افزایش ۲۸ درصدی تولید نفت ایران

برپایه اعلام اوپک، در حالی که تولید نفت ایران در ماه جولای سال گذشته به‌طور متوسط یک میلیون و ۹۳۶ هزار بشکه در روز بوده، این رقم در جولای امسال با ۲۸ درصد رشد به ۲ میلیون و ۴۸۵ هزار بشکه در روز افزایش یافته است.

به گزارش زمان به نقل از ایرنا، اقتصاد ایران و صنعت نفت کشورمان بعد از خروج آمریکا از برجام در سال ۹۷ با شدیدترین تحریم‌ها رو به رو بود.

در آن زمان، دولت وقت آمریکا اعلام کرده بود که هدف از تحریم ها علیه ایران، به صفر رساندن صادرات نفت این کشور است. با این حال صادرات نفت ایران هیچ‌گاه صفر نشد اگر چه به شدت کاهش پیدا کرد و حتی پول همان نفتی که با دور زدن تحریم ها به فروش می‌رسید، با مشکلات فراوانی به کشور وارد می شد.

با روی کار آمدن دولت جدید در آمریکا، انتظارها برای احیای برجام و افزایش صادرات نفت ایران نیز بیشتر شد. حتی اعضای اوپک پلاس در تصمیمات خود برای افزایش تولید، تحریم ها، صادرات نفت ایران با کاهش همراه شد اما به تدریج ایران توانسته بخشی از این کاهش تولید را جبران کند.

در آخرین گزارش اوپک نیز، منابع ثانویه اعلام کرده اند که ایران در ماه گذشته میلادی ۲ میلیون و ۴۸۵ هزار بشکه نفت تولید کرده است.

این میزان تولید در مقایسه با ماه جولای (تیرماه) سال ۲۰۲۰ میلادی رشدی ۲۸درصدی را نشان می‌دهد.

در کنار افزایش تولید نفت ایران، قیمت نفت نیز افزایش پیدا کرد تا آنجا که در تیرماه در مقایسه با خرداد سال جاری، نفت ایران ۱.۷ دلار رشد قیمت را تجربه کرده است.

پیش از این نیز آمارهای بانک مرکزی نشان داده بود که ایران سال ۹۹ را با رشد اقتصادی منفی ۲.۵ درصد با احتساب نفت در فصل بهار آغاز کرد.

رشد اقتصادی منفی البته در تابستان تکرار نشد و تابستان این رشد به ۵.۴ درصد رسید.

این آمارها نشان می دهد اگرچه با اعمال تحریم ها، صادرات نفت ایران با کاهش همراه شد اما به تدریج ایران توانسته بخشی از این کاهش تولید را جبران کند.

در آخرین گزارش اوپک نیز، منابع ثانویه اعلام کرده اند که ایران در ماه گذشته میلادی ۲ میلیون و ۴۸۵ هزار بشکه نفت تولید کرده است.

این میزان تولید در مقایسه با ماه جولای (تیرماه) سال ۲۰۲۰ میلادی رشدی ۲۸درصدی را نشان می‌دهد.

در کنار افزایش تولید نفت ایران، قیمت نفت نیز افزایش پیدا کرد تا آنجا که در تیرماه در مقایسه با خرداد سال جاری، نفت ایران ۱.۷ دلار رشد قیمت را تجربه کرده است.

پیش از این نیز آمارهای بانک مرکزی نشان داده بود که ایران سال ۹۹ را با رشد اقتصادی منفی ۲.۵ درصد با احتساب نفت در فصل بهار آغاز کرد.

رشد اقتصادی منفی البته در تابستان تکرار نشد و تابستان این رشد به ۵.۴ درصد رسید.

موضوع مهم آن است که در تمام فصل‌های سال ۹۹ به جز فصل بهار، رشد اقتصادی با نفت از رشد اقتصادی بدون نفت بیشتر بوده است.

این اعداد نشان می‌دهد که ایران در سال گذشته توانسته صادرات بخش نفت خود شامل نفت خام، میعانات گازی، فرآورده‌های نفتی و گاز را حتی با وجود تحریم‌های حداکثری آمریکا افزایش دهد که تاثیر مستقیمی بر رشد اقتصادی داشته است.

بر اساس این گزارش، بررسی‌ها نشان می‌دهد سهم نفت در رشد اقتصادی نیز در سال گذشته روندی افزایشی داشته و در حالی که در سال ۹۸، این عدد منفی ۷.۴ درصد بوده، در زمستان سال ۹۹ به ۴.۵ درصد رسیده است.

در مجموع نفت در رشد اقتصادی سال گذشته ایران سهمی ۱.۴ درصدی داشته است و به تنهایی رشد تولید ناخالص گروه نفت در سال گذشته، ۱۱.۲ درصد برآورد می‌شود.

تولید تنها نیروگاه بیوگاز ایران چقدر است؟

از بین انواع منابع انرژی‌های نو، بیوگاز قابل استحصال از لجن تصفیه‌خانه‌های فاضلاب به دلیل دائمی بودن فاضلاب به عنوان یک منبع پایدار انرژی به شمار می‌رود. در این راستا در سال ۸۹ بهره‌برداری و در سال ۹۳ فروش برق تولیدی نیروگاه بیوگازسوز تصفیه‌خانه فاضلاب جنوب تهران به عنوان تنها نیروگاه بیوگاز ناشی از تصفیه فاضلاب در ایران آغاز شد.

به گزارش زمان به نقل از ایسنا، نیروگاه بیوگازسوز تصفیه‌خانه فاضلاب جنوب تهران یکی از بزرگترین نیروگاه‌های بیوگاز حاصل از تصفیه فاضلاب در جهان است و با ظرفیت اسمی تولید سالیانه ۴۴ گیگاوات انرژی الکتریکی و ۱۴۰ تراژول انرژی حرارتی فعالیت می‌کند. این مقدار معادل تأمین برق مصرفی یک شهرک مسکونی ۶۰ هزار نفری بوده و صرفه‌جویی انرژی فسیلی در حدود ۱۰۰ هزار بشکه نفت خام (۴۰۰ هزار مترمکعب گاز) در سال را به دنبال دارد.

فعالیت این نیروگاه موجب کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای سالانه در حدود ۱۵۰ هزار تن معادل دی‌اکسیدکربن (معادل ۲۰۰۰ هکتار فضای سبز برای جذب دی‌اکسیدکربن) می شود. طبق اعلام شرکت آب و فاضلاب تهران بهره‌برداری تجاری نیروگاه بیوگاز تصفیه‌خانه فاضلاب جنوب تهران طی قراردادی ۵ ساله با شرکت توانیر (تفویض قرارداد به ساتبا) از سال ۱۳۹۳ آغاز و در شهریور سال ۱۳۹۸ به اتمام رسیده و با پیگیری‌های فراوان برای تمدید این قرارداد، در نهایت به مدت ۱۵ سال (از شهریور سال ۱۳۹۸ تا شهریور سال ۱۴۱۳) با نرخ اعلامی سالانه توسط وزارت نیرو (در سال ۱۴۰۰ برابر ۱۴۷۰۰ ریال) تمدید شده است. با انعقاد این قرارداد، در طی مدت ۱۵ سال امکان فروش برق تولیدی این نیروگاه که در حدود ۵۰۰ میلیون کیلووات ساعت فراهم شده است و از طرفی این قرارداد بزرگترین قرارداد فروش برق در صنعت آب و فاضلاب کشور محسوب می شود. این نیروگاه در حال حاضر با حداکثر ظرفیت خود در حال تولید انرژی در زمان پیک مصرف برق بوده، به طوری که از شهریور ۱۳۹۳ تا پایان تیر ماه ۱۴۰۰، بالغ بر ۶۵ میلیون کیلووات ساعت تولید انرژی نیروگاه بوده است. احداث و بهره‌برداری ۲۰ واحد نیروگاهی تولید همزمان برق و حرارت با ظرفیت متوسط یک مگاوات انرژی الکتریکی و ۱.۲ مگاوات انرژی حرارتی در هر واحد با تولید سالیانه ۲۰۰ گیگاوات انرژی الکتریکی و ۷۰۰ تراژول انرژی حرارتی برای کلیه تصفیه‌خانه‌های فاضلاب تهران در دستور کار قرار دارد. با بهره‌برداری از این نیروگاه‌ها، کشور ایران به عنوان یکی از بزرگترین تولیدکننده‌های هم‌زمان برق و حرارت (CHP) از فاضلاب در جهان معرفی می‌شود.

احتمال بروز حوادث بزرگ در میادین نفت و گاز

یک کارشناس حوزه انرژی گفت: حتی یک ساعت هم وقتی برای تلف کردن نداریم ما به شدت نیازمند سرمایه و تکنولوژی هستیم، ضمن اینکه باید گفت پول بدون تکنولوژی خاصیتی جز هدر دادن سرمایه ندارد، پول باید با تکنولوژی روز آمیخته و به صنعت نفت ما تزریق شود.

به گزارش زمان به نقل از ایلنا، بهروز نامداری، درباره کاستی‌هایی که اکنون صنعت نفت با آن مواجه است، اظهار داشت: اگر از اکتشاف بگذریم اکنون توسعه منابع توسعه‌نیافته و نوسازی و تکمیل منابعی که آغاز و نیمه‌کاره رها شده و همچنین منابعی که توسعه داده شده و مدتی است در حال فعالیت بوده و مستهلک شده‌اند، با کمبود اعتبار و سرمایه‌گذاری مواجهند.

وی افزود: در بخش پالایشی و انتقال هم مشکلاتی داریم از جمله اینکه خطوطی باید طراحی می‌شد و نشده و یا نیمه‌کاره مانده و غیرفعال است. در بخش گاز هم شبکه توزیع نیاز به توسعه و نوسازی دارد، بنابراین تنها برای دو بخش یادشده بیش از ۱۰۰ میلیارد دلار بودجه نیاز است.

این کارشناس حوزه انرژی در ادامه گفت: در بخش توسعه داده نشده مثل میدان گازی کیش و یا برخی میادین مشترک بیش از ۵۰ میلیارد دلار بودجه نیاز است تا صنعت نفت به حالت نرمال و در حد رقبای منطقه‌ای برگردد.

وی خاطرنشان کرد: صنعت نفت ما طی چند سال تحریم عقب مانده اگر همین امروز هم دست به کار شویم و برای توسعه صنعت پول تزریق کنیم همچنان چند سال عقبیم، حتی یک ساعت هم وقتی برای تلف کردن نداریم ما به شدت نیازمند سرمایه و تکنولوژی هستیم، ضمن اینکه باید گفت پول بدون تکنولوژی خاصیتی جز هدر دادن سرمایه ندارد، پول باید با تکنولوژی روز آمیخته و به صنعت نفت ما تزریق شود.

نامداری تاکید کرد: در صورت عدم سرمایه‌گذاری با چالش مواجه می‌شویم زیرا برای بالا بردن تولید لاجرم به منابع و تولید فشار می‌آوریم تا بتوانیم به میزان ۲۰۱۷ برسیم و این رویه به میادین شوک وارد می‌کند، ممکن است در یک مقطع شش‌ماه و یک‌ساله حادثه نداشته باشیم ولی پس از آن به تواتر دچار حوادث می‌شویم، زیرا قطعات فرسوده است.

وی یادآور شد: اگر هر صنعتی به موقع تعمیر و نگهداری با کیفیت مناسب نشود تجهیز جایی از مدار خارج می‌شود و با توجه به اینکه دو ضلع صنعت نفت و گاز برای حادثه همیشه وجود دارد، فقط تنها به حرقه دارند که حوادث بزرگی را شاهد باشیم.

بررسی وضعیت صنعت برق در روزهای پایانی مرداد و آغازین شهریور

هفته آینده به دلیل محدودیت در تولید برق نیروگاه های برق آبی و بالابودن تقاضای مصرف، نیازمند اتخاذ تدابیر لازم و استمرار برنامه‌های مدیریت بار هستیم .

به گزارش زمان به نقل از توانیر، در شب تاسوعای حسینی، جلسه ای با حضور معاون برق و انرژی وزیر نیرو، مدیرعامل توانیر، مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه و مدیران ستاد راهبری اوج مصرف ۱۴۰۰ و ارتباط ویدئو کنفرانسی با مدیران عامل شرکت‌های برق منطقه ای و توزیع سراسر کشور برگزار شد.

در این جلسه همایون حائری- معاون وزیر از تلاش‌ها و اقدامات شبانه روزی همه دست اندرکاران صنعت برق کشور در این تابستان سخت تقدیر کرد و خاطرنشان ساخت: امسال با وجود محدودیت‌ها و ناترازی بیش از ۱۲ هزار مگاواتی میان تولید و مصرف برق، برای عبور کشور از این شرایط سخت تلاش بسیاری شد.

حائری همچنین خواستارتداوم برنامه‌های مدیریت بار درهفته آینده شد.

در این نشست محمدحسن متولی زاده- مدیرعامل توانیر نیز با اشاره به اینکه در هفته آینده به دلیل محدودیت در تولید برق نیروگاه‌های برق آبی و بالابودن تقاضای مصرف،نیازمند اتخاذ تدابیر لازم و استمرار برنامه های مدیریت بار هستیم، افزود: برنامه‌های مدیریت بار باید با هماهنگی، نظارت کامل و دقت بیشتری انجام شود.

متولی زاده با تاکید بر ضرورت تلاش برای جلوگیری از اعمال خاموشی در بخش خانگی، گفت: همچنین با توجه به ایام سوگواری سالار شهیدان، استمرار تأمین برق در این روزها باید مورد توجه قرار گیرد. مدیرعامل توانیر همچنین بر ضرورت ایمنی در تأمین برق تکایا، هیات‌ها و مساجد نیز تأکید کرد و گفت: سوگواری سید الشهدا(ع) باید با توجه کامل به رعایت موارد ایمنی در حوزه برق برگزار شود.

متولی‌زاده اداره شرایط سخت تابستان را نمایانگر توانمندی بالای تلاشگران صنعت برق دانست و اظهار کرد: اعتقاد دارم هیچ کشور و مجموعه برقی در دنیا قادر نیست این حجم از ناترازی که توسط همکارانمان مدیریت شد و البته مردم هم سختی هایی را تحمل کردند، اداره کند و امیدوارم در روزهای آینده به شکل مناسبی از این شرایط عبور کنیم.

کوتاه از انرژی

روند سینوسی مصرف سوخت از ابتدای کرونا

رئیس صنف جایگاه‌داران سوخت کشور ضمن اشاره به روند سینوسی افزایش و کاهش مصرف سوخت از ابتدای شیوع کرونا گفت: در کل آمار و ارقام نشان از روند کاهشی بوده است. اسدالله قلیزاده اظهار کرد: آمار مراجعات مردم به جایگاه‌ها و مصرف سوخت در شهرها و محورهای مواصلاتی نشان از رتبه اول تهرانی‌ها در مسافرت طی سه روز گذشته خصوصا شنبه و یکشنبه بوده است.

وی گفت: اگر آمار مراجعات خودروها به جایگاه‌های سوخت را به عنوان یکی از فاکتورهای محاسبه میزان مسافرت‌ها در نظر بگیریم، در اکثر استان‌ها، مردم از مسافرت خودداری کردهاند و تبلیغات منفی در این مورد قابل پذیرش قطعی نیست.

رئیس صنف جایگاه‌داران سوخت کشور با اشاره به اینکه ترددشمارهای سازمان راهداری هم می‌تواند در ارائه آمار کمک کند، افزود: روالی که قبلا در موضوع رعایت پروتکل‌ها در ارائه آمار دقیق ملاک عمل بود بازهم باید اجرایی شود و با اعلام جزییات عدم رعایت توصیه‌ها و پروتکل‌ها در هر استان، حساسیت مقامات کشوری و استانی برای پیشگیری و جلوگیری بیشتر مضاعف شود.

وی تصریح کرد: بررسی‌ها نشان می‌دهد بیشترین آمار خروج از شهرها نسبت به همه استان‌ها متعلق به تهران است و جالب‌تر اینکه طی دو روز گذشته علی‌رغم میزان خروج بالای مردم تهران به مقصدهای مختلف کشور، کاهش تردد داخل شهری را از سه شنبه شاهد هستیم و آمار فروش سوخت جایگاه‌ها در این استان کاملا موید این نکته است.

قلیزاده ضمن اشاره به روند سینوسی افزایش و کاهش مصرف سوخت از ابتدای شیوع کرونا گفت: در کل آمار و ارقام نشان از روند کاهشی بوده و این دو نکته دارد که اولا کاهش فروش منجر به زیان جایگاه‌داران شده و ثانیا علی‌رغم صرفه‌جویی در مصرف سوخت درآمدهای دولت بابت فروش فراورده نفتی کاهش یافته است. وی یادآور شد: ما بارها خواستار جبران زیان این صنف هستیم ولی تاکنون توجه مناسبی نشده است.

برنامه‌های محرابیان برای تنش آبی چیست؟

وزیر پیشنهادی نیرو برای مدیریت تنش آبی اتخاذ رویکرد «افزایش تاب آوری» و «پایداری خدمات یکپارچه آب شرب» را در دستور کار خود قرار داده است. تنش آبی به وضعیتی اطلاق می شود که میزان مصرف آب در یک شهر از تولید آن پیشی گرفته و براین اساس تامین آب نیاز به تلاش بیشتر و همراهی مردم دارد.

«علی اکبر محرابیان» وزیر پیشنهادی نیرو درباره تنش آبی در برنامه خود عنوان کرده است که مدیریت تنش آبی در شهرها و روستاهای کشور با رویکرد «افزایش تاب آوری» و «پایداری خدمات یکپارچه آب شرب» انجام خواهد شد. وی در این برنامه اعلام کرد: برای رفع کامل تنش آب شرب در شرایط مشابه سال آبی جاری(در حال حاضر ۳۰۰ شهر در معرض تنش آبی قرار دارند و به ۸ هزار روستا به صورت آبرسانی سیار خدمات ارائه می‌شود) از طریق افزایش ظرفیت تامین و تولید آب به میزان ۷۰۰ میلیون مترمکعب در سال با تکمیل و بهره برداری از ۲۹ طرح آبرسانی و تصفیه خانه‌های آب و حفر و تجهیز چاه‌ها و سامانه‌های ذیربط اقدام خواهد شد. مدیریت مصرف به منظور صرفه جویی به میزان ۲۰۰ میلیون مترمکعب در سال و افزایش آن به ظرفیت منابع آبی با نصب تجهیزات کاهنده مصرف، انجام فعالیت‌های فرهنگی و آموزشی گسترده، اعمال تعرفه های پلکانی برای مشترکان خارج از الگو و شناسایی و رفع انشعاب‌های غیرمجاز به میزان سالانه ۱۰۰ هزار فقره از دیگر برنامه های اعلامی وزیر پیشنهادی نیرو است. محرابیان خاطرنشان کرده است که بازسازی و ارتقا تاسیسات به منظور کاهش هدر رفت و صرفه جویی ۲۰۰ میلیون متر مکعبی منابع آبی از طریق اصلاح و بازسازی ۱۴ هزار کیلومتر شبکه توزیع آب، ارتقا کیفی آب شرب از طریق پایش و مدیریت کیفیت منابع تامین، بهبود کیفیت آب شرب و افزودن منابع تامین آب کنار گذاشته به ظرفیت تامین آب موجود با اجرای یک هزار و ۲۰۰ پروژه در ۱۵۵ شهر و ۹۱۶ روستا در ۳۱ استان کشور به ظرفیت ۳۰۰ میلیون متر مکعب در سال و از طریق ارتقاء تصفیه خانه آب از نوع متعارف برای حذف آلاینده های مورد نظر، به کارگیری سامانه های تصفیه خانه انتخابی برای تامین آب مورد نیاز، اختلاط منابع آب موجود با منابع آب جدید، جایگزینی منابع تامین آب جدید، توسعه و بهبود تجهیزات آزمایشگاهی سنجش کیفیت آب از دیگر اقدام‌هایش برای مقابله با تنش آبی خواهد بود. همچنین افزایش توان ذخیره سازی آب از طریق احداث و بهره برداری از یک میلیون و ۵۰۰ هزار متر مکعب مخازن جدید ذخیره آب شرب در شهرها و روستاهای سراسر کشور، پایدار سازی تامین برق تاسیسات از طریق خرید و نصب ۶۰۰ مگاوات و نیز افزایش توان آبرسانی سیار با خرید هزار دستگاه تانکر آبرسانی سیار از جمله برنامه‌هایی است که انتظار می رود با اجرای آنها مساله تنش آبی مدیریت شود.

خبر

شروع فعالیت ماینرهای مجاز از اول مهرماه

سخنگوی صنعت برق گفت: ماینرهای مجاز از ابتدای مهرماه فعالیت خود را آغاز خواهند کرد و امیدواریم تا آن زمان مشکل تامین برق برطرف شده باشد.

مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به آمار کشفیات مراکز استخراج غیرمجاز رمزارزها، اظهار کرد: در روز گذشته ۲۵ مرکز غیرمجاز با ظرفیت ۴۲۵کیلووات کشف شده است.

وی با بیان اینکه تعداد دستگاه جدید۲۲۴ مورد بوده که به صورت متوسط، معادل با مصرف برق روزانه ۱۳۴۳ واحد مسکونی است، گفت: تعداد کل دستگاه کشف و ضبط شده تاکنون ۲۱۲ هزار ۳۷۳مورد بوده است که معادل تولید یک نیروگاه با ظرفیت ۸۰۰ مگاوات است که برق ۳ استان را پاسخ می دهد.

مدیرعامل مدیریت شبکه برق ایران افزود برق مشترکانی که به صورت غیرمجاز نسبت به استخراج رمز ارز فعالیت می کنند تا زمان تعیین تکلیف توسط دستگاه قضایی قطع باقی خواهد ماند و لازم است مشترکان در شرایط کنونی محدودیت تامین برق نسبت به خاموش کردن تجهیزات اقدام کنند و مجوزهای قانونی را از وزارت صمت و شرکت های برق اخذ نمایند.

رجبی مشهدی با بیان اینکه در ایام تعطیلات میزان مصرف کاهش یافته وخاموشی اعمال نشده است، ضمن تشکر از همراهی مردم تاکید کرد: همچنان تقاضای ما از مردم رعایت مدیریت مصرف به ویژه در ساعات اوج مصرف بوده چرا که در هفته های آتی موج گرما را در پیش خواهیم داشت و پایداری شبکه برق و تامین برق همه مشترکان نیازمند همکاری مردم است.

صادرات LPG ایران صعود کرد

منابع تجاری برآورد کردند صادرات LPG ایران در ژوییه و اوت حدود ۵۰۰ هزار تن می ماند که نزدیک به بالاترین رکورد دو سال گذشته است. منابع تجاری به پلاتس گفتند این حجم بالا که ممکن است از ۵۰۰ هزار تن هم فراتر برود، با افزایش تولید و تقاضا برای LPG ایران، انتظار می رود تا پایان سال ۲۰۲۱ ادامه پیدا کند. با وجود امیدهای اولیه برای تسهیل تحریمها پس از به قدرت رسیدن جو بایدن در آمریکا، مذاکرات برای احیای برجام فعلا متوقف مانده است.

یک منبع چینی گفت: LPG ایرانی بیشتری امسال به چین صادر شده که ممکن است به دلیل قیمت رقابتی این گرید باشد.

محموله های ایرانی با تخفیف بیش از ۲۰ دلار در هر تن نسبت به سایر محموله های خاورمیانه ای فروخته می شوند و این موضوع علاقه خریداران را جلب کرده است. سایر منابع می گویند این تخفیفها به ۳۰ دلار در هر تن می رسد در دور قبلی تحریمهای غربی در سال ۲۰۱۲، خریداران چینی محموله های ایرانی را با تخفیفهای سنگین ۴۰ تا ۵۰ دلار در هر تن خریداری می کردند.

طبق آمار شرکت اطلاعاتی کپلر، چین بزرگترین خریدار LPG ایران در ژوئن بود و ۴۶۴ هزار تن معادل ۹۵ درصد از کل صادرات LPG ایران را دریافت کرد و میزان اندکی هم به پاکستان و بنگلادش صادر شد.

بر اساس گزارش پلاتس به نقل از یک منبع تجاری، سه کشور تنها خریداران LPG ایران بوده اند. صادرات ایران بین ۴۵۰ تا ۵۳۰ هزار تن در ماه است و امید می رود با تسهیل تحریمها، حجم صادرات افزایش پیدا کند.

منابع صنعتی می گویند با فرض این که آمریکا تحریمهای ضدایرانی را به طور کامل رفع کند، ایران می تواند حداقل ۳.۷۳ میلیون تن در سال LPG صادر کند و ۳۳ کشتی برای حمل آن نیاز خواهد بود.

طبق آمار کشتیرانی و بازرگانی، پیش از این محدودیتها، صادرات ماهانه LPG ایران در اوت سال ۲۰۱۸ به حدود ۵۶۸ هزار تن رسیده بود و صادرات سالانه به ۵.۲ میلیون تن رسید که بالاترین رکورد از زمان لغو تحریمهای غربی قبلی در ژانویه سال ۲۰۱۶ بود. به گفته منابع آگاه، در یک ماه اوج حجم صادرات می تواند به ۱۳ کشتی بزرگ حامل گاز برسد.

مشتریان قراردادی LPG ایران در سال ۲۰۱۸ شامل اندونزی و تایوان بودند که به صورت مستقیم یا از طریق شرکتهای بازرگانی از ایران واردات داشتند. بر اساس گزارش پلاتس، منابع آگاه می گویند در فاصله سال ۲۰۱۸ تا ۲۰۲۰ ایران ۳.۲ میلیون تن به ظرفیت تولید LPG افزوده که عمدتا در میدان گازی پارس جنوبی بوده و تا سپتامبر امسال ۲.۲ میلیون تن دیگر به ظرفیت تولید ایران اضافه خواهد شد.

دو چالش اساسی در صنعت نفت

یک کارشناس ارشد حوزه انرژی گفت: فروش نفت و ایجاد ساز و کار برای جذب سرمایه داخلی و خارجی دو چالش اصلی صنعت نفت است که باید با ایجاد برنامه ریزی منسجم برطرف شود.

به گزارش زمان به نقل از ایران پتروبنت، نرسی قربان با اشاره به اولویت های صنعت نفت، اظهار کرد: دو مساله اصلی در بخش نفت وجود دارد، مساله اول فروش نفت است، تولید کننده نفت باید بتواند نفت تولیدی خود را به فروش برساند و مبالغ حاصل از آن را دریافت کند.

وی با بیان اینکه مشکل دوم موضوع سرمایه گذاری در صنعت نفت است، در واقع برای به روز شدن صنعت نفت ایران نیازمند میلیاردها دلار سرمایه هستیم، تصریح کرد: هیچ کدام از این دو مساله در دست وزیری که برای نفت تعیین می شود نیست.

این کارشناس ارشد حوزه انرژی افزود: این موضوع بر پایه شرایط و اصول بین المللی بوده و هر شخصی که وزیر نفت شود، ملزم به توجه آن است، مگر آنکه کلیات نگاه به صنعت نفت تغییر کند و با توجه به اینکه وزیر پیشنهادی دولت سیزدهم سال ها در صنعت نفت فعالیت داشته قطعا به این موضوع واقف است.

قربان با بیان اینکه اکنون حدود ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه برای تحقق اهداف توسعه‌ای این صنعت نیاز داریم، اظهار کرد: میادین نفتی سالانه بین ۵ تا ۸ درصد افت تولید دارند که برای جلوگیری از تداوم این کاهش تولید نیاز به سرمایه‌گذاری و انجام اقدامات تکنیکال است. وی با بیان اینکه اگر حوزه جدید اضافه نشود و حوزه‌های قدیمی به لحاظ تکنولوژی به‌روز نشوند، قطعا افت تولید خواهیم داشت، گفت: به طور مثال اگر قرار باشد ۴ میلیون بشکه تولید داشته باشیم، به خاطر نبود برنامه‌های افزایش ضریب بازیافت حدود ۲۰۰ هزار بشکه در سال افت تولید خواهیم داشت.

این کارشناس ارشد حوزه انرژی با بیان اینکه برای حل مشکلات صنعت نفت نیازمند سرمایه داخلی و خارجی هستیم، گفت: اتسفر و فضای کسب و کار کشور باید به گونه ای باشد که سرمایه گذار خارجی تمایل به سرمایه گذاری در ایران باشد.

به گفته قربان این اقدام نیز در کوتاه مدت اجرایی نمی شود و نیازمند گذر زمان و ایجاد یک برنامه منسجم است اما می توان با اجرای ساز و کاری این اطمینان را برای سرمایه گذار به وجود آورد.