

اقتصاد سرآمد

شنبه ۲۰ مرداد ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۱۹

گزارش

درآمد ۲۰ میلیارد دلاری صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۰

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، درآمد صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۰ را ۲۰ میلیارد دلار اعلام کرد و گفت: از این رقم، حدود ۱۴ میلیارد دلار درآمدا ارزی و ۷ میلیارد دلار درآمد فروش داخلی این صنعت خواهد بود که نقشی مهم در اقتصاد کلان دارد.

به گزارش اقتصاد سرآمد، بهزاد محمدی در مجمع عمومی عادی سالیانه سازمان منطقه و یژه اقتصادی پتروشیمی با تأکید بر تداوم فعالیت شرکت ملی صنایع پتروشیمی در فرآیند توسعه صنعت پتروشیمی به عنوان شرکت توسعه‌ای اظهار کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی اکنون مدیریت ۵۰ طرح فعال پتروشیمی را به‌عهده دارد.

وی به ۱۱ طرح باقیمانده از جهش دوم صنعت پتروشیمی اشاره کرد و افزود: ۶ طرح تا پایان امسال و پنج طرح نیز به‌دلیل مشکلات ناشی از کرونا در نیمه نخست سال ۱۴۰۱ به‌ بهره‌برداری می‌رسد و به درآمد بالای ۱۴۰۰ میلیارد دلار در سال ۱۴۰۰ دست می‌یایم که ناشی از افزایش قیمت محصولات و رشد ظرفیت تولید صنعت به واسطه عملیاتی شدن مجتمع‌های جدید است. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: در سال ۱۴۰۰ حدود ۱۴ میلیارد دلار درآمد ارزی و ۷ میلیارد دلار درآمد فروش داخلی این صنعت خواهد بود که رکوردی حائز اهمیت است و برای نخستین بار این صنعت به این مقدار درآمد می‌رسد.

محمدی به ۳۹ طرح جهش سوم صنعت پتروشیمی اشاره کرد و گفت: صنعت پتروشیمی ایران در سال ۱۳۰۴ به ظرفیت ۱۳۷ میلیون تن و درآمد ۳۷ میلیارد دلاری دست می‌یابد که این موضوع برای نقش شرکت ملی صنایع پتروشیمی و صنعت پتروشیمی در اقتصاد کلان کشور بسیار حائز اهمیت است.

وی با بیان اینکه در دسته طرح برای هوشمندسازی و افزایش کیفیت صنعت پتروشیمی در مراحل اجرا، طراحی و پیشنهاد هستند، تصریح کرد: با اجرای سه طرح خوراک ترکیبی با تنوع از محصولات پتروشیمی و ۳۳ طرح پتشریان برای تأمین نیازهای صنایع پایین دستی پتروشیمی، ظرفیت صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۶ به سالانه ۱۶۷ میلیون تن با ۵۰ میلیارد دلار درآمد می‌رسد. به گفته مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، حجم سرمایه‌گذاری صورت گرفته در صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۶ از ۸۰ میلیارد دلار کنونی به ۱۲۵ میلیارد دلار می‌رسد که بخشی از این مقدار انجام شده و بخشی نیز باید انجام شود.

محمدی به هاب پتروشیمی ماهشهر به عنوان قدیمی‌ترین هاب صنعتی کشور اشاره کرد و افزود: یک‌سوم ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی ایران در هاب ماهشهر است که از مبتنی بر گازهای همراه نفت بوده که خوشبختانه در ماه‌های گذشته طرح عظیم پیلندخت خلیج فارس به بهره‌برداری رسید و ان‌جسی‌ال ۳۲۰۰ نیز در سال آینده اضافه می‌شود و کمبود خوراک در این منطقه خنجران خواهد شد که علاوه بر تکمیل طرح‌های ظرفیت خالی، طرح‌های جدید نیز مانند طرح الماس ماهشهر تعریف شده است.

وی به طرح PDH سلمان به عنوان نخستین طرح PDH ایران در صنعت پتروشیمی است که از مسیر پروپان به پروپیلن خواهد رسید، اشاره و اظهار کرد: این طرح نخستین طرحی خواهد بود که به منظور افزایش تولید پروپیلن در سال ۱۴۰۲ به بهره‌برداری خواهد رسید و به پروپیلن بیشتری در کشور دست می‌یایم.

به بیان اینکه در صنعت پتروشیمی با اشاره به اینکه هاب ماهشهر ظرفیت بالایی برای توسعه طرح‌های میانی و پایین دستی دارد، ادامه داد: به‌کارگیری خوراک‌های پایه در این منطقه طرح‌های میانی و پایین دستی و تنوع محصولات دست می‌یایم.

محمدی درباره توسعه فاز ۲ منطقه ماهشهر و کمبود زمین گفت: از دو سال گذشته مناطق مختلفی و متعددی در این زمینه پیشنهاد و بررسی شد که به دلایل متعددی جاییه جاشد و امیدواریم آخرین منطقه انتخابی به‌زودی نهایی شود و بتوانیم فضا را برای توسعه صنعت پتروشیمی در این منطقه فراهم کنیم.

سیدامید شهدی‌نیا، مدیرسازمان منطقه و یژه اقتصادی پتروشیمی نیز در این مجمع با ارائه گزارش عملکرد سال ۱۹۹ این سازمان اظهار کرد: این منطقه پارسال ۱۸.۵ میلیون تن تولید داشته که از این رقم ۵ میلیون تن به ارزش ۲.۲ میلیارد دلار صادر و ۷.۵ میلیون تن به ارزش ۳.۲ میلیارد دلار فروش داخلی بوده است.

وی با اشاره به اینکه ۱۱۲ شرکت فعال تکمیل شده در منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر وجود دارد، ادامه داد: در این منطقه ۴۲ طرح فعال در حال ساخت و ۲۸ طرح در حال بررسی و امکان‌سنجی است.

مدیرعامل سازمان منطقه و یژه اقتصادی پتروشیمی افزود: پارسال ۱۱ موافقت اصولی برای طرح‌های شیمیایی صادر شد که دو طرح در صنایع میانی و ۹ طرح در صنایع پایین دستی در مجموع به ارزش ۱۰ هزار میلیارد و ۸۷ میلیون دلار بوده است و پیش‌بینی می‌شود اشتغالزایی ۵۵۰ نفری داشته باشد.وی با اشاره به بهترین طرح‌های پتروشیمی در حال اجرا در این منطقه گفت: پیش‌بینی می‌شود طرح پتروکیمیای ابن سینا تا شهریورماه ۱۴۰۰ به بهره‌برداری برسد.



ایران در نظام توزیع سهمیه‌بندی اوپک پلاس قرار ندارد

وزیران نفت و انرژی تولیدکنندگان عضو و غیرعضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت اوپک موسوم به ائتلاف اوپک پلاس به گزارش اقتصاد سرآمد، در نوزدهمین نشست اوپک پلاس، افزون بر موافقت با افزایش ۴۰۰ هزار بشکه‌ای تولید تا دسامبر ۲۰۲۲ با تغییر خط پایه تولید کشورهای روسیه ۵۰۰ هزار بشکه، عربستان ۵۰۰ هزار بشکه، امارات ۳۳۲ هزار بشکه، عراق ۱۵۰ هزار بشکه و کویت ۱۵۰ هزار بشکه از ماه مه ۲۰۲۲ موافقت کردند. آیا این توافق به ضرر ایران و به معنای اهدای سهمیه ایران به سایر کشورهایاست؟ آیا ایران سهمیه خود را در بازار نفت از دست داده است؟ پاسخ منفی است، اگرچه باید پذیریم فرصت تاریخی بازگشت به موقع به بازار و فروش نفت با قیمت‌های بالا برای ایران از دست رفته است. ایران هم‌اکنون در کنار کشورهای لیبی و ونزوئلا به دلیل تحریم از توافق کاهش عرضه نفت اوپک پلاس مستثنی است و در نظام توزیع سهمیه‌بندی اوپک پلاس قرار ندارد بنابراین اینکه ایران سهمیه خود را به دیگر کشورها اهدا کرده، گزاره درستی نیست.

یک تحلیلگر اقتصاد انرژی به «اقتصادسرآمد» می‌گوید

چرا اصلاحات انرژی به تأخیر افتاد؟



روندی که سنگ بنای آن در دولت محمود احمدی‌نژاد کج گذاشته شد و در دولت حسن روحانی هم اراده جدی و البته منابع لازم برای اصلاح آن وجود نداشت. حاکم شدن نگاه برق‌رسانی، آبرسانی و گازرسانی به هر شهر و روستا، بدون در برخی شهرها از جمله در خوزستان هم باعث شد تا تدبیر دیگری اندیشیده شود و آب پشت یکی از سد‌ها آزاد شود تا دست‌کم در کوتاهمدت اعتراض‌ها فروکش کند.

اما نگاهی به فراز و فرودهای رخ داده دست‌کم در ۱۶ سال گذشته نشان می‌دهد نگاه کوتاه‌مدت دولت‌ها و تمرکز افراطی آنها بر عرضه هر چه بیشتر انرژی و ترس از اعمال اصلاحات واقعی باعث شده تا انگیزه سرمایه‌گذاری در بخش مدیریت تقاضا سرکوب شود و جراحی بزرگ در اصلاح الگوی مصرف به تأخیر بیفتد. فرمان بحران انرژی نه در دست مردم، بلکه ساخته و پرداخته روند سیاست‌گذاری‌ها، در ۱۶ سال گذشته، به‌ویژه پس از انجراف رخ داده در ریل‌گذاری برای هدفمندسازی بارانه‌های انرژی

چرا اصلاحات انرژی به تأخیر افتاد؟

فرزاد جعفر کاظمی تحلیلگر اقتصاد انرژی با انتقاد از فرصت‌سوزی‌ها در بخش سرمایه‌گذاری انرژی در ایران، به خبرنگار روزنامه اقتصادسرآمد گفت: حاکم شدن نگاه‌های پوپولیستی و کوتاه‌مدت برای رضایت آن شهروندان، نقطه توقف اصلاحات واقعی در بازار انرژی ایران به شمار می‌رود که آشکارترین مصادق این نگاه را می‌توان در مجلس هفتم با تصویب طرحی توسط اکثریت نمایندگان

برگزیده انرژی

معاون وزیر نیرو در امور آب و ابفا

تخصیص ۱۳۶۵ میلیارد تومان اعتبار برای حل مشکلات خوزستان



معاون وزیر نیرو در امور آب و ابفا از تخصیص ۱۳۶۵ میلیارد تومان اعتبار مالی فورری برای رفع مشکلات استان خوزستان خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد، قاسم تقی زاده خامسی در خصوص آخرین اقدامات و عملکردهای آبی در استان خوزستان اظهار کرد: به اتفاق نمایندگان دو قوه مجریه و مقننه و همپنظر نماینده دواستسان کشور و نماینده سازمان برنامه و بودجه راهی خوزستان شدیم و پس از جلسه مفصل، مشکلات موجود در این استان را مورد بحث و بررسی قرار دادیم و نتیجه آن شد که اعتبارات فورری برای این استان در نظر بگیریم.وی با بیان اینکه پس از تبدیل دستاوردهای این جلسه به صور تجلسه، را به هیئت وزیران تقدیم کردیم و طبق آن تاکنون ۱۱۱۵ میلیارد تومان برای پروژه‌های سریع این استان تخصیص یافت و همپنظر ۲۵۰ میلیارد تومان از محل تأمین خسارات ناشی از خشکسالی به خوزستان داده شد و تا این لحظه باخیر کم ۵۰ درصد از این مبلغ احتمالا امشب به حساب و اریز می‌شود، گفت: از طرفی ۷۰ میلیارد تومان به حساب جهاد کشاورزی و همپنظر ۲۵۰ میلیارد تومان هم برای خسارت سیل واریز شد، این ۲۵۰ میلیارد تومان بابت پرداخت به کسانی بود که برای تأمین خسارت ناشی از سیل اقدام نکرده و ثبت نام نکرده بودند.معاون وزیر نیرو در امور آب و ابفا با بیان اینکه تا این لحظه نیروهای مسلح آمدند تاکنر هایی را در اختیار قرار داده اند، اظهار کرد: عمده کاری که انجام گرفته مربوط به افزایش خروجی سدهای این استان می‌شود، خروجی سد کرخه ۷۵ مترمکعب بر ثانیه بود که این رقم را به ۱۶۰ افزایش دادیم خروجی سسد دو هم ۱۲۰ متر مکعب بود که به ۱۴۰ متر مکعب افزایش یافت. می‌توان گفت که تا امروز از سدها خارج شده کفاف نیاز این استان را می‌دهد و مشکلات را برطرف می‌سازد و می‌تواند روستاهایی که دچار کم‌آبی شدند را پوشش دهد. خامسی مشکل آب را یک معضل میان بخشی عنوان کرد و افزود: مشکل میان بخشی یعنی اینکه بخش‌های گوناگون باید در رفع و حل مشکلات آن دخیل باشند. خوشبختانه حدود سه ماه قبل ساختار جدید برای حوزه‌های آبرسانی و آبریزی در کشور احداث کردیم در حال حاضر ۹ حوزه آبریزی و ۹ مدیر حوزه آبریزی در کشور داریم حتی برای این حوزه آبرسانی کمیسونی هم تعییه شده که بر همه مسئولین دیگر مانند مسئولین دستگاه صنعت، محیط زیست، بخش کشاورزی، بخش نیرو و خود کشاورزان مدیریت می‌کند.

مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران

دورخیز شتران برای پروژه‌های بهینه‌سازی فرآیند و ارتقاء کمی و کیفی بنزین تولیدی



محصولات تولیدی شرکت پالایش نفت تهران که شامل : گاز مایع، بنزین موتور، نفت سفید، فتگاز، نفتکوره و سوخت‌های هوایی، فرآورده اصلی تولیدی به حاکمیتی محسوب شده و مطابق با الزامات جاری تماماً به شرکت ملی پالایش و پخش ارسال و تحویل گردیده و امکان فروش آنها توسط شرکت پالایش نفت تهران وجود ندارد و همچنین سایر محصولات تولیدی پالایشگاه تهران (شامل وکیوم باتوم، انواع روغن خام سبک و سنگین، ایزوویسکال، گوگرد، نفتای سبک و سنگین و حلال ۴۰۲ و ...)، ویژه محسوب شده و توسط این شرکت و از طریق بورس کالا/انرژی عرضه و بفروشی می‌رسد. که مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام شرکت پالایش نفت تهران به منظور رعایت الزامات بهداشتی و همچنین با توجه به تقسیم و مابقی آن را به حساب سود انباشته به عنوان پشتوانه برای شرکت برگزار شد. شتران ۲۰۰ ریان سود به ازای هر سهم برای سهام داران خود تقسیم و مابقی آن را به حساب سود انباشته به عنوان پشتوانه ای برای طرح‌ها و پروژه های شرکت منظور نمود. به گزارش اقتصاد سرآمد، مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام شرکت پالایش نفت تهران با حضور بیش از ۵۲ درصد از نمایندگان صاحبان سهام شرکت با حضور حداقلی و نیز به صورت برخط (آنلاین) با رعایت پروتکل های بهداشتی جهت جلوگیری از شیوع ویروس کرونا برگزار شد.پس از ارائه گزارش هیئت مدیره توسط حامد آرمان فر مدیرعامل شرکت پالایش نفت تهران در رابطه با عملکرد شرکت در سال ۹۹ و استماع گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی در خصوص صورت های مالی، صورت تغییرات در حقوق مالکانه و صورت جریان های نقدی برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند۱۳۹۹ مورد تصویب قرار گرفت و مبلغ ۲۰۰ ریال به ازای هر سهم به عنوان سود سهام، بین سهام داران تقسیم و باقی مانده آن به حساب سود انباشته به عنوان پشتوانه ای برای طرح ها و پروژه های شرکت منظور گردید. همچنین موسسه حسابرسی آزموده کاران به عنوان حسابرس و بازرس قانونی برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰ تعیین و روزنامه های دنیا اقتصاد و ایران به عنوان روزنامه های رسمی شرکت معرفی گردید.این در حالی است که شرکت پالایش نفت تهران پروژه های عظیمی نظیر RCD و CCR را در دست اقدام دارد که بهر بهر برداری از آن ها در آینده سود سرشاری برای سهامداران به همراه خواهد داشت.

اخبار شرکت ها

ثبت رکوردهای تازه تولید در پتروشیمی تبریز

شرکت پتروشیمی تبریز در خردادماه ۱۴۰۰ به رکوردهای تازه‌ای در تولید پلی‌اتیلن و ABS دست یافت.به گزارش اقتصاد سرآمد، واحد پلی اتیلن شرکت پتروشیمی تبریز با تولید ۱۳۰۳۶ تن محصول در خردادماه ۱۴۰۰ به رکورد جدیدی در تولید این محصول دست یافت. ایسن واحد در مجموع با تولید ۳۵۱۹۴ تن پلی اتیلن سنگین (HDPE) و پلی اتیلن سبک (LLDPE) در سه ماه نخست امسال به رکورد دیگری دست یافت که در مقایسه با دوره مشابه سال ۹۹افزایش ۲۳ درصدی داشته است.تولید ABS در پتروشیمی تبریز در سال‌های ۹۹ و ۱۴۰۰ بسیار بالا بوده و خردادماه سال ۱۴۰۰ بیشترین مقدار را به خود اختصاص داده و رکوردی نسازه در تولید ABS ثبت کرده است.هریک از واحدهای تولیدی پتروشیمی تبریز در برابر کمک به افزایش تولید انواع محصول پلیمری تلاش می‌کنند.پتروشیمی تبریز توانمندی تولید دو گرید مختلف SV۰۱۵۷ و SD۰۱۵۰ در این ناحیه به‌طور هم‌زمان را دارد. گرید SV۰۱۵۷ با همان گرید یخچالی برای ساخت کابینت داخل یخچال استفاده می‌شود و گرید SD۰۱۵۰ با همان گرید معمولی برای موارد عمومی کاربرد دارد.گفتنی است، شرکت پتروشیمی تبریز در ابتدای تیرماه امسال، قراردادهای واحد توسعه‌ای پلی‌اتیلن سنگین (HDPE) با ظرفیت تولید سالانه ۳۱۰ هزار تن و حجم سرمایه‌گذاری حدود ۲۲۰ میلیون دلار را با شرکت طراحی و مهندسی صنایع انرژی (EIED) امضا کرد که با بهره‌برداری از واحد پلی اتیلن جدید ظرفیت تولید محصولات پلیمری این شرکت نیز به ۲.۲ برابر ظرفیت کنونی می‌رسد.

.....

تولید گرید رنگی پت در پتروشیمی شهیدتندگویان آغاز می‌شود

سرپرست مجتمع شرکت پتروشیمی شهید تندگویان اعلام کرد: برای نخستین بار در تاریخ صنعت پتروشیمی کشور، تولید نخ گرید رنگی پت نساجی با هدف بی‌نیازی از واردات، تأمین نیاز صنایع تکمیلی پتروشیمی و افزایش سودآوری شرکت آغاز می‌شود.به گزارش اقتصاد سرآمد، امین ملک‌زاده با اشاره به برنامه متنوع‌سازی سبب محصولات پتروشیمی شهید تندگویان، گفت: از دو سال گذشته تاکنون متناسب با وضع عرضه و تقاضای بازار و با هدف بی‌نیازی از واردات محصولات و گریدهای خارجی، متنوع‌سازی سبد تولید محصولات این شرکت پتروشیمی آغاز شده است.وی را اعلام اینکه همسو با سیاست کلان برنامه‌ریزی برای طراحی و تولید تجاری سبک محصول جدید به نام نخ گرید رنگی پت نساجی در دستور کار قرار داده شده است، تصریح کرد: بر این اساس، با اعمال تغییرات فنی در خط تولیدی پتروشیمی شهید تندگویان بزودی شاهد تولید نخ گرید رنگی پت نساجی خواهیم بود.سرپرست مجتمع شرکت پتروشیمی شهید تندگویان با اشاره به اینکه در شرایط کنونی از نظر فنی امکان ظرفیت تولید سالانه ۲۰ هزار تن نخ گرید رنگی پت نساجی در این مجتمع وجود دارد، اظهار کرد: به عبارت دیگر متناسب با کشش بازار و عرضه و تقاضای موجود در صنایع تکمیلی پتروشیمی و نساجی کشور تولید و عرضه تجاری این گرید جدید در آینده‌ای نزدیک آغاز می‌کنیم.ملک‌زاده تولید نخ گرید رنگی پت نساجی را منجر به افزایش مسووداری و حاشیه‌سود شرکت پتروشیمی شهید تندگویان دانست و افزود: در کنار تأمین نیاز داخل و جلوگیری از محصولات مشابه خارجی به ازای هر تن از این محصول جدید بیش از ۵ میلیون تومان ارزش افزوده و حاشیه سود اقتصادی نصیب پتروشیمی شهید تندگویان می‌شود.پتروشیمی شهید تندگویان بزرگ‌ترین تولیدکننده محصولات مهم و راهبردی پلی‌اتیلن ترفتالات (PET) و اسید ترفتالیک خالص (PTA) در کشور است. این شرکت به‌عنوان بزرگ‌ترین و تنها تولیدکننده محصول زنجیره پلی‌اتیلن تر فتالات در صنعت پتروشیمی کشور از ظرفیت تولید سالانه بیش از یک میلیون و ۵۸۷ هزار تن محصول متنوع دارای گریدهای مختلف PET است.

بررسی پرونده ۸۰۰ سفر غیر متعارف و اهدای پاداش به مدیران وزارت نفت در کمیسون اصل ۹۰

سخنگوی کمیسون اصل نود مجلس شورای اسلامی از بررسی یکی از پرونده‌های متوجه در این کمیسون در مورد ۸۰۰ سفر غیر متعارف و اهدای پاداش به مدیران وزارت نفت خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد، به‌کلی خبریان با اشاره به جلسه کمیسون اصل نود گفت: این جلسه با حضور فرزین مینو معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزیر نفت برگزار شد و یکی از ۱۷ پرونده متوجه مرتبط با وزارت نفت در کار گروه‌های کمیسون اصل ۹۰ در خصوص ۸۰۰ سفر غیر متعارف و اهدای پاداش به مدیران و همچنین پرداخت حقوق و مدیران از ۲ محل مورد بررسی قرار گرفت.وی افزود: نحوه اجرای قانون تبدیل وضعیت استخدامی فرزندان اپنارگران در وزارت نفت نیز موضوع دیگری بود که با معاون وزیر مطرح و مقرر شد در خصوص آن اقدامات اجرایی طی حداکثر دو هفته آغاز شده و گزارش مربوط به کمیسون ارسال شود. همچنین در مورد تخلفات صورت گرفته در مورد سفرها و پرداخت حقوق‌های غیر متعارف نیز گزارش مکتوب و پاسخ مقتضی طی یک هفته توسط وزارت نفت و معاونت مربوط به کمیسون باید ارائه شود و در خصوص این موضوع گزارشاتی از سوی دیوان محاسبات و سازمان بازرسی نیز به کمیسون رسیده است.

۱۸۳ میلیارد مترمکعب گاز در پالایشگاه‌های پارس جنوبی فرآورش شد

مدیرعامل شرکت مجتمع پالایش گاز پارس جنوبی اعلام کرد که پارسال ۱۸۳ میلیارد مترمکعب گاز در این مجموعه فرآورش شده است.به گزارش اقتصاد سرآمد، هادی هاشم‌زاده فرهنگ در حاشیه نشست مجمع عمومی عادی سالانه این شرکت گفت: پارسال همچنین ۲۵۱ میلیون بشکه میعانات گازی در همه پالایشگاه‌های مجتمع پارس جنوبی تولید شد.وی افزود: در همین بازه زمانی تلاش شبانه‌روزی متخصصان جوان در بزرگ‌ترین مجتمع گازی کشور ۴.۵ میلیون تن محصول اتان (از ابتدای سال ۹۹ تا پایان) نیز تولید شد.به گفته مدیرعامل شرکت مجتمع پالایش گاز پارس جنوبی، ۱.۷ میلیون تن محصول بوتان، ۷.۲ میلیون تن محصول پروپان نیز از فرودین سال ۹۹ تا پایان اسفندماه تولید شده است.هاشم‌زاده فرهنگ در ادامه سخنان خود به تولید گاز در مجتمع گاز پارس جنوبی اشاره و تصریح کرد: سهم تولید گاز مجتمع در مقیاس با کل کشور در سال ۹۹، بیش از ۷۳.۴ درصد بود که این رقم نشانه عدم وابستگی مجتمع در سال ۹۹ به گاز ایران است. اظهار کرد: در همین بازه زمانی محصول و ماده بودارکننده گاز به مقدار ۵۵۵ هزار لیتر در پالایشگاه اول مجتمع گاز پارس جنوبی تولید شده است.

امکان‌سنجی کشت بنه‌با استفاده از لجن تصفیه‌فاضلاب در پایتخت

معاون مهندسی و توسعه شرکت فاضلاب تهران از بررسی امکان استفاده از لجن تصفیه‌خانه فاضلاب جنوب تهران در کشت بنه خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد، مسعودضامنانی با اشاره به لزوم فرهنگ‌سازی و کسب تجربه استفاده از لجن به عنوان کود برای محصولات کشاورزی گفت: اجرای طرح کشت بنه با استفاده از لجن در قالب پروژه‌ای تحقیقاتی در حالی انتخاب شد که این محصول بنه به‌طور معمول به عنوان کشت اول پیش از غلات سبب کاهش آلوده‌های احتمالی می‌شود.ثامنی افزود: بخش زیادی از اراضی ورامین و گرمسار که در دوره محدود تصفیه‌خانه فاضلاب جنوب تهران هستند زیر کشت بنه بوده و دوره کشت این محصول کم‌تر از شش ماه است. معاون مهندسی و توسعه شرکت فاضلاب تهران در ادامه گفت: این طرح اردبیشهری تهران به زمینی به مساحت ۱۰۰۰ مترمربع در ضلع جنوبی تصفیه‌خانه فاضلاب جنوب تهران آغاز و پس از طی مراحل آماده‌سازی و کاشت دانه‌های بنه در خردادماه وارد مرحله داشت شد.به گفته وی، شرکت فاضلاب علاوه بر تلاش برای جلب نظر کارشناسان حوزه کشاورزی، امیدوار است با انجام آزمایش‌های روی محصول و بخش‌های مختلف گیاه و همچنین خاک در قبل و بعد از کاشت به نتایج قابل توجهی برای مجری طرح بنه کشور و تصمیم‌گیرندگان حوزه کشاورزی در خصوص استفاده از جامدات زینتی تولیدی در تصفیه‌خانه‌های فاضلاب برسد.