افزایش ۸ درصدی تولید گاز در پالایشگاه سرخون و قشم

سرپرست شرکت پالایش گاز سرخون و قشم گفت: با اوج گرفتن سرما در کشور و بالا رفتن مصرف گاز، تولید پالایشگاه گاز سرخون و قشم به همت متخصصان این مجموعه افزایش یافت.

به گزارش شرکت ملی گاز ایران، پارسا پروین در این باره توضیح داد: در یک کار گروهی با همکاری منطقه عملیاتی سرخون و گشوی جنوبی، منطقه ۶ عملیات انتقال گاز، شرکت گاز استان هرمزگان و نیروگاه خلیج فارس پس از برگزاری نشست‌های فشرده و انجام تغییرات فرآیند در سیستم‌های پالایشی به افزایش تولید ۸ درصدی در گاز و به تبع آن، افزایش در محصولات جانبی پالایشگاه میعانات و گاز مایع دست یافتیم.

وی افزود: شرکت پالایش گاز سرخون و قشم امسال به‌منظور تبیین رهنمودهای مقام معظم رهبری در سال تولید، دانش‌بنیان، اشتغال‌آفرین، با عزم راسخ و تلاش همه‌جانبه کارکنان خود در خطه جنوب کشور با برنامه‌ریزی و هماهنگی‌ها برای خدمت‌رسانی به مردم کشور عزیزمان با افزایش تولید ۸ درصدی عملیاتی است.

بازدید مدیرعامل نفت پاسارگاد از شرکت بلوچ پاسارگاد

مدیرعامل و معاونان نفت پاسارگاد روز جمعه هفتم بهمن ماه جاری از شرکت بلوچ پاسارگاد در چابهار بازدید کردند.به گزارش از روابط عمومی و امور بین الملل نفت پاسارگاد، دکتر مسعود اسفندیار با همراهی معاونان و مدیران این شرکت از توانمندی و فعالیت های مجموعه بلوچ پاسارگاد بازدید کردند.در این بازدید که با هدف بررسی ظرفیت‌ها و امکان سنجی توسعه صادرات قیر به بازارهای هدف خارجی صورت گرفت، بر گسترش فعالیتهای مشترک تاکید شد.مدیرعامل نفت پاسارگاد در جریان این بازدید گفت: توسعه صادرات و ایجاد ارزش افزوده اقتصادی یکی از راهبردهای اولویت دار این شرکت است.دکتر مسعود اسفندیار افزود: ایجاد پایانه‌های صادراتی در مناطق مختلف می‌تواند به ارز اوری بیشتر کشور کمک کند و در این راستا نفت پاسارگاد با ۲ پایانه صادراتی مشغول خدمت رسانی است.مدیرعامل نفت پاسارگاد ابراز امیدواری کرد: چابهار یکی از مناطق ویژه اقتصادی ارز آور کشور است که آمادگی داریم برای مشارکت در توسعه صادرات، نقش آفرین باشیم.

همچنین در جریان این سفر، با هدف امکان سنجی ظرفیت‌های موجود برای ایجاد پایانه صادراتی مشترک، از بندر شهید بهشتی چابهار نیز بازدید شد.

گفتنی است شرکت نفت پاسارگاد ۴۹ درصد از سهام مجموعه بلوچ پاسارگاد را در اختیار دارد.

نفت پاسارگاد به عنوان یکی از بزرگترین تولیدکنندگان قیر در خاورمیانه مطرح است که ۶ کارخانه و ۲ پایانه صادراتی دارد.

امضای قرارداد جدید سرمایه گذاری احداث پتروشیمی در منطقه ویژه لامرد

ارزش سرمایه‌گذاری در این پروژه افزون بر ۱۲ هزار میلیارد به صورت ریالی و بالغ بر ۱۴۰ میلیون دلار به صورت ارزی است.

این طرح پتروشیمی در زمینی به مساحت ۱۰ هکتار در محل منطقه ویژه اقتصادی لامرد احداث خواهد شد.

با استقرار این واحد پتروشیمی به صورت مستقیم برای ۳۵۰ نفر و غیر مستقیم برای ۲۵۰۰ نفر ایجاد اشتغال خواهد شد.

منطقه ویژه اقتصادی لامرد از مناطق چهارگانه اقتصادی ایمیدرو به شمار می رود که در استان فارس قرار دارد. در این منطقه با ارایه زیرساخت ها به سرمایه گذاران زمینه توسعه صنایع انرژی بر فراهم می شود.

آگهی اختصاصی موضوع ماده ۳ قانون و ماده ۱۳ آئین نامه اجرائی قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقدسند رسمی

برابر رای شماره ۱۴۰۱۶۰۳۱۲۰۰۸۰۰۲۷۰۶ تاریخ ۱۴۰۱/۹/۸ هیات موضوع قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی مستقر در واحد ثبتی شهرستان آق قلا پرونده کلاسه ۱۴۰۱۱۱۴۴۱۲۰۰۸۰۰۰۱۷۱ تصرفات مالکانه و بلا معارض متقاضی آقای یاسر موحد راد فرزند اکبر به شماره شناسنامه ۴۹۷۰۳۲۸۲۸۵ کد ملی ۴۹۷۰۳۲۸۲۸۵ صادره از آق قلا در ششدانگ یک قطعه زمین با بنای احداثی به مساحت ۹۲ / ۴۷۳ متر مربع ، در قسمتی از باقیمانده ششدانگ پلاک شماره ۱۳۲۷- فرعی از ۴ - اصلی واقع در اراضی مرتع شوره زار (محله کل آباد) بخش ۷- حوزه ثبتی ملک شهرستان آق قلا از سهمی ۱- آقای مجید ولی پور قرنجیک به میزان ۳۸۵ متر مربع ۲- آقای ارژ محمد ولی پور قرنجیک به میزان ۸۸/۹۲ متر مربع تائید گردیده است لذا به منظور اطلاع عموم مراتب در دو نوبت به فاصله ۱۵ روز آگهی میشود در صورتی که اشخاص نسبت به صدور سند مالکیت متقاضی اعتراضی داشته باشند میتوانند از تاریخ انتشار اولین آگهی به مدت دو ماه اعتراض خود را به این اداره تسلیم و پس از اخذ برسید ظرف مدت یک ماه از تاریخ تسلیم اعتراض دادخواست خود را به مراجع قضایی تقدیم نمایند بدیهی است در صورت انقضای مدت مذکور و عدم وصول اعتراض طبق مقررات سند مالکیت صادر خواهد شد.

تاریخ انتشار نوبت اول روز سه شنبه ۱۴۰۱/۱۱/۱۱

تاریخ انتشار نوبت دوم : روز چهار شنبه ۱۴۰۱/۱۱/۲۶

علی برقی - سرپرست اداره ثبت اسناد و املاک ملک آق قلا
از طرف مهناز جهانفر

آگهی تحدید حدود

در اجرای ماده ۱۴ قانون ثبت اسناد و املاک، تحدید حدود ششدانگ یک قطعه زمین محصور به مساحت هفتاد و هشت متر و شش سانتیمتر مربع واقع در بخش یک بیجار مورد تقاضای آقای سید مهدی قمری به شماره پلاک ثبتی ۲۲۵۰ اصلی بخش یک بیجار بشرح ذیل جهت اطلاع عموم آگهی می گردد.

(روز عملیات تحدید حدود : روز یکشنبه مورخ هفتم اسفند ماه سال ۱۴۰۱ ساعت ده صبح)

طبق ماده ۱۴ قانون ثبت به متقاضیان ثبت و مجاورین و صاحبین حق پلاک های فوق اخطار می گردد در موعد مقرر در محل وقوع ملک حاضرشده تا چنانچه نسبت به تحدید حدود یا حقوق ارتفاقی پلاک های فوق اعتراضی داشته باشند اظهار نمایند.چنانچه هر یک از متقاضیان ثبت یا نماینده قانونی آنها در وقت تحدید حدود حاضر نباشند مطابق ماده ۱۵ قانون ثبت ملک مورد تقاضا با حدود اظهار شده از طرف مجاورین تحدید خواهد شد.مجاورین یا صاحبان حقوق چنانچه نسبت به حدود یا حقوق ارتفاقی ملک اعتراضی داشته باشند در اجرای ماده ۲۰ قانون ثبت از تاریخ تنظیم صورت مجلس تحدید حدود به مدت سی روز اعتراض کتبی خود را به این اداره تسلیم و مطابق ماده ۸۶ آئین نامه قانون ثبت و تبصره ۲ ماده واحده قانون تعیین تکلیف پرونده های معترضین ثبتی که فاقد سابقه بوده و یااعتراض آنها در مراجع قضایی از بین رفته مصوب ۱۳۷۲/۲/۲۵ ظرف مدت یک ماه از تاریخ تسلیم اعتراض کتبی به اداره ثبت اسناد و املاک دادخواست خود را به مراجع قضایی محل وقوع ملک تسلیم و گواهی تقدیم دادخواست را به اداره ثبت اسناد و املاک تسلیم نمایند.در غیر اینصورت این اداره وفق مقررات نسبت به ادامه عملیات ثبتی اقدام خواهد نمود. م الف ۶۲۵۱

تاریخ انتشار:سه شنبه ۱۴۰۱/۱۱/۱۱

رئیس ثبت اسناد و املاک شهرستان بیجار - رسول رضایی

مفقودی(برگ سبز)

برگ سبز سید انور احمدی دهرشید مالک سواری سیستم سمند رنگ نقره ای- متالیک مدل ۱۳۸۵ به شماره پلاک ۳۸ س ۱۶۶ ایران ۶۱ به شماره شاسی ۱۴۵۵۹۰۶۷ به شماره موتور ۱۲۴۸۵۱۲۰۱۰۴ مفقود گردیده و از درجه اعتبار ساقط است.

مفقودی(برگ سبز و سند کمپانی)

برگ سبز و سند کمپانی کاوه احمدی مالک سواری سیستم پژو رنگ سفید-روغنی مدل ۱۴۰۱ به شماره پلاک ۸۶ ص ۶۷۸ ایران ۵۱ به شماره شاسی NAARO۳FE۱NJ۹۳۹۹۶۹ به شماره موتور ۱۶۶B۰۰۷۸۱۹۹ مفقود گردیده و از درجه اعتبار ساقط است.

جهش صادرات و تولید نفت ایران

صادرات نفت خام ایران در نوامبر سال ۲۰۲۲ میلادی به حدود یک میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه و در ماه دسامبر هم به بالاترین سطح در ۴ سال گذشته رسید و آنطور که مسوولان اعلام کرده‌اند تا هشت سال آینده ظرفیت تولید به ۵,۷ میلیون بشکه می‌رسد موضوعی که به گفته کارشناسان در صورت تحقق شرایطی می‌تواند امکان پذیر باشد.

در حالی که بازارهای جهانی نفت خام با چشم‌انداز تحریم‌ها علیه روسیه تحت فشار بوده، روند رو به افزایش صادرات نفت خام ایران برای بازار نفت که با چشم‌انداز تحریم‌ها علیه نفت روسیه زیر فشار است، تسلی‌بخش خواهد بود. بر اساس داده‌های مؤسسه‌های ورتکسا و کپلر، بخش عمده‌ای از محموله‌های نفت خام ایران به مقصد چین بارگیری می‌شوند.

مؤسسه مشاوره انرژی فکتس گلوبال انرژی (FGE)، پیش‌بینی کرد که فروش محموله‌های نفت خام و فرآورده‌های نفتی ایران در سال ۲۰۲۳ میلادی روزانه تا ۲۰۰ هزار بشکه افزایش می‌یابد. این جهش در حالی رخ داده است که تحریم‌ها علیه مسکو، عرضه نفت از سوی این تولیدکننده کلیدی بازار را با چالش روبه‌رو خواهد کرد. این شرایط برای آمریکا و متحدانش که خواهان قیمت‌های پایین نفت هستند و در عین حال سعی در محدود کردن صادرات نفت ایران با هدف فشار بر تهران دارند، پیچیده است.

چند بازرگان نفتی بر این باورند که ایالات متحده آمریکا از تداوم افزایش فروش محموله‌های نفت خام ایران تا زمانی که به ثبات قیمت نفت کمک می‌کند، خرسند است، ویتول اعلام کرده که احتمال دارد واشینگتن اجازه دهد نفت خام ایران حتی بدون حصول توافق هسته‌ای افزایش یابد.

ارقام اداره گمرک چین نیز نشان می‌دهد مقدار خرید محموله‌های نفت خام این کشور آسیایی از سوی ایران در ماه دسامبر ۲۰۲۲ رکوردی تازه ثبت کرده است.

تا ۸ سال آینده به تولید ۵,۷ میلیون بشکه نفت می‌رسیم

اکنون ظرفیت تولید نفت کشور ۳,۸ میلیون بشکه است که مدتی می‌تواند ادامه داشته باشد، بخشی از این افزایش تولید از محل احیای چاه‌های کم بازده و بخشی دیگر مربوط به توسعه میادین جدید و بخشی مربوط به استفاده از روش‌های ازدیاد برداشت است و آنطور که حسن خجسته مهر مدیر عامل شرکت ملی نفت اعلام کرده هشت سال آینده قادریم به تولید ۵,۷

میلیون بشکه نفت برسیم.

به گفته وی رقم افزایش تولید از مسیر اجرای طرح های ازدیاد برداشت ۹۰۰ هزار بشکه است، از ۶۰۰۰ حلقه چاه ۷۵۰ حلقه را ممیزی و غربال کردیم، ترجیح ما انتخاب چاه‌های آسان برای ارائه بوده است. کار وارد فرایند اخذ مصوبه از شورای اقتصاد شد و به ارزش ۵۰۰ میلیون لار به تصویب رسید.

مدیرعامل شرکت ملی نفت با بیان اینکه در مسیر افزایش تولید مراحلی قرار دارد که حلقه اول اکتشاف، حلقه دوم حفاری، حلقه سوم تولید و بهره‌برداری و حلقه چهارم فرآورش است که چالش‌ها در هر حلقه شناسایی شده است، گفت: ۱۶ مخزن عمیق در مناطق نفتخیز جنوب با فشار بالا داریم که تا کنون توسعه پیدا نکرده است.

پالس‌های مثبت و منفی بازار نفت

محمد خطیبی، نماینده سابق ایران در اوپک در این رابطه به ایسنا گفت: چند ماه است که صادرات ایران بین ۱,۲ و ۱,۳ میلیون بشکه در تغییر است و تفاوت فاحشی نکرده که فک کنیم می تواند بازار نفت را تحت شعاع قرار دهد، افزایش ۱۰۰ یا ۲۰۰ هزار بشکه تاثیر قابل توجهی در بازار نفت نخواهد داشت.

وی با بیان اینکه اینگونه نیست که صادرات رشد چشمگیری داشته باشد، چندین ماه است که عدد صادرات روی همین اعداد است، قطعا این میزان در بازار نفت تاثیر گذار نخواهد بود، گفت: علائم مثبت و منفی در بازار وجود دارد، علائم منفی این است که با گذر از فصل زمستان، تقاضای فصلی کاهش می‌یابد ضمن اینکه پیش‌بینی‌هایی را مبنی بر رکود در اقتصاد جهانی به ویژه کشورهای صنعتی میبینیم.

این کارشناس حوزه انرژی با تاکید بر اینکه این مساله خبر خوبی نیست چراکه اگر اقتصاد کشورهای صنعتی وارد رکود شود به‌ویژه در کشورهای اروپایی می‌تواند تاثیر منفی روی بازار بگذارد، ضمن اینکه گسترش کرونا نیز می‌تواند روی بازار تاثیر منفی داشته باشد، گفت: در کنار اخبار مثبت در راستای افزایش تقاضا شاهد اخبار این چنینی نیز هستیم.

خطیبی افزود: باید وضعیت بازار ارزیابی شود، از همه مهم‌تر مدیریت اوپک پلاس است که باید دید بازار را چگونه مدیریت می‌کند، در شرایط فعلی مدیریت تعادلی اهمیت دارد، باید شرایط به گونه‌ای باشد که عرضه در شرایط متعادل باشد، اگر این مدیریت از سمت اوپک پلاس صورت بگیرد می‌توانیم به تداوم قیمت‌های فعلی امیدوار باشیم اما اینکه عرضه بخواهد در بازار افزایش پیدا کند، به دلیل کاهش تقاضای فصلی، احتمال رکود اقتصادی و شیوع مجدد کرونا می‌تواند قیمت ها را تحت شعاع قرار دهد.

وجود شرایطی برای رسیدن به تولید ۵,۷ میلیون بشکه

وی با اشاره به صحبت‌های اخیر مدیرعامل شرکت ملی نفت برای دستیابی تولید ۵,۷ میلیون بشکه طی هشت سال، گفت: ایران توانایی تولید بالاتر از مقدار فعلی را دارد اما شرط اینکه به چنین تولیداتی دست یابیم باید محقق شود، یکسری شرایط باید فراهم شود تا تولید رشد کند و به این سقف برسد، این شرایط ساده نیست اما غیرممکن نیز نخواهد بود.

نماینده سابق ایران در اوپک با بیان اینکه علاوه‌بر تحریم‌ها، این میزان افزایش تولید نیازمند سرمایه گذاری بسیار قابل توجهی است، گفت: ضمن اینکه میادین باید از تکنولوژی‌های روز دنیا استفاده کنند که بتوانیم ضریب بازیافت را ارتقا دهیم، اگر این شرایط محقق نشود باید روی این عدد بیشتر فکر کرد.

به گفته خطیبی تحقق این شرایط نیازمند اقدامات متعددی است، سرمایه‌گذاری بالایی نیاز است، ضریب بازیافت باید بالا نگه داشته شود و این موارد مفروضات ساده ای نیست اما اگر شرایط محقق شود قطعا تولید می‌تواند افزایش پیدا کند.

زنگ خطر منابع آبی کشور به صدا درآمد

کاهش ۲۵ تا ۷۵ درصدی حجم آب ۲۰ سد مهم

حجم موجودی آب ۲۰ سد مهم برای مصارف شرب و کشاورزی کشور از ابتدای سال آبی جاری (اول مهرماه) تا ابتدای بهمن‌ماه نسبت به مدت مشابه سال گذشته، بین ۲۵ تا ۷۵ درصد کاهش داشته است و تنها یک سد کاهشی بیش از ۷۵ درصد را دارد.

گرچه وضعیت بارشی کمی بهتر شده است، با این حال هنوز اثر این بارش‌ها در وضعیت ذخایر سدها نمایان نشده و در مجموع میزان ورودی آب به سدها با کاهش ۲۱ درصدی همراه است. علاوه بر آن ۲۰ سد از مجموع سدهای مهم شرب و کشاورزی از ابتدای سال آبی جاری تا ۸ بهمن‌ماه هرکدام با کاهشی از ۲۵ تا ۷۵ درصد روبه‌رو شده‌اند و یک سد نیز کاهشی بیش از ۷۵ درصد را تجربه کرده است.

بر اساس تازه‌ترین گزارش دفتر اطلاعات و داده‌های آب شرکت مدیریت منابع آب ایران، چاه نیمه‌های سیستان و بلوچستان از ابتدای سال آبی جاری تا ۸ بهمن‌ماه ۱۳۱ میلیون مترمکعب موجودی آب دارند که در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۵۶ درصد کاهش دارد. میزان پرشدگی چاه نیمه‌ها به ۹ درصد رسیده است.

همچنین در این مدت، سد ساوه در استان مرکزی با ۴۹ میلیون مترمکعب حجم مخزن ۵۶ درصد کاهش نسبت به پارسال دارد و درصد پرشدگی آن نیز ۱۸ درصد است.

بر پایه این گزارش، سد شهید رجایی مازندران ۳۴ میلیون مترمکعب موجودی آب دارد که در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۵۶ درصد کاهش دارد که به معنای ۲۱ درصد پرشدگی است.

سد شمیل و نیان در استان هرمزگان با ۴۵ میلیون مترمکعب موجودی آب با کاهش ۵۵ درصدی نسبت به مدت مشابه پارسال روبه‌رو شده است و درصد پرشدگی کنونی این سد ۴۵ درصد است.

در مدت یاد شده، سد تهم زنجان موجودی ۱۳ میلیون مترمکعب آب را ثبت کرده است که در مقایسه با زمان مشابه در سال آبی گذشته ۵۵ درصد کاهش نشان می‌دهد. میزان پرشدگی این سد هم ۱۵ درصد است.

سد نهرین در خراسان جنوبی از ابتدای سال آبی جاری تا ۸ بهمن‌ماه یک میلیون مترمکعب حجم موجود آب دارد که در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۵۵ درصد کاهش‌یافته است. درصد پرشدگی فعلی این سد ۱۳ درصد است.

سد شهر بیجار گیلان نیز ۴۶ میلیون مترمکعب آب دارد که نسبت به مدت مشابه پارسال ۵۳ درصد کاهش‌یافته که درصد پرشدگی این سد هم ۴۴ درصد است.

سد طرق در خراسان رضوی از ابتدای سال آبی جاری تا ۸ بهمن‌ماه هفت میلیون مترمکعب موجودی آب دارد که در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۴۷ درصد کاهش نشان می‌دهد و درصد پرشدگی آن نیز اکنون ۲۲ درصد است.

سد دوستی خراسان رضوی هم ۱۹۰ میلیون مترمکعب آب دارد که نسبت به مدت مشابه پارسال ۴۶ درصد کاهش دارد و درصد پرشدگی آن ۱۶ درصد است.

موجودی آب در مخزن سد تنگوئیه سیرجان کرمان در حالی به رقم هشت میلیون مترمکعب رسیده است که این میزان نسبت به مدت مشابه پارسال ۴۴ درصد کاهش دارد. درصد پرشدگی فعلی این سد هم ۲۱ درصد است.

سد اکباتان و آبشینه همدان گرچه اندکی بهبود وضعیت پیدا کرده، اما همچنان از وضعیت اسفناکی برخوردارند، به‌طوری‌که موجودی فعلی آب آن یک میلیون مترمکعب است که در مقایسه با مدت مشابه پارسال کاهش ۴۳ درصدی را نشان می‌دهد. درصد پرشدگی این سد که پیشتر سه درصد بود تا ۸ بهمن‌ماه به چهار درصد افزایش‌یافته است.

موجودی آب در سد سفیدرود گیلان به رقم ۱۶۰ میلیون مترمکعب رسیده که در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۴۲ درصد کاهش داشته و میزان پرشدگی در حال حاضر این سد هم ۱۵ درصد است.

سد ۱۵خرداد در حوضه آبریز قم رود فقط ۴۹ میلیون مترمکعب موجودی آب دارد که نسبت به مدت مشابه پارسال ۴۱ درصد کاهش‌یافته است. میزان پرشدگی فعلی این سد نیز ۲۶ درصد است.

سد ایلام ۲۰ میلیون مترمکعب آب دارد که در مقایسه با مدت مشابه پارسال با کاهش ۴۰ درصدی همراه شده و میزان پرشدگی فعلی آن نیز ۳۲ درصد است.

در این مدت، سد نسا کرمان هم با داشتن ۷۴ میلیون مترمکعب موجودی آب کاهش ۴۰ درصدی نسبت به مدت مشابه پارسال دارد.

موجودی آب در سد کرخه ۸۰۱ میلیون مترمکعب است که در مقایسه با مدت مشابه پارسال ۳۷ درصد کاهش را نشان می‌دهد. سد کرخه اکنون ۱۵ درصد پرشدگی دارد.

سد استقلال در استان هرمزگان هم در مدت یاد شده با داشتن ۱۵۲ میلیون مترمکعب موجود آب نسبت به پارسال ۳۷ درصد کاهش را نشان می‌دهد. درصد پرشدگی فعلی این سد هم ۶۳ درصد است.

سد سرنی در استان هرمزگان با داشتن ۲۷ میلیون مترمکعب موجودی آب نسبت به سال آبی پارسال ۳۷ درصد کاهش دارد و درصد پرشدگی فعلی آن هم ۴۴ درصد است.

سد شیرین دره در استان خراسان شمالی هم ۲۲ میلیون مترمکعب موجودی آب دارد که در مقایسه با مدت مشابه پارسال کاهش ۳۶ درصدی را نشان می‌دهد.

از ابتدای سال آبی جاری تا ۸ بهمن‌ماه سد کمال صالح استان مرکزی با ۳۱ میلیون مترمکعب موجودی آب با کاهش ۳۰ درصدی نسبت به پارسال روبه‌رو است.

سد رودبال داراب در استان فارس تنها سدی است که با داشتن ۹ میلیون مترمکعب موجودی آب از ابتدای سال آبی جاری تا ۸ بهمن‌ماه با کاهش ۷۷ درصدی نسبت به مدت مشابه پارسال روبرو شده است و درصد پرشدگی فعلی این سد هم ۱۱ درصد است.

تولید روزانه بیش از ۷۰۰ هزار بشکه میعانات گازی در پارس جنوبی

رئیس امور هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی با اشاره به اینکه این مجموعه همچنان بزرگ‌ترین تولیدکننده میعانات گازی در خاورمیانه است، گفت: روزانه بیش از ۷۰۰ هزار بشکه میعانات گازی در این ۱۳ پالایشگاه تولید می‌شود.«علی احمدی» اظهار داشت: شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی از بزرگ‌ترین تولیدکننده‌های گاز و محصولات جانبی در ایران و خاورمیانه است و تولید گاز این مجموعه از ۱۳ پالایشگاه اکنون روزانه بیش از ۵۷۰ میلیون مترمکعب گاز است.

وی با بیان اینکه با تلاش کارکنان این مجتمع گازی توانستیم در ۹ ماهه امسال ۲,۶ درصد نسبت به مدت مشابه پارسال افزایش تولید داشته باشیم، افزود: این گاز فرآورش شده برای مصرف تجاری، خانگی و صنایع عمده به خط سراسری تزریق می‌شود، همچنین تامین‌کننده خوراک شرکت‌های پتروشیمی بوشهر، پتروپالایش کنگان و پتروشیمی پارس است، افزون بر این تأمین‌کننده کمبود خوراک پالایشگاه فجر جم تا ۴۰ میلیون مترمکعب در روز هستیم.

تولید بیش از ۱۸۶ میلیون بشکه میعانات گازی تا پایان آذرماه

رئیس امور هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: در ۹ ماه امسال بیش از ۱۸۶ میلیون بشکه میعانات گازی در مجتمع گاز پارس جنوبی تولید شد که نسبت به سال پیش افزایش قابل توجهی داشته است و شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس، پتروشیمی برزویه و مقاصدی که در مرکز ایران است از منابع و محل مصرف این میعانات بهره می‌برند که از طریق تانکر بارگیری می‌شود.

تولید روزانه بیش از ۱۵ هزار تن اتان

احمدی با تأکید بر اینکه هیچ محدودتی بابت صادرات و ارسال این محصولات در ۹ سال ۱۴۰۱ نبوده است، بیان‌داشت: یکی دیگر از محصولات راهبردی شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی اتان است و ظرفیت تولید روزانه ۱۵ هزار و ۵۰۰ تن از این محصول در مجموعه ۱۳ پالایشگاه وجود دارد و به پتروشیمی‌های منطقه ارسال می‌شود و پتروشیمی‌های مروارید، کاویان و جم مصرف‌کننده‌های این محصول هستند.

وی تصریح کرد: شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی بزرگ‌ترین تولیدکننده گاز مایع (ال‌پی‌جی) در ایران و یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان این محصول در خاورمیانه است که ظرفیت تولید روزانه بیش از ۲۲ هزار تن این محصول را دارد.

رئیس امور هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی ادامه‌داد: این محصول توسط تانکرها و به‌صورت زمینی یا با کشتی به مقاصد شرق آسیا صادر می‌شود که در ۹ ماهه امسال، این مقدار تولید نسبت به زمان مشابه پارسال ۲۵ درصد افزایش یافته که به‌دلیل افزایش صادرات ذخیره‌سازی در مخازن است.

صادرات بیش از ۴۸۰ هزار تن گوگرد به شرق آسیا

وی با اشاره به تولید گوگرد در این مجتمع عظیم گازی، گفت: اکنون ظرفیت تولید روزانه ۲ هزار و ۳۰۰ تن گوگرد در پارس جنوبی وجود دارد که در ۹ ماه سال ۱۴۰۱ در شرایط کاملاً ایمن و با رعایت مسائل محیط زیستی توانستیم بیش از ۴۸۰ هزار تن گوگرد را از این مجتمع به مقاصد شرق آسیا صادر کنیم.

احمدی بیان‌داشت: محصول مهم و قابل توجه دیگری که در سایت یک مجتمع تولید می‌شود، ماده بودارکننده است و ما تنها تولیدکننده این ماده در خاورمیانه هستیم که ظرفیت تولید ۵۰ تن در ماه را داریم و تولید آن تا پایان پاییز امسال، نسبت به مدت زمان مشابه پارسال ۱۲ درصد افزایش یافته و در اختیار شرکت‌های داخلی و گاز استانی قرار گرفته است.

وی اعلام کرد: همه تلاش کارکنان مجتمع گاز پارس جنوبی این است که شرایط تولید پایدار و حداکثری و رضایت مردم را نگه دارند و برای رفاه مردم کشور و تأمین صنایع عمده و موارد دیگری مصرف، تلاش کنند.

رئیس امور هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی در پایان تأکید کرد: این تلاش‌ها با مصرف بهینه انرژی سبب مدیریت مطلوب مصرف گاز در کشور می‌شود.

شرکت مپنا جز ۵ کشور سازنده توربین در دنیا

معاون پژوهش‌های بین المللی شرکت تعمیرات نیروگاهی با اشاره به اینکه در ساخت توربین ، ایران در میان پنج کشور نخست جهان است گفت: ما به مرحله‌ای رسیدیم که می‌توانیم توربین‌ها را بازتوانی کنیم و باهمان کیفیت به مدار تولیدبیاوریم.

به گزارش از صداوسیما، آقای محمد قرائی در ارتباط با رسانه ملی گفت: در حال حاضر در دنیا کمتر از ۱۰ شرکت سازنده توربین از جمله شرکت جی آی آمریکا، شرکت زیمنس، شرکت مپنا و دیگر شرکت‌هایی هستند که توربین‌های گازی و بخاری می‌سازند.وی افزود : پروژه‌های بین المللی زیادی را انجام داده ایم و در حال مذاکره با کشورهای عراق، ترکیه و سوریه برای انجام پروژها و همچنین در حال ارتباط برای انجام پروژه‌های مهم در کشور روسیه هستیم.

وی گفت: با جایگزینی مشتریانی که در منطقه وجود دارند که از تجهیزات نو و قطعات نو استفاده می‌کنند، ما این‌ها را بازسازی و بازتوانی می‌کنیم و باهمان کیفیت به مدار تولید می‌آوریم. معاون پژوهش‌های بین المللی شرکت تعمیرات نیروگاهی ادامه داد: در یک مناقصه بین المللی به عنوان شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران شرکت کردیم و قبل از آن نیاز بود که ما از نظر کیفی ارزیابی شویم و با رقبای بین المللی سنجیده و مقایسه شویم و امتیازات فنی را به دست آوردیم و برنده شدیم و این توربین‌ها بعد از اینکه ۲۰۰ هزار ساعت کار می‌کنند، باید بیایند و عملیاتی روی آن‌ها انجام شود که بتوانند ۲۰۰ هزار ساعت دیگر نوسازی و عمر کار کرد این‌ها را افزایش می‌دهیم.

وی گفت: به طور متوسط عمر توربین‌ها برای کارکرد چیزی در حدود ۲۰۰ هزار ساعت پیش بینی شده و با این عملیات انجام شده ۲۰۰ هزار ساعت دیگر توربین‌ها در مدار بهره برداری قرار بگیرند و مطابق با استانداردهای روز دنیا و با کیفیت بین المللی تحویل و در مدار تولید قرار دهیم.آقای قرائی افزود: به همت همه مهندسین و متخصصین و مدیران جهادگر صنعت برق، توربینی وجود ندارد که ما قادر به سرویس آن نباشیم ما به مرحله‌ای رسیدیم که می‌توانیم توربین‌ها را بازتوانی و افزایش تولید از آن توربین‌ها حاصل شود.وی ادامه داد: ما یک سری خدمات داخل سایت نیروگاه داریم و یک خدماتی باید روی قطعات و روتورها و تجهیزات سنگینی که از این نیروگاه مونتاژ و ارسال می‌شود به کشورمان، در داخل شرکت‌های خودمان شرکت تعمیرات نیروگاهی ایران که یکی از شرکت‌های تخصصی در این زمینه هست می‌آید و تمامی سرویس‌ها و خدمات مهندسی بر روی این روتورها، این توربین‌ها و این تجهیزات ژنراتور و ترانسفورماتورها، انواع تجهیزات انجام و برای نصب، متخصصین ما در داخل نیروگاه این‌ها را نصب و واحدها را راه اندازی و تحویل مشتری می‌دهند.

تدوین برنامه‌های ارتقای بهره‌وری شرکت ملی نفت ایران

مدیریت ساختار شرکت ملی نفت ایران به‌منظور تدوین برنامه‌های ارتقای بهره‌وری شرکت ملی نفت ایران در سال آینده با همکاری آموزش مرکزی دوره آموزشی برگزار کرده است.

به گزارش شرکت ملی نفت ایران، قاسملی بازآیی، مدیر ساختار شرکت ملی نفت، یکشنبه (۹ بهمن‌ماه) در دوره آموزشی «تدوین برنامه‌های ارتقای بهره‌وری سال ۱۴۰۲ شرکت ملی نفت ایران با رویکرد مسئله‌شناسی» که به‌همت مدیریت ساختار و با همکاری آموزش مرکزی و مشارکت نمایندگان شرکت‌های فرعی در سالن همایش‌های مدیریت ساختار برگزار شد، بهره‌وری را رویکردی متعالی خواند که تلاش دارد از منابع به‌صورت کارآ و اثربخش استفاده کند.

وی یکی از سیاست‌های اساسی دولت سیزدهم در مسیر توسعه ملی را رشد بهره‌وری خواند و گفت: بر اساس قانون برنامه ششم توسعه مقرر است ۲,۸ درصد از رشد اقتصادی کشور از محل ارتقای بهره‌وری تأمین شود، از سویی دیگر مبتنی بر بند (و) تبصره ۱۸ قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کشور، تمامی شرکت‌های دولتی مکلف اند، ضمن تدوین برنامه‌های ارتقای بهره‌وری و تخصیص منابع لازم برای اجرای آن، عملکرد اجرایی برنامه‌ها را به‌صورت فصلی در اختیار سازمان ملی بهره‌وری قرار دهد.

مدیر ساختار شرکت ملی نفت ادامه داد: از این رو شرکت ملی نفت ایران به‌عنوان یکی از قدیمی‌ترین و بزرگ‌ترین بنگاه‌های اقتصادی کشور، ضمن اتخاذ رویکردهای مبتنی به بهره‌وری در سال‌های اخیر، ارتقای بهره‌وری را به‌عنوان یکی از سیاست‌های اساسی خود مدنظر قرار داده است.

وی با اشاره به اجرای طرح استقرار نظام مدیریت بهره‌وری در سطح ستاد شرکت ملی نفت ایران و چهار شرکت فرعی به‌صورت پایلوت در سال ۱۳۹۷، اظهار کرد: با اجرای این طرح که به‌منظور پاسخگویی به تکالیف برنامه ششم توسعه عملیاتی شد، شاخص‌های عمومی و اختصاصی شرکت‌های مشمول طرح و آسیب‌شناسی روند تغییرات شاخص‌ها پایش و برنامه‌های ارتقای بهره‌وری آنها تدوین شد.

به گفته بازآیی، این مدیریت با هماهنگی سازمان ملی بهره‌وری و اداره کل تعالی و تشکیلات و روش‌های وزارت نفت و در قالب چارچوب‌های ابلاغی، از سال ۱۳۹۹ و مبتنی بر تبصره‌های قانون بودجه در حوزه بهره‌وری، نسبت به تدوین برنامه‌های ارتقای بهره‌وری شرکت‌های فرعی اقدام و گزارش‌های پیشرفت این برنامه‌ها را به مراجع ذی‌ربط ارائه کرده است.

وی اظهار امیدواری کرد شرکت ملی نفت ایران بتواند با مشارکت مطلوب همکاران در سال ۱۴۰۲ نیز نتایجی درخور در عرصه بهره‌وری ملی ارائه کند.