا بتوانیم مدیرعامل و اعضای هیأت مدیره را مشخص کنیم.

به گزارش شانا، طرح ۳۰۰ هزار بشکه‌ای پتروپالایشگاه شهید سلیمانی نخستین پروژه صنعت نفت در حوزه تلفیق پالایش و پتروشیمی است که هدف از احداث آن، ایجاد ارزش افزوده و جلوگیری از خام‌فروشی در جهت هم‌سویی با نگاه دولت و پیش‌بینی سند تحول است.

مشخصات طرح پتروپالایشی شهید سلیمانی
ترکیب سهامداران پتروپالایشگاه

زمان‌بر نهایی و مجوز دریافت شد. معاون وزیر نفت در امور پالایش تأکید کرد: در ساختار سهامداری نیز اشکال‌هایی وجود داشت که مشارکت‌نامه جدید و هیأت مؤسس مورد بازنگری قرار گرفت و اساسنامه شرکت اصلاح شد و خوشبختانه امروز همه سهامداران قدرالسهم خود را پرداخت کردند و ترکیب سهامداران نهایی شد.

انتخاب اعضای هیأت مدیره طرح
سالاری تصریح کرد: امروز هم جلسه‌ای با سهامداران پروژه داریم که اعضای هیأت مدیره شرکت مشخص شوند؛ اسنادی نیز باید به مدارک هیأت مدیره ضمیمه و در سامانه

آینده‌سازان رفاه پردیس) با ۱۵ درصد و بانک تجارت و ملت هر کدام با ۷.۵ درصد سهم به‌عنوان اعضای نهایی ترکیب سهامداران این پروژه انتخاب شدند و سهم شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی نیز ۱۰ درصد است. وی در تشریح دلایل تأخیر در آغاز عملیات اجرایی پروژه بیان کرد: مسیر ثبت شرکت به‌دلیل نیاز به مجوز شورای پول و اعتبار برای پرداخت قدرالسهم بانک‌ها به‌عنوان سرمایه اولیه، دچار مشکل شده بود، بنابراین درخواست ما به بانک مرکزی و شورای پول و اعتبار برای اعطای مجوز به بانک‌های سهامدار پروژه ارائه شد که این مرحله نیز با فرایندی

گزارش دو

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی از نهایی شدن ترکیب سهامداران پتروپالایشگاه شهید سلیمانی و انتخاب اعضای هیأت مدیره این طرح خبر داد و گفت: هلدینگ خلیج فارس با ۳۰ درصد سهم به‌عنوان سهامدار عمده این پروژه انتخاب شد. جلیلی سالاری در این باره افزود: صندوق بازنشستگی صنعت نفت (شرکت سرمایه‌گذاری اهداف) با ۱۵ درصد، بانک ملی (گروه توسعه ملی) با ۱۵ درصد، بانک رفاه (شرکت