

کمبود عرضه روزانه جهانی نفت یک میلیون بشکه است

معاون نخست‌وزیر روسیه اعلام کرد که کمبود عرضه جهانی نفت یک میلیون بشکه در روز است.

الکساندر نواک روز چهارشنبه (پنجم خردادماه) و چند روز پیش از نشست وزیران سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک پلاس) اعلام کرد که کمبود عرضه جهانی نفت هم‌اکنون حدود یک میلیون بشکه در روز است، اوپک پلاس تا ماه ژوئیه ۲ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه در روز از کاهش عرضه نفت خود را تسهیل می‌کند و مجموع کاهش عرضه این ائتلاف به ۵ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز می‌رسد. قرار است وزیران کشورهای عضو ائتلاف اوپک پلاس یکم ژانویه (۱۱ خردادماه) به صورت ویدئو کنفرانس نشست داشته باشند. نواک گفت: همیشه احیای عرضه نفت ایران را در ذهن داشته‌ایم، باید این مسئله را در نظر گیریم، تعادل (عرضه و تقاضا) را به‌طور مشترک در نظر خواهیم گرفت. علی ربیعی، سخنگوی دولت ایران اظهار امیدواری کرده بود که تهران به‌زودی به توافق خواهد رسید، در حالی که مذاکره‌کننده ارشد ایران گفت که مسائل جدی همچنان باقی است. بانک کامرز در یادداشتی در این باره اعلام کرد: به احتمال زیاد تولید اوپک پلاس از ماه مه تا ژوئیه افزایش می‌یابد، اما این مسئله همسو با بهبود تقاضای نفت رخ خواهد داد.

در مارس ۲۰۲۱

ارزش صادرات نفت عربستان به ۱۴ میلیارد دلار رسید

ارزش صادرات نفت خام عربستان در ماه مارس امسال به ۱۴ میلیارد دلار رسید. داده‌های اداره کل آمار عربستان در روز چهارشنبه (پنجم خردادماه) نشان داد که ارزش صادرات نفت ریاض در ماه مارس نسبت به مدت مشابه پارسال ۷۵ درصد افزایش یافته و به ۵۲ میلیارد و ۳۰۰ میلیون ریال (۱۳ میلیارد و ۹۵۰ هزار دلار) رسیده است.

این نهاد همچنین اعلام کرد که صادرات غیرنفتی عربستان ۴۲.۹ درصد افزایش یافته و به ۲۲ میلیارد و ۴۰۰ میلیون ریال رسیده است. صادرات نفت خام ۷۰ درصد مجموع صادرات این کشور را شامل می‌شود. ارزش صادرات ماهانه نفت عربستان از اواخر سال گذشته میلادی افزایش یافت و در ماه ژانویه امسال با بهبود قیمت نفت به ۵۳ میلیارد ریال رسید. اداره کل آمار عربستان اعلام کرد که چین در ماه مارس شریک اصلی تجاری ریاض بوده است. مجموع ارزش صادرات عربستان در ماه مارس ۷۴ میلیارد و ۷۰۰ میلیون ریال بود.

توتال فرانسه به «توتال انرژی» تغییر نام داد

مدیرعامل توتال اعلام کرد که سهامداران توتال نام این شرکت را به «توتال انرژی» تغییر دادند.

بیش از ۹۰ درصد سهامداران گروه نفت و گاز فرانسوی توتال با برنامه اقلیمی این شرکت برای کاهش تدریجی انتشار کربن و تغییر نامش به «توتال انرژی» موافقت کردند که بیانگر تغییر رویکرد این شرکت به انرژی تجدیدپذیر است.

در عین حال بعضی از سهامداران این شرکت کارزار برای اری رد اهداف سببز توتال راه انداخته‌اند زیرا اهداف این شرکت را به اندازه کافی جاه‌طلبانه نمی‌دانند. لزوم تسریع در تغییر رویکرد شرکت‌های نفت از سوخت‌های فسیلی هفته گذشته به اوج خود رسید، هنگامی که یک دادگاه هلندی به شرکت انگلیسی – هلندی شل دستور داد به روند کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای خود را سرعت بخشد و آکسون موبیل با یک سرمایه‌گذار فعال در حوزه محیط زیست بر سر تغییرات اقلیمی به مبارزه پرداخت. تغییر نام توتال که به سرعت اجرایی می‌شود با ۹۹.۸۸ درصد آرای مثبت حمایت شد. توتال با پروژه‌های خورشیدی و بادی در حال سرمایه‌گذاری در انرژی‌های تجدیدپذیر است.

اوپک برنامه افزایش تولید خود را در ماه ژوئیه پشی می‌گیرد

نمایندگان ائتلاف اوپک پلاس و تعداد زیادی از تحلیلگران اقتصادی اعلام کردند که این ائتلاف کاهش محدودیت های تولید خود را به میزان ۸۴۰ هزار بشکه در روز در ماه ژوئیه پی خواهد گرفت.

نمایندگان ائتلاف اوپک پلاس و تعداد زیادی از تحلیلگران اقتصادی روز پنجشنبه در گفتگو با شبکه خبری بلومبرگ اعلام کردند که این ائتلاف هفته آینده برنامه افزایش تولید نفت خود طی ماه های مه تا ژوئیه را تأیید خواهد کرد.

بر اساس این برنامه، اوپک پلاس کاهش محدودیت های تولید خود را به میزان ۸۴۰ هزار بشکه در روز در ماه ژوئیه پی خواهد گرفت.
وزرای کشورهای عضو اوپک پلاس قرار است روز سه شنبه، اول ژوئن دیدار کنند. در حال حاضر، علی رغم سابقه تصمیمات امسال که باعث تعجب بازار برای هر دو طرف صعودی و نزولی شده است، هیچ اقدام عجیبی انتظار نمی رود.

مجموع تولید نفت اوپک پلاس قرار است در ماه مه و ژوئن ۳۵۰ هزار بشکه در روز و در ماه جولای بیش از ۴۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. علاوه بر این، عربستان سعودی نیز طی چند ماه آینده به تدریج محدودیت اضافی یک میلیون بشکه در روز خود را کاهش می دهد و این افزایش با افزایش تولید ماهانه ۲۵۰ هزار بشکه در روز در ماه مه و ژوئن آغاز می شود. به طور کلی انتظار می رود اوپک پلاس تا ماه ژوئیه ۲.۱ میلیون بشکه در روز را به بازار نفت بازگرداند.

تصمیم به کاهش محدودیت های تولید از اوایل آوریل حکایت از اطمینان رهبران اوپک پلاس به این موضوع دارد که با توجه به تسریع در برنامه های واکنش‌ناسیون و شروع سفرهای تابستانی، بازار قادر به جذب این افزایش خواهد بود.

اوپک پلاس و همه تحلیلگران پیش بینی می کنند تقاضای جهانی نفت به شدت در نیمه دوم سال ۲۰۲۱ دوباره افزایش یابد و تا پایان سه ماهه چهارم سال جاری میلادی تقریباً به سطح قبل از بحران کرونا برسد.

الکساندر نواوک، معاون نخست وزیر روسیه روز چهارشنبه اعلام کرد که این کشور تخمین می زند بازار جهانی نفت در حال حاضر با کسری حدود ۱ میلیون بشکه در روز مواجه است.

اوایل این هفته، با وجود احتمال بازگشت نفت ایران به بازار جهان، گلدمن سلاکس چشم انداز خود را برای افزایش قیمت نفت به ۸۰ دلار در هر بشکه حفظ کرد.

روسیه و پاکستان توافق ساخت خط لوله گاز امضا کردند

وزیر انرژی روسیه و سفیر پاکستان در مسکو سندی را امضا کردند که امکان اجرای پروژه ساخت خط لوله گاز "جریان پاکستان" را (که قبلاً به‌عنوان خط لوله شمال – جنوب شناخته می‌شد) فراهم می‌کند.

نیکولای شولگیف، وزیر انرژی روسیه روز جمعه اعلام کرد که وی و شفقت علی خان، سفیر پاکستان در مسکو سندی را امضا کردند که امکان اجرای پروژه ساخت خط لوله گاز "جریان پاکستان" را (که قبلاً به‌عنوان خط لوله شمال – جنوب شناخته میشد) فراهم می‌کند. شولگیف گفت: مقامات مربوطه در کشورهای ما کار زیادی را در زمینه تهیه این توافق اولیه انجام دادند، اما آن به ما کمک خواهد کرد که در اسرع وقت اجرای عملی این پروژه را آغاز کنند و در نتیجه به طرف پاکستانی کمک می‌کند تا امنیت انرژی خود را تقویت کند و استفاده از گاز طبیعی را به‌عنوان منبع انرژی خالص محیط زیست افزایش دهد. این توافق نامه بین‌دولتی در مورد ساخت خط لوله گاز شمال به جنوب در اکتبر ۲۰۱۵ امضا شد. این توافق از آن زمان اکنون چندین بار به توییق افتاده است.

مفقود گردیده

مفقودی برگ سبز خودروی سواری سمنند مدل ۸۴ به رنگ نقره ای متالیک به شماره انتظامی ۲۵-۱۹و۲۵۴ و شماره موتور ۱۲۴۸۳۱۹۹۲۲۸ و شماره شناسی ۱۴۵۰۳۴۵۲ به مالکیت مجید امیدی شیخانن مفقود و از درجه اعتبار ساقط میباشد .

نفت و انرژی

نفت و انرژی

ظرفیت تولید و صادرات صنعت پتروشیمی چقدر است؟

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: در نقشه راه صنعت پتروشیمی در مجموع ۱۰ طرح از طرح‌های جهش دوم هنوز باقی مانده است که باید به بهره‌برداری برسند و ۴۰ طرح نیز در قالب طرح‌های جهش سوم از جمله طرح‌هایی هستند که پس از سال ۱۴۰۰، (از سال ۱۴۰۱ تا ۱۴۰۴) به بهره‌برداری می‌رسند، این مجموعه ۴۰ طرح، ظرفیت این صنعت را از ۱۰۰ میلیون تن به ۱۲۳ میلیون تن می‌رساند که سرمایه‌گذاری مورد نیاز آن ۲۰ میلیارد دلار است.

حسن عباس‌زاده با تشریح شرایط کنونی صنعت پتروشیمی، صنعت پتروشیمی با بیان اینکه امروز چرخ ۱۵ هزار بنگاه کوچک و متوسط را به گردش درآورده است که براساس آمار حدود ۸۸۰ هزار نفر در این بنگاه‌ها مشغول به‌کار هستند که اشتغال‌زایی خوبی به شمار می‌آید، اظهار کرد: پتروشیمی در زنجیره تولید صنعت نفت با کاهش خام‌فروشی، در تولید محصولات با ارزش از منابع هیدروکربوری بسیار با اهمیت است.

وی به نقشه راه صنعت پتروشیمی اشاره و اظهار کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی معمار، راهبر و سیاست‌گذار توسعه این صنعت است، اگرچه دولت هم‌اکنون توسعه و سرمایه‌گذاری در این بخش را عمده‌دار نیست، این شرکت در نقش راهبر، سرمایه‌گذاران را به سمت سرمایه‌گذاری سوق می‌دهد. مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: تدوین نقشه راه اخیر که در یک سال گذشته انجام شده براساس تکمیل زنجیره ارزش و تنوع‌بخشی به محصولات صنعت پتروشیمی و کاهش واردات محصولات پتروشیمی است، درباره این موارد برنامه مدونی ایجاد کردیم که از آن به‌عنوان نقشه راه صنعت پتروشیمی نام می‌بریم.

وی با بیان اینکه طرح‌هایی که در جهش سوم و برنامه هفتم توسعه قرار می‌گیرند به‌طور میانگین ۳۰ درصد پیشرفت دارند و نزدیک ۵۶ میلیارد دلار برای آنها هزینه شده است و این طرح‌ها روی کاغذ نبوده، بلکه فعال هستند و امیدواریم تا سال ۱۴۰۴ به بهره‌برداری برسند، ادامه داد: با بهره‌برداری از طرح‌های صنعت پتروشیمی تا به امروز، ۹۰ میلیون تن ظرفیت نصب شده در این صنعت داریم که این موضوع سبب شده است جایگاه ایران در این صنعت در منطقه خاورمیانه بسیار قوی باشد.

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه صنعت پتروشیمی محصولات متنوعی تولید می‌کند که چند گروه اصلی همچون پلیمرها، مواد شیمیایی، آروماتیک‌ها، کودها (در بخش کشاورزی) و هیدروکربورهایی را که صرف سوخت و خوراک می‌شوند شامل می‌شود، اعلام کرد:

با ظرفیتی که در صنعت پتروشیمی وجود دارد، سالانه ۳۵ میلیون تن محصول وارد بازار می‌کنیم که افزون بر بهرمنندی صنایع پایین‌دستی داخل کشور از این محصولات، مازاد بر نیاز آن نیز صادر می‌شود. عباس‌زاده گفت: صنعت پتروشیمی امروز چرخ ۱۵ هزار بنگاه کوچک و متوسط را به گردش درآورده است که براساس آمار حدود ۸۸۰ هزار نفر در این بنگاه‌ها مشغول به‌کار هستند که اشتغال‌زایی خوبی به شمار می‌آید.

صادرات ۲۵ میلیون تن محصول

وی به ارزآوری صنعت پتروشیمی اشاره کرد و افزود: در سال‌های ۱۳۹۷ تا ۱۳۹۹ که به تنظیم بازار ارز نیاز داشتیم صنعت پتروشیمی به‌طور کامل با سیاست‌های بانک مرکزی همکاری داشت. به تقریب مقدار ارزآوری این صنعت که از مسیر صادرات محصولات بالادستی پتروشیمی به دست آمده ۲۵ میلیون تن محصول است که نزدیک ۱۰ میلیارد دلار ارزش سالانه آن خواهد بود.

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه خوشبختانه با برنامه و همکاری وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی شرکت‌های پتروشیمی که هم‌اکنون بیشتر بخش خصوصی هستند، پیش از ۸۰ درصد ارز خود را تحویل بانک مرکزی داده‌اند که این ارز صرف اقالم موردنیاز برای کشور می‌شود، تصریح کرد: ارزی که صنعت پتروشیمی از محل صادرات به دست می‌آورد، مشخص است که صرف چه چیزی شده یا در اختیار بانک مرکزی قرار گرفته است.

عباس‌زاده ادامه داد: پارسال حدود ۴۰ میلیون تن از منابع بالادستی یعنی هیدروکربورها در صنعت پتروشیمی جذب شده که این مقدار از نظر انرژی

وزیر انرژی آمریکا خواستار شد

استانداردهای امنیت سایبری بیشتر برای زیرساخت نفت و گاز

حداقلی از حمایت‌های سایبری را تضمین می‌کند. بخش خط لوله آمریکا در حال حاضر دستورالعمل امنیت سایبری اختیاری دارد که از سوی وزارت امنیت داخلی یا اداره امنیت حمل و نقل این وزارتخانه تهیه شده است. این سازمان عمدتاً به بخش هواپیمایی متمرکز شده و استانداردهای تعیین شده برای خطوط لوله مانند بخش برق اجباری نیستند.

وزارت امنیت داخلی آمریکا روز پنج شنبه اعلام کرد اپراتورهای خط لوله نفت و گاز باید همه حملات سایبری را به دولت فدرال گزارش کنند. مقررات اجباری بیشتر در دست بررسی هستند.

وزیر انرژی آمریکا گفت: اگرچه شرکتها برای جلوگیری از حملات سایبری برای مدل کسب و کارشان انگیزه دارند اما مجرمان سایبری مداوم پیشرفته می‌شوند که ضرورت نظارت و بهبود بیشتر را بارز می‌کند. بخش میانی صنعت نفت و گاز اعلام کرد از الزام گزارش دهی حمایت می‌کند اما نگران گسترده‌گی این الزامات است به خصوص که هر روز حملات سایبری در حال وقوع است.

علاوه بر این که الزامات امنیت سایبری اجباری برای این صنعت وجود ندارد، کارشناسان امنیت سایبری به این نکته اشاره کرده اند که ماهنامه پذیر خطوط لوله از این حقیقت نشأت می‌گیرد که دفاتر میدانی مرتبط زیادی در نواحی روستایی در طول مسیر خطوط لوله وجود دارند که اغلب فناوری قدیمی دارند. در حالی که بخش انرژی معتقد است این حمله سایبری نیاز به خطوط لوله بیشتر برای نفت، گاز و سوخت را نشان داد، وزیر انرژی آمریکا گفت: ماایل است بر رشد خط لوله برای حمل محصولاتی نظیر هیدروژن و دی اکسید کربن برای انرژی پاکتر و همچنین پروژه های جمع آوری و ذخیره سازی کربن تأکید کند. گرانهولم گفت: دنیا در حال فاصله گرفتن از منابع نیرویی است که گازهای گلخانه ای منتشر می‌کنند و تأکید بیشتر بر کاهش انتشار متان از نشت سوخت تا مشعل سوزی ضرورت دارد.



معادل ۹۹۲ هزار بشکه نفت خام در روز است، البته بیشترین حجمی که ما در از منابع بالادستی استفاده می‌کنیم، گاز طبیعی است. استفاده از خوراک گاز طبیعی برای تولید محصولات پتروشیمی تا سه برابر و با توسعه و تکمیل زنجیره ارزش تا ۳۰ برابر این مقدار، ارزش افزوده ایجاد می‌کند.

وی به واردات محصولات پتروشیمی اشاره کرد و افزود: براساس آماري که از گمرک داریم، واردات محصولات پتروشیمی ایران ۱.۳ میلیارد دلار است، اما طرح‌های خوبی داریم و درصدد کاهش این واردات هستیم.

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی به بهره‌برداری از طرح‌های اوره و آمونیاک مسجدسلیمان اشاره و تصریح کرد: این طرح هدیه شد به مردم مسجدسلیمان. این شهر جزو شهرهای اولی نغتی ما بود که به‌دلیل نبود صنایع بالادستی، شاید رونق قدیم را نداشت، اما خوشبختانه این طرح، یک میلیون و ۷۶۰ هزار تن به ظرفیت پتروشیمی کشور افزود.

عباس‌زاده با بیان اینکه محصول نهایی این طرح، اوره خواهد بود که می‌تواند صرف کشاورزی در منطقه شود و هم به‌دلیل نزدیکی به بازار صادراتی عراق، می‌تواند بخشی از آن نیز به کشورهای همسایه صادر شود، گفت: هزینه سرمایه‌گذاری این طرح ۸۵۰ میلیون دلار است که از سوی بخش خصوصی انجام شده و در دوران ساخت برای ۵ هزار نفر و در دوران بهره‌برداری هم برای ۱۵۰۰ نفر به‌طور مستقیم اشتغال‌زایی ایجاد کرده است، البته اشتغال‌زایی غیرمستقیم آن بیش از این است، همچنین درآمد سالانه این طرح نزدیک ۳۰۰ میلیون دلار خواهد بود.

۴

شماره ۵۴۲هـ / سال ۲۵ / دوشنبه ۱۰ خرداد۰۱۴۰۰ / ۱۹ شوال ۱۴۴۲ / 31 May 2021

ظرفیت تولید و صادرات صنعت پتروشیمی چقدر است؟

صادرات ۷۰ درصد محصولات

وی به طرح متانول سیلان که در عسلویه به بهره‌برداری رسیده، اشاره و تصریح کرد: ظرفیت این طرح یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن بوده و حدود ۴۰۰ میلیون دلار نیز برای آن سرمایه‌گذاری شده که از سوی بخش خصوصی انجام شده است، همچنین درآمد سالانه آن حدود ۴۱۰ میلیون دلار و در زمان ساخت حدود ۴ هزار ۲۰۰ نفر اشتغال‌زایی و در زمان بهره‌برداری نیز بیش از ۸۰۰ نفر اشتغال ایجاد کرده است.

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی به بهره‌برداری از طرح اکسیرحلال در عسلویه اشاره کرد و گفت: این طرح پنتان و هگزان برای صنعت پتروشیمی تولید خواهد کرد که ۵۰ هزار تن ظرفیت تولید داشته و حدود ۴۸ میلیون دلار نیز هزینه سرمایه‌گذاری آن بوده و در دوران ساخت برای حدود ۶۰۰ نفر و در زمان بهره‌برداری نیز برای ۱۲۰ نفر اشتغال ایجاد کرده است.

عباس‌زاده با بیان اینکه در مجموع این سه طرح حدود ۳.۵ میلیون تن به ظرفیت پتروشیمی کشور اضافه کرده‌اند، افزود: نرخ بازگشت سرمایه این طرح‌ها، بستگی به نوع و خوراک آنها دارد. خوراک هر سه طرح از محل گاز تأمین می‌شود. طرح‌هایی که در این مجموعه با گاز می‌توانند به بهره‌برداری برسند، نرخ بازگشت سرمایه خوبی دارند.

طبق اعلام شرکت ملی پتروشیمی، وی تأکید کرد: مازاد محصولات پتروشیمی در داخل را صادر خواهیم کرد، آن چیزی که در داخل قابل جذب است بیشتر از ۳۰ درصد نیست و بیش از ۷۰ درصد محصولات صادر می‌شود.

مدیر برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام کرد: پتروشیمی سبلان جمعیتی متانولی است که هم‌اکنون ۹۰ درصد محصول متانولی این مجتمع صادر می‌شود و در آینده با توسعه پایین‌دست این طرح، متانول به محصولات پلیمری تبدیل می‌شود.

عباس‌زاده گفت: در کنار این مهم فرصت‌های سرمایه‌گذاری هم تدوین کرده‌ایم، فرصت‌هایی که مبتنی بر توسعه تکمیل ارزش هستند، یعنی متانول را به تکمیل زنجیره ارزش وارد و آن را به محصولات دیگر تبدیل کنیم.

وی با اشاره به اینکه نزدیک به ۶۰ سالی که از عمر صنعت پتروشیمی می‌گذرد رشد کمی خوبی را تجربه کرده‌ایم و نزدیک ۱۰۰ میلیون تن ظرفیت داریم، تصریح کرد: توسعه هوشمند صنعت پتروشیمی برپدازایی است که به این منظور کیفی کردن صنعت پتروشیمی و توسعه سبد محصولات پتروشیمی در حال انجام است و در آینده نزدیک شاهد صنعت کیفی‌تر خواهیم بود.

مدیریت برقی سایر کشورها در تابستان چگونه است؟



دارد. وی با اشاره به اجباری بودن برنامه های پاسخگویی بار در کره و ژاپن افزود: ما هیچ برنامه اجباری در این زمینه نداریم و مشترکان در صورت همکاری، پاداش دریافت می کنند اما در بیشتر کشورها اگر مشترک، بار توافق شده را کاهش دهد، مشمول جریمه ای می‌شود و قیمت پیک بحرانی نیز که بین ۱۰ تا ۲۰ برابر قیمت شرایط عادی است را اجرا می‌کنند. احمدی زاده با بیان اینکه استفاده از قیمت پیک بحرانی در سایر کشورها آنچنان موثر است که مصرف‌کننده را ترغیب می‌سازد از مصرف غیرضروری طی ساعات محدودی از سال خودداری کند، تأکید کرد: شبکیه برق در طول سال فقط به ۴۰۰ ساعت همکاری مشترکان با برنامه های پاسخگویی بار در فصل گرما نیاز دارد که ۵ درصد بازه یکساله است اما برای همین زمان اندک نیز مقاومت‌های زیادی را از طرف مشترکان شاهدیم و از طرفی احداث نیروگاه برای تأمین فقط ۴۰۰ ساعت زمان پرباری و بلا استفاده ماندن نیروی انسانی و تجهیزات ایجاد شده برای ۸۷۶۰ ساعت باقی ایام سال، غیر منطقی و بسیار پرهزینه است. وی اختلاف قله بار تابستان وزمستان شبکه برق کشور را بین ۱۸ هزار تا ۲۳ هزار مگاوات عنوان کرد که به معنی بلااستفاده ماندن این ظرفیت‌ظلم نیزگاهی و نیروی انسانی در سایر فصول است و با این وجود ممکن است همانند زمستان گذشته به جهت کمبود سوخت گاز نیروگاه‌ها، شبکه با مشکل انرژی در طول ۲۴ ساعت شبانه روز روبرو شود و در این شرایط نیز به رغم وجود ظرفیت مازاد نیروگاهی، همکاری مشترکان ضروری است.

پیش راه‌اندازی واحد تصفیه هیدروژنی گازوئیل پالایشگاه اصفهان

به گفته مدیرعامل شرکت پالایش نفت اصفهان پروژه تصفیه هیدروژنی ته مانده برج تقطیر سال ۹۸ شروع شده و سال ۱۴۰۴ به پایان می‌رسد، همچنین درخصوص طرح گوگرد زدایی از ته مانده برج تقطیر از دیگر طرح های زیر مجموعه پروژه بهبود باید گفت که هدف از اجرای آن ته مانده تولید شده در برج های تقطیر پالایشگاه به میزان ۸۱ هزار بشکه در روز تصفیه می‌شود.

ابراهیمی با بیان اینکه بودجه پیش بینی شده ۱۵ هزار و ۸۷۷ میلیارد ریال و ۶۸۳ میلیون یورو در نظر گرفته شده است، گفت: پیش‌راه‌اندازی طرح زیست محیطی تصفیه گازوئیل پالایشگاه اصفهان با سرمایه‌گذاری ۵۴۰ میلیون یورو و ۲۷ هزار میلیارد ریال، با هدف کاهش میزان گوگرد تا زیر ۵۰ PPM در حال انجام است و این اقدام سبب می‌شود تا روزانه ۳۰۰ تن گوگرد آلاینده از ۱۰۰ هزار بشکه گازوئیل تولیدی این پالایشگاه حذف شود.



واحد بنزین سازی است که سال ۸۵ شروع و ۹۲ پایان یافته و بسته B1 شامل پروژه تقطیر سوم و گاز مایع در سال ۱۳۹۸ بهره برداری شده و هم اکنون با ظرفیت کامل در سرویس است.