

سه شنبه ۱۷ مهر ۱۳۹۷ - شماره ۳۳۵

مدیرعامل شرکت توانیر در مشهد:

رشد مصرف فشار زیادی به صنعت برق وارد کرده است

تیمسارآمد مدیرعامل شرکت توانیر گفت: رشد هشت درصدی مصرف برق در سالیان گذشته، فشار زیادی به این صنعت وارد کرده است. «محمدحسن متولی‌زاده» در بازدید رئیس کمیسیون انرژی مجلس از پروژه‌های برق منطقه‌ای خراسان اظهار داشت: افزایش مصرف برق در کشور نیازمند سرمایه‌گذاری‌های جدید است که این امر بیشترین فشار را در زمینه نقدینگی و بدهی به این صنعت ایجاد کرده است.

محمدحسن متولی‌زاده افزود: با توجه به مصرف بالای برق در کشور لازم است تا خطوط و پست‌های برق جدید احداث شود و این امر تابع ارز و ۷۰ درصد بدهی‌ها و مشکلات مربوط به این بخش است. وی در این خصوص به راه حل‌ها نیز اشاره کرد و اظهار داشت: با توجه به ترکیب مصرف برق در کشور سالانه ۲۳ هزار مگاوات مصرف مربوط به بار سرمایه‌شی است و مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی اعلام کرده سالانه ۸۵۰ هزار دستگاه کولر گازی وارد کشور می‌شود.

وی در همین رابطه تصریح کرد: اگر مصرف کنندگان کولر گازی، دمای آن را روی ۲۴ درجه تنظیم کنند، حدود ۵ هزار مگاوات مصرف برق در کشور کاهش می‌یابد که این امر نیاز به فرهنگ سازی دارد.

متولی زاده نقش اساتارت آپ‌ها را در زمینه فرهنگ سازی مدیریت مصرف برق مهم برشمرد و گفت: در صورت استفاده از ظرفیت اساتارت آپ‌ها در زمینه فرهنگ سازی و مدیریت مصرف برق، برای جوانان تحصیل کرده و صاحب نظران اشتغال زایی نیز ایجاد خواهد شد.

تسویه بخشی از بدهی‌های صنعت برق مدیرعامل شرکت توانیر در ادامه به کمک‌های دولت و مجلس به صنعت برق نیز اشاره کرد و اظهار داشت: مجلس با تصویب بند «و» تبصره ۵ در سال گذشته کمک کرد که ۵ هزار میلیارد تومان از بدهی‌های صنعت برق را تسویه کنیم و همچنین تسویه بدهی‌های مالیاتی از دیگر اقدامات بوده و تاکنون ۵۰۰ میلیارد تومان تسویه شده است.

اصلاح تعرفه‌ها، استفاده از ظرفیت صندوق توسعه ملی و تبصره ۴

در ادامه مصطفی رجبی معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر ضمن تشکر از مجلس به دلیل تصویب مصوبات مهم در خصوص صنعت برق، در خصوص کسری منابع برای سال ۱۳۹۸ اظهار داشت: طبق ارزیابی‌های انجام شده باتوجه به افزایش ۲۰ درصد هزینه‌های پرسنلی در سال آینده، مبالغ در آمدی صنعت برق فقط بخش اداری را پاسخگو است و برای توسعه چیزی باقی نمی‌ماند که باید در این زمینه راهکارهایی پیدا کنیم.

وی در این زمینه راهکار اصلاح تعرفه‌ها، استفاده از ظرفیت صندوق توسعه ملی و تبصره ۴ را مهم دانست.

رجبی در ادامه اظهار داشت: برای پیک سال آینده یکی از این راهکارهای جبران کمبود تولید استفاده از ظرفیت‌های تولید برق در وزارت نفت، پتروشیمی‌ها و سایر موارد است. معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر افزود: یک مدل جذاب برای خرید برق آنها طراحی شده تا بتوانیم برق تولیدی آنها را در ساعات پیک به مدت ۴ ماه خریداری کنیم، بنابراین نیاز به سرمایه‌گذاری جدید نیست.

وی همچنین گفت: طبق بررسی‌ها، بیش از ۱۵۰۰ مگاوات برق از نیروگاه‌های کوچک مثل دی‌جی‌ها و خود تأمین‌ها تا قبل از پیک سال آینده وارد مدار خواهد شد.

معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر در پایان استفاده از کسب و کارهای جدید و استارت‌آپ‌ها را از اقدامات دیگر عنوان کرد که جوان‌های تحصیل کرده می‌توانند در این حوزه فعالیت کنند و در جهت فرهنگ‌سازی و کاهش مصرف راهکار ارائه دهند.

وی همچنین همچنین خاطر نشان ساخت: استفاده از ظرفیت روزنامه‌ها و شبکه‌های اجتماعی نیز می‌تواند در این زمینه مؤثر باشد.

نشست اوپک پیروزی دیپلماتیک نفتی برای ایران بود

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، پنجمین نشست مشترک کشورهای عضو و غیر عضو اوپک و معافیت ایران از مشارکت در این توافق، به خبرنگار شانا گفت: بنده در این نشست حضور داشتم و مشاهده کردم که هیئت مذاکره‌کننده ایران به ریاست وزیر یادرایت نفت با اقتدار دیپلماتیک از حقوق ملت ایران به شایستگی دفاع کرد. وی با بیان این که کشورهای امارات و عربستان تحت فشار آمریکا قصد داشتند سهم ایران را در اوپک کاهش دهند که موفقیتی کسب نکردند، افزود: این کشورها با واکشش قاطع وزیر نفت ایران مواجه شدند و به اهداف خود دست نیافتند. این عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی که همراه وزیر نفت در پنجمین نشست مشترک کشورهای عضو و غیر عضو اوپک حضور داشت، گفت: نتیجه این اجلاس را اقتدار دیپلماتیک نفتی ایران می‌دانم که با درایت وزیر نفت رقم خورد. امینی تصریح کرد: در این اجلاس، مطالبات ایران به نتیجه رسید و سرانجام اعضای اوپک ناگزیر شدند دلائل منطقی ایران را بپذیرند و به خواسته ایران تمکین کنند.

افزایش وابستگی کشورها به گاز ایران با ورود به بازار خرده‌فروشی

زلزله، صادرات گاز ایران را متوقف کرد اما تحریم نه



و همچنین قرار بود تا جایگاه‌های سی‌ان‌جی نیز در طول مسیر این خط لوله به منظور سوخت رسانی به خودروهانیز احداث‌شود.

ایران باید وارد بازار خرده‌فروشی گاز شود اگرچه زمان زیادی از صادرات گاز ایران به عراق نمی‌گذرد اما می‌توان با برنامه‌ریزی و رایزنی با عراقی‌ها این کشور را بیشتر از گذشته به گاز ایران وابسته کرد. در همین رابطه، محمد ایمانی یکی از کارشناسان بازار گاز به خبرنگار فارس گفت: خرده‌فروشی گاز یکی از کارهایی است که هم‌اکنون کشورهای بزرگ صادرکننده گاز انجام می‌دهند به طوری‌که آنها در کنار ارسال گاز به کشورهای دیگر سعی می‌کنند کار خرده‌فروشی گاز را در این کشورها انجام دهند تا بیشتر از گذشته آنها را به گاز وابسته کنند.

قرارداد میان ایران و عراق مقرر شده تا صادرات گاز در سال نخست، روزانه حدود ۶ میلیون مترمکعب، در سال دوم حدود ۱۴ میلیون مترمکعب و در سال سوم تا پایان قرارداد به سقف ۳۰ تا ۳۵ میلیون مترمکعب برسد.

میانگین صادرات گاز به بغداد روزانه ۸۵ تا ۹ میلیون مترمکعب گاز بوده و حتی تا ۱۸ میلیون مترمکعب در روز نیز رسیده است، براساس این قرارداد تا خردادماه سال آینده، نخستین سال صادرات گاز ایران به بغداد به پایان رسید و پس از آن مقدار صادرات روزانه گاز به بغداد به ۱۴ میلیون مترمکعب خواهد رسید.

آغاز صادرات گاز ایران به بصره، پس از طی مراحل ساخت خطوط انتقال در عراق در مرحله حل و فصل مسائلی میان پیمانکار بخش داخل عراق و کارفرما (وزارت برق عراق) است، در بخش داخل ایران آمادگی کامل، چه از لحاظ تأسیسات و ایستگاه‌ها و خطوط و چه از لحاظ گاز مورد نیاز اعلام شده است. البته حمیدرضا عراقی،

مدیرعامل پیشین شرکت ملی گاز، برقراری صادرات گاز به بصره را در گرو پرداخت هزینه‌از سوی عراق اعلام کرده بود.

صادرات گاز به بصره نیز در قالب فاز دوم صادرات گاز به عراق تعریف شده که از پایانه شلمچه و با بهره‌مندی از ظرفیت خط ششم سراسری ایران، انجام خواهد شد. قرار است با اضافه شدن بصره به مقاصد صادراتی گاز ایران، میزان صادرات روزانه گاز ایران به حدود ۶۰ میلیون مترمکعب افزایش یابد.

آمریکاماه گذشته اعلام کرد تزامنی که عراق پول واردات انرژی از ایران را به دلار پرداخت نمی‌کند، می‌تواند به واردات گاز طبیعی از ایران و تأمین انرژی از این کشور در بازه ۴۵ روزه ادامه دهد، فصل تجارت

ایران به عراق

یکی از مهم‌ترین قراردادهای صادرات گاز ایران در طول سالیان گذشته همین قرارداد مربوط به عراق است که شامل دو بخش بغداد و بصره می‌شود. در دو

ایران بزرگترین هاب تولید پلی‌استایرن غرب آسیا شد؛

صادرات محصولات پلی‌استایرنی ایران به ۳ قاره جهان

تیمسارآمد مدیرعامل شرکت پتروشیمی پتروپاک از ایران به عنوان بزرگترین هاب تولیدکننده محصولات پلی‌استایرنی غرب آسیا نام برد و گفت: صادرات این محصولات به کشورهای سه قاره اروپا، آسیا و اخیراً آفریقا آغاز شده است.

به گزارش انرژی نیوز به نقل از انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی، «پیمان طرب‌خواه» با بیان اینکه شرکت پتروپاک در فاز اول یک خط ۱۰۰ هزار تنی در سال برای تولید HIPS و GPPS ایجاد کرده است، گفت: از نظر ظرفیت خط، بزرگترین خط تولید محصولات پلی‌استایرنی در منطقه خاور میانه است.

مدیرعامل شرکت پتروشیمی پتروپاک با اعلام اینکه مجتمع پتروشیمی تبریز با ۱۲۰ هزار تن تولید ظرفیت در قاب سه خط تولید از پتروپاک بیشتر تولید می‌کند، تصریح کرد: در این خصوص فازهای دو و سه را تعریف و کارها را شروع کرده ایم که هر کدام یک خط ۱۰۰ هزار تنی دیگر خواهند بود و به این ترتیب ظرفیت ما به ۳۰۰ هزار تن در سال خواهد رسید.

این مقام مسئول با اعلام اینکه در شرایط فعلی بیش از ۸۵ درصد محصولات تولیدی را صادرات می‌کنیم که با نرخ بالاتر از عرف و خوشبختانه هیچ نامه‌ای مبنی بر آنتی دامپینگ نگرفته ایم، اظهار داشت: هم‌اکنون به صورت مستقیم به ۲۵ کشور همچون ازبکستان، قزاقستان، ترکیه، عراق، افغانستان، هند، ویتنام، قطر، ایتالیا، رومانی، صربستان، روسیه، اکراین، لیبی، سوریه و... محصول صادرات می‌کنیم و به بیش از ۶ تا ۷ کشور به صورت غیر مستقیم که ما آمار خودمان لحاظ نمی‌کنیم.

به گفته وی روند صادرات به این صورت است که اگر کامیون برود محموله حدود ۲۲ تن است ولی معمولاً ما درب کارخانه محصول را می‌فروشیم و با نحوه جابه جایی آن کاری نداریم.

طرب‌خواه با یادآوری اینکه در شرایط فعلی میزان صادرات پتروشیمی پتروپاک حدود ۲۲ هزار تن بوده است، تبیین کرد: هم‌اکنون ایران عملاً هاب اول پلی‌استایرن منطقه و بعد از کره جنوبی، هاب دوم پلی‌استایرن آسیا شده است، بنابراین قطعاً بخش داخلی کشش این همه تولید پلی‌استایرن داخلی را ندارد.

مدیرعامل شرکت پتروپاک مشرق زمین با بیان اینکه در این راستا ترکیه همیشه حدود ۴۰۰ تا ۵۰۰ هزار تن نیاز استایرن دارد زیرا صنایع میان دستی و پایین دستی اروپا را تأمین می‌کند و مصرف آن بالا است، خاطر نشان کرد: روسیه بعد از تحریم‌های آمریکا حدود ۲۰۰ تا ۳۰۰ هزار تن مصرف دارد؛ از طرف دیگر به واسطه درای عمان و خلیج فارس، امکان ترانزیت دریایی داریم که خیلی ارزان است و به همین دلیل صادرات را به آسیای دور و آفریقا شروع کرده ایم.

اقتصاد سحرآمد

سازمان توزیع روزنامه اقتصادسرآمد

از مخاطبین محترم دعوت می‌نماید مشکلات توزیع انتقادات و پیشنهادات خود را در این خصوص با ما در میان بگذارید

۰۲۱-۶۶۷۳۴۶۸۷
۰۹۱۹۸۵۴۳۹۹۶

بهره‌برداری از سومین ردیف شیرین‌سازی

پالایشگاه فازهای ۲۴-۲۲ پارس جنوبی



تیمسارآمد سومین ردیف شیرین‌سازی پالایشگاه فازهای ۲۴-۲۲ پارس جنوبی پس از پایان مراحل پیش‌راه‌اندازی و راه‌اندازی، در مدار بهره‌برداری قرار گرفت.

به گزارش اقتصاد سرآمد به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، فرهاد ایزدجو، مجری طرح توسعه فازهای ۲۴-۲۲ پارس جنوبی با اعلام این خبر گفت: این ردیف شیرین‌سازی که هم‌اکنون با تولید ۸ میلیون مترمکعب گاز شیرین از فازهای ۶، ۷ و ۸ در مدار بهره‌برداری قرار دارد، با رسیدن به ظرفیت کامل تولید، روزانه ۵۰۰ میلیون فوت مکعب (معادل ۱۴۰۲ میلیون مترمکعب) گاز ترش را فراورش و پس از شیرین‌سازی به شبکه سراسری انتقال گاز تزریق خواهد کرد.

هم‌اکنون ردیف‌های اول و دوم شیرین‌سازی گاز پالایشگاه فازهای ۲۴-۲۲ با دریافت گاز ترش فازهای ۶، ۷ و ۸ در مدار تولید قرار دارند که پس از راه‌اندازی ۲ سکوی ۲۲ و ۲۴A، دریافت گاز ترش از ۲ سکوی اصلی و اقماری این طرح تا بهمن‌ماه امسال آغاز خواهد شد.

ایزدجو افزود: با بهره‌برداری کامل از این واحد پالایشی، امکان شیرین‌سازی روزانه ۱.۵ میلیارد فوت‌مکعب گاز ترش از سه ردیف شیرین‌سازی پالایشگاه فازهای ۲۴-۲۲ پارس جنوبی فراهم می‌شود.

وی پیش‌بینی کرد آخرین ردیف شیرین‌سازی این پالایشگاه نیز تا بهمن‌ماه امسال به بهره‌برداری برسد.

طرح توسعه فازهای ۲۴-۲۲ پارس جنوبی برای تولید ۵۶ میلیون مترمکعب گاز ترش از میدان مشترک و تولید روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز متان، ۲۹۰۰ تن گاز مایع (LPG)، ۲۷۵۰ تن اتان، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد طراحی شده است. این پروژه از سوی کنسرسیومی متشکل از شرکت صنعتی دریایی ایران (صدرا) و شرکت پتروسینا آریا در حال اجراست.