



مهندس تورج دهقانی تاکید کرد:

استفاده حداکثری از توان سازندگان داخلی در دستور کار شرکت متن

صفحه ۱۱

دانش نیخت

شماره ۶۵۳

حمایت از کالای ایرانی



از سوی دکتر غلامرضا منوچهری در آیین تکریم و معارفه تشریح شد:

راهبردهای گروه اوپک در توسعه زیرساختها کنترل پروژه، مالی و فاینانس

صفحه ۳

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

امارات ۵ درهم

۵۰۰۰ تومان

شنبه ۲۴ آذر ماه ۱۳۹۷ - ۱۵ دسامبر ۲۰۱۸ - سال سیزدهم

یادداشت های تحلیلی



تهدیدهای بنیان اوپک

■ احمد مددی

صفحه ۱۱



ایران موافقتنامه پاریس و سوخت های فسیلی

■ علیرضا سلطانی

صفحه ۹



قیمت سوخت و سراب توسعه

■ محسن دلاویز

صفحه ۱۶



بودجه عمرانی کشور کمتر از عدد قاچاق سوخت!

■ محمد حسن نژاد

صفحه ۱۴



وابستگی به سوخت های فسیلی با توسعه ظرفیت نیروگاه های حرارتی

■ هاشم اورعی

صفحه ۱۰



حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی از سرمایه گذاری بخش خصوصی

■ حسین علیمیراد

صفحه ۷



از وین تا پارس جنوبی در گفت و گو با وزیر نفت؛

اوپک با تهدیدهای بیرونی و داخلی روبه روست

سهم ۱۴,۵ درصدی شرکت نفت جوابگوی توسعه صنعت نفت نخواهد بود

صفحات ۸ و ۹



شرکت بازرگانی پتروشیمی

Petrochemical Commercial Co.

PCC

BEST BRAND

BEST TRADE

تجارت برتر

برند برتر

www.petrochem-ir.net

تهدیدهای بنیان اوپک



احمد مددی

اجلاس اوپک ۱۷۵ با تصمیم بر کاهش یک میلیون و دویست هزار بشکه‌ای نفت در وین به پایان رسید اما نمی‌توان از آینده نامعلوم این سازمان ۵۸ ساله اظهار نگرانی نکرد. اوپک در برهه کوتاهی به شدت از دخالت‌های روشن خارجی تأثیر می‌گیرد تا جایی که در اوپک اخیر، نقش روسیه در

تصمیم‌گیری‌ها بسیار پررنگ و تأثیر گذار بود. روس‌ها که با همراه کردن سعودی‌ها با تفکرات خویش، بر طبل تضعیف اوپک و ترجیح «اوپک پلاس» می‌کوبند، در اجلاس اخیر این سازمان را به حاشیه بردند و عملاً تصمیم نهایی اوپک به تصمیم آنها منوط و مشروط شد. به واقع روسیه با چشم‌پوشی از قتل جمال خاشقچی در کنسولگری عربستان در ترکیه نهایت استفاده را کرد و در میان انزواي بین المللی عربستان و ین سلمان، رهبران این کشور را به سمت خود کشید و از آنان شرکایی تازه ساخت تا مطامع نفتی خود را با همراهی آل سعود به پیش ببرد.

بر این اساس، اگر در دوره‌های قبلی اوپک، برخی کشورهای عرب عضو این سازمان از جمله سعودی‌ها و اماراتی‌ها برای تأمین نظر آمریکا و مصرف‌کنندگان اروپایی، به دیگر اعضا فشار می‌آوردند، اینک بازیگر تازه‌ای به این جمع اضافه شده است، بازیگری که در راستای تأمین منافع خویش، حتی انحلال اوپک نیز کمتر اهمیتی برایش ندارد. روس‌ها با تضعیف و بی‌اعتنایی به منافع دیگر کشورهای عضو اوپک، علناً بر طبل تأسیس «اوپک پلاس» می‌کوبند، شبه سازمانی که فقط دو عضو دارد؛ روسیه و عربستان. شاید خروج قطر از این سازمان، شهادی بر کم‌اعتباری اوپک باشد. پس از آن، زرمه‌هایی از عراق به عنوان دومین کشور صادرکننده نفت این سازمان نیز برای خروج از اوپک شنیده می‌شود که اگر چنین شود، عملاً از سازمان کشورهای صادرکننده نفت پوسته‌ای بیشتر باقی نخواهد ماند و تصمیم‌گیری نهایی برای تنظیم قیمت و عرضه و تقاضا در خارج از اوپک تعیین خواهد شد و برگزاری نشست‌های دوره‌ای اوپک از حیز انتفاع ساقط خواهد شد.

انتصاب

با حکم مسعود کرباسیان؛ معاون امور توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران منصوب شد



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حکمی، رضا دهقان را به عنوان معاون امور توسعه و مهندسی این شرکت منصوب کرد. در حکم مسعود کرباسیان خطاب به دهقان آمده است: «با توجه به تجربیات ارزشمند و توانمندی‌های جنابعالی و حسب هماهنگی به عمل آمده با وزیر محترم نفت، به موجب این حکم به عنوان «معاون مدیرعامل در توسعه و مهندسی» منصوب می‌گردید. سیاستگذاری، هماهنگی، نظارت، پیگیری وظایف و مأموریت‌های محوله به شرکت‌ها و واحدهای فعال در حوزه توسعه و مهندسی در شرکت ملی نفت ایران شامل شرکت نفت و گاز پارس، شرکت مهندسی و توسعه نفت، شرکت نفت خزر، مدیریت اکتشاف، مدیریت فنی و مهندسی، طرح جامع توسعه پایدار پارس جنوبی، ساماندهی و نظارت بر حسن اجرای قراردادهای بالادستی نفت و گاز مصوب دولت محترم از وظایف معاونت مدیرعامل در توسعه و مهندسی خواهد بود. توفیقات جنابعالی را در انجام وظایف محوله از خداوند منان خواستارم.»

با حکم معاون وزیر نفت؛ سرپرست معاونت تولید شرکت ملی نفت ایران منصوب شد



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حکمی، فرخ علیخانی را به عنوان سرپرست معاونت امور تولید این شرکت منصوب کرد. در حکم مسعود کرباسیان خطاب به علیخانی آمده است: «با توجه به سوابق و تجربیات ارزشمند و توانمندی‌های جنابعالی و حسب هماهنگی به عمل آمده با وزیر محترم نفت، به موجب این حکم به عنوان سرپرست معاونت مدیرعامل در امور تولید منصوب می‌شوید. نظارت، هماهنگی و پیگیری وظایف و مأموریت‌های فنی به شرکت‌ها و واحدهای فعال در حوزه تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران از وظایف جنابعالی خواهد بود. توفیقات جنابعالی را در انجام وظایف محوله از خداوند منان خواستارم.»

مرکز پژوهش‌ها با انتشار گزارشی اعلام کرد:

امکان تأمین مالی مردمی فرآورش کل نفت صادراتی با اعطای تنفس خوراک



تأمین مالی مردمی فرآورش کل نفت صادراتی غیرقابل دسترسی نیست

از طرفی توسعه ظرفیت پالایشگاهی و پتروپالایشگاهی کشور در سالهای اخیر با برخی مشکلات زیرساختی مواجه بوده است که باعث کاهش کمی‌تعداد طرح‌های تعریف شده پالایشی و پتروپالایشی و همچنین موجب طولانی شدن دوره ساخت معدود طرح‌های تعریف شده گشته است. از میان مشکلات زیرساختی مذکور می‌توان مشکل «تأمین مالی» و «به‌ثمر نرسیدن فاینانس‌های خارجی» را خصوصاً پس از اعمال تحریم‌های آمریکا به‌عنوان مهمترین مانع توسعه طرح‌های پالایشی و پتروپالایشی دانست.

افزایش جذابیت طرح‌های پالایشی با اعطای تنفس خوراک

به همین منظور در این گزارش به ارائه طرحی برای تأمین مالی داخلی پروژه‌های مذکور به کمک منابع مردمی‌با اجرای بخش غیردولتی و حمایت دولت از طریق «اعطای

تلف مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی با انتشار گزارشی درباره «طرح افزایش ظرفیت پالایشگاه‌های میعانات گازی و نفت خام با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی»، ضمن حمایت از مبانی تهیه این طرح، پیشنهادهایی برای اصلاح آن مطرح کرد.

افزایش ظرفیت فرآورش نفت و میعانات گازی، استراتژی هوشمندانه برای شکست تحریم‌های نفتی

در بخش «چکیده» این گزارش بازوی کارشناسی مجلس آمده است: «هم‌اکنون از مجموع ۳.۹ میلیون بشکه نفت خام تولید شده از میادین نفت کشور ۱/۷ میلیون بشکه (معادل ۴۲ درصد) در داخل کشور به‌عنوان خوراک واحدهای پالایشگاهی استفاده می‌شود و ۲/۲ میلیون بشکه باقیمانده به‌صورت خام به خارج از کشور صادر می‌شود. از طرفی یکی از مهمترین ابزارهای ایالات متحده آمریکا برای تحریم ایران در سالهای ۱۳۹۰-۱۳۹۱ و تحریم‌هایی که از آبانماه ۱۳۹۷ نیز مجدداً توسط این کشور اعمال شده است، تحریم فروش نفت است. یک استراتژی هوشمندانه در حوزه انرژی که غیر از بی‌اثر کردن تحریم‌ها می‌تواند ثمرات قابل توجهی در حوزه‌های دیپلماسی، اقتصاد و کارآفرینی نیز داشته باشد افزایش

محسن دلاویز در مراسم تجلیل از فرزندان شهدا به بهانه سالروز ربوده شدن سردار عسگری:

فرزندان شهدا آینه استقامت و شکیبایی پدرانشان هستند



این شهیدان عالی مقام باقی بمانیم تا وقتی در محضرشان حاضر می‌شویم شرمند نباشیم، در ادامه، محسن دلاویز مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، مقام شامخ شهیدان را سرمایه‌های معنوی انقلاب اسلامی و ذخایر ارزشمند نظام دانست و گفت: آنها رفتند تا ما بمانیم و اکنون فرزندان آنها بی‌توقع، با روحیه و پر انرژی در جامعه حضور دارند. دلاویز با بیان اینکه قردان حضور فرزندان شهیدان گرانقدر

تلف هجدهم آذرماه سالروز ربوده شدن سردار شهید علیرضا عسگری توسط ایادی رژیم غاصب صهیونیستی در ترکیه است.

به همین مناسبت مراسم تجلیل از فرزند این شهید والا مقام و دیگر فرزندان شهید که در شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت اشتغال دارند با حضور دکتر محمدعلی فلاح فرمانده مرکز بسیج وزارت نفت، محسن دلاویز مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی، مدیران و کارکنان این شرکت برگزار شد. در ابتدای این مراسم دکتر فلاح فرمانده مرکز بسیج وزارت نفت با اشاره به سخنی از مقام معظم رهبری که «گرامیداشت یاد شهدا کمتر از شهادت نیست» از برگزاری این مراسم تشکر و قدرانی کرد و گفت: حضور فرزندان و خانواده‌های شهدا در مجموعه صنعت نفت سعادت بزرگ است که می‌تواند ما را در رسیدن به مسیر نورانی شهدا هدایت کند. وی شهیدان را حاضر و ناظر بر تمامی اعمال و فعالیت‌های ما در جامعه دانست و گفت: شهدا مردانی بودند که صادقانه رفتند و جان خود را هدیه کردند؛ انشالله بتوانیم در راه و رسم

مرکز پژوهش‌های مجلس ضمن

حمایت از مبانی تهیه طرح افزایش

ظرفیت پالایشگاه‌های میعانات گازی و

نفت خام با استفاده از سرمایه‌گذاری

مردمی، بر امکان تأمین مالی

مردمی فرآورش کل نفت صادراتی با

اعطای تنفس خوراک تأکید کرد

۴۰۰ هزار میلیارد تومان سرمایه‌گذاری طی ۸ سال احتیاج دارد که به معنای سرمایه‌گذاری ۵۰ هزار میلیارد تومانی در هر سال است و در مقایسه با نقدینگی ۱۷۰۰ هزار میلیارد تومانی موجود در جامعه رقم غیرقابل دسترسی به‌نظر نمی‌آید و برابر ۳ درصد کل نقدینگی موجود در کشور در هر سال است. در بخش «جمع‌بندی و پیشنهاد» این گزارش، مرکز پژوهش‌های مجلس پیشنهادهای خود را برای اصلاح عنوان، مقدمه و متن این طرح ارائه کرده است.

به برکت آنها این نظام پابرجاست، مدیر عامل شرکت بهینه‌سازی سوخت تأکید کرد: تفکر شهادت اینقدر قوی و پربرکت است که در دل‌های تمام مومنان جهان رسوخ کرده و معادلات دنیا را بهم ریخته است. شهدایی همچون سردار عسگری رفتند اما جریان مقاومت همچنان ادامه دارد و قوی‌تر از گذشته به راه خود ادامه خواهد داد. وی تصریح کرد: هرگز نباید خانواده‌های شهدا را فراموش کنیم و از فرهنگ ایثار و شهادت و دفاع مقدس فاصله بگیریم؛ اگر در مسیر ارزشهای امام و انقلاب و رهبری حرکت کنیم و تفکر عظیم انقلاب اسلامی را سرلوحه قرار دهیم از این روزهای سخت به سلامت عبور خواهیم کرد. در پایان این مراسم با اهدای لوح سپاس به فرزندان شهید همکار در شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، خانم اعظم اردستانی فرزند سرلشکر شهید حاج مصطفی اردستانی، خانم زهرا عسگری فرزند سردار شهید علیرضا عسگری، خانم زهرا رضانی پور فرزند شهید پدالله رضانی پور و خانم سمیرا مولوی فرزند شهید خیرعلی حاتمی، تجلیل و قدرانی شد.

آنان به ساحل آرامش نمی‌رسیدی به عظمت و روح بلند خانواده‌های شهدا اشاره و تأکید کرد: جامعه ما نیازمند یک حرکت فکری عظیم است تا جایگاه رفیع خانواده شهدا در کشور و ضرورت تکریم این خانواده‌ها مشخص شود. دلاویز گفت: این عزیزان با انرژی و روح بلندی که از شهیدان آسمانی خود تاسی گرفته‌اند بدون هیچ توقعی در جامعه حضور دارند و بی‌مهری‌ها را تحمل می‌کنند. وی با اشاره به اینکه در بسیاری از کشورها با گذشت سال‌ها همچنان از کهنه سربازان جنگ جهانی دوم که یک جنگ استعماری و تهاجمی بوده قدرانی می‌شود، اظهار داشت: متأسفانه برای تجلیل و تکریم از شهیدان و مردان و زنانی که در دفاع مقدس بزرگترین حماسه‌ها را آفریده‌اند به درک و فهم عمیقی نرسیده‌ایم. بعضی از خاطرات و حماسه‌های شهدا و جانبازان اینقدر بزرگ و عجیب هست که در چارچوب ذهنی ما انسان‌های معمولی نمی‌گنجد. این عزیزان ساده و بی‌تکلف رفتند تا این کشور و آرمان‌های این نظام بماند و تا روزی که مکتب و عظمت شهدا هست

با اصلاح آیین نامه اجرایی تبصره ۱۴ بودجه ۹۷ صورت گرفت؛

اعطای مجوز پرداخت منابع ارزی طرح‌های بهینه‌سازی از طریق شرکت‌های ذی‌ربط به وزارت نفت

هیئت وزیران با اصلاح آیین نامه

اجرایی تبصره (۱۴) قانون بودجه

سال ۱۳۹۷، به وزارت نفت اجازه داد

تا از طریق شرکت‌های ذی‌ربط نسبت

به پرداخت منابع ارزی طرح‌های

بهینه‌سازی مصرف انرژی موضوع

ردیف (۴) جدول تبصره فوق‌الذکر

اقدام کند

ارزی سرمایه‌گذاران طرح‌های فوق، خواستار صدور مجوز پرداخت منابع ارزی طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی موضوع ردیف اخیر الذکر به وزارت نفت «از طریق شرکت‌های ذی‌ربط» شده است. بر این اساس هیئت وزیران در جلسه ۱۴/۹/۱۳۹۷، با اصلاح آیین نامه اجرایی تبصره (۱۴) قانون بودجه سال ۱۳۹۷ کل کشور، به وزارت نفت اجازه داد تا از طریق شرکت‌های ذی‌ربط نسبت به پرداخت منابع ارزی طرح‌های بهینه‌سازی مصرف انرژی موضوع ردیف (۴) جدول موضوع تبصره (۱۴) قانون اقدام نماید. سازمان برنامه و بودجه کشور معادل منابع ارزی پرداخت شده به طرح‌های مذکور را از تخصیص اعتبار شرکت‌های مربوط کسر نماید.

میلیارد ریال صادرات فرآورده‌های نفتی پس از کسر مابه‌التفاوت قیمت خوراک پالایشگاه‌ها و فرآورده‌های تحولی مبلغ ۱۵۷ هزار میلیارد ریال و فروش داخلی گاز طبیعی مبلغ یکصد و هفتاد و پنج هزارو نهصد و هشتاد و پنج میلیارد ریال را به حساب سازمان هدفمندسازی یارانه‌ها نزد خزانه داری کل کشور واریز نماید. سازمان برنامه و بودجه کشور با توجه به برخی مشکلات درخصوص تأمین منابع ارزی طرح‌های بهینه‌سازی مصرف سوخت موضوع ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور و در اجرای ردیف (۴) جدول پرداختی‌های بند (الف) تبصره (۱۴) قانون بودجه سال ۱۳۹۷ کل کشور و برای تسهیل بازپرداخت



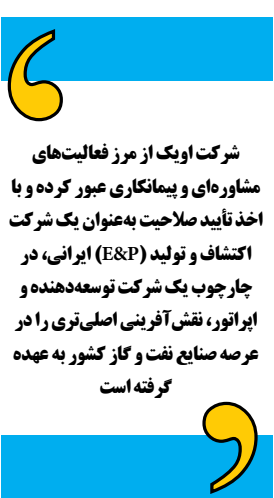
قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، افزایش بهره‌وری و کاهش شدت انرژی هزینه می‌گردد. همچنین به موجب بند (ب) ماده (۲) آیین نامه اجرایی تبصره مزبور نیز، وزارت نفت مکلف است از طریق شرکت‌های ذی‌ربط دریافتی‌های حاصل از فروش داخلی فرآورده‌های نفتی مبلغ چهارصد و پانزده هزار و چهارصد و هفت

از سوی دکتر غلامرضا منوچهری در آیین تکریم و معارفه تشریح شد؛

راهبردهای گروه اوپک در توسعه زیرساخت‌ها، کنترل پروژه، مالی و فاینانس

نکته آیین تکریم و معارفه مدیران عامل سابق و جدید اوپک، صبح روز شنبه، ۱۷ آذر ماه با حضور شماری از مدیران ارشد صنعت نفت برگزار شد.

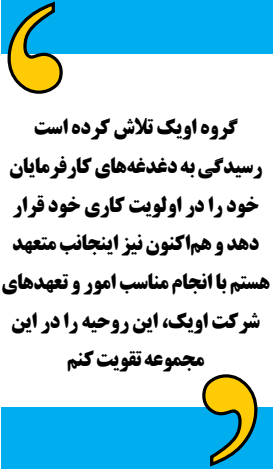
مدیرعامل شرکت اوپک، توجه به اصول و سلامت حرفه‌ای در محیط کار، مبارزه با فساد و حداکثرسازی فعالیت‌های شفاف را از جمله سیاست‌ها و جهت‌گیری‌های خود در راهبری و مدیریت این شرکت اعلام کرد.دکتر غلامرضا منوچهری روز شنبه، ۱۷ آذرماه، در آیین معارفه خود به عنوان مدیرعامل شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (اوپک)، عنوان کرد: توسعه و بهبود زیرساخت‌های اصلی به‌ویژه زیرساخت مهندسی، کنترل پروژه، مالی و فاینانس، از دیگر راهبردها در مدیریت اوپک است.وی با قدردانی از مجموعه مدیرانی که در بنیانگذاری و رشد و توسعه شرکت اوپک نقش داشته‌اند، گفت: همواره شاهد بوده‌ام که گروه اوپک تلاش کرده است رسیدگی به دغدغه‌های کارفرمایان خود را در اولویت کاری خود قرار دهد و هم‌اکنون نیز اینجانب متعهد هستم با انجام مناسب امور و تعهدهای شرکت اوپک، این روحیه را در این مجموعه تقویت کنم،منوچهری با تأکید بر این‌که شرکت اوپک و شرکت‌های تابع آن در چارچوب یک گروه بزرگ، فعالیت در صنایع نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی را در دستور کار دارند، اظهار کرد: شرکت اوپک زنجیره گسترده‌ای از فعالیت‌های نفت، گاز، پتروشیمی و پالایش را برعهده گرفته که این موضوع در عین این‌که بسیار حائز اهمیت است، استمرار موفقیت و رشد واقعی در آن بسیار حساس و مشکل خواهد بود. شرکت اوپک نقش یک حلقه واسط و تعیین‌کننده را دارد که از یک سو، طرف قرارداد کارفرمایان است و از سوی دیگر، با سازندگان، پیمانکاران، بانک‌ها، مهندسان مشاور و شرکت‌های خارجی در تعامل است که در نتیجه این تعامل‌ها و فعالیت‌ها، پروژه‌ها و تعهدهای اوپک به نتیجه می‌رسد.منوچهری توضیح داد:



شرکت اوپک از مرز فعالیت‌های مشاوره‌ای و پیمانکاری عبور کرده و با اخذ تأیید صلاحیت به‌عنوان یک شرکت اکتشاف و تولید (E&P) ایرانی، در چارچوب یک شرکت توسعه‌دهنده و اپراتور، نقش آفرینی اصلی‌تری را در عرصه صنایع نفت و گاز کشور به عهده گرفته است

شرکت اوپک از مرز فعالیت‌های مشاوره‌ای و پیمانکاری عبور کرده و با اخذ تأیید صلاحیت به‌عنوان یک شرکت اکتشاف و تولید (E&P) ایرانی، در چارچوب یک شرکت توسعه‌دهنده و اپراتور، نقش آفرینی اصلی‌تری را در عرصه صنایع نفت و گاز کشور به عهده گرفته است.وی ابراز امیدواری کرد که با سیاست‌های جدید شرکت ملی نفت ایران در زمینه نقش یافتن شرکت‌های غیردولتی و خصوصی در حوزه بالادستی، شرکت اوپک بتواند جایگاه خود را در بخش بالادست صنعت نفت تثبیت کند.نایب رئیس هیئت مدیره شرکت اوپک با بیان این‌که ایران در شرایط کنونی، در بطن یک جنگ اقتصادی تمام عیار با استکبار جهانی به‌ویژه با ایالات متحده،امریکا قرار گرفته است، یادآور شد: صنعت نفت ایران، امروز به کار بیشتر، توسعه فناوری، خودتکایی و افزایش تولید نیاز دارد. صنعت نفت همیشه کلیدی‌ترین بخش در اقتصاد ایران بوده و از همین رو، دشمنان، این صنعت را به صراحت آماج تهاجم خود قرار داده‌اند. بر این اساس، کار و فعالیت ما جزئی مهم در این مبارزه حیاتی است و موفقیت ما دستوراد بزرگی در مقابل دشمنان ماست که می‌خواهند بخش نفت و گاز ایران را متوقف کنند.مدیرعامل اوپک،

برخی از سیاست‌ها و جهت‌گیری‌های خود در مدیریت و راهبری گروه اوپک را تشریح و تصریح کرد: تبدیل اوپک به یک شرکت اکتشاف و تولید (E&P) به‌عنوان هسته اصلی کار در طولانی‌مدت با فرض



گروه اوپک تلاش کرده است رسیدگی به دغدغه‌های کارفرمایان خود را در اولویت کاری خود قرار دهد و هم‌اکنون نیز اینجانب متعهد هستم با انجام مناسب امور و تعهدهای شرکت اوپک، این روحیه را در این مجموعه تقویت کنم

این‌که سیاست‌های دولت و وزارت نفت به‌منظور نقش‌پذیری بخش غیردولتی در این زمینه باشد، همچنین توسعه و بهبود زیرساخت‌های اصلی به‌ویژه زیرساخت مهندسی، کنترل پروژه، مالی و فاینانس،

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

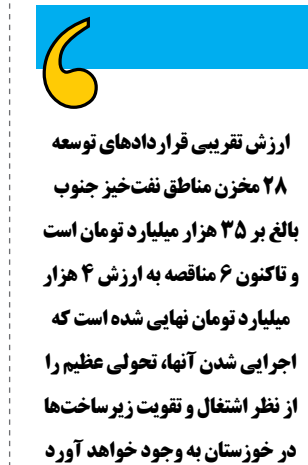


از دیگر راهبردها در مدیریت اوپک است، وی به‌کارگیری مؤثر و با نگاه استراتژیک منابع شرکت اعم از قراردادهای موجود و نیروهای انسانی متخصص و ذی‌نفعان را به‌منظور رشد و ارتقای شرکت حائز اهمیت برشمرد.مدیرعامل اوپک، یکی دیگر از راهبردهای اصلی خود در مدیریت این مجموعه را صیانت از بازنشتگان صنعت نفت برشمرد و افزود: اوپک به‌عنوان یکی از شرکت‌های زیرمجموعه صندوق‌های بازنشتگی، پس‌انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت، خود را ملزم می‌داند تا با حداکثرسازی منافعش، حافظ منافع بازنشتگان این صنعت به‌عنوان سهامداران اصلی اوپک باشد.منوچهری با تأکید بر حمایت از بخش خصوصی ایرانی به‌ویژه پیمانکاران و سازندگان تجهیزات در مسیر خودکفایی ملی، بیان کرد: تکمیل زنجیره ارزش نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، توجه به اصول حرفه‌ای و سلامت حرفه‌ای در محیط کار، مبارزه با فساد و حداکثرسازی فعالیت‌های شفاف و سالم در شرکت، از دیگر سیاست‌ها و جهت‌گیری‌ها در راهبری و مدیریت اوپک خواهد بود، ضمن این‌که به افزایش مستمر توان رقابتی شرکت هم به‌طور ویژه توجه می‌شود، به طوری که به‌عنوان شرکت درجه نخست اکتشاف و

تولید (E&P) ایرانی شناخته شود.وی یادآور شد: ما باید کاری کنیم که خلأقی و ابتکار مدیران و کارشناسان شرکت ضامن موفقیت کاری ما باشد. کارشناسان ما باید از تکنولوژی‌های روز بهره‌مند شوند و به همین ترتیب شرکت در همه زمینه‌ها از فناوری‌های‌ای‌تک بهره‌مند شود.

اهم دستاوردهای اوپک در سال‌های اخیر در ادامه، بهزاد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و مدیرعامل سابق اوپک، اهم فعالیت‌ها و دستاوردهای این شرکت را در مدت زمانی که مدیریت آن را برعهده داشت تشریح کرد.به گفته وی، بهره‌برداری کامل از طرح توسعه فازهای ۱۷، ۱۸ و ۲۱، ۲۰ میدان مشترک گازی پارس جنوبی و همچنین تحقق تولید ۳۰ هزار بشکه‌ای از میدان مشترک نفتی آذر از جمله پروژه‌هایی است که در سال‌های اخیر عملیاتی شده است.مشارکت اوپک در طرح‌هایی از جمله ساخت کارخانه ان‌جی‌ال ۳۱۰۰، پتروشیمی‌هلران، مجتمع پتروشیمی‌کیان، ذخیره‌سازی نفت خام قشم و طرح توسعه میدان منصوری از دیگر پروژه‌هایی است که محمدی به آنها اشاره کرد و افزود: در مجموع ۴،۷ میلیارد دلار پروژه فعال در دستور کار اوپک قرار دارد.

تشریح وضع اجرای طرح‌های نگهداشت و افزایش تولید در مناطق نفت‌خیز جنوب



ارزش تقریبی قراردادهای توسعه ۲۸ مخزن مناطق نفت‌خیز جنوب بالغ بر ۳۵ هزار میلیارد تومان است و تاکنون ۶ مناقصه به ارزش ۴ هزار میلیارد تومان نهایی شده است که اجرایی شدن آنها، تحولی عظیم را از نظر اشتغال و تقویت زیرساخت‌ها در خوزستان به وجود خواهد آورد



به صورت مستقیم و غیرمستقیم به کارگرفته می‌شوند.به گفته محمدی، کارفرما متعهد شده که ۴ درصد ارزش هر قرارداد را برای طرح‌های اولویت‌دار مسئولیت اجتماعی منطقه از جمله مقابله با ریزگردها، تقویت زیرساخت‌ها، آموزش و ... هزینه کند. وی به حمایت از سازندگان داخلی به‌ویژه سازندگان خوزستانی اشاره کرد و افزود: نگرش مثبت پیمانکاران به ساخت و تامین کالای داخلی به شرط دارا بودن کیفیت، تا حد زیادی خیال ما را نسبت به حمایت از تولیدکنندگان داخلی آسوده کرده است و امیدوارم بتوانیم همه مایحتاج پیمانکاران را در داخل کشور تامین و صنعت نفت

ترتیب شرکت‌های اوپک، ملی حفاری ایران، پتروگوهر فراساحل کیش، حفاری و اکتشاف انرژی گستر پارس و حفاری دانا هستند.مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با بیان این‌که سه درصد از مبلغ قرارداد برای تجهیز کارگاه و هفت درصد برای تامین و ساخت کالا و تجهیزات به پیمانکاران پرداخت خواهد شد، اظهار کرد: انتظار می‌رود تا اوایل سال آینده این شش بسته عملیاتی شود.وی با اشاره به این‌که برای هر دکل بیش از ۲۰۰ نفر به صورت مستقیم مشغول به کار خواهند شد، گفت: صدها نفر در دیگر پروژه‌ها اعم از احداث لوکیشن‌ها، ساخت تأسیسات و احداث خطوط لوله

یادداشت

وضعیت ایران و کشورهای همسایه از نظر توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر

حسان لیوانی

معاون گروه انرژی‌های تجدید پذیر پژوهشگاه وزارت نیرو در بررسی وضعیت کشورهای جهان، ایران و کشورهای همسایه از نظر انرژی‌های تجدیدپذیر بایستی گفت: با وجود پیشرفتی که آلمان تاکنون در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر داشته‌اما این کشور در نظر دارد تا سال ۲۰۳۰ یعنی تقریباً ۱۲ سال آینده ظرفیت نصب نیروگاه‌های تجدیدپذیر را به بیش از ۶۵ درصد برساند، بیش از ۵۰ درصد از ظرفیت نیروگاه‌های نصب شده برق در آلمان تجدیدپذیر است و حدود ۴۰ درصد ظرفیت نیروگاه‌های نصب شده برق انگلستان تجدید پذیر است و این کشور در نظر دارد تا ۲ سال دیگر یعنی سال ۲۰۲۰، ۳۰ درصد کل انرژی (برق و حرارت) خود را از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر تولید کند.۱۷ درصد ظرفیت نیروگاه‌های نصب شده برق در فرانسه تجدید پذیر است. این کشور بنا دارد تا سال ۲۰۲۰ این ظرفیت را به ۲۳ درصد برساند همچنین در حال حاضر ۳۰ درصد ظرفیت نیروگاه‌های نصب شده برق در اسپانیا تجدید پذیر است و این کشور بنا دارد تا سال ۲۰۵۰ ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر را به ۱۰۰ درصد برساند.

وضعیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشورهای آمریکایی

در خصوص وضعیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشورهای آمریکایی بایستی گفت:کشور شیلی قصد دارد تا سال ۲۰۵۰ ظرفیت نیروگاه‌های نصب شده را به ۷۰ درصد و برزیل که در حال حاضر ۲۹ هزار و ۱۹۰ مگاوات برق از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر تولید می‌کند در نظر دارد تا سال ۲۰۳۰ میزان برق تولید شده را به ۴۵ درصد یعنی حدود ۳۲ هزار مگاوات برساند.

وضعیت نیروگاه‌های تجدید پذیر کشورهای آسیایی

در حال حاضر ۲ درصد ظرفیت نیروگاه‌های نصب شده در مالزی را نیروگاه‌های تجدیدپذیر تشکیل می‌دهد و قرار است تا سال ۲۰۳۰ ظرفیت این نیروگاه‌ها به ۲۰ درصد برسد. ژاپن ۳۲ هزار گیگاوات برق از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر تولید می‌کند و در نظر دارد تا سال ۲۰۳۰ ظرفیت این نیروگاه را به ۲۴ درصد برساند.

وضعیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر ایران و کشورهای همسایه

ایران تاکنون ۶۵۴ مگاوات برق از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر تولید کرده که تنها ظرفیت تولید برق نیروگاه‌های تجدیدپذیر نصب شده کمتر از یک درصد بوده است. ترکیه در میان کشورهای همسایه ایران در زمینه تولید برق از انرژی‌های تجدیدپذیر پیش‌روتر بوده است، بنابراین در حال حاضر این کشور بدون محاسبه نیروگاه‌های برق آبی ۱۲.۵ گیگاوات برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر تولید کرده که ۱۵ درصد از ظرفیت کل برق تولید شده در تمام نیروگاه‌ها را شامل می‌شود. این کشور در نظر دارد تا سال ۲۰۲۳ ظرفیت تولید برق از انرژی‌های تجدیدپذیر را به بیش از ۲ برابر تولید کنونی یعنی ۲۷ گیگاوات یا ۲۵ درصد برساند. عراق در حال حاضر ۱۰۰ مگاوات برق از طریق نصب نیروگاه‌های تجدیدپذیر به ویژه نیروگاه خورشیدی تولید کرده و بنا دارد تا سال ۲۰۲۰، ظرفیت تولید برق تجدیدپذیر خود را به ۱۰ درصد معادل ۳۵ گیگاوات برساند. این در حالی که طبق ماده ۵۰ قانون ششم توسعه، دولت مکلف است سهم نیروگاه‌های تجدید پذیر و پاک را با اولویت سرمایه‌گذاری بخش غیردولتی (داخلی و خارجی) تا پایان اجرای قانون برنامه به حداقل ۵ درصد ظرفیت برق کشور برساند. کویت در حال حاضر ۷۰ مگاوات برق از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر تولید کرده و برنامه دارد تا سال ۲۰۳۰ ظرفیت تولید برق تجدیدپذیر خود را به ۱۵ درصد معادل ۲ گیگاوات برساند و در نظر دارد برای این کار ۸ میلیارد دلار هزینه کند. دبی ۱۵ درصد از برق خود را از طریق تجدیدپذیرها تولید کرده که معادل ۷.۸ گیگاوات برق است و عربستان در حال حاضر ۹۲ مگاوات برق از طریق نیروگاه‌های تجدیدپذیر تولید کرده و در نظر دارد تا سال ۲۰۳۲ میزان برق تولیدی خود از نیروگاه‌های تجدیدپذیر را به ۵۴ گیگاوات برساند که این رقم ۸۰ درصد برق تولیدی ایران در حال حاضر را شامل می‌شود. پاکستان ۱۸۴۵ مگاوات برق بدون در نظر گرفتن برق آبی از طریق نیروگاه‌های بادی، خورشیدی و زیست توده تولید کرده و در نظر دارد تا سال ۲۰۳۰ تولید برق تجدیدپذیر خود را به ۹۷۰۰ مگاوات برساند.

با راهبری مدیریت اچ‌اس‌بی شرکت ملی نفت ایران؛ حریم ایمنی خطوط لوله، تأسیسات و چاه‌های خشکی تعیین می‌شود

نکته مدیر اچ‌اس‌بی شرکت ملی نفت ایران از آغاز اجرای طرح تعیین حریم ایمنی خطوط لوله، تأسیسات و چاه‌های خشکی در این شرکت با همکاری یک شرکت مهندسی مشاور ایرانی خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، مانی عبدالله‌زاده، مدیر ایمنی، بهداشت و محیط‌زیست، پدافند غیرعامل و مدیریت بحران این شرکت از اجرای طرح تعیین حریم ایمنی خطوط لوله، تأسیسات و چاه‌های خشکی خبر داد و گفت: تأسیسات سرچاهی، تأسیسات بهره‌برداری نفت و گاز، ایستگاه‌های تقویت فشار، تأسیسات بوستر کلاستر، واحدهای تزریق گاز، نمک‌زدایی، ان‌جی‌ال، شیرین‌سازی گاز، مخازن ذخیره نفت، خطوط لوله نفت و گاز ترش و شیرین و چاه‌های نفت و گاز از جمله محدوده اجرای طرح هستند و این طرح در مدت ۱۲ ماه اجرا می‌شود.وی با بیان این‌که تعیین حریم دریایی تأسیسات و سکوها خارج از دامنه شمول این مطالعه است، افزود: این طرح به صورت یکپارچه و متمرکز برای شرکت‌های تابعه نفت از جمله شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، نفت مناطق مرکزی، نفت فلات قاره، نفت و گاز اروندان، ملی حفاری، نفت و گاز پارس، متن، نفت خزر، پایانه‌های نفتی، سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و مدیریت اکتشاف انجام می‌شود.

بلندبروازی سازمان محیط زیست در ارائه تعهدات ایران به توافق پاریس

براساس توافق‌نامه تغییر اقلیم پاریس، کشورهای عضو باید به‌صورت داوطلبانه میزان تعهدات خود را به کنوانسیون تغییر اقلیم سازمان ملل متحد (UNFCCC) اعلام کنند. کنسورها این تعهدات را ذیل یک سند تحت عنوان برنامه مشارکت ملی (INDC) ارائه می‌دهند و براساس آن عمل می‌کنند. کشور ما سند تعهدات خود را تحت عنوان برنامه مدنظر مشارکت ملی (INDC) برای الحاقی به این توافق تهیه نموده است.

جمهوری اسلامی‌ایران در جریان پیوستن به توافق پاریس متعهد شده است که به‌صورت حتمی، ۴ درصد از رشد انتشار گازهای گلخانه‌ای خود را در سال ۲۰۳۰ کاهش دهد. همچنین کشورمان متعهد شده است درصورتی‌که تحریم‌های ظالمانه رفع شود و حمایت‌های مالی انجام شود، این میزان را به ۱۲ درصدافزایش خواهد داد. به‌گفته محسن ناصری مدیر وقت طرح ملی تغییرات آب‌وهوای سازمان حفاظت محیط زیست در تاریخ ۲۸ مردادماه ۹۵ با توجه به فراهم شدن بستر لازم برای شروط ایران، باید برای ۱۲ درصد پرنامهربری شود.

سیاست‌های درنظر گرفته‌شده برای کاهش گازهای گلخانه ای در

بخش حمل و نقل

مطابق سومین گزارش ملی تغییر آب‌وهوا در زیربخش انرژی که توسط سازمان حفاظت محیط زیست تهیه شده بود، عمده این کاهش ۱۲ درصدی را به بخش‌های صنعت، حمل‌ونقل، شرکت ملی گاز، شرکت ملی نفت، شرکت ملی پالایش و پخش فراآورده‌های نفتی و وزارت نیرو اختصاص داده است. در این بین، در بخش حمل‌ونقل با تخصیص هزینه ۱۸ میلیارد دلاری، سیاست‌هایی در راستای کاهش ۲/۲۴ درصدی گازهای گلخانه‌ای درنظر گرفته شده است و این سیاست‌ها عبارتند از:

۱- تأمین کمبود ناوگان اتوبوس‌رانی و نوسازی ناوگان فرسوده آن‌ها با ۴۴ هزار دستگاه اتوبوس گازسوز یا هیبریدی ۲- تأمین کمبود کامیون‌ها و نوسازی ناوگان فرسوده آن‌ها با ۷۵۰ هزار دستگاه کامیون گازسوز یا هیبریدی ۳- تأمین کمبود ناوگان تاکسی‌رانی و نوسازی ناوگان فرسوده آن‌ها با ۶۴۰ هزار دستگاه کامیون گازسوز یا هیبریدی ۴- تأمین کمبود وانت‌بهارا و نوسازی ناوگان فرسوده آن‌ها با ۱ میلیون و ۷۵۰ هزار دستگاه وانت گازسوز یا هیبریدی ۵- تکمیل ناوگان و خطوط متروی کلانشهرها ۶- نوسازی موتورسیکلت‌ها با ۲۰۰ هزار موتورسیکلت برقی ۷- هوشمندسازی ناوگان اتوبوس‌رانی و تاکسی‌رانی ۸- گسترش ۲ میلیون دستگاه دوچرخه برقی ۹- توسعه ظرفیت شبکه ریلی از ۷/۲۱ میلیارد تن- کیلومتر در سال ۹۲ به ۸/۷۵ میلیارد تن- کیلومتر در سال ۱۴۰۲

هزینه سنگین اجرای سیاست‌های بخش حمل و نقل در تهران

حال سؤال اینجاست سیاست‌های بخش حمل‌ونقل که تنها ۲۰ درصد (یک‌پنجم) از کل تعهدات کشور را شامل می‌شوند، چقدر قابلیت اجرا دارند؟ برای پاسخ به این سؤال لازم است، وضعیت اجرای برخی از این سیاست‌ها را در سال‌های گذشته در کلانشهر تهران بررسی کنیم.کلانشهر تهران هرساله در نیمه دوم سال با مشکل آلودگی هوا دست‌وپنجه نرم می‌کند که همین مسئله توجهات بسیاری را در راستای ارائه راهکارهای کاهش آلودگی هوا دربرداشته است. مسئولان شهرداری تهران در سال ۹۶ برنامه چهارساله‌ای را برای کاهش آلودگی هوا در تهران تدوین کردند.از محورهای اصلی این برنامه چهارساله می‌توان به اقداماتی مانند نوسازی اتوبوس‌های شهر تهران، نوسازی ناوگان کامیون‌باری، جایگزینی موتورسیکلت‌های بنزینی با برقی، نصب فیلتر دوده روی خودروهای دیزلی و غیره اشاره کرد. اما با توجه به بررسی‌های کارشناسی، به‌دلیل وابستگی راهکارهای مذکور به منابع تأمین مالی دولتی و کمبود این بودجه‌ها و همچنین تحولات بازار ارز، هیچ‌کدام از این راهکارها اجرایی نشدند.وحد حسیني دبیر کارگروه ملی کاهش آلودگی هوای کشور و مدیر عامل شرکت کنترل کیفیت هوای تهران در مصاحبه با خبرگزاری ایسنا در تاریخ ۸ مهرماه ۹۷ درباره این موضوع گفت: «بیشتر پروژه‌های آلودگی هوا به واردات و ارز مربوط است. برای مثال، نیازمند تخصیص ارز برای واردات خودروی برقی، خودروی هیبریدی، اتوبوس و کامیون گازسوز و حتی فیلتر دوده هستیم. در این شرایط اقتصادی و نوسانات ارزی، پروژه‌های نوسازی برای کاهش آلودگی هوای شهر تهران سخت‌تر می‌شود و تمام پروژه‌های کاهش آلودگی هوا به‌نوعی تحت تأثیر قرار می‌گیرد».
حسینی در ادامه صحبت‌های خود برای اینکه هزینه اجرای این راهکارها ملموس‌تر جلوه کند، اظهار داشت: «یک اتوبوس دیزلی هشت‌ساله در شهر تهران درحال حاضر یک اتوبوس فرسوده به‌حساب می‌آید و باید آن را از چرخه حمل‌ونقل خارج کرد و به‌جای آن یک اتوبوس گازسوز خرید. اما متأسفانه درحال حاضر قیمت اتوبوس گازسوز به‌شدت افزایش یافته است و به حدود یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون تومان رسیده است که ارز لازم برای این جایگزینی را نداریم.»محسن پورسیداقایی معاون حمل‌ونقل و ترافیک شهرداری تهران هم در جلسه کارگروه کاهش آلودگی هوای تهران در تاریخ ۱۷ شهریورماه‌مسال با اشاره به وضعیت تخصیص ارز برای اجرای این راهکارها گفت: «از کل ناوگانی که برای تخصیص ارز دولتی ثبت سفارش شده است، حتی یک عدد هم اتوبوس گازسوز شهری نیست. اگر تخصیص ارز دولتی در حمل‌ونقل عمومی‌نداشته باشیم، ارز ثانویه سیستم نوسازی را قفل می‌کند. اگر اتوبوس‌ها را با ارز ثانویه وارد کنیم، هر کدام حدود یک میلیارد و ۴۰۰ میلیون تومان خواهد شد.» پورسیداقایی همچنین درمورد نحوه تأمین مالی این راهکارها اظهار داشت: «درصورتی‌که بخواهیم، هزینه اجرای این راهکارها را تأمین کنیم، یا باید قیمت بلیت را ۴ برابر کنیم که جبران افزایش قیمت اتوبوس شود یا باید یارانه‌های دولت را افزایش دهیم. راهکار اول به مصلحت جامعه نیست و درمورد راهکار دوم، در سه‌سال گذشته، پرداخت این یارانه‌ها صفر بوده است. بنابراین‌این میدی به یارانه دولت هم نداریم. لذا قابلیت اجرای این راهکارها وجود ندارد.»با توجه به نکتات مطرح شده توسط این مسئولین یعنی هزینه بالای اجرای این راهکارها و همچنین وابستگی اجرای آنها به واردات و ارز دولتی، به‌هیچ‌عنوان نمی‌توان انتظار اجرای آنها در ۱۰ سال آینده را داشت.در مجموع، سازمان حفاظت محیط زیست سیاست‌های بلندپروازانه‌ای را برای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای درنظر گرفته است و امکان تحقق این سیاست‌ها وجود ندارد. این سیاست‌ها که تبدیل به تعهدات کشور در توافق پاریس خواهد شد و تحت عنوان لایحه به مجلس شورای اسلامی‌ارائه می‌شود، دارای نقاط ضعف جدی است. در نتیجه، انتظار می‌رود نمایندگان مجلس به این موضوع به صورت جدی توجه کنند زیرا نباید با چشمانی بسته و بدون امکان‌سنجی اجرای این سیاست‌ها، تعهدات غیرقابل‌اجرا و سنگینی را برای کشور به‌بار آورد.

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

ایران به این معاهده متصور بوده و هستند.

کارشناس حوزه انرژی: کاهش ۷٫۲ درصدی

از حجم کل اقتصاد ایران با پیوستن به معاهده پاریس

در همین رابطه حسن محمدی، یکی از کارشناسان حوزه انرژی گفت: در صفحه ۲۸ عنوان می‌کند اگر بخواهیم ۱۲ درصد از انتشار گازهای گلخانه‌ای خود را کاهش دهیم این منجر به کاهش ارزش تولید به میزان ۱۸۰ هزار میلیارد ریال خواهد شد که ۷٫۲ درصد از حجم کل اقتصاد کشور است که این عدد تازه براساس قیمت‌های سال ۸۳ گفته شده است.به گفته وی ما با پذیرش موافقت‌نامه پاریس ۲ راهکار داریم که تعهدات خود را اجرا کنیم که اجرای آن ۵۲٫۵ میلیارد دلار هزینه دارد که این عدد

دکتر حسن روحانی با صحبت‌های روز چهارشنبه گذشته خویشی در هیات دولت عملا به جمع منتقدان پیوستن ایران به معاهده پاریس اضافه شد و با این اوصاف باید دید آیا مجلس بررسی پیوستن به این معاهده را از دستور کار خارج می‌کند یا نه

نکت نتایج تحقیقات بین المللی نشان می‌دهد

اجرای توافقتنامه پاریس بسر ۸۴ صنعت تاثیر منفی می‌گذارد و از این بین ۱۱ صنعت بیشترین آسیب را متحمل می‌شوند.

در جریان توافق‌نامه تغییر اقلیم پاریس، کشورهای عضو باید به‌صورت داوطلبانه میزان تعهدات خود را به کنوانسیون تغییر اقلیم سازمان ملل متحد (UNFCCC) اعلام کنند. کشورها این تعهدات را در قالب یک سند تحت عنوان برنامه مشارکت ملی (INDC) ارائه می‌دهند و براساس آن عمل می‌کنند. کشور ما سند تعهدات خود را تحت عنوان برنامه مدنظر مشارکت ملی (INDC) برای الحاقی به این توافق تهیه کرده است.جمهوری اسلامی‌ایران در جریان پیوستن به توافق پاریس متعهد شده است، به‌صورت حتمی، ۴ درصد از رشد انتشار گاز‌های گلخانه‌ای خود را تا سال ۲۰۳۰ کاهش دهد. همچنین متعهد شده است، درصورتی‌که تحریم‌های ظالمانه برطرف و حمایت‌های مالی انجام شود، این میزان را به ۱۲ درصدافزایش بدهد. به گفته محسن ناصری، مدیر سابق طرح ملی تغییرات آب‌وهوای سازمان حفاظت محیط زیست، با توجه به فراهم شدن بستر لازم برای شروط ایران، باید برای ۱۲ درصد برنامه‌ریزی شود.

نقته: قربانی اول

میثم طاهری، کارشناس حوزه انرژی با اشاره به اینکه مؤسسه مودیز، مطابق جدیدترین گزارش منتشرشده خود اعلام کرده است که ۸۴ صنعت تحت تأثیر منفی توافق پاریس قرار می‌گیرند، گفت: بر اساس گزارش این موسسه، در نتیجه عملیاتی شدن توافقتنامه پاریس، ۱۱ صنعت از ۸۴ صنعت متحمل بیشترین آسیب می‌شوند؛ صنایع تولید و اکتشاف نفت و گاز و پالایش نفت و گاز از جمله آسیب‌پذیرترین این صنایع هستند. از جمله دیگر صنایع اشاره شده ذیل این- ۸۴ صنعت می‌توان به صنایع استخراج نفت، گاز و سایر معادن، تولید منسوجات، چرم، پوشاک، تولید چوب، کاغذ و محصولات وابسته به آن، تولید ماشین آلات، وسایل ارتباطی، تجهیزات حمل و نقل و سایر مصنوعات، تولید، انتقال و توزیع برق، آب و گاز، تولید مواد شیمیایی، پلاستیک و سایر کانی غیرفلزی و ... اشاره کرد. این صنایع که دامنه ای گسترده تر از

موارد یاد شده دارند، هر یک نقش غیرقابل چشم پوشی در اشتغالزایی کشور دارند که در صورت کند شدن فعالیت یا عدم توسعه آنها، علاوه بر آسیب رسیدن به بدنه این صنایع، اشتغال کشور نیز در کنار همه مشکلات فعلی خود، با آسیب‌ها و چالش‌های تازه ای مواجه خواهد شد.وی با بیان اینکه طبق گزارش اداره اطلاعات انرژی آمریکا، ایران با دارا بودن ۱۷ درصد از مجموع منابع گاز جهان و ۱۰ درصد از مجموع منابع نفت جهان ، رتبه نخست دنیا را از نظر مجموع منابع نفت و گاز در اختیار دارد، افزود: ازطرفی با توجه به رابطه مستقیم استفاده از منابع نفت و گاز به‌عنوان بزرگ‌ترین مزیت اقتصادی کشور و افزایش انتشار گازهای گلخانه‌ای می‌توان گفت، اجرای تعهدات توافق نامه پاریس، به‌منزله ایجاد محدودیت در استفاده از منابع نفت و گاز کشور خواهد بود.به گفته این کارشناس انرژی، سازمان محیط زیست مطابق گزارش سیاست‌های کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای، عمده این کاهش ۱۲ درصدی را به بخش‌های صنعت، حمل‌ونقل، شرکت ملی گاز، شرکت ملی نفت، شرکت ملی پالایش و بخش فراآورده‌های نفتی و وزارت نیرو اختصاص داده است و بررسی‌های انجام‌شده نشان می‌دهد که کاهش مدنظر باید ازطریق کاهش فعالیت‌های مربوط به منابع نفت و گاز اتفاق بیفتد.

پای حرف بهارستانی‌ها

با توجه به فضای اقتصادی کشور و منابع موجود نفت و گاز، تهداتی که برای ایران در سند تعهدات ارائه شده به این کنوانسیون درنظر گرفته شده است، با سیاست‌های کلان کشور در حوزه اقتصادی، سختیتی ندارد.فریده اولادقیاد، عضو هیئت‌ریسه فراکسیون محیط زیست مجلس شورای اسلامی‌به نحوه پیوستن کشورهای توسعه‌یافته اشاره کرد و گفت: کشورهایی مانند آمریکا، روسیه و ترکیه که استفاده از سوخت فسیلی برایشان در اولویت قرار دارد، هنوز به این معاهده نپیوستند یا اینکه خارج شدند، به این ترتیب اگر ما می‌خواهیم عضو توافق‌نامه پاریس باشیم، حفظ منابع کشورمان باید در اولویت قرار داشته باشد.علی ابراهیمی، عضو کمیسیون کشاورزی مجلس، برای اینکه شرایط ایران را بهتر و کاملاً ملموس ترسیم کند، به تعهدات دیگر کشورهای نفتی همسایه اشاره کرد و گفت:

۴

■ شنبه ۲۴آذر ماه ۱۳۹۷ - شماره ۶۵۳

انتقاد تند دکتر روحانی به معاهده آب‌وهوایی پاریس؛

لایحه پیوستن به پاریس از دستور کار خارج می‌شود؟

یک کارشناس اقتصادی: کشورهای توسعه

یافته معاهده پاریس را انبذیرفتند

رضا صادق زاده یکی از کارشناسان اقتصادی معتقد است چین در گذشته به عنوان کشور در حال توسعه شناخته می‌شد و وقتی که اقتصادش رشد می‌کرده است، تولید دی اکسید کربن آن نیز افزایش یافته است و اکنون نیز که کشور توسعه یافته است انتشار گاز دی اکسید کربن بالایی دارد این برای ما درواقع این پیام را به همراه دارد که اگر ما نیز می‌خواهیم بزرگ شویم، ناگزیریم که انتشار دی‌اکسید کربن بیشتری داشته باشیم.وی می‌گوید اگر ما در پیوستن به این معاهده معطل کنیم و پیوستن ما به این معاده طول بکشد و بررسی‌های ما زمان ببرد هیچ اثر سونئی برای ما ندارد نه ما را به شورای امنیت می‌برند و نه تحریم‌مان می‌کند این- را نیز بگویم که حتی اگر که ما فرصت اثرگذاری در توافق پاریس را از دست دادیم نیز ما را تحریم نخواهند کرد بنا براین باید بررسی کنیم تعهدی که آنجا می‌خواهیم دهیم چه تعهدی و به چه میزانی باید باشد.این کارشناس اقتصادی خاطرنشان کرد: ما می‌توانیم خودمان برویم و انتشار این گاز را کم کنیم زیرا اگر تعهد بین المللی دهیم و اگر اجرا نکنیم آنها با ما برخورد می‌کنند مگر اینکه مشروط به این باشد که رشد اقتصادی ما کم نشود. این گزارش حاکی است: بنابراین اظهارات و مخصوصا صحبت‌های اخیر حسن روحانی باید دید آیا بررسی این معاهده از دستور کار مجلس خارج خواهد شد یا خیر.



تعهدات غیر قابل ارزیابی می‌دهند در زمینه جلو باشیم؟ ما که در مجموع منابع نفت و گاز دنیا رتبه اول را داریم.این کارشناس انرژی خاطرنشان کرد: اگر ما نپذیریم هیچ تبعاتی ندارد، اگر موافقت‌نامه را ببینید نوشته شده است که اگر کشوری به این معاهده نپیوست هیچ تبعاتی برای آن وجود ندارد و این موافقت‌نامه باز است و هر وقت که ما اراده کردیم می‌توانیم ببیندیم و این سیاستی است که روسیه هم در پیش گرفته است. به گفته وی روسیه تازه بررسی موضوع را در سال ۲۰۱۹ شروع خواهد کرد؛ حالا کی این بررسی تمام شود خدا عالم است. یعنی از سیاست تعلیق استفاده کرده است و این بهترین سیاست است یعنی نه رسماً می‌گویند می‌پیوند و نه رسماً گفته است که نمی‌پیوند.

یادداشت تحلیلی

توافق نامه پاریس چوب لای چرخ ۸۴صنعت اشتغال را

تهد داده که درصورت اخذ یک‌سری کمک‌ها، مقدار مشخصی کاهش می‌دهد ولی بر اساس سند تعهدات موجود ایران، بخش بزرگی از تعهدات را به‌صورت غیرمشروط انجام خواهد داد و هیچ دلیل خاصی ندارد که چنین تعهدی بدهیم.از سوی دیگر عباس پایی زاده، عضو کمیسیون کشاورزی مجلس با درنظرگرفتن ابعاد اقتصادی این توافق و نحوه تعهداتی که داده‌یم، پیشنهاد و فضای جدیدی را برای پیوستن به این معاهده ترسیم کرد و گفت: در شرایطی که کشور ما به‌عنوان دارنده رتبه اول ذخایر نفت و گاز در دنیا مست است، درصورتی‌که قرار باشد به این توافق‌نامه بپیوندیم، باید آخرین کشوری باشیم که این توافق‌نامه را امضا می‌کند.

همچنین علی وقفچی، با اشاره به لزوم تصمیم عقلانی درخصوص ارائه تعهدات گفت: در تعهداتی که ارائه دادیم باید بازنگری و تجدیدنظر بشود و به‌گونه‌ای تغییر کند که حداقل آسیب‌ها به منافع ملی ما وارد شود.سایر نمایندگان ازجمله سید راضی نوری، عضو کمیسیون کشاورزی مجلس، با توجه به تبعات اقتصادی این تعهدات خواستار بررسی بیشتر و عجله نکردن در پیوستن به این توافق شدند و توضیح داد: با توجه به ابعاد اقتصادی که در پشت پرده توافق پاریس نهفته است، باید با کار کارشناسانه و با تأنی در این خصوص بررسی داشته باشیم. هیچ لزومی‌ندارد که برای پیوستن به این معاهده عجله داشته باشیم و البته باید محتاطانه و با حوصله عمل کنیم،شمس الله شریعت نژاد، عضو کمیسیون کشاورزی مجلس، با نگاهی کاملاً متفاوت نسبت به بقیه کارشناسان و نمایندگان مجلس، آینده توافق پاریس را جوهر دیگری ترسیم کرد و آن را بی‌نتیجه خواند: آمریکا از این پیمان خارج شد، روسیه هم هنوز تصویب نکرده و کشورهای همچون استرالیا هم متأثر از آمریکا هستند. بنابراین بعید می‌دانم توافق‌نامه پاریس هم سرانجام درستی داشته باشد. به نظر می‌رسد پیوستن به توافق پاریس با این میزان تعهدات ارائه شده از سوی ایران، سدی بزرگ در مسیر توسعه کشور خواهد بود و کشورمان را در استفاده از مزیت‌های اقتصادی خود محدود می‌کند. بنابراین استفاده از تدابیری مثل تعویق در پیوستن و بازنگری در ارائه تعهدات، حداقلی‌ترین کاری است که می‌توان در شرایط فعلی انجام داد.

کشورهایی همچون عربستان و قطر که به لحاظ منابع سوخت فسیلی که وضعیت به‌مراتب بهتری دارند، تعهدات مشخصی را ارائه نکرده‌اند، درحالی‌که ایران به‌طور مشخص تعهدات قابل‌اندازه‌گیری داده که این موجب می‌شود تا کشور با چالش‌های بیشتری روبرو شود.همچنین علی وقف چی، از دیگر اعضای کمیسیون کشاورزی مجلس به تعهدات عربستان و قطر اشاره کرد و گفت: کشورهایی مثل عربستان و قطر تعهدات کاملاً غیرقابل‌ارزیابی می‌دهند، چرا که نفت آن‌ها در اولویت اول اقتصاد آن‌ها است. هرچند در کشور ما ظرفیت‌های جایگزین نفت داریم ولی استفاده از آن‌ها هزینه‌های هنگفتی روی دست ما می‌گذارد.

توافقتنامه پاریس یا کدام سیاست‌های نظام مغایر است؟

به گزارش خبرنگار مهر، بررسی‌های انجام شده نشان می‌دهد که اجرای موافقت‌نامه پاریس و تحقق اهداف آن در زمینه کاهش انتشار دی‌اکسید کربن با سیاست‌های کلی نظام در بهره‌گیری از فرصت منابع نفت و گاز کشور در مسیر توسعه اقتصادی مغایرت دارد. از جمله مغایر با :

۱- بند ۸ سیاست‌های ابلاغی مقام معظم رهبری درخصوص نفت و گاز: جایگزینی صادرات فراآورده‌های نفت و گاز و پتروشیمی‌به‌جای صدور نفت خام و گاز طبیعی

۲- بند ۱۳ سیاست‌های اقتصاد مقاومتی: افزایش صادرات گاز، برق، پتروشیمی و فراآورده‌های نفتی
۳- بند ۱۴ سیاست‌های اقتصاد مقاومتی: حفظ و توسعه ظرفیت‌های تولید نفت و گاز
۴- بندهای ۱، ۲ و ۳ سیاست‌های نفت و گاز در سیاست‌های کلی نظام در دوره چشم انداز: افزایش تولید و اتخاذ تدابیر و راهکارهای مناسب برای گسترش اکتشاف نفت و گاز و افزایش تولید صیانت‌شده نفت و گاز

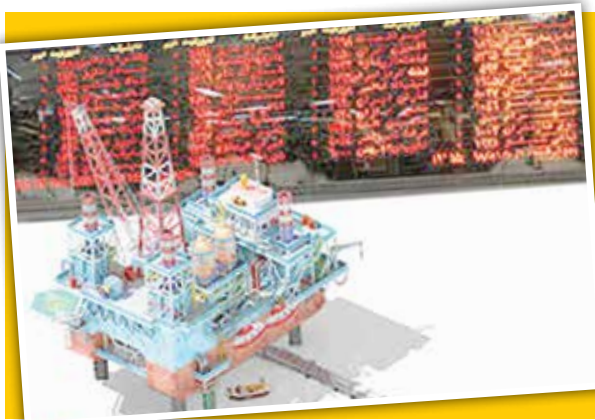
لزوم اصلاح سند ارائه شده ایران

عبدالله حاتمیان، از دیگر اعضای کمیسیون کشاورزی مجلس نیز از زاویه‌ای دیگر به تعهدات کشورمان نگاه کرد و با اشاره به شیوه تعهدات کشورهای مختلف در این‌باره اظهار داشت: کشوری مثل افغانستان کاملاً به‌صورت مشروط

کاهش قیمت جهانی نفت باعث زیان خریداران از بورس می‌شود؟

نفت فضای رسانه‌ای کشور در روزهای اخیر شاهد اظهارنظرات متفاوتی درباره عرضه نفت در بورس انرژی بود. در این میان یکی از فعالین بخش خصوصی با طرح ادعایی مبنی بر عدم بازگشت پول محموله‌های نفتی فروخته شده در بورس، این موضوع را دلیل توقف فرایند عرضه نفت در بورس انرژی دانست. همچنین این فعال بخش خصوصی با بیان کاهش قیمت جهانی نفت مدعی شد که شرکت‌های خریدار نفت از بورس دچار ضرر هنگفتی شده‌اند. این ادعاهای عجیب درحالی عنوان شد که‌اندک آنسانی درباره فرایند خرید و فروش نفت در بورس نشان می‌دهد که این اظهارات از اساس اشتباه است.

سازوکار خرید نفت از بورس بدین گونه است که شرکت‌های خصوصی پس از واریز ۱۰ درصد از بهای حجم محموله‌های درخواستی به صورت ربایی به حساب اعلامی‌شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه (سمات) می‌توانند برای خرید نفت از بورس اقدام کنند. در مرحله‌ی بعدی شرکت‌های خصوصی در فرآیندی رقابتی قیمت پیشنهادی خود برای هر بشکه نفت را اعلام کرده و در صورت موافقت شرکت ملی نفت، نفت کشور به آنها فروخته می‌شود. سپس آن دسته از شرکت‌هایی که قادر به خرید نفت ایران از بورس شده‌اند تا موعد بارگیری نفت وقت دارند که ۱۰ درصد دیگر از بهای محموله دریافتی را به صورت ربایی تسویه کنند و ۸۰ درصد دیگر را به صورت ارزی (معادل ۱٫۲۵ برابر ۸۰ درصد) ضمانت‌نامه ربایی ارائه دهند. لازم به ذکر است مهلت بارگیری نفت برای خریداران در عرضه اول در بازه‌ی زمانی ۶ آذرماه تا ۶ دی‌ماه و مهلت بارگیری نفت برای خریداران در عرضه دوم از ۲۰ آذر تا ۲۰ دی ماه است و در صورتی که خریداری از بارگیری



است.

در بخش دیگر مصاحبه، این فعال بخش خصوصی مدعی شده که کاهش قیمت جهانی نفت باعث ضرر هنگفت شرکت‌های خصوصی شده است زیرا از زمان عرضه نفت در بورس تا کنون قیمت جهانی نفت روندی نزولی داشته در نتیجه قیمت نفت در حال حاضر نسبت به قیمت نفت خریداری شده از بورس پایین تر است. بدین ترتیب شرکت‌های خصوصی مجبور می‌شوند نفت را به قیمت پایین‌تری بفروشند و دچار ضرر هنگفتی می‌شوند. پاسخ به این ادعا نیز همانند ادعای قبلی بسیار ساده و روشن است و با مطالعه اطلاعاتی بورس انرژی پاسخ آن دریافت می‌شود. در این اطلاعیه جهت پوشش ریسک نوسانات قیمت برای فروشنده و خریداران ضریبی به نام «ضرب تعدیل قیمت نفت» تعبیه شده است که این ضریب در قیمت نفت در روز معامله در بورس ضرب می‌شود و قیمت نهایی بدست می‌آید. فرمول محاسبه قیمت نهایی نفت در اطلاعیه سازمان بورس انرژی به صورت زیر است.

طبق اطلاعیه فرمول ضریب تعدیل قیمت برابر است با «قیمت نفت خام برنت یک روز تقویمی قبل از صدور صورت‌حساب موقت» تقسیم بر «قیمت نفت خام برنت یک روز تقویمی قبل از صدور اطلاعیه عرضه». در صورتی که در بازه زمانی خرید محموله از بورس تا بارگیری، قیمت جهانی نفت کاهش یابد، ضریب تعدیل عددی کوچکتر از یک می‌شود و با ضرب این ضریب در قیمت نفت معامله شده در بورس، قیمت نهایی به دست می‌آید که به نسبت کاهش قیمت جهانی، کاهش یافته است. در نتیجه طرح شبهاتی مانند ضرر هنگفت بخش خصوصی از کاهش قیمت نفت نیز همانند اظهارات قبلی از اساس باطل است.

عرضه نفت در بورس چه کسی را ناراحت می‌کند؟

در ادامه این فعال بخش خصوصی مطرح کرده است که سازوکار فروش نقدی به هیچ وجه در بورس انرژی صحیح نیست؛ زیرا شرکت‌های خصوصی توان مالی دادوستدهای نفتی را ندارند. همچنین ایشان در جایی دیگر عنوان

کرده است که بخش خصوصی فعلی پول کافی برای خرید نفت از بورس انرژی را ندارد و خواستار تحویل نفت به بخش خصوصی همانند مدل اهدای نفت به بایک زنجانی شد.مشخص نیست منظور این فعال بخش خصوصی از عدم توانایی بخش خصوصی برای خرید نفت بیشتر ناظر به شرکت‌های تحت مدیریت خود بوده یا سایر شرکت‌های خصوصی داخلی؛ زیرا عرضه اول و دوم نفت در بورس انرژی با استقبال گسترده شرکت‌های خصوصی همراه شد و تمامی یک میلیون بشکه نفت عرضه شده در بورس توسط بخش خصوصی توانمند داخلی خریداری شد. از طرفی با توجه به جریمه‌های وضع شده در اطلاعیه بورس انرژی، قطعاً شرکت‌های خصوصی خریدار نفت ایران آنقدر به توانایی خود برای دور زدن تحریم‌های نفتی اعتماد دارند که وارد این عرصه شده‌اند. فلذا در حال حاضر شرکت‌هایی موجود هستند که هم ظرفیت مالی لازم برای خرید نفت ایران از بورس و هم توانایی دور زدن تحریم‌های نفتی را دارند و ادعای این فعال خصوصی مبنی عدم توانایی مالی شرکت‌های خصوصی داخلی نیز صحیح نیست.لذا به نظر میرسد که طرح چنین شبهاتی یا به خاطر عدم اطلاعات کافی از فرآیند عرضه نفت در بورس بوده و یا چنین شبهاتی با وجود اطلاع از فرآیند تعیین شده در اطلاعیه بورس انرژی، با هدف دیگری درباره این راهکار ضدتحریمی مطرح شده است. در واقع عرضه نفت در سازوکار شفاف و رقابتی بورس و شرایط معقول اتخاذ شده در اطلاعیه بورس انرژی با غربالگری بین شرکت‌های خصوصی تنها نفت کشور را در اختیار شرکت‌هایی قرار میدهد که بتوانند استانداردهای مطرح شده در اطلاعیه بورس انرژی را برآورده کنند.

گزارش

شرکت‌های انرژی دانا، سرمایه‌گذاری صنعت نفت و گسترش انرژی پاسارگاد تفاهم‌نامه امضا کردند



جدید به نحو بهتری بهره ببریم.ابراهیم طالقانی، سرپرست مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران نیز در آیین امضای تفاهم‌نامه همکاری میان شرکت‌های انرژی دانا، سرمایه‌گذاری نفت و گسترش انرژی پاسارگاد گفت: امضای این تفاهم‌نامه تغییر و تحول چشمگیری را در

عرصه فضای کسب‌وکار در حوزه انرژی به وجود خواهد آورد.وی ادامه داد: این‌که بخش غیردولتی علاقه‌مند ورود به حوزه‌های پژوهش و فناوری‌های کاربردی است، زمینه‌ساز شکل‌گیری فناوری‌های تولیدی خواهد بود.طالقانی در پایان خواستار حمایت همه‌جانبه دولت و به‌ویژه شرکت ملی نفت ایران از

یادداشت

شدت انرژی

مفهومی‌پرتکرار اما مبهم

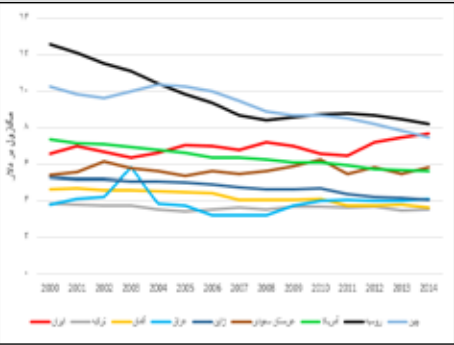
حسین جعفری

کارشناس انرژی

بر اساس آمار منتشر شده بانک جهانی نمودار شدت انرژی ایران در چند سال اخیر روندی تقریباً صعودی دارد؛ یعنی نه تنها شدت انرژی کاهش پیدا نکرده بلکه در بازه ۱۴ ساله افزایش پیدا کرده است.بی‌شک یکی از پرتکرارترین مفاهیم استفاده شده در قوانین و برنامه‌های سال‌های اخیر شدت انرژی است. در خبرها و گزارش‌های متعددی به این موضوع پرداخته شده و هر کدام با توجه به هدفی که داشته‌اند نتایج را تحلیل و تفسیر کرده‌اند. به طور کلی مفهوم شدت انرژی را می‌توان میزان انرژی که برای تولید یک واحد تولید ناخالص داخلی استفاده می‌شود، تعریف کرد. مفهوم ریاضی آن نیز از تقسیم میزان انرژی مصرف شده در یک کشور به تولید ناخالص داخلی آن کشور به دست می‌آید. در نتیجه هر چه میزان آن برای یک کشور کم‌تر باشد وضعیت آن کشور مطلوب‌تر است؛ اما این شاخص نیز همچون سایر شاخص‌ها نقاط ضعفی دارد که در تحلیل‌ها باید به آن‌ها توجه کرد. شدت انرژی شاخص مناسبی برای مقایسه بین دو کشور نیست، علت نامناسب بودن این شاخص این است که علاوه بر بهره‌وری مصرف انرژی و تولید ناخالص داخلی، عامل دما نقش بسیار تعیین‌کننده‌ای در تعیین مقدار آن دارد. به عنوان مثال کشور سردی مثل روسیه دارای شدت انرژی بالایی است زیرا انرژی بسیاری برای گرمایش در این کشور استفاده می‌شود که‌امری اجتناب‌ناپذیر است.

دمای هوا، شاخصه ای که دیده نشد.

برای مقایسه دو کشور با یکدیگر از نظر شدت انرژی باید توجه شود که آیا این دو کشور از نظر آب و هوایی شبیه به هم هستند یا خیر. به عبارتی دیگر یعنی نمی‌توان شدت انرژی روسیه را با عراق مقایسه کرد و نتیجه گرفت که روسیه در این شاخص وضعیت بدی دارد. برای مقایسه ایران با سایر کشورها نیز باید به این نکته که دما در ایران چه میزان است، توجه کرد. نکته‌ای که در اکثر تحلیل‌ها به آن توجهی نمی‌شود و صرفاً گفته می‌شود وضعیت ایران در این شاخص بد است زیرا چند برابر میانگین جهانی است.



■ شکل ۱- شدت انرژی کشورهای مختلف بین سال‌های ۲۰۰۰ تا ۲۰۱۴. منبع: بانک جهانی

درباره تصویر نمودار در شکل یک بایستی توضیح داد: وضعیت شدت انرژی چند کشور منتخب از آمار منتشر شده توسط بانک جهانی نشان داده شده است. نکته‌ای که در نمودار شکل ۱ دارای اهمیت است مقایسه شدت انرژی ایران با کشورهای دیگر نیست بلکه مقایسه شدت انرژی ایران با خودش در سال‌های گذشته است. همانطور که در نمودار نیز مشخص است روسیه، چین، آمریکا، ژاپن و آلمان، همگی در چند سال اخیر شدت انرژی خود را کاهش داده‌اند، برخی بیشتر و برخی کمتر، اما نمودار شدت انرژی ایران در چند سال اخیر روندی تقریباً صعودی دارد؛ یعنی نه تنها شدت انرژی کاهش پیدا نکرده بلکه در بازه ۱۴ ساله این عدد افزایش پیدا کرده است و این نکته منفی برای ایران مهم است.

شرایط مشابه، شدت انرژی متفاوت

نکته دیگری که در نمودار بالا اهمیت دارد این است که شدت انرژی ایران تقریباً دو برابر کشور ترکیه است و این نکته از این جهت حائز اهمیت است که ترکیه از لحاظ آب و هوایی نیز تقریباً شرایط مشابهی با ایران دارد و این اختلاف در شدت انرژی بین دو کشور قابل تامل است. در شرایط فعلی که اکثر کشورهای توسعه‌یافته در حال کاهش دادن شدت انرژی خود هستند و این امر را یکی از پروژه‌های اصلی خود تعریف کرده‌اند، ایران نیز باید به این موضوع توجه ویژه‌ای داشته باشد و کاهش شدت انرژی را در دستور کار خود قرار دهد. گرچه در اکثر برنامه‌ها و قانون‌های سال‌های اخیر کاهش شدت انرژی به چشم می‌خورد اما در عمل تقریباً هیچ نمودی نداشته است. برای بهبود این وضعیت و کاهش شدت انرژی اقداماتی در زمینه‌های مختلفی باید انجام شود که از جمله آن‌ها پیهنه‌سازی مصرف انرژی در بخش خانگی است که بخشی غیرمولد بوده و نقشی در تولید ناخالص داخلی ندارد. همچنین افزایش بهره‌وری در بخش صنعت، نیروگاه‌های تولید برق و کاهش تلفات در این بخش‌ها از اولویت‌های دیگر پیهنه‌سازی مصرف انرژی در کشور است که باید هر چه بیشتر توسط مسئولین مورد توجه قرار گیرد.



و مهندسی، راه‌اندازی و وارد مدار تولید شد. وی ضمن قدردانی از تلاش کارشناسان در اجرای این عملیات، افزود: طبق برنامه‌ریزی‌های انجام شده، شرکت نفت و گاز آغاچاری با رویکرد صرفه‌جویی و حمایت از تولیدات داخلی، حجم گسترده‌ای از کالاهای فنی و عملیاتی مورد نیاز شرکت را از طریق سازندگان داخلی تامین می‌کند.

به اهمیت و لزوم وجود گرداننده کمپرسورهای پروپان و گاز و واحدهای گاز و گاز مایع، تعمیرات اساسی این توربین با فوریت و خارج از برنامه در دستور کار قرار گرفت و خوشبختانه با تلاش‌های همکاران ستادی و تعمیرات اساسی آغاچاری، نگهداری، تعمیرات و عملیات گاز و گاز مایع، توربین با بالاترین کیفیت و براساس اصول استاندارد

توربین ورکسپور WS ۵۸۳ که قدمتی ۵۰ ساله دارد، به دلیل لرزش بالا متوقف شده بود که پس از بررسی کارشناسان تعمیرات، مشخص شد تینه‌های ثابت و روتور مرحله اول کمپرسور توربین (CT) آسیب دیده است،وی در ادامه به عملکرد این توربین و همچنین لزوم نگهداری و صینات از تجهیزات فرایندی اشاره کرد و گفت: با توجه

نفت مدیر عملیات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری گفت: توربین ورکسپور WS ۵۸۳ کارخانه گاز و گاز مایع ۲۰۰ با توانمندی نیروهای داخلی و حمایت از کالای ایرانی در شرکت نفت و گاز آغاچاری تعمیر و راه‌اندازی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، محمدرضا گودرزی در این‌باره افزود:

نیاز گازی عراق، خیز آمریکا و عربستان و ضرورت هوشیاری ایران

احمد محبی

کارشناس انرژی

خیز آمریکا و عربستان برای تصاحب بازار گاز عراق که با هدف کاهش نفوذ اقتصادی ایران در عراق و ایجاد بازاری جدید برای خود است، اگرچه راه به جایی نخواهد برد اما نیازمند توجه و هوشیاری کشورمان است. نیاز روزافزون عراق به گاز به دلیل توسعه ظرفیت‌های نیروگاهی این کشور در حال افزایش است. نیازی که ایران می‌تواند مبدا مطمئنی برای تامین آن به شمار رود. پس از تثبیت اوضاع سیاسی این کشور، دولتمردان عراقی برای ایجاد و توسعه زیرساخت‌های عمرانی و انرژی خود به دنبال منابع گازی بودند که با توجه به همسایگی با ایران – دومین دارنده ذخایر گازی جهان – مذاکرات صادرات گاز به این کشور در دولت نهم آغاز شد و نخستین قرارداد صادرات گاز به بغداد در سال ۹۲ و چند ماه پیش از روی کارآمدن دولت یازدهم امضا شد. طبق این قرارداد خط لوله‌ای احداث شد که ظرفیتی ۲۵ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در روز را دارد اما هم اکنون حدود ۲۵ میلیون مترمکعب در روز به عراق صادر می‌شود.مذاکراتی که پیشتر برای صادرات گاز به بصره آغاز شده بود نیز در سال ۹۴ به قرارداد منعقد شد و ایران برای تامین ۲۵ میلیون مترمکعب گاز در روز متعهد شد. ایسن خط لوله‌ما با ۲۰ درصد ظرفیت خود فعال است و روزانه ۵ میلیون مترمکعب گاز به بصره می‌رساند.مدت این قرارداد، شش ساله و ظرفیت آن ۶۰ میلیون مترمکعب در روز است که باعث شده عراق، مشتری اصلی گاز ایران روی کاغذ باشد. با وجود اینکه اصولا در قراردادهای صادرات گاز مدت زمان قرارداد ۲۰ تا ۲۵ ساله است اما این کشور به دلیل عدم چشم انداز دقیقی که در سیاست و اقتصاد خود داشت، مدت زمان قرارداد را شش ساله تعیین کرد.

ال.ان.جی؛ پیشنهاد جذاب چشم آبی‌ها

آمریکا در صدد است با فشار بر دولت عراق، این کشور را برای قطع واردات گاز از ایران مجاب کند، به همین منظور آمریکا حتی به این کشور اعلام کرده حاضر است با ایجاد تاسیسات دریافت ال ان جی، گاز این کشور را تامین کند.

با توجه به زیرساخت‌های ضعیف برقی عراق و قطع جریان برق طی یک سال گذشته، ناآرامی‌ها در بصره به اوج خود رسید؛ اندکی بعد حیدرالبادی اعلام کرد برای تامین انرژی مورد نیاز این کشور با عربستان همکاری‌های جدی را آغاز خواهد کرد. چند هفته پیش نیز خالد الفالح، وزیر انرژی عربستان با سفر به بغداد، این مذاکرات را آغاز کرد و از آمادگی کشورش برای تامین نیازهای عراق خبر داد. عربستان در گذشته نیز برای جلوگیری از توسعه همکاری‌های پاکستان با ایران پیشنهادات جذاب نفتی به این کشور ارائه کرد.

نبری که به خطا می‌رود

آمریکا و عربستان می‌خواهند با قطع صادرات گاز ایران به عراق طی چند سال آینده، به دو هدف عمده دست پیدا کنند: نخست آنکه عمق نفوذ راهبردی سیاسی – اقتصادی ایران را در عراق کاهش دهند و دیگر آنکه بازارهای جدیدی برای خود ایجاد کنند. اما با توجه به روابط حسنه دیپلماتیک ایران و عراق و همچنین اقتصادی بودن واردات گاز از ایران به دلایل مختلف، آنها به هدف خود دست نمی‌یابند. از سوی دیگر آمریکا در تلاش است با ایجاد اختلال در تسویه پول گاز ایران، اختلاف عمیقی را میان بخش سیاسی و اقتصادی جمهوری اسلامی ایران ایجاد کند به این صورت که بخش اقتصادی کشور ادامه صادرات گاز به عراق را به دلیل عدم دسترسی به پول گاز، غیرمنطقی می‌داند.اما نقد کردن پول گاز، راهکارهای خاص خود را دارد.

منابع گاز عراق

طبق آخرین آمار رسمی، ۸۲ درصد برق عراق، از گاز تامین می‌شود که این رقم در سال ۲۰۲۷ میلادی به ۸۴ درصد خواهد رسید. عراق طی دو سال آینده سه نیروگاه جدید را به مدار خواهد آورد که به دلیل عدم تامین گاز مورد نیاز آن، به سمت جمع آموری گازهای همراه از میادین نفتی خود روی آورده است تا پس از پایان یافتن قرارداد خود با ایران، از این منابع بهره‌برد. با این وجود اما عراق همچنان با کمبود گاز مواجه خواهد بود؛ هم اکنون عراق در مجموع دو قراردادی که با ایران منعقد کرده است از ۵۰ درصد ظرفیت دو خط لوله استفاده می‌کند که مهم‌ترین دلیل آن، نبود نیروگاه‌های جدید برای مصرف گاز و تبدیل آن به برق است.

چهار کانال تامین گاز عراق در بین‌یست

عراق برای تامین گاز مورد نیاز خود جهت تولید برق، چهار راه بیشتر ندارد؛ اول: از گازهای همراه میادین نفتی خود استفاده کند، دوم: قرارداد خود با ایران را تمدید کند. سوم: از ال ان جی و سوخت مایع بهره‌برد و آخرین راهکار، نیز استفاده از ذخایر گاز اقلیم کردستان است. گازهای همراه میادین نفتی این کشور در صورت محقق شدن اهداف در نظر گرفته شده، می‌تواند روزانه ۳۵ میلیون متر مکعب گاز تامین کند؛ استفاده از ال ان جی نیز برای این کشور هزینه زار زمان بر و غیرمطمئن است. کردستان نیز به هیچ عنوان مورد علاقه حکومت مرکزی نیست چرا که وابستگی به گاز کردستان، قدرت این اقلیم را برای فشار بر دولت مرکزی جهت پذیرش خواسته‌هایش افزایش می‌دهد. بر اساس گفته‌های این کارشناس انرژی، روس‌ها نیز با انقصاد قراردادهای گازی در کردستان، قصد دارند با تولید گاز از میادین این اقلیسم و احداث یک خط لوله، آن را به ترکیه صادر کرده و جای پای خود را در بازار گاز ترکیه محکم‌تر کنند. به این ترتیب می‌توان گفت ساده‌ترین و بهترین منبع تامین گاز عراق، جمهوری اسلامی ایران است که دولت می‌تواند با فعال تر کردن دیپلماسی خود در عراق، هم این کشور را برای دسترسی راحت‌تر به منابع گازی کمک کند و هم به صورت غیرمستقیم گاز خود را به کویت صادر کند.

دولت برای بخش خصوصی استین بالا برند

دولت ایران می‌تواند با تسهیل ورود بخش خصوصی به عراقی برای ساخت نیروگاه‌های برق و یا نوسازی نیروگاه‌هایی که از مدار تولید برق خارج شده‌اند، نقش گاز ایران را در این کشور افزایش دهد. آمریکا و عربستان به خوبی از اهمیت گاز ایران در دور زدن تحریم‌ها آگاه و بشدت در تلاش هستند تا این کشور را برای قطع واردات گاز از ایران متقاعد کنند. به نظر می‌رسد باید نگاه راهبردی به صادرات گاز تقویت شود.پروژه در خصوص عراقی که از اهمیت دوچندانی نسبت به سایر کشورها برخوردار است؛ ضرورت واگذاری این امور به مجموعه‌ای هماهنگ از نهادهای حاکمیتی و دولتی، می‌تواند حفظ بازار عراق را تضمین کند.

پاکستانی‌ها به دنبال واردات گاز از ترکمنستان



تکت «غلام سرور خان» در دیدار

با «محمت میرات آمانوف» رئیس اجرایی شرکت خط گاز «تایی» بسر تکمیل پروژه خط لوله انتقال گاز ترکمنستان، افغانستان، پاکستان و هند (TAPI) زودتر از موعد مقرر تاکید کرده است.

به گفته وی امیدواریم که ماه مارس سال میلادی ۲۰۱۹، آیینی در ارتباط با پروژه TAPI در اسلام آباد با حضور سران کشورهای ترکمنستان، پاکستان هند و افغانستان برگزار شود.این درحالی است که وزیر نفت و منابع طبیعی پاکستان پیشتر گفته بود، دولت جدید این کشور به ریاست «عمران خان»، خواهان تکمیل خط لوله صادرات گاز از ایران موسوم به «خط لوله صلح» است.

تکمیل خط لوله تایی اواخر ۲۰۱۹ در قفغانستان و پاکستان

مدیر ارشد پروژه «تایی» اخیرا گفته است، این طرح اواخر سال ۲۰۱۹ میلادی در افغانستان و پاکستان به پایان خواهد رسید و به این ترتیب اولین گاز از طریق خط لوله گاز تایی اوایل سال ۲۰۲۰ میلادی منتقل می‌شود.در ۱۳ دسامبر سال ۲۰۱۵ میلادی در حومه شهر «مرو» در جنوب ترکمنستان مراسم افتتاح خط لوله گاز تایی با حضور «قربانقلی بردی محمداف» رئیس جمهور ترکمنستان، «اشرف غنی» نخست وزیر پاکستان و «محمد حمید انصاری» معاون رئیس جمهوری هند طی مراسمی برگزار شد.عملیات اجرای خط لوله گاز تایی هم اکنون در خاک ترکمنستان در حال ادامه است، اما اجرای آن در خاک افغانستان و پاکستان هنوز آغاز نشده و تنها کارهای تحقیقاتی و مطالعاتی این طرح در ۲ کشور مذکور در دست اجرا است. طول خط لوله گاز تایی ۱۸۱۴ کیلومتر بوده و ۲۱۴ کیلومتر آن از خاک ترکمنستان، ۷۷۴ کیلومتر از خاک افغانستان و ۸۲۶ کیلومتر از خاک پاکستان تا مرزهای کشور هند عبور خواهد کرد.ظرفیت انتقال این خط سالانه ۳۳ میلیارد متر مکعب برآورد شده و قرار است تا سال ۲۰۱۹ میلادی به طور کامل به بهره برداری برسد.۴ کشور حاضر در این پروژه چندی پیش به توافق رسیدند

توسط بیژن زنگنه وزیر نفت ایران نیز به زبان آورده شد.«عراقی معتقد بود با توجه به قرار گرفتن ایران در مرکز منطقه، کشورمان می‌تواند در هر خط لوله انتقال گازی که از اطراف کشور در حال عبور است، شریک شود. مدیرعامل سابق شرکت ملی گاز در عین حال این را هم گفته بود که ما به ترکمنستان اعلام کرده‌ایم که‌آماده انتقال گاز این کشور به پاکستان هستیم، اما هنوز پاسخ ترکمنستان اعلام نشده است.ظاهرا بزرگترین سوال مسئولان وزارت نفت در اینکه معتقدن این خط لوله ۱۰ میلیارد

دلاری به سرانجام نمی‌رسد، موضوع تامین مالی برای احداث آن که عربستان و دیگر هم پیمانان آمریکا رسما برای احداث این خط لوله قول مساعد داده‌اند، به شرط آنکه ایران در این خط لوله دخالت نکند و با احداث این خط لوله ایران را از بازارهای گاز شرق آسیا خارج کنند.البته روند مذاکرات ایران با کشورهای شرق آسیا برای صادرات گاز به این کشورها با توجه به اینکه در طول چند سال اخیر مذاکرات جدی برای آن صورت نگرفته، گواه این مسئله است.

هر چند که مسئولان عالی رتبه صنعت نفت بارها و بارها بگویند بعید است خط لوله تایی اجرایی شود.شرایط کشورهایی که قرار است این خط لوله از خاک‌شان عبور کند، نشان می‌دهد عزم جدی برای احداث این خط لوله دارند، زیرا وضعیت انرژی در این کشورها شرایط مساعدی ندارد و ایران اگر قدرت چانه زنی خود را البته نه با مفت فروشی گاز بالا برد، می‌تواند گاز خود را به این کشورها در کنار وجود خط لوله تایی صادر کند.اگر قرار است روندی منفعلانه صنعت نفت ایران در مورد بازارهای گاز شرق آسیا مثل چند سال گذشته ادامه یابد، به جرات می‌توان گفت، تایی برای همیشه ایران را از صادرات گاز به شرق کشور حذف خواهد کرد.

نگاهی به تاریخچه

روزی که قرارداد صادرات گاز ایران به پاکستان امضا شد و پاکستان با

که پاکستان پولی برای پرداخت ندارد و به همین دلیل از تکمیل خط لوله صادراتی صرف‌نظر کردیم! این گفته شبیه به همین موضع چند وقت پیش خودش بود که گفت بعید است تایی اجرایی شود.پاکستانی که به گفته وزیر نفت پولی برای پرداخت ندارد گاز طبیعی مایع یا LNG گران‌تری نسبت به گاز ایران به‌صورت نقدی می‌خرد و حالا می‌خواهد مشتری گاز ترکمنستان شود. با تصمیم شتابزده زنگنه در حوزه صادرات گاز به پاکستان و بسته شدن بازار این کشور به روی گاز ایران، حالا باید افسوس خورد که به دلیل عدم درک صحیح مسئولان کشور از منافع بلندمدت کشور بازارهای صادرات گازی ایران از دست می‌رود.

فرصت سوزی ایران در صادرات گاز ایران به پاکستان زمانی تأسف‌برانگیزتر است که در مراسم احداث خط لوله ۱۸۰۰ کیلومتری تایی سخنگوی طالبان هم حضور دارد و از اراده طالبان برای تأمین امنیت این خط لوله می‌گوید. ذبیح‌الله مجاهد، سخنگوی طالبان هم گفته، این گروه‌آماده تامین امنیت خط لوله تایی است.وی گفت: «ما آماده حفاظت از تایی هستیم. این پروژه خوب و برای اقتصاد افغانستان مهم و حیاتی است.»رئیس‌جمهوری افغانستان نیز در مراسم آغاز ساخت خط لوله تایی در خاک افغانستان گفت: «امیدواریم نسل بعدی ما این خط لوله را به‌عنوان شالوده‌ای از یک موضع مشترک در منطقه ما ببیند که هدف از آن بهبود وضعیت اقتصاد، ایجاد شغل و افزایش امنیت است.»رئیس‌جمهور افغانستان و نخست‌وزیر پاکستان که خود روزی طرفدار واردات گاز از ایران بوند همه و همه از تعهد خود به تایی گفته و رسماً اعلام کردند تا آخرین مرحله به تعهدات خود پای‌بند هستند. همه‌چیز برای این کشورها مهیاست و تا کمتر از ۴ سال دیگر صادرات گاز به این کشورها آغاز خواهد شد. به نظر می‌رسد مسئولان این کشورها باتجربه‌های ناچیز در برابر تجارب وزارت بیژن نامدار زنگنه به‌درستی منافع ملی خود را درک کرده‌اند. در مقابل، وزیر نفت جمهوری اسلامی ایران می‌گوید، بعید است تایی اجرایی شود.

با هدف معرفی مفاخر ادب فارسی؛

محفل ادبی شب نظامی گنجوی در سرخس برگزار شد



تکت رییس انجمن زبان و ادبیات پارسی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد از برگزاری پنجمین محفل ادبی با هدف معرفی مشاهیر فرهنگ و هنر ایران زمین خبرداد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی‌شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد،امیر وحید حبیبی با اعلام این خبر افزود: در برنامه‌های گذشته این انجمن محافل ادبی با معرفی حضرت حافظ، مولانا، سعدی و فردوسی برگزار شده است که شاهد استقبال علاقمندان به فرهنگ و هنر پارسی بوده‌ایم.وی تصریح کرد: این انجمن هر ساله به معرفی یکی از مفاخر ادبی ایران می‌پردازد که پنجمین محفل آن به معرفی حکیم نظامی‌گنجوی اختصاص یافت.حبیبی در ادامه هدف برگزاری گرامیداشت حکیم نظامی‌گنجوی را شناساندن این شاعر فرهیخته قرن ششم به ایرانیان در سراسر کشور عنوان و بیان کرد: کشورهای همسایه در برهه‌های مختلفی درصدد هستند تا مفاخر نام آشنای ایرانی را به نام خود ثبت نمایند از جمله دولت باکو که چند دهه درصدد مصادره نظامی‌گنجوی بنام

با هدف حمایت از حوزه فرهنگ و هنر صورت گرفت ؛

بازدید معاون فرهنگی ارشاد خراسان رضوی از پروژه‌های فرهنگی



وجود دارد و امروز شاهد برپایی نمایشگاه عکس، برگزاری پانزدهمین نمایشگاه کتاب، افتتاح کافه کتاب هستیم.این مقام مسئول خاطر نشان ساخت: خوشبختانه با همت مدیران پالایشگاه شاهد راه‌اندازی نخستین کافه کتاب شهرستان سرخس با هدف توسعه فرهنگ کتابخوانی در سطح جامعه هستیم تا مردم بتوانند از چنین فضاهای فرهنگی استفاده نمایند. معاون فرهنگی و مطبوعاتی اداره کل فرهنگ و ارشاد استان در پایان تاکید کرد: ما به عنوان نماینده اداره کل ارشاد خراسان رضوی آماده هر گونه همکاری با ادارات شهرستان در زمینه‌های فرهنگی و هنری هستیم.

خط انتقال گاز کهنوج – جیرفت قبل از زمستان به بهره‌برداری می‌رسد

از ایسن خط انتقال گاز، از محدودیت‌های مصارف خانگی، صنعتی، خدماتی و نیروگاهی در استان کرمان کاسته می‌شود.حسنی ارزش این پروژه را بیش از ۱۰۰ میلیارد تومان اعلام کرد و افزود: در مسیر خط لوله کهنوج – جیرفت، دو شهرک صنعتی فاریاب و جیرفت قرار دارند که با گازدار شدن منطقه، از مصرف بی‌رویه سوخت فسیلی مایع در این شهرها نیز جلوگیری می‌شود و کامی‌به سوی رونق اقتصادی و آبادانی منطقه برداشته خواهد شد.

اکنون در مرحله تست قرار دارد که تلاش می‌کنیم پیش از آغاز فصل زمستان، مردم جیرفت از نعمت گاز برخوردار شوند.وی درباره مزیت‌های گازرسانی به جیرفت اظهار کرد: استان کرمان از استان‌های مهم برای توسعه صنایع است و اکنون با گازرسانی به جیرفت، زمینه شکوفایی صنایع و اشتغال‌زایی برای جنوب این استان فراهم می‌شود.مجری طرح خطوط انتقال گاز شرکت مهندسی و توسعه گاز، هدف از اجرای این طرح را رفع محدودیت مصرف گاز استان کرمان عنوان کرد و ادامه داد: با بهره‌برداری

تکت خط لوله ۷۲ کیلومتری کهنوج – جیرفت آخرین مراحل ساخت خود را پشت سر می‌گذارد تا مردم جیرفت در فصل زمستان از نعمت گاز طبیعی ایمن و ارزان بهره‌مند شوند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، فرهاد حسنی، مجری طرح خطوط انتقال گاز شرکت مهندسی و توسعه گاز درباره راه‌اندازی خط انتقال گاز جدید از مسیر کهنوج به جیرفت گفت: با پایان جوشکاری خط لوله ۷۲ کیلومتری کهنوج – جیرفت، این پروژه

معاون وزیر نفت تاکید کرد:

رفع موانع تکمیل طرح‌ها از سیاست‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی است

نفت معاون وزیر نفت در امور

پتروشیمی، رفع موانع و چالش‌های پیش‌روی طرح‌های در حال اجرا را از سیاست‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی عنوان کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بهزاد محمدی صبح روز چهارشنبه، ۲۱ آذرماه در بازدید از طرح دی آریا پلیمر در شهرستان خمین با اشاره به مناسب

بودن پیشرفت فیزیکی این طرح گفت: یکی از سیاست‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی حمایت از طرح‌های در حال اجرا و همچنین کمک به رفع موانع و چالش‌های پیش‌روی این پروژه‌هاست. وی ضمن تاکید بر پیگیری مشکلات تامین خوراک این طرح ۱۷۵ هزار تنی، خواستار توجه بیشتر مجری طرح به مقوله‌های مهندسی، فرایند و

پاییننگ به منظور تسریع در عملیات راه‌اندازی و بهره‌برداری کامل پروژه شد. **تولید آزمایشی سال آینده آغاز می‌شود** حمید کبیری، مجری طرح دی آریا پلیمر، پیشرفت این پروژه را ۷۵ درصد اعلام کرد و گفت: اواخر سال آینده تولید آزمایشی این طرح آغاز می‌شود و براساس مجوز، این پروژه خوراک

مدیرعامل منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان خبر داد:

۶ متقاضی برای احداث پتروشیمی در منطقه ویژه پارسیان



از ظرفیت‌های بومی پارسیان و استان هرمزگان است، طی ۲ سال اخیر اولویت با جذب نیروهای بومی در تمامی رده‌های مورد نیاز منطقه ویژه پارسیان بوده است که خوشبختانه در این حوزه عملکرد مثبت و قابل قبولی داشته‌ایم. شاهرخی با بیان اینکه قانون جذب ۵۰ درصدی نیروی‌های بومی را تکلیف کرده است، ابرازداشت: علیرغم قوانین و مصوبات مجلس، تلاش مجموعه بر جذب حداکثری نیرو از ساکنان استان هرمزگان بوده است که طبق آمار بیش از ۵۰ درصد نیروهای شاغل در منطقه ویژه بومیان استان هرمزگان هستند. وی تاکید کرد: با نوع نگاه حمایتی وزارت صمت و ایمیدرو به‌طور حتم این منطقه علاوه بر منافع اقتصادی، منافع اجتماعی و فرهنگی مناسبی را برای مردم در بر خواهد داشت. مدیرعامل منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان خاطرنشان کرد:

نخستین و بزرگ‌ترین بندر تخصصی صنایع معدنی و پتروشیمی کشور با ایجاد ۱۹ پست اسکله با ظرفیت تخلیه و بارگیری ۴۰ میلیون تن در منطقه ویژه پارسیان در حال ساخت است که می‌تواند به عنوان یکی از دستاوردهای مهم جمهوری اسلامی ایران در زمان تحریم‌ها از آن نام برد

در افق منطقه ویژه پارسیان اشتغال بیش از ۶۰ هزار نفر به صورت مستقیم و ۲۷۰ هزار نفر به صورت غیرمستقیم شغل دیده شده است. مدیرعامل منطقه ویژه اقتصادی انرژی بر پارسیان اضافه کرد: موقعیت مکانی، جغرافیایی و دسترسی آزاد به آبهای بین‌المللی، معافیت‌های

نفت مدیرعامل منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان با بیان اینکه توسعه و پیشرفت پروژه‌های عمرانی در پارسیان شتاب گرفته است، گفت: ۶ متقاضی برای احداث پتروشیمی در منطقه پارسیان وجود دارد که تاکنون دو متقاضی مجوز گرفته‌اند. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان، حسن شاهرخی با بیان اینکه منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان به عنوان یکی از قطب‌های مهم پتروشیمی، فولاد و آلومینیوم در جنوب کشور به شمار می‌رود، بیان داشت: با همت و تلاش مجموعه ایمیدرو، حمایت استاندار هرمزگان و همکاران منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان پروژه‌های زیرساختی این منطقه پیشرفت چشم‌گیری داشته است. شاهرخی با اشاره به عملکرد موفقیت‌آمیز و فراتر از انتظار در اجرای پروژه‌ها، عنوان کرد: جذب نیرو و افزایش آمار اشتغال در منطقه ویژه پارسیان در حال است که اشتغال مستقیم در این منطقه در پایان سال ۱۳۹۵ حدود ۱۰۰ نفر و در پایان سال ۱۳۹۶ حدود ۱۰۰۰ نفر بوده و اکنون در ۹ ماه نخست سال ۱۳۹۷ به ۲۰۰۰ نفر رسیده است. وی با بیان اینکه در اجرای پروژه‌ها از برنامه زمان بندی جلو هستیم، عنوان کرد: در آستانه چهل و یکمین سالگرد انقلاب شکوهمند اسلامی ایران برای بیش از ۲ هزار شاغل در منطقه ویژه پارسیان جشن خواهیم گرفت. مدیرعامل منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان با اظهار اینکه این منطقه در مسیر شتابان توسعه و پیشرفت قرار دارد، اذعان داشت: نخستین و بزرگ‌ترین بندر تخصصی صنایع معدنی و پتروشیمی کشور با ایجاد ۱۹ پست اسکله با ظرفیت تخلیه و بارگیری ۴۰ میلیون تن در منطقه ویژه پارسیان در حال ساخت است که می‌تواند به عنوان یکی از دستاوردهای مهم جمهوری اسلامی ایران در زمان تحریم‌ها از آن نام برد. وی خاطرنشان کرد: اولویت نخست جذب و بهره‌گیری



خود را از پالایشگاه‌های شازند و اصفهان تامین خواهد کرد. طرح دی آریا پلیمر به ۱۲ گرید کامپاند از پلی‌پروپیلن را دارد.

منظور ایجاد ارزش افزوده، ظرفیت تولید ۱۲ گرید کامپاند از پلی‌پروپیلن را دارد.

آن گروه از صنایع اطلاق می‌شود که سهم انرژی مصرفی آنها در هزینه‌های تمام شده محصول نهایی، نسبت به دیگر عوامل تولید در مقایسه با صنایع دیگر بالا بوده و نقش تعیین‌کننده‌ای در قیمت نهایی محصول آنها داشته باشد، از قبیل صنایع پتروشیمی، فولاد و آلومینیوم. از این رو منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان با مساحتی قریب به ۱۰ هزارهکتار در ۳۰ کیلومتری شرق عسلویه، در منتهی‌الیه غربی استان هرمزگان و مرز سه استان هرمزگان، بوشهر و فارس به عنوان گزینه‌های محل استقرار صنایع انرژی بر انتخاب گردید و متعاقباً در سال ۱۳۸۹ این منطقه ویژه اقتصادی به تصویب هیئت محترم وزیران و نمایندگان محترم مجلس شورای اسلامی رسید. منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان با هدف

استقرار و تولید ۴ میلیون تن فولاد، ۱۸ میلیون تن محصولات پتروشیمی، ۶۰۰ هزار تن آلومینیوم و ۴ میلیون تن آلومینا، ۴۳۰۰ مگاوات برق در سال و احداث بندر پارسیان با ظرفیت تخلیه و بارگیری سالانه ۴۰ میلیون تن و تاسیسات آب شیرین کن که نیاز به سرمایه‌گذاری بالغ بر ۳۷،۴ میلیارد دلار در بخش غیردولتی که حدوداً معادل ۱۴۰ هزار میلیارد تومان خواهد داشت، که در نهایت اشتغال مستقیم برای ۶۰ هزار نفر و اشتغال غیر مستقیم برای حدود ۲۷۰ هزار نفر ایجاد می‌کند. تا کنون در منطقه دو واحد پتروشیمی با مجموع سرمایه گذاری ۴،۲ میلیارد دلار، یک واحد انبار آلومینا، نیروگاه و تولید آب شیرین از دریا توسط سرمایه‌گذاران بخش خصوصی در منطقه ویژه ارایه شده است. بر اساس سیاست‌های برنامه چهارم توسعه از سال ۱۳۸۴ مطالعات مکانیابی استقرار صنایع انرژی بر پارسیان در محدوده‌ای قریب به ۱۰ هزار هکتار در شهرستان پارسیان هرمزگان واقع شده و تحت نظارت و مدیریت سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران «ایمیدرو» اداره می‌شود.

اتفاق بزرگ در کشور آماده‌کننده چراکه برای توسعه متوازن باید تمام دستگاه‌ها به وظایف خود عمل کنند تا در آینده شاهد پدیده‌های ضد توسعه‌ای و آسیب‌های اجتماعی متاثر از توسعه صنعتی نباشیم. مدیرعامل منطقه ویژه پارسیان درخصوص سرمایه‌گذاری در منطقه ویژه پارسیان اظهارداشت: ۶ متقاضی حوزه پتروشیمی جهت سرمایه‌گذاری مراجعه کرده‌اند که دو مورد موفق به اخذ مجوزهای لازم از وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی شده‌اند. همچنین پیش از این تقاضای سرمایه‌گذاری احداث مجتمع فولاد، تولید آلومینا، نیروگاه و تولید آب شیرین از دریا توسط سرمایه‌گذاران بخش خصوصی در منطقه ویژه ارایه شده است. بر اساس سیاست‌های برنامه چهارم توسعه از سال ۱۳۸۴ مطالعات مکانیابی استقرار صنایع انرژی بر در راستای جلوگیری از خام‌فروشی گاز طبیعی، تولید محصولات با ارزش افزوده بیشتر، تکمیل زنجیره تولید پتروشیمی و فولاد از مواد اولیه تا محصولات نهایی و افزایش صادرات غیرنفتی آغاز شد. صنایع انرژی بر به

مالیاتی و گمرکی، بندر تخصصی واردات و صادرات کالاهای مورد نیاز سرمایه‌گذاران، دسترسی مطمئن به جاده‌های ترانزیتی و همجواری با پارس جنوبی بخشی از ظرفیت‌های مورد نظر و درخواست سرمایه‌گذاران است که می‌تواند هزینه سرمایه‌گذاری را کاهش و سودآوری مناسبی را برای آنها در بر داشته باشد. شاهرخی با اشاره به ذخایر انرژی ایران و قطر تصریح کرد: تامین خوراک سرمایه‌گذاران و خطوط لوله گاز که از فاصله ۵۰ متری منطقه ویژه عبور می‌کند می‌تواند سرمایه‌گذاران سایر صنایع را برای حضور در این منطقه استراتژیک اقتصادی کشور ترغیب کند. شاهرخی با اشاره به مصوبه طرح آمایش نواحی تأثیر پذیر از منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان گفت وزارتخانه‌های بهداشت، درمان و آموزش پزشکی، ارتباطات و فناوری اطلاعات، کشور، آموزش و پرورش، نیرو، راه و شهرسازی، جهاد کشاورزی، فرهنگ و ارشاد، کار، رفاه و امور اجتماعی، وزارت دفاع و سازمان‌های محیط زیست و میراث فرهنگی باید خود را برای یک

حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی از سرمایه‌گذاری بخش خصوصی



حسین علیمارد
مدیر سرمایه‌گذاری شرکت ملی صنایع پتروشیمی

شرکت ملی صنایع پتروشیمی می‌تواند به عنوان یک حامی در فرآیند سرمایه‌گذاری بخش خصوصی به منظور کاهش ریسک سرمایه‌گذاری حضور یابد. درخصوص نقش نهادهای حاکمیتی در مقوله سرمایه‌گذاری بایستی گفت: بخش خصوصی و به‌ویژه شرکت‌های کوچک و متوسط اروپایی و بعضی شرکت‌های بزرگ آسیایی تمایل دارند که شرکت ملی صنایع پتروشیمی به دلیل حاکمیتی بودن، در سرمایه‌گذاری‌های صنعت پتروشیمی با میزان مشارکت بالا حضور داشته باشد. براساس قانون، شرکت ملی صنایع پتروشیمی اجازه سرمایه‌گذاری ندارد و فقط در موارد خاص مشخص شده در قوانین مجاز به سرمایه‌گذاری است، NPC تمایل و اعتقاد دارد که بخش خصوصی به یک پختگی لازم دست یافته و خودش می‌تواند در جهت مدیریت ریسک‌های مرتبط با سرمایه‌گذاری و مشارکت با شرکت‌های خارجی با حمایت این شرکت گام بردارد. دولت تمایل دارد که بخش خصوصی سهم بیشتری در سرمایه‌گذاری داشته باشد. با این حال ممکن است به نظر برسد که استفاده از توانمندی‌ها و دانش فنی داخلی برای بخش خصوصی ریسک بزرگی داشته باشد. بر همین اساس شرکت ملی صنایع پتروشیمی می‌تواند به عنوان یک حامی در فرآیند سرمایه‌گذاری، استفاده از توانمندی‌ها و دانش فنی داخلی حضور یابد. به‌عنوان مثال برای کاهش ریسک سرمایه‌گذاری در طرحی خاص با استفاده از دانش فنی داخلی، حامی قرارداد سرمایه‌گذار با شرکت پژوهش و فناوری باشد. امیدوارم در جهت حمایت عملی از اقتصاد مقاومتی و استفاده از ساخت داخل، شرکت ملی صنایع پتروشیمی بتواند با رعایت قوانین کشور، به عرصه سرمایه‌گذاری به عنوان حامی این‌گونه پروژه‌ها نیز ورود داشته باشد. به اعتقاد من، با این رویکرد، حضور شرکت ملی صنایع پتروشیمی در فرآیند سرمایه‌گذاری در این صنعت به توسعه آن کمک می‌کند و ساخت و تولید طرح را سرعت می‌بخشد. هم‌اکنون تعدادی از شرکت‌های خارجی در حال بررسی پروژه‌های سرمایه‌گذاری در ایران با دید باز و با در نظر گرفتن تحولات بین‌المللی هستند و با باز شدن کانال ویژه مالی یا SPV نه تنها در حوزه نفت، بلکه در حوزه پتروشیمی نیز به طور قطع یک سهولت در مشارکت به معنای تامین تجهیزات خاص و سرمایه‌گذاری خارجی شرکت‌های کوچک و متوسط اروپایی فراهم خواهد شد.

ضرورت سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در توسعه صنعت پتروشیمی



سیدهدمدجسینی
عضو هیئت مدیره اتحادیه صادرکنندگان نفت، گاز و پتروشیمی

توسعه صنعت پتروشیمی با سرمایه‌گذاری و مشارکت بخش خصوصی می‌تواند برنامه ریزی‌های انجام شده برای این صنعت پیشرو را شتاب بخشد. صنعت پتروشیمی صنعتی درآمدزا و پرسود برای کشور است، پتروشیمی جزو صنایع مادر کشور محسوب می‌شود که کمک به

رشد و توسعه آن از طرق مختلف همچون دولتی و بخش خصوصی ضروری است. شرکت‌های پتروشیمی درصد بزرگی از ارز صادرات غیرنفتی کشور را تامین می‌کنند، این صنعت امروز به سرمایه‌گذاری و تکنولوژی‌های پیشرفته نیازمند است، در صورت فراهم شدن شرایط و تسهیل فرایند حضور سرمایه‌گذاران، این صنعت می‌تواند میزان سرمایه‌گذاری‌های گسترده داخلی و خارجی باشد. باید از ظرفیت‌های صنعت پتروشیمی به نحو شایسته استفاده کرد، صنعت پتروشیمی کشورمان به دلیل مزیت خوراک، گاز ارزان، نیروی انسانی متخصص و معرج و وجود زیرساخت‌های مطلوب از جذابیت‌های بالایی برای سرمایه‌گذاری برخوردار است. اگر به توسعه صنایع پتروشیمی با برنامه‌ریزی مشخص در کشور اهمیت مناسب داده شود، بسیاری از چالش‌های اقتصادی برطرف می‌شود و این صنعت می‌تواند نقش پررنگ‌تری در توسعه اقتصادی کشور ایفا کند.

جلوگیری از گرانی PET در گرو تصمیم‌گیری بزرگ‌ترین هلدینگ پتروشیمی کشور

برای جلوگیری از توقف تولید پلی‌اتیلن ترفتالات PET در پتروشیمی‌تندگویان، این پتروشیمی نیازمند واردات اسید ترفتالیک با همکاری هلدینگ خلیج فارس است؛ در غیر این صورت، شاهد افزایش قیمت بسیاری از محصولات پر مصرف نیازمند بسته خواهیم بود.

پتروشیمی‌تندگویان به دلیل تقاضای شدید PET در کشور اجازه صادرات ندارد، برای تامین ارز مورد نیاز برای واردات اسید ترفتالیک دچار مشکل شده است. از آنجایی که سهام مالکیت حداکثری پتروشیمی‌تندگویان متعلق به هلدینگ خلیج فارس است و تمامی مجوزهای لازم برای واردات پتروشیمی‌تندگویان با تصمیم این هلدینگ صورت می‌گیرد، نیاز است هلدینگ خلیج فارس برای تامین ارز مورد نیاز جهت واردات اسید ترفتالیک پتروشیمی‌تندگویان اهتمام نماید و ارز مورد نیاز تامین گردد. اهمیت سرعت عمل این هلدینگ وقتی افزایش می‌یابد که بدانیم فرصت زیادی تا تعمیرات اساسی پتروشیمی‌تندگویان نمانده است و اگر این اقدام صورت نگیرد، شاهد نوسانات بازار PET و افزایش قیمت بسیاری از محصولات پر مصرف خواهیم بود.

محصولات پر مصرف همچون آب معدنی، لبنیات و بسیاری از محصولاتی که نیاز به بسته دارند را به دنبال خواهد داشت.

راه حل چیست؟

تعمیرات اساسی پتروشیمی‌تندگویان در بخش‌های مختلف این پتروشیمی صورت می‌پذیرد و می‌توان با واردات یکی از مواد اولیه این پتروشیمی به نام اسید ترفتالیک، جلوی توقف تولید PET در پتروشیمی‌تندگویان را در زمان تعمیرات اساسی گرفت. مطمئناً تولید مستمر پتروشیمی‌تندگویان سبب کاهش التهاب بازار PET می‌شود و جلوی افزایش قیمت این محصول را می‌گیرد.

نقش مهم هلدینگ خلیج فارس در رفع مشکل پتروشیمی‌تندگویان

واردات اسید ترفتالیک برای تولید PET نیاز به تامین ارز است و از آنجایی که

توقف موقت تولید PET با آغاز اجرای تعمیرات اساسی پتروشیمی‌تندگویان

هر واحد پتروشیمی متناسب با نوع خوراک و میزان ظرفیت تولید محصولات نیاز به تعمیرات اساسی در واحدهای فنی خود دارد. در زمان اجرای تعمیرات اساسی، ظرفیت تولید واحد پتروشیمی محدود و یا به صفر می‌رسد. از این رو بیشتر واحدهای پتروشیمی برای کنترل بازار و عدم کمبود محصول در بازار، مدتی قبل از تعمیرات اساسی اقدام به افزایش تولید و ذخیره محصول می‌کنند. از آنجایی که ظرفیت پتروشیمی‌تندگویان کمتر از تقاضای داخل کشور می‌باشد، تدابیر لازم جهت ذخیره PET امکان پذیر نیست و با نزدیک شدن به تعمیرات اساسی این پتروشیمی تقاضای و قیمت معامله این محصول در بورس کالا افزایش می‌یابد. این افزایش قیمت PET، گرانی بسیاری از

قیمت گذاری محصولات پتروشیمی در بورس کالا (قیمت گذاری محصولات با نرخ ارز ۴۲۰۰ تومان) و ایجاد اختلاف قیمت بالا بین قیمت بورس و قیمت بازار آزاد عملاً شاهد افزایش قیمت بسیاری از محصولات پر مصرف و اساسی مردم همچون آب معدنی، لبنیات و بسیاری از محصولاتی که نیاز به بسته دارند بودیم. از این رو نیاز است نگاه ویژه‌ای به این محصول وجود داشته باشد. تنها تولید کننده PET در کشور پتروشیمی‌تندگویان می‌باشد. این پتروشیمی با تولید حدود ۱ میلیون تن در سال خوراک بسیاری از واحدهای نساجی و بسته بندی کشور را تامین می‌نماید. با توجه به اهمیت و مصرف بالای این محصول در کشور، صادرات PET توسط پتروشیمی‌تندگویان ممنوع است و تمام محصول تولیدی پتروشیمی‌تندگویان به داخل کشور و از طریق بورس کالا به فروش می‌رود.

نفت جلوگیری از توقف تولید پلی اتیلن ترفتالات PET در دوره تعمیرات اساسی پتروشیمی‌تندگویان که به زودی فرا خواهد رسید، با واردات اسید ترفتالیک حاصل خواهد شد و این پتروشیمی برای تامین ارز مورد نیاز برای واردات آن، به همکاری هلدینگ خلیج فارس نیاز دارد.

اهمیت PET در کشور

پلی اتیلن ترفتالات PET، محصول مهم و استراتژیکی است که خوراک بسیاری از واحدهای صنایع پایین دست پتروشیمی است. این محصول خوراک بسیاری از واحدهای صنایع پایین دستی همچون صنایع نساجی و بسته بندی می‌باشد. طیف وسیعی از محصولات مانند ظروف بطری، نخ پلی استر، پارچه، فرش و موکت از PET تولید می‌شود. اهمیت PET در قیمت گذاری بسیاری از محصولات به حدی است که در ابتدای امسال با توجه به مسائل

چرا دستاورد هیئت ایرانی در اوپک ۱۷۵ بزرگ است؟

رویا خالقی

یکصد و هفتاد و پنجمین نشست اوپک که پایان یافت، انتقادهای نسبت به عملکرد هیئت ایران در این نشست آغاز شد. از نگاه نگارنده، اما ایران توانست در شرایطی که عربستان و امارات با همراهی آمریکا شمشیر خود را علیه ایران از رو بسته بودند و برخی تولیدگندگان غیر اوپک در خفا از هیچ تلاشی برای ضربه زدن به ایران دریغ نکردند، بهترین دستاورد را داشته باشد، چرا؟ بخوانید:
۱- ایران در شرایطی پا به نشست ۱۷۵ سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) گذاشت که برخی خبرگزاری‌های خارجی تولید نفت ایران را در ماه نوامبر ۲ میلیون و ۸۵۰ هزار بشکه در روز اعلام کردند. در این شرایط، بهترین کاری که ایران می‌توانست انجام دهد، این بود که زیر بار کاهش تولید نفت که عربستان و امارات از یک ماه پیش از نشست اوپک آن را مطرح کرده بودند، نرود و منطقی بود که برای توازن بازار و افزایش قیمت نفت، با کاهش تولید نفت دیگر کشورهای اوپک موافقت کند؛ زیرا کاهش صادرات نفت ایران به دلیل تحریم و کاهش قیمت نفت، بدون تردید اقتصاد نفتی ایران را با مشکل همراه می‌کرد. همسو با این موضوع، حسین کاظم‌پور اردبیلی، نماینده ایران در هیئت عامل اوپک بارها پیش از نشست اوپک و همچنین ۲ روز پیش از نشست هم بار دیگر در گفت‌وگویی با شانا یادآوری کرده بود: «انتظار این است هر کاهش تولیدی از محل کسانی باشد که افزایش تولید داشتند، نه کسانی که هیچ افزایش تولیدی نداشتند و کمتر هم شدند.» این موضوع در کنار اظهارات وزیر نفت که پیش از ورود به وین اعلام کرده بود «ایران تا زمانی که در شرایط تحریم قرار دارد درباره سهمیه خود با هیچ کشور مذاکره نمی‌کند» نقشه راه ایران را در این نشست مشخص کرد.

۲- از فضای وین بگویم؛ خبرنگاران حاضر در هتل پارک حیات، محل اقامت وزیر انرژی عربستان کمتر از ۲۴ ساعت مانده به نشست اوپک (چهارشنبه، ۱۴ آذرماه) چشم‌شان به دیدن برایان هوک، نماینده ویژه وزارت خارجه آمریکا در امور ایران، روشن شد؛ این دیدار اگرچه ابتدا از سوی سخنگوی وزارت انرژی عربستان تکذیب شد، اما این تکذیبیه چندان به درازا نکشید. این که در این دیدار چه گذشت، کسی چیزی نمی‌داند، اما برخی عنوان کردند که احتمال می‌رود این دیدار با هدف ترغیب سعودی‌ها برای استفاده از ابزار اوپک علیه ایران انجام شده است. خوب است بدانید عربستان بین دو نشست ۱۷۴ و ۱۷۵ با همراهی امارات و تحت فشار آمریکا، تولید نفت خود را با هدف ضربه زدن به ایران حدود ۶۰۰ هزار بشکه افزایش داد و سبب شد قیمت نفت بیش از ۲۴ دلار، برای هر بشکه کاهش یابد. در این شرایط محتمل‌ترین نتیجه‌ای که می‌شد از دیدار برایان هوک و الفالچ در وین گرفت، فشار بیشتر بر ایران بود. ضمن این که آمریکا پس از قتل جمال خاشقچی تحت عنوان حق‌السکوت خواستار امتیازهای بیشتر از عربستان بود. وزیر نفت اما از استانبول و در مسیر وین به این دیدار واکنش نشان داد: «اگر آقای هوک برای درخواست عضویت آمریکا در اوپک به وین آمده و به همین دلیل با اعضای اوپک ملاقات می‌کند این درخواست قابل بررسی است، اما در غیر این صورت ایشان اوپک بر سر کاهش تولید نفت به توافق نرسیدند و این اظهارات نشان داد ایران قرار نیست در مقابل جنگ روانی که این کشورها از مدت‌ها پیش تدارک دیده بودند، تنها نظاره‌گر باشد. کسی نمی‌تواند خبرپراکنی ضد ایرانی رویترز را پس از بازگشت دوباره تحریم‌های ضدایرانی آمریکا انکار کند.

۳- نشست پشت درهای بسته وزیران نفت و انرژی اوپک، رأس ساعت ۱۲ و روز پنجشنبه (۱۵ آذرماه) به وقت وین آغاز شد. نشست سخت، فشرده و نفسگیر کاملاً قابل پیش بینی بود. خروج قطر از اوپک، دیدار برایان هوک و خالد الفالچ در وین، تخلف برخی کشورها در افزایش تولید نفت میان دو نشست و کاهش قیمت نفت در ماه‌های اخیر، نشان می‌داد این نشست، پیچیده است. کسی از نشست پشت درهای بسته خبر نداشت، اما آنچه حدود ساعت ۱۷ به وقت وین به بیرون درز کرد، این بود که اعضای اوپک بر سر کاهش تولید نفت به توافق نرسیدند و ایران هم به شدت بر مواضع خود که همانا معاف شدن از کاهش تولید بوده، پافشاری کرده است. یک ساعت و نیم بعد اما وزیران از نشست بیرون آمدند و به یک یا دو جمله بسنده کردند. گویا در نشست، قرار گذاشتند کسی صحبت نکند. زنگنه اما این نشست را سخت توصیف کرد. ادامه مذاکرات به فردا موکل شد.

۴- جمعه، ساعت ۱۰ به‌وقت وین. وزیران خود را به دبیرخانه رساندند و نشست آغاز شد. الکساندر نواک، وزیر انرژی روسیه که پس از دیدار وزیر انرژی عربستان در وین به مسکو رفته بود تا به گفته رسانه‌ها، آخرین رایزنی‌ها را با ولادیمیر پوتین، رئیس جمهوری این کشور انجام دهد دیرتر از همه وزیران به محل دبیرخانه آمد و بلافاصله با وزیر نفت ایران دیدار کرد؛ دیداری که تاثیر زیادی در توافقی که میان اوپک و سپس غیراوپک به دست آمد داشت، نشست اوپک که کمی به درازا کشید و از ساعت ۱۵ گذشت، خبرپراکنی رویترز آغاز شد: «ایران توافق کاهش تولید را به صورت نمادین پذیرفته است». کمی بعد اما این خبر از سوی هیئت ایرانی تکذیب شد: «ایران به صورت اسمبلیک یا غیراسمبلیک با مشارکت در توافق کاهش‌تولید موافقت نکرده است.» دیدارهای دو جانبه زنگنه در حاشیه نشست اوپک اما به دیدار با نواک ختم نشد و رایزنی‌های گسترده‌ای برای معاف شدن ایران از توافق کاهش تولید انجام داد که سرانجام به این منجر شد که ایران از توافق کاهش تولید ۸۰۰ هزار بشکه نفت از سوی اوپک در کنار ونزولا و لیبی معاف شود و دیگر اعضای اوپک نیز باید میزان تولید را بر اساس تولید ماه اکتبر ۲،۵ درصد در روز کاهش دهند. ممکن است این سوال پیش بیاید که مجموع کاهش تولید ۱۱ کشور مشارکت کننده در کاهش تولید، با محاسبه ۲،۵ درصد، ۶۶۹ هزار بشکه شود، پس بقیه این کاهش تولید قرار است از چه محلی باشد؟ باید پاسخ داد که عربستان عنوان کرده که حاضر است افزون بر کاهش ۲،۵ درصدی خود، مابه‌التفاوت کاهش تا سقف ۸۰۰ هزار بشکه را کسر کند.

۵- اهمیت معاف شدن ایران از توافق کاهش تولید را که با رایزنی‌های گسترده و فشرده هیئت ایرانی به دست آمده و بسیاری با دیده تردید به آن می‌نگرند، اینجا برایتان می‌گویم. گفتند چرا ایران که در شرایط تحریم قرار دارد و تولید نفت آن با کاهش روبه‌رو شده، تلاش کرد از کاهش تولید معاف شود؟ یا عنوان شده است، اگر ایران کاهش تولید را می‌پذیرفت تنها باید تولید خود را ۸۳ هزار بشکه کاهش می‌داد که در مقابل کاهش کنونی تولید نفت ایران، ناچیز است، یا معنی این جمله وزیر نفت که گفته است اجازه ندادیم سهم ایران از بازار نفت در درازمدت آسیب ببیند، چیست؟ ساده بگویم تولید نفت ایران در ماه اکتبر، ۳ میلیون و ۳۰۲ هزار بشکه در روز بوده که سهم ایران در صورت کاهش ۲،۵ درصدی، ۸۳ هزار بشکه می‌شد. اما این تنها یک روی سکه است. روی دیگر آن این است که در صورت موافقت ایران با توافق کاهش، تولید ماه اکتبر ۲۰۱۸ (۳ میلیون و ۳۰۲ هزار بشکه) مبنای تولید ایران قرار می‌گرفت که نسبت به دسامبر ۲۰۱۶ (۳ میلیون و ۷۹۷ هزار بشکه)، ۴۹۹ هزار بشکه کاهش می‌یافت و حال اگر ایران، از توافق کاهش تولید معاف نشده بود، میزان سهم ایران در مجموع نسبت به دسامبر ۲۰۱۶، ۵۷۷ هزار بشکه (۸۳+۴۹۹) کاهش می‌یافت. در واقع، تلاش ایران برای معاف شدن از توافق کاهش تولید، از دست ندادن سهم ایران در درازمدت بوده است، از منابع آگاه شنیدم زنگنه تا زمانی که نامه معافیت ایران را نگرفت، قطننامه را امضا نکرد. بهتر می‌دانید تصمیم‌های اوپک نیاز به اجماع دارد و در صورت مخالفت یک کشور، آن تصمیم جنبه قانونی ندارد. ۶- فرض کنید در فاصله دو نشست اوپک (۱۷۶- ۱۷۵) تحریم نفت ایران به هر دلیلی لغو شود؛ اگر ایران موافقت می‌کرد در این صورت ایران پای توافق‌نامه‌ای را امضا کرده بود که موظف می‌شد تولید نفت خود را ۶ ماه کم کند و به کاهش سهم خود در اوپک تن دهد. آیا منتقدانی که امروز می‌گویند اگر آقای زنگنه این توافق را امضا می‌کرد هیچ اتفاقی نمی‌افتاد، او را سرزنش نمی‌کردند؟! کافی است گاهی اوقات در انتقادها منصف باشیم. هیئت ایران در وین دستاورد بزرگی کسب کرد، مگر این‌که فکر کنید از دست دادن ۵۷۷ هزار بشکه در روز سهم کوچکی است. این که چرا معافیت ایران، ونزولا و لیبی از توافق کاهش تولید در بیانیه‌نامه‌هم کاملاً مشخص است، این جزئیات در بیانیه نمی‌آید. مگر معافیت نیجریه، لیبی و عراق در بیانیه سال ۲۰۱۶ آمده بود؟

نفت وزیر نفت شامگاه چهارشنبه

(۲۱ آذرماه) در برنامه گفت‌وگوی ویژه خبری شبکه ۲ سیما، به ارائه توضیحاتی درباره صدهفتادوپنجمین نشست عادی وزیران نفت و انرژی سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و دیگر فعالیت‌های صنعت نفت پرداخت.

بیژن زنگنه شامگاه چهارشنبه (۲۱ آذرماه) در برنامه گفت‌وگوی ویژه خبری شبکه ۲ سیما درباره منافع معافیت ایران نسبت به مستثنا شدن از توافق کاهش تولید نفت در نشست ۱۷۵ وزیران نفت و انرژی اوپک و پنجمین نشست وزارتی مشترک اوپک و غیراوپک در وین گفت: نشست ۱۷۵ اوپک، نشست بسیار سختی بود که دو روز به طول انجامید. اعضای اوپک روز پنجشنبه (۱۵ آذرماه) یک نشست هفت ساعته داشتند. قرار بود روز پنجشنبه به تهران بازگردم، اما نشست ۱۷۵ وزیران نفت و انرژی اوپک تمام نشد و جز مقداری دعواهای طولانی به هیچ نتیجه‌ای نرسید. نشست روز بعد (جمعه، ۱۶ آذرماه) هم حدود ۶ ساعت طول کشید که بیشترین بخش آن دعاو بود، اما سرانجام به نتیجه رسیدیم.

وی افزود: بیشترین مسئله‌ای که باید راجع به این نشست بگویم این است که این جلسه زیر فشارهای شدید آمریکا بود. ایالات متحده‌امریکا پیش از این نشست ناشی‌گری کرد که البته نخستین بار هم نبود. پیش از نشست آقای ترامپ در حساب کاربری توییتر خود پیامی‌منتشر کرد با این عنوان که «از اوپک می‌خواهم تولید خود را کاهش ندهد و اجازه دهد قیمت‌ها به همین منوال پایین بیاید»؛ پس از آن آقای برایان هوک که مسئول تحریم‌ها در وزارت امور خارجه‌امریکاست یک روز پیش از نشست وزارتی اعضای اوپک یعنی روز چهارشنبه (۱۴ آذرماه) با برخی اعضای این سازمان در وین ملاقات داشت. وزیر نفت درباره واکنش خود نسبت به ملاقات برایان هوک با برخی اعضای اوپک تصریح کرد: من در استانبول بودم که خبر این ملاقات را شنیدم و در اظهارنظری مطرح کردم که «اگر آقای برایان هوک به وین آمده است تا تقاضای عضویت آمریکا در اوپک را ارائه دهد این تقاضا قابل بررسی است، اما اگر برای واردکردن فشار به اوپکی‌ها آمده است این کار بسیار ناشیانه و نابخشه است.»زنگنه ادامه داد: عربستانی‌ها بلافاصله ملاقات با آقای هوک را تکذیب کردند و چند دقیقه پس از آن، وزارت امور خارجه آمریکا تکذیب عربستان را تکذیب کرد و اعلام کرد این ملاقات انجام شده است؛ در واقع یک دستپاچگی به وجود آمد و این بحث مطرح شد که‌امریکا در مقابل یک سازمان مستقل (اوپک) چه کاره است که دخالت می‌کند؟ زیرا اوپک هنوز بخشی از وزارت انرژی آمریکا نشده است.

ایران باید از هر گونه کاهش تولید مستثنا باشد
وزیر نفت درباره روند کاهش تولید نفت کشورهای عضو اوپک، اظهار کرد: من از بدو ورود به وین به دلایل زیادی که از جانب بیشتر اوپکی‌ها هم قابل قبول بود گفتیم تا زمانی که تحریم‌ها علیه ایران برقرار است، این کشور باید از هر گونه کاهش تولید مستثنا شود.زنگنه با اشاره به نامه‌های ارسالی به اوپک در ماه‌های ژوئن و مه، توضیح داد: ما در نامه‌ها به اوپک تاکید کردیم که در نخستین فرصت که مشکلات ایران رفع شود تولید خود را به سطح تولید پیشین می‌رسانیم و در اینجا آنچه بیش از هر مسئله‌ای ما را تهدید می‌کرد، اما من در مقابل اینباستدایگی کردم و به هیچ قیمتی هم حاضر نشدم از آن کوتاه بیایم این بود که می‌خواستند سطح تولید پایه (Baseline) را به سطح تولید نفت در ماه اکتبر برسانند و بر اساس آن، کاهش تولید انجام شود.وزیر نفت ادامه داد: منابع ثانویه که اوپک قبول دارد و مراکزی که‌امار تولید کشورها را اعلام می‌کنند نشان می‌داد که تولید نفت ما از ماه مه تا اکتبر امسال ۶۰۰ هزار بشکه کاهش یافته است. من اعلام کردم که این ارقام را تایید نمی‌کنم، اما به‌رحال این ارقام ملاک عمل هستند و اگر

ما کاهش را می‌پذیرفتم و ماه اکتبر را به عنوان پایه سطح تولید قبول می‌کردیم و حتی اعلام می‌کردند که ما کاهش ندهیم در واقع ۶۰۰ هزار بشکه از سهم تولید ایران از دست می‌رفت، در حالی که دو کشور دیگر با تخلف از سهمیه‌ها و مصوبه‌های اوپک، نزدیک به روزانه یک میلیون بشکه به تولید خود اضافه کرده بودند.

صرار و پافشاری بر معافیت ایران از توافق کاهش تولید

زنگنه با بیان این‌که من بر موضوع معافیت ایران از توافق کاهش تولید نفت اوپک اصرار کردم و این موضوع سرانجام پذیرفته شد، تصریح کرد: ایران از قطننامه یا مصوبه کاهش تولید نفت اوپک مستثنا است.وی در پاسخ به این‌که طبیعی بود ایران مستثنا شود و چرا با این سطح از انرژی زیاد باید حرف خود را به کرسی می‌نشاندیم، اظهار کرد: این پرسش را باید از کسانی که در مقابل ما هستند پرسید.زنگنه ادامه داد: دعوای من هم سر همین موضوع بود، زیرا از نظر من این موضوع بیش از اقتصادی بودن، سیاسی است. جنبه اقتصادی آن روشن است و ما تحریم هستیم و در موارد مشابه نیز به همین گونه عمل شده است. برای نمونه زمانی که عراق تحریم بود اعلام کردند تا زمان تداوم تحریم‌های عراق این کشور از نظام سهمیه‌بندی مستثنا باشد، در مدت اخیر و در توافق کاهش تولید روزانه یک میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه‌ای اوپک در نوامبر ۲۰۱۶ لیبی

فکر نمی‌کنم قاچاق روزانه سوخت (گازوئیل و بنزین) از حدود ۵ تا ۴ میلیون لیتر بیشتر باشد، افزایش ۵۰ درصدی مصرف سوخت در برخی شهرها و نیز افزایش تقاضا در نقاط مرزی نشان‌دهنده افزایش قاچاق در این نقاط است که متأسفانه سبب مشکلات اجتماعی و اقتصادی فراوانی در این نقاط می‌شود

و نیجریه هم به دلیل مشکلاتی که داشتند، از توافق کاهش تولید مستثنا شدند.

ایران می‌خواهد در اوپک بماند و زندگی کند.
وزیر نفت با تاکید بر این‌که ایران می‌خواهد در اوپک بماند و زندگی کند و در منطقه نیز با همسایه‌های خود همزیستی داشته باشد، گفت: این فشارها اقدامی بسیار غیردوستانه علیه ایران بود و موضوعی بیش از این نمی‌گویم. فشار این اقدام را هم دو کشور همسایه علیه ما وارد می‌کردند، اما به هر حال آنها پذیرفتند ایران معاف باشد، من اعلام کرده بودم به هیچ قیمتی حاضر نیستم کاهش تولید را بپذیرم و هر قدر آنها سعی کردند با اشکال، عبارات و حالت‌های مختلف نظر خود را تحمیل کنند، من این موضوع را ن‌پذیرفتم.زنگنه درباره این موضوع که در بیانیه مطبوعاتی بندی با عنوان مستثنا شدن ایران از کاهش تولید نفت وجود ندارد، اظهار کرد: این هم یکی از همان کارهایی است که انجام داده‌اند، اما این موضوع برای من اهمیت زیادی ندارد و مهم این است که در قطننامه به دبیر کل اوپک و رئیس کنفرانس اجازه داده شد تا کشورهایی را که شرایط خاص داشتند از توافق کاهش تولید مستثنا کنند، بنابراین قطننامه را آوردند و ما نیز متن را همایش کردیم و متن نامه‌ای را که قرار بود امضا کنند و به ما بدهند خواستار شدیم.

ایران از اجرای قطننامه کاهش تولید اوپک مستثناست

وی ادامه داد: زمانی که قطننامه را آوردند تا امضا کنیم، گفتیم نخست نامه را تحویل دهید، بنابراین آنها نخست نامه‌ای را که این دو نفر امضا کرده بودند برای ما آوردند، سپس من امضا کردم

و اکنون نیز در این نامه ذکر شده است که ما به طور کل از اجرای قطننامه مستثنا شده‌ایم.پرشس بعدی از وزیر نفت درباره مقدار کاهش تولید کشورهای عضو و غیرعضو اوپک بود. زنگنه درباره وجود ابهام‌های مطرح شده درباره مقدار کاهش تولید نفت ایران نسبت به کل کاهش تولید نفت اوپک اظهار کرد: پایه اکتبر برای دیگر کشورهاست نه برای ما، ما پایه‌ای برای کاهش تولید نفت نداریم و هیچ تقسیمی در اسناد نیامد که ایران نیز بخوادد نفت خود را بر پایه اکتبر کم کند، زیرا این موضوع برای من حیاتی بود. وزیر نفت گفت: ما پیش از این سال مبارزه و تلاش کردیم تا سهم از دست رفته و سطح تولید خود را جا انداختیم و این اشتباهی بود که پیش از این، سهم تولید ما در نظام سهمیه‌بندی از بین رفته بود. این بار هم اگر چنین اتفاقی می‌افتاد دوباره دعوای زیادی را به همراه می‌داشت و ما باید برای هر یک بشکه نفت از سهم خود در بازارهای جهانی می‌جنگیدیم، من به هیچ وجه حاضر نبودم سر این موضوع کوتاه بیایم و به آنها نیز گفتم که زیر بار چنین کاری (کاهش تولید نفت) نمی‌روم.

اوپک با تهدیدهای بیرونی و داخلی روبه‌روست
زنگنه درباره اخبار پیش از نشست اوپک مبنی بر خروج قطر یا تشکیل سازمان جدید با مشارکت عربستان و روسیه درباره آینده اوپک توضیح داد: تهدیدهایی متوجه اوپک است که بخشی از آن مربوط به بیرون و بخشی نیز داخلی است.وی افزود: یک لایحه در آمریکا به نام نوپک (NOPEC) پیش می‌رود. موضوع این لایحه مربوط به اوپک یا هر تشکیلات جمعی دیگر است که بخوانند برای قیمت و تولید تصمیم بگیرند و آنها را مشمول جرمه‌های سنگین می‌کنند.وزیر نفت گفت: عده‌ای نگران این موضوع هستند که بیانیه همکاری برای کاهش تولید نفت میان کشورهای عضو و غیرعضو اوپک مقدمه‌ای برای جایگزینی تشکیلاتی جدید با اوپک شود، البته ما نسبت به این موضوع حساس هستیم، تا جایی که اوپک با دیگران و کشورهای غیرعضو این سازمان همکاری کند عمل مناسب و درستی است، اما اگر قرار باشد سازمانی دیگر به جای اوپک بیاید آن زمان بحث تازه‌ای می‌شود که باید روی آن حساس بود.تاثیر تصمیم اوپک و غیر اوپک برای کاهش تولید نفت بر بازار جهانی، از دیگر محورهای سخنان زنگنه بود که وی در این باره اظهار کرد: روز پیش از تصمیم اوپک قیمت نفت برنت ۵۷ دلار و ۲۲ سنت برای هر بشکه بود که پس از تصمیم ما به ۶۱ دلار و ۴۸ سنت برای هر بشکه رسید، این رقم در روز دوشنبه (۱۹ آذرماه) ۶۰ دلار و ۸ سنت برای هر بشکه بود و در روز سه‌شنبه ۲۰ آذرماه) اندکی کاهش یافت، اما روز چهارشنبه (۲۱ آذرماه) دوباره به بالای ۶۱ دلار برای هر بشکه بازگشت.وزیر نفت افزود: البته این آثار در بازار اثر روانی به شمار می‌آیند، زیرا هنوز مازاد عرضه‌ای از بازار کاسته نشده است. به نظر من بازار این موضوع را به عنوان اقدامی مثبت پذیرفت. بنابر تجربه من، گاهی بازار این موضوع را نمی‌پذیرد و اعلام می‌کند که مقدار عرضه نفت در بازار کم است و قیمت‌ها یا شیب بالایی پایین می‌آید، اما این‌که بازار این موضوع را مثبت تلقی کرد بسیار مهم است.

بازار تصمیم اوپک را اقدامی مثبت قلمداد کرد
زنگنه تاکید کرد: در واقع هیچ شخصی نمی‌تواند شرایط بازار و قیمت را پیش بینی کند، اما ظاهر روند کنونی این است که بازار اقدام اوپک را به عنوان یک اقدام مثبت پذیرفته است. پیش از این نیز بارها اعلام کرده‌ام که اوپک در حال تبدیل شدن به یک سازمان پیشرفته است، زیرا در عین حال که برخی اعضای آن با یکدیگر دعواهای شدید سیاسی دارند، اما در عین حال در حدی از بلوغ هستند که به خاطر منافع خود در کنار هم می‌نشینند و با هم صحبت می‌کنند و با وجود همه این دعوها باز هم با یکدیگر به نقاط مشترک می‌رسند و پیش می‌روند.موضوع مجروح

محایل گوسفمار

از وین تا پارس جنوبی

اوپک با تهدیدهای بیرو

سهم ۱۴,۵ درصدی شرکت نفت جو



شدن وزیر نفت در حاشیه نشست اوپک نیز از دیگر پرسش‌های برنامه گفت‌وگوی ویژه خبری بود که زنگنه در این باره گفت: مجروحیتی نبود. پنجشنبه شب در هتل تعداد زیادی از خبرنگاران آمدند و پایه دوربین یکی از آنها به صورت من برخورد کرد که صورتم سه سانتی‌متر خراش برداشت. روز بعد که می‌خواستم به نشست بروم یک خط قرمز سه سانتی‌متری در صورت من بود که با وسایل گرم، رنگ پوستم درست شد و توانستم به نشست بروم.

هنوز تصمیمی برای سهمیه‌بندی یا تغییر قیمت بنزین در دولت گرفته نشده است

سرنوشت بنزین دومین محور گفت‌وگو پس از مسائل مربوط به اوپک بود. زنگنه درباره اتفاقی‌هایی که‌امسال قرار است برای بنزین رخ دهد، اظهار کرد: ما بحثی در درون صنعت نفت و دیگر نهادهای مربوطه داشتیم و برآورد شد که حدود ۱۰ میلیون نفر از صاحبان خودرو کارت هوشمند سوخت ندارند یا آن را گم کرده‌اند، زیرا هیچ خودرویی نیست که کارت هوشمند سوخت نداشته باشد. چه موتورسیکلت و چه خودروهای سبک.وزی نفت با بیان این‌که معقوق شدن ۱۰ میلیون کارت هوشمند سوخت موضوع بسیار مهمی‌است، ادامه داد: تاکنون مراجعه‌هایی به صورت مستقیم یا از طریق گوشی‌های همراه هوشمند و عادی برای دریافت کارت هوشمند سوخت داشته‌ایم، تاکید می‌کنم که این موضوع جدی است و مردم باید مراجعه و ثبت‌نام کنند که هیچ هزینه‌ای هم ندارد.زنگنه درباره شمار ثبت نام‌ها برای کارت هوشمند سوخت العثنی به یک میلیون و ۴۰۰ هزار نفر برای ثبت نام مراجعه کردند که البته از مردم درخواست می‌کنیم از این روش‌ها که ساده و بدون هزینه است، برای ثبت نام کارت سوخت اقدام کنند. وی ادامه داد: برنامه دولت این است که وضع خودروها روشن شود، اگر ما اعلام کنیم که سوخت را با کارت هوشمند سوخت خودرو ارائه می‌کنیم، ناگهان عده زیادی بدون کارت می‌مانند و برای مردم نگرانی ایجاد می‌شود، اما این‌که چه زمانی بخواهیم استفاده از کارت هوشمند سوخت را اعلام کنیم باید با هماهنگی دولت باشد.وزیر نفت درباره تغییر قیمت بنزین یا سهمیه‌بندی توضیح داد: هنوز تصمیمی‌برای سهمیه‌بندی بنزین یا تغییر قیمت بنزین در دولت گرفته نشده است.زنگنه افزود: هدف ما از این اقدام روشن شدن وضع خودروها و دارندگان کارت سوخت بود و نگران آن بودیم که اگر استفاده از کارت هوشمند سوخت الزامی‌شود، عده زیادی کارت سوخت نداشته باشند.وزیر نفت درباره زمان الزامی‌شدن استفاده از کارت سوخت برای سوخت‌گیری در جایگاه‌های عرضه گفت:

در گفت‌وگو با وزیر نفت؛

نی و داخلی روبه‌روست

ابگوی توسعه صنعت نفت نخواهد بود



زمان آن در صورت هماهنگی با دولت به‌زودی اعلام خواهد شد.

قاجاق روزانه حدود ۴ تا ۵ میلیون لیتر سوخت

وی درباره مقدار قاجاق سوخت در کشور گفت: قاجاق سوخت به هیچ وجه مطابق با ارقام اعلامی‌در رسانه‌ها از جمله قاجاق ۴۰ میلیون لیتر روزانه نیست، زیرا اگر قرار باشد روزانه ۴۰ میلیون لیتر سوخت که رقمی‌معادل روزانه ۳۰ هزار تن سوخت در کشور است، قاجاق شود، باید روزانه یک هزار و ۵۰۰ کامیون ۳۰ هزار لیتری به صورت دائم تردد کنند که عددی منطقی نیست، مگر مقدار مصرف کشورهای همسایه چقدر است.
زنگنه با بیان این که فکر نمی‌کنم قاجاق روزانه سوخت (گازوئیل و بنزین) از حدود ۴ تا ۵ میلیون لیتر بیشتر باشد، گفت: افزایش ۵۰ درصدی مصرف سوخت در برخی شهرها و نیز افزایش تقاضا در نقاط مرزی نشان‌دهنده افزایش قاجاق در این نقاط است که متأسفانه سبب مشکلات اجتماعی و اقتصادی فراوانی در این نقاط می‌شود.

در صورت خروج شرکت چینی طبق مفاد قرارداد عمل می‌کنیم

وزیر نفت درباره توسعه فازهای پارس جنوبی گفت: تنها تکمیل طرح توسعه فاز ۱۱ میدان گازی پارس جنوبی باقی‌مانده بود که برابر با ۲ فاز متعارف پارس جنوبی است و برنامه ما این بود که با توجه به کاهش فشار مخزن در سال‌های آینده، با استفاده از فناوری افزایش فشار گاز از افت تولید جلوگیری کنیم؛زنگنه درباره سرنوشت طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با خروج توتال گفت: پس از خروج توتال شرکت چینی طبق قرارداد امضا شده باید بیاید و اگر وارد کار نشود تخلف به شمار می‌آید و طبق مفاد قرارداد عمل خواهیم کردوی افزود: طرح توسعه میدان گازی پارس جنوبی در ۲۷ فاز طراحی شده بود که ۲۱ فاز آن تا پایان پارسال وارد مدار شد و بخش درباری سه فاز دیگر نیز امسال وارد مدار می‌شود و تولید ما بیش از ۸۵ میلیون مترمکعب افزایش خواهد یافت؛زنگنه همچنین درباره فروش اوراق مشارکت ارزی گفت: طرحی برای انتشار اوراق مشارکت داشتیم که طبق برنامه‌ریزی‌ها قرار بود معادل ارزی داشته و با نرخ بهره کم و معادل ریالی فروخته شود، اما با نوسان‌های شدید نرخ ارز، ریالی فروخته شد و نخستین بخش آن نیز به‌زودی فروخته خواهد شد و ظرف هفته آینده قراردادهای امضا می‌شود و رقم آن ۸۵۰ میلیون دلار است و پیمانکار آن نیز مشخص شده و ۸۵ درصد نیز از محل فروش اوراق به صورت نقدی پرداخت می‌شود.

نروم حضور فعال در زنجیره پالایش و پایش‌دستی

وزیر نفت همچنین درباره طرح توسعه پالایشگاه‌ها در مناطق مرزی کشور از طریق صندوق توسعه ملی گفت: برخی فکر می‌کنند ما از نظر صادرات فرآورده در تحریم نیستیم، در حالی که چنین نیست و نه تنها فرقی بین فرآورده و نفت نیست، بلکه شدت تحریم‌ها درباره صادرات فرآورده

بیشتر است؛وی با تأکید بر مثبت بودن افزایش ظرفیت پتروپالایشی و پتروشیمی‌ها در کشور و بررسی راه‌های آن گفت: طرح‌هایی برای استفاده از بازار داخلی و ظرفیت‌های مردمی‌برای توسعه پالایشگاه‌ها در حال بررسی است؛زنگنه همچنین در پاسخ به پرسشی درباره احداث پالایشگاه در دیگر کشورها برای در اختیار داشتن بازار فرآورده کشورها گفت: یک پالیشگاه ۳۰۰ هزار بشکاهی بیش از ۶ میلیارد دلار قیمت دارد و ما همیشه محدودیت‌های مالی و مشکل فاینانس داشته‌ایم و افزون بر آن، پالایشگاه‌های احداث شده در دیگر کشورها تابع قوانین حاکمیتی آن کشورها خواهد بود، اما بدون شک ما باید در زنجیره پالایش و پایش‌دستی حضوری فعال داشته باشیم.

عرضه ۶ ماهه نفت

در بورس انرژی و فروش ریالی

وزیر نفت درباره وضع عرضه نفت خام در بورس انرژی نیز گفت: پیش از این برای فروش یک میلیون بشکه نفت اجازه صادر شده بود که به دنبال آن هستیم برای عرضه ۶ ماهه و فروش ریالی نیز مجوز بگیریم؛زنگنه همچنین در پاسخ به پرسشی درباره تامین سوخت زمستانی گفت: طراحی ما این است که در ایام اوج مصرف سوخت نیروگاهی تغییر کند و در این باره مشکلی وجود ندارد و خوشبختانه پارسال نیز قطعی گاز نداشتیم؛وی با ابراز گلایه از بی‌توجهی به هشدارها درباره مصرف بهینه گاز در ایام سرد سال گفت: پیش‌بینی می‌کنیم تقاضای مصرف گاز ما در فصل زمستان به نزدیک ۸۰۰ میلیون مترمکعب در روز برسد.

تداوم استفاده از ابزارهای غیرقیمتی برای مهار مصرف سوخت

زنگنه با اشاره به مصرف بالای گاز در بخش خانگی تأکید کرد: تلاش می‌کنیم برای مهار مصرف انرژی در کشور همچنان از ابزارهای غیرقیمتی و نیز فرهنگ‌سازی در بخش‌های دولتی استفاده کنیم. وی با اشاره به قیمت بسیار پایین گاز در کشور گفت: کشور ما از نظر جمعیت زیر پوشش شبکه گازرسانی در موقعیت بی‌نظیری قرار دارد و همه صنایع کشور نیز زیر پوشش شبکه گازرسانی هستند و باید با استفاده بهینه، قدر این نعمت مهم را دانست.

صادرات گاز به پاکستان تحت فشار امریکا، عربستان و امارات است

وزیر نفت درباره سرنوشت خط لوله صادراتی گاز ایران به پاکستان (آی‌پی) گفت: کشور پاکستان تحت فشار سه کشور آمریکا و عربستان و امارات است و باوجود پیگیری‌های گروهی از سوی وزارت نفت به صورت مستقیم، هیچ اقدام عملی در این‌باره انجام نشده و حتی یک کیلومتر خط لوله نیز در خاک پاکستان احداث نشده است؛زنگنه درباره بهینه‌سازی مصرف سوخت در کشور گفت: متأسفانه هدررفت انرژی در بخش نفت و گاز در کشور بسیار بالاست و نیروگاه‌های بزرگ‌ترین مصرف کننده گاز کشور هستندوی تصریح کرد: نیروگاه‌ها سالانه ۷۰ تا ۸۰ میلیارد مترمکعب گاز مصرف می‌کنند، در حالی‌که با نیمی از این مقدار امکان اداره آن‌ها وجود دارد و متأسفانه این بحث هدررفت انرژی در خودروها و بخش‌های خانگی نیز مشهود است؛وزیر نفت افزود: بازدهی نیروگاه‌ها در صورتی افزایش می‌یابد که سرمایه‌گذاری‌های لازم در این بخش انجام شود؛زنگنه با اشاره به این‌که گاز به قیمت بسیار اندکی در اختیار نیروگاه‌ها قرار می‌گیرد، اظهار کرد: با توجه به قیمت پایین گاز منطقه به نظر نمی‌رسد که سرمایه‌گذاری‌های لازم انجام شود، هر چند اهرم‌های آن مشخص است، اما این مسئله با نضایح اخلاقی با دستورهای دولتی تحقق نمی‌یابد؛به گفته وی، این‌کارموزه چرا صنایع گاز و نیروگاهی ادغام می‌شوند به این دلیل است که رقمی‌بالغ بر ۳۷ درصد مصارف گاز کشور در بخش نیروگاهی است و حال آن‌که این میزان در بخش خانگی ۲۵ درصد و در بخش صنایع اعم از پتروشیمی‌ها و ... ۳۰ درصد است؛وی در ادامه با اشاره به موضوع گازرسانی به مناطق روستایی آن را از جمله طرح‌های بزرگ دانست و اظهار کرد: گازرسانی به مناطق روستایی سبب شد که

صادرات فرآورده‌های نفتی کشور افزایش یابد؛وزیر نفت تصریح کرد: گاز با قیمت ۲۰ سنتی جایگزین فرآورده ۴۵ سنتی شد و از این طریق ما به سود قابل توجهی دست یافتیم که بخشی از این سود صرف هزینه‌های گازرسانی به مناطق روستایی و بقیه آن به حساب دولت واریز شد.

جای گلایه‌ای درباره عملکرد پتروشیمی‌ها وجود ندارد

وزیر نفت در ادامه برنامه گفت‌وگوی ویژه خبری روز چهارشنبه به موضوع عملکرد پتروشیمی‌ها و پابندی آنها به میزان سهم‌شان اشاره کرد و گفت: نباید درباره پتروشیمی‌ها بی‌انصافی کرد، زیرا هم‌کنون وضع این بخش از صنعت کشور شرایط مطلوبی دارد، همچنین باید به این مسئله نیز اذعان داشت که هم‌کنون پتروشیمی‌ها بزرگ‌ترین واردکننده ارز به داخل کشور هستند؛زنگنه افزود: با توجه به این‌که بنده از سوی رئیس جمهوری، رؤسای مجامع پتروشیمی‌و نمایندگان مجلس شورای اسلامی اختیار لازم را برای ورود به موضوع عملکرد پتروشیمی‌ها داشتم، اما هیچ‌گاه لازم نشد از این اختیارات استفاده کنم، زیرا پتروشیمی‌ها بنا به سهمیه تعیین‌شده عمل کردند و هیچ گلایه‌ای نمی‌توان داشت؛وی تصریح کرد: البته پتروشیمی‌های خصوصی نیز اقدام‌هایی انجام دادند، اما از آنجا که وزن‌شان اندک بود شرایط را تغییر نداد؛وزیر نفت با بیان این‌که نباید واگذاری پتروشیمی‌ها به این شکل انجام می‌شد، اظهار کرد:



ایران می‌خواهد در اوپک بماند و زندگی کند و در منطقه نیز با همسایه‌های خود هم‌زستی داشته باشد، این فشارها اقدامی‌سیر غیردوستانه علیه ایران بود، فشار این اقدام را هم دو کشور همسایه علیه ما وارد می‌کردند، اما به هر حال آنها پذیرفتند ایران معاف باشد



ما تمایلی برای بازگشت به شرایط گذشته نداریم و از روز نخست واگذاری‌ها نباید به این روال اتفاق می‌افتاد؛زنگنه ادامه داد: بهتر بود شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌سهامش را واگذار می‌کرد تا یک قدرت متمرکز اقتصادی در این بخش باقی بماند؛وی افزود: تلاش همه ما این است که برخی ادغام‌ها در پتروشیمی‌انجام شود و یک پتروشیمی‌مادر شکل گیرد تا بتواند سرمایه‌گذاری قابل توجهی را انجام دهد.

وزار تخانه‌های نفت و نیرو نباید علیه هم عمل کنند

زنگنه با بیان این‌که وزارت نیرو نباید بازار خرید گاز را به هم بریزد، گفت: بسیاری از کشورها به‌ویژه عراق برای مصرف نیروگاه‌های خود از ما گاز خریداری می‌کنند و این گاز مصرفی را به برقتبدیل می‌کنند و سرانجام آن را می‌فروشندوی ادامه داد: در این شرایط اگر وزارت نیرو وارد عرصه شود و گاز مجانی را که برای مصارف نیروگاه‌ها از ما دریافت می‌کند به برق تبدیل کند و به دیگر کشورها بفروشد در عمل بازار خرید گاز کشور را به هم خواهد ریخت، زیرا در این شرایط دیگر کسی حاضر نیست از ما گاز خریداری کند؛وزیر نفت با بیان این‌که ما قرار نیست خودمان علیه خودمان عمل کنیم، گفت: بحث این نیست که برق یا گاز فروخته شود، بلکه منظور این است که این دو صنعت نباید با هم رقابت کنند؛زنگنه اظهار کرد: برق باید از گاز تبعیت کند و به قیمتی فروخته شود که بازار گاز را به هم نریزد و هدف باید خرید گاز برای تولید برق باشد.

انجام اقدام‌های اولیه برای اجرای طرح فراگیر پالایشی سیراف

وزیر نفت در ادامه به احداث هشت پالایشگاه در سیراف اشاره کرد و گفت: اقدام‌های اولیه برای

احداث این پالایشگاه‌ها انجام شد و زمانی‌که قرار بود فاینانس‌ها به نتیجه برسد دچار تحریم‌ها شدیم. زنگنه ادامه داد: هم‌کنون بسته‌ای برای تامین منابع مالی پالایشگاه‌ها، پتروپالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها در نظر گرفته شده که تامین منابع مالی برای تکمیل طرح فراگیر پالایشی سیراف نیز در آن بسته دیده شده است؛به گفته وی، وزارت نفت اوراق فروخته است که پایان امسال آخرین مهلت سررسید این اوراق است و مشکلی در این باره وجود ندارد.

عملیاتی شدن ۶ طرح برای جمع‌آوری گازهای همراه نفت

وزیر نفت در ادامه به عملیاتی‌شدن ۶ طرح برای جمع‌آوری گازهای همراه نفت اشاره کرد و افزود: بسا اجرای این طرح‌ها، موضوع جمع‌آوری گازهای همراه نفت در خشکی پایان خواهد یافت. زنگنه اظهار کرد: ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ دهلران و ان جی ال ۳۲۰۰ در غرب کارون از جمله طرح‌هایی هستند که کمتر از ۲ سال آینده عملیاتی خواهند شد؛وی با اشاره به طرح ان‌جی‌ال بهمه‌پان به نام طرح پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس گفت: این طرحی بزرگ است که ۵۰ میلیون مترمکعب گاز را شیرین‌سازی و تفکیک می‌کند و بخشی از آن خوراک پتروشیمی‌ها است و بخش دیگر وارد شبکه گاز خواهد شد؛وزیر نفت ادامه داد: در چند ماه اخیر ۲ قرارداد با پتروشیمی‌مارون و شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس امضا شد که تقریباً هرچه گاز در مناطق خوزستان و کهگیلویه و بویراحمد وجود دارد را جمع‌آوری کند و به عنوان خوراک در اختیار پتروشیمی‌ها قرار دهد. قرارداد این طرح بیع متقابل است و تا ۲ سال آینده عملیاتی خواهد شدوی افزود: امیدواریم با اقدام‌های انجام شده تا ۲ سال آینده شاهد سوزاندن گاز در اطراف شهرها و مناطق خوزستان نباشیم.

سهم ۱۴،۵ درصدی شرکت نفت تحت جابجوی توسعه صنعت نفت نخواهد بود

زنگنه با بیان این مسئله که سهم ۱۴،۵ درصدی شرکت ملی نفت باسختجوی توسعه صنعت نفت نخواهد بود، گفت: این سهم حداقل باید به ۲۷ درصد افزایش یابد، اما دولت برای تامین منابع مالی خود با کمبود روبه‌روست، بنابراین باید راه‌حل‌های دیگری به‌کار برد؛وزیر نفت در ادامه به طرح‌هایی که قرار است در صنعت نفت کشور اجرایی شود اشاره کرد و افزود: سه فاز از طرح‌های پارس جنوبی با ظرفیت ۸۰ میلیون مترمکعب تا پایان سال وارد مدار می‌شود؛به گفته زنگنه، پتروشیمی‌کاوه که عنوان بزرگ‌ترین متانول دنیا را دارد بهمن ماه افتتاح خواهد شد که ۱۰۰ درصد با توان بخش‌خصوصی اجرا شده است، همچنین طرح استفاده از اتان یک مورد دیگر از طرح‌هایی است که قرار است امسال به بهره‌برداری برسد؛وزیر نفت در ادامه به روند تکمیل فازهای پالایشگاه ستاره خلیج فارس اشاره کرد و افزود: فاز سوم این پالایشگاه دی‌ماماسال وارد مدار تولید می‌شود.

تراز تولید بنزین در کشور شرایط مطلوبی دارد

زنگنه با مثبت ارزیابی کردن تراز تولید بنزین در کشور گفت: تراز بنزین شرایط مطلوبی دارد، اما بنده همیشه تأکید کرده‌ام که تراز بنزین را نباید در پالایشگاه‌ها جست‌وجو کنید، بلکه این تراز باید از سوی صنعت خودروسازی کشور انجام شود؛وی ادامه داد: با افزایش تعداد خودروها سالانه بالغ بر ۱۰ درصد به مصرف بنزین کشور اضافه می‌شود که باید در این زمینه صنعت خودروسازی پاسخگو باشد؛وزیر نفت افزود: ضرورتی برای تشکیل صندوق سرمایه‌گذاری نفت در کشور وجود ندارد و سازوکارهای موجود برای تامین منابع مالی جوابگو خواهد بود؛زنگنه در پایان تصریح کرد: بنده به همراه تعدادی از همکارانم شبانه‌روز برای شکستن تحریم‌ها تلاش می‌کنیم، برای ارائه برخی اخبار به مردم به ناچار باید محتاط عمل کنم، زیرا دشمن ممکن است از اطلاعات داده شده نهایت استفاده را ببرد و در مسیر پیشبرد کارها سد ایجاد کند، اما این را بدانید که در این جنگ نابرابر غیرعادلانه هر چه در توان داریم به‌کار خواهیم گرفت تا مشکلات مردم را کمتر کنیم.

■ پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

یادداشت

ایران، موافقتنامه پاریس و سوخت‌های فسیلی

گسترده‌گی و تنوع منابع نفت و گاز از یک سو و پایین بودن قیمت حامل‌های انرژی در کشور، ایران را به یکی از بالاترین کشورهای مصرف کننده سوخت‌های فسیلی بدل کرده، مصرف گاز طبیعی در ایران معادل مصرف گاز در کشور چین و همچنین معادل کل مصرف کشورهای حوزه اتحادیه اروپاست.
چندی پیش نامه وزیر امور خارجه به رئیس جمهوری در باب ضرورت تسریع در تصویب توافق‌نامه آب و هوایی پاریس در مجلس شورای اسلامی با هدف جلوگیری از اعمال فشار سیاسی و حقوقی از جانب شورای امنیت سازمان ملل به بهانه مسائل زیست محیطی رسانه‌ای شد. به دنبال این نامه وزیر نفت نیز در نامه‌ای خطاب به رئیس جمهوری، ضمن حمایت از نامه وزیر امور خارجه و ضرورت تسریع در تصویب این لایحه، ملاحظاتی را مورد توجه قرار داد.سازمان حفاظت محیط زیست نیز در ادامه با ارسال نامه‌ای، بر دو نامه پیشین و با تأکیدهای زیست محیطی صحه گذاشت. انتشار این نامه‌ها همزمان با اعلام خبر بررسی دوباره موضوع پیوستن ایران به توافق آب و هوایی پاریس و رفع اشکالات شورای نگهبان در این زمینه، موج جدیدی از مخالفت و انتقاد از سوی جریان سیاسی خاص را فعال ساخت؛ جریانی که در سال‌های اخیر با رویکردی سیاسی و جناحی و بدون در نظر گرفتن منافع بلندمدت کشور، صرفاً با هدف مخالفت با گسترش مناسبات بین‌المللی کشور و در امتداد مانع‌تراشی برای برجام و لوایح چهارگانه پولشویی، فعالیت می‌کنند، با پذیرش این واقعیت که پیوستن به رژیم‌های بین‌المللی به‌ویژه رژیم‌های محیط زیستی توأم با پرداخت هزینه از سوی کشورها و دولت‌هاست، اما باید پرداخت این هزینه‌ها با نگاهی بلندمدت و در چارچوب توسعه پایدار و منافع بلندمدت کشور در نظر گرفته شود. ضمن این‌که با توجه به اهمیت و حساسیت موضوع برای ادامه حیات بشر، اقدام‌های سیاسی، حقوقی و حتی امنیتی با محوریت شورای امنیت را نیز باید در نظر گرفت.هم‌اکنون بیش از ۱۸۵ کشور جهان به این توافق‌نامه پیوسته‌اند، همه اعضای اوپک هم که به‌طور طبیعی شرایطی اقتصادی و توسعه‌ای هم‌سطح ایران دارند، این توافق‌نامه را امضا کرده‌اند. فارغ از الزام‌های بین‌المللی برای پذیرش توافق‌نامه آب و هوایی پاریس و پیامدهای سیاسی، حقوقی و امنیتی ناشی از عدم پذیرش این توافق‌نامه که در نامه وزیر امور خارجه تأکید شده است، پیوستن ایران به این دست رژیم‌های بین‌المللی به لحاظ ملاحظات محیط زیستی و مسائل توسعه‌ای از اهمیت برخوردار است.ضمن این‌که پیوستن به روندها و رژیم‌های بین‌المللی بدون در نظر گرفتن الزام‌های بین‌المللی، دربردارنده فرصت‌ها و هزینه‌ها به صورت توأمان است، بنابراین شرایط و اقتضانات بین‌المللی ایجاب می‌کند که با رژیم‌های بین‌المللی به صورت سیاه و سفید، یا صفر و صدی برخورد نشود. ضمن این‌که باید در نظر گرفت طراحی و اجرای رژیم‌های بین‌المللی برای کشورهایی که به توسعه و پیشرفت بر مبنای همکاری و تعامل بین‌المللی می‌انديشند، بیش از آن‌که دربردارنده هزینه باشد، فرصت‌ساز است. گسترده‌گی و تنوع منابع نفت و گاز از یک سو و پایین بودن قیمت این حامل‌ها در کشور، ایران را به یکی از بالاترین کشورهای مصرف کننده سوخت‌های فسیلی تبدیل کرده است. مصرف گاز طبیعی در ایران معادل مصرف گاز در کشور چین و همچنین معادل کل مصرف کشورهای حوزه اتحادیه اروپاست. شدت انرژی در ایران ۳۶ درصد بیشتر از میانگین جهانی و ۲۷ درصد بیشتر از میانگین خاورمیانه است. این میزان مصرف جدای از هزینه‌های اقتصادی و هدر دادن منابع، به طور طبیعی دربردارنده سطح بالایی از آلودگی زیست محیطی نیز هست. ایران چه در قالب توافق‌نامه پاریس یا خارج از آن به دلایل اقتصادی و اتفاقاً کمک به رشد و توسعه اقتصادی کشور، مجبور است شدت مصرف انرژی در کشور را کاهش دهد. ثمرات این کاهش علاوه بر این‌که به جلوگیری از هدرت منابع انرژی کشور کمک می‌کند و زمینه فروش و صادرات این منابع و همچنین تبدیل آن به کالاهای سرمایه‌ای و مصرفی در صنعت را فراهم می‌سازد و از این طریق تولید ثروت و به تبع آن رشد اقتصادی کشور بالا خواهد رفت، به کاهش تولید گازهای گلخانه‌ای در کشور نیز کمک می‌کند که می‌تواند بخشی از تعهدات بین‌المللی کشور همسو با توافق‌نامه‌های زیست محیطی باشد. موافقت‌نامه پاریس بر خلاف تصور عامیانه، تصادی یا رشد اقتصادی کشورها از جمله ایران نداشته و مانعی بر سر آن ایجاد نمی‌کند. از سوی دیگر، هرچه رشد اقتصادی استاندارد و پاک بالاتر باشد، الزاما به معنای پرداخت هزینه بیشتر برای اجرای تعهدهای توافق‌نامه پاریس نیست. به عبارت دیگر، با رشد اقتصادی بالاتر، هزینه‌های اجرای تعهدهای پاریس کاهش می‌یابد. از سوی دیگر بحث در باره عضویت یا عضو نشدن در توافق‌نامه پاریس در حالی شدت گرفته که ایران با توجه به شرایط جغرافیایی و آب و هوایی، در زمره کشورهایی است که بیشترین آسیب را از تغییر اقلیم و افزایش تولید کربن دیده و خواهد دید. بروز بحران آب و خشکسالی‌های طولانی، بحران ریزگردها و گسترش خشکی و بیابان‌زایی از جمله این آسیب‌هاست که مردم ایران از نزدیک و با تمام وجود آن را لمس می‌کنند. در این شرایط، ایران بهتر است حتی با فرض پرداخت هزینه بیشتر، به جای عدم همراهی با رژیم‌های بین‌المللی مبارزه با کربن‌زایی در جهان، در زمره پیشقراولان و محرکان اصلی ایجاد و اجرای موثر این رژیم‌ها در عرصه بین‌المللی قرار گیرد. فعال ساختن انرژی‌های تجدیدپذیر و پاک، فرایند و کیفیت رشد و توسعه اقتصادی کشور را تقویت می‌کند. از یک سو ایجاد و بهره‌برداری از این نوع انرژی، از مصرف بی‌رویه انرژی‌های فسیلی جلوگیری می‌کند و زمینه بهره‌مندی از منابع انرژی فسیلی را در صنایع تبدیلی و با ارزش افزوده بالا فراهم می‌سازد که این به‌طور مستقیم به رشد و توسعه صنعتی کشور کمک می‌کند و از سوی دیگر، هزینه‌های هنگفت ناشی از سوختن انرژی‌های فسیلی در تخریب محیط زیست داخلی را کاهش می‌دهد. تنها ملاحظه و احتیاط ایران در مواجهه با این مسئله و موضوع پیوستن به توافق آب و هوایی پاریس، تحریم‌ها و فشارهای اقتصادی خارجی است که پیش از این در تعهدهای وزارت امور خارجه لحاظ شده و باید با توجه به اعمال مجدد تحریم‌های اقتصادی آمریکا همچنان برجسته باشد. به این عبارت که ایران باید با توجه به شرایط حاکم بر مناسبات اقتصادی خود با جهان و میزان دسترسی و بهره‌برداری از ظرفیت‌های اقتصادی، مالی، تجاری و فنی و تکنولوژیک جهانی متعهد به اجرای تعهدهای خود در چارچوب موافقت‌نامه پاریس است. این مهم در توافق‌نامه پاریس نیز به صورت تلویحی به رسمیت شناخته شده است، به این معنا که کشورها متناسب با میزان بهره‌مندی از ظرفیت‌های اقتصادی و کمک‌های مالی بین‌المللی و همچنین دسترسی به علوم و فنون پیشرفته در حوزه صنعتی جهان، مکلف به اجرای تعهدهای پاریس خواهند بود.در واقع تصویب این توافق‌نامه با تأکید بر موضوع تحریم‌ها و مشکلاتی که این تحریم‌ها بر سر اجرای تعهدات پاریس در کشور ایجاد می‌کند، می‌تواند محملی برای بی‌اثربازی آن فراهم سازد. بنابراین عضویت ایران از منظر الزام‌ها و مبانی توسعه‌ای، بیش از آنکه دربردارنده هزینه باشد، ایجادکننده و محرک روندهای توسعه‌ای و اصلاح ساختارهای مصرف سوخت و کاهش مخاطرات زیست محیطی است.

وابستگی به سوخت‌های فسیلی با توسعه ظرفیت نیروگاههای حرارتی



دکترهاشم اورعی
استاد دانشگاه صنعتی
شریف و رئیس انجمن علمی انرژی‌های ایران

که در آن اهم مبانی و آرمان‌های پیشرفت و افق مطلوب کشور در پنج دهه آتی ترسیم و تدابیر موثر برای دستیابی به آن طراحی شده است. بر مبنای این سند در سال ۱۴۴۴، ایران از نظر سطح کلی پیشرفت و عدالت، در شمار چهار کشور برتر آسیا و هفت کشور برتر جهان شناخته می‌شود. در افق پیش روی سند مذکور آمده است که تا آن زمان، سلامت محیط زیست و پایداری منابع طبیعی، آب و انرژی فراهم خواهد شد. در بند ۲۹ تدابیر اتخاذ شده چنین آمده است:«کاهش شدت مصرف انرژی و متناسب سازی سهم تولید و مصرف انرژی از منابع انرژی پاک».شدت مصرف انرژی یکی از شاخص‌های بررسی کارایی مصرف انرژی است و بدین ترتیب معیار خوبی برای مقایسه بهره‌وری انرژی است. مقدار شدت مصرف انرژی با تقسیم انرژی مصرف شده بر تولید ناخالص داخلی به دست می‌آید و مفهوم آن این است که در ازای مصرف یک واحد انرژی چه میزان تولید می‌شود. در سال ۲۰۱۶ میلادی، میزان یارانه انرژی در ایران معادل ۴۰ میلیارد دلار و رتبه اول را در این بخش در جهان کسب کرده و پس از آن کشورهایی ونزوئلا و عربستان سعودی قرار دارند. این بدان معنی است که ما ایرانیان با مصرف مقدار معین انرژی، کمترین تولید را در مقایسه با مردم سایر کشورها داشته‌ایم.گزارشات بین المللی که در مورد اهمیت و وضعیت انرژی شامل نفت، گاز و برق در ۵۰ سال آینده منتشر شده حاکی از آن است که در چند دهه آینده اصلاح الگوی مصرف انرژی و هم چنین گذار از منابع انرژی فسیلی به انرژی تجدید پذیر برای توسعه پایدار جوامع امری ضروری است.در زمینه انرژی تجدید پذیر نیز در حال حاضر شرایط بهتر نیست. در حالی که تقریباً تمام کشورهای جهان به سرعت در حال کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی و توسعه انواع انرژی‌های تجدید پذیر هستند، ما در خلاف جهت حرکت کرده و در مسیر توسعه ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی خود گام بر می‌داریم.پیش‌بینی می‌شود بسیاری از کشورها تا یک دهه دیگر تمام انرژی الکتریکی مصرفی خود را از طریق منابع تجدید پذیر تأمین کنند و این در حالی است که ما در خواب غفلت فرو رفته و خوشحالییم که تا ۵۰ سال دیگر نفت و گاز داریم که بفروشیم و خرج خود را تأمین کنیم و نیازی هم نیست که کاری بکنیم! با توجه به اینکه کشور فاقد سند و برنامه جامع انرژی است، بیم آن می‌رود که همانند دریاچه ارومیه که یک شبه خشک شد، یک روزی که از خواب بیدار شدیم ببینیم نفت و گازمان را نمی‌خورند و بلافاصله سداد بحران انرژی تشکیل بدیم، دقیقاً همان کاری که برای دریاچه ارومیه کردیم.حال خواننده محترم مشاهده می‌کند که فاصله بین شرایط واقعی امروز کشور، که شدت مصرف انرژی بسیار بالا بوده و هم چنین بی توجهی مفرط به انرژی تجدید پذیر مشاهده می‌شود، با شرایط مندرج در سند پیشرفت از زمین تا آسمان است! قطعاً در صورت ادامه این روند نه تنها رسیدن به هدف سند پیشرفت غیر ممکن می‌باشد بلکه اقتصاد کشور تحمل ادامه این روند را نداشته و باید طریقی نو در انداخت.در شرایطی که دولت مکرراً اعلام می‌کند که با دشواری یارانه نقدی ماهیانه را تأمین اعتبار می‌کند، طبق اعلام غیر رسمی‌یکی از مسئولین سازمان مدیریت و برنامه ریزی، برای هر ایرانی هر ماه ۱۲ میلیون ریال یارانه انرژی پرداخت می‌شود! آیا اقتصاد کشور در شرایط فعلی توان تأمین چنین یارانه ای را دارد؟ و حتی اگر دارد چنین اقدامی منطقی است؟

اما چه باید کرد؟ چرا ما در بخش انرژی از اینجا سر در آورده‌ایم؟

یکی از مشکلات زیر بنایی مربوط به اقتصاد انرژی است. راه منطقی و معمول این است که قیمت فروش حامل‌های انرژی از جمله نفت، گاز و برق با توجه به قیمت تمام شده تعیین شود و همه ساله با نرخ تورم افزایش یابد. اما می‌بینیم که این در فرهنگ کشورداری ما رایج نیست. بدین معنی که به جای اینکه بگذاریم نیروهای اقتصاد، همان دست نامرئی آدم آسمیت، کار خود را بکنند، به زور دست خود را بر فتر اقتصاد گذاشته و برای چندین سال اجازه حرکت نمی‌دهیم، با این امید که دوران ما سر آید و پس از آن هم دیگر مهم نیست، هر چه می‌خواهد بشود! لیکن فشار اقتصادی به این فتر همواره افزایش یافته تا به نقطه انفجار برسد وآن گاه که از سر اجبار دست خود را از فتر بر می‌داریم توپ روی آن به هوا پرتاب شده و از خانه هسایه سر در می‌آورد!اما قیمت تمام شده وقتی معنی و مفهوم پیدا می‌کند که رقابت اقتصادی حاکم باشد چون در غیر این صورت هزینه بی کفایتی دولت در بنگاه داری باید از جیب ملت پرداخت شود. واقعیت این است که علیرغم شراهای متداول، صنعت انرژی کشور کاملاً دولتی و شبه دولتی است و در موارد زیادی صرفاً نقاب خصوصی بر صورت خود نهاده است.حال شرایطی را فرض کنیم که اقتصاد رقابتی در صنعت انرژی حاکم باشد. در چنین شرایطی قیمت تمام شده واقعی به مصرف کننده منتقل شده و همه ساله مطابق با نرخ تورم افزایش می‌یابد. بدیهی است حمایت از قشر ضعیف جامعه از وظایف دولت است و این مهم می‌تواند از طریق ارائه یارانه انرژی به قشر آسیب پذیر صورت پذیرد.اما چرا چنین نیست و به جای آن دولت در مواردی تنها ۱۰٪ از قیمت تمام شده را به مصرف کننده منتقل کرده و چنین بار سنگینی را بر دوش خود نهاده است؟ جواب این سوال با فرهنگ کشورداری سیاسی ما مرتبط است. فرهنگی که نهایت افق دولت مردانش انتهای دوره مدیریت خود است. فرهنگی که منافع کوتاه مدت مقدم بر منافع ملی و دراز مدت است. فرهنگی که دولت مردانش شهامت آن را ندارند که با مردم واقعیت‌ها را در میان گذاشته و آنها را که به قول خودشان ولی نعمت شان هستند، بیگانه می‌نمایند.خلاصه اینکه ادامه سیاست‌های دولت در بخش انرژی نه منطقی است و نه قابل ادامه یافتن. وقت آن رسیده دولت مردان ما، که جملگی صرفاً از سر تکلیف پشت میز مدیریتی سر در آورده‌اند، ذره ای به تکلیف خود عمل کرده و با شجاعت تمام واقعیات را با ملت در میان بگذارند و سیاستی منطقی و پایدار برای بخش انرژی کشور تدوین و اجرا نمایند. در غیر این صورت آرمان‌های سران الگوی اسلامی‌ایران پیشرفت تنها جوهری بر کاغذ خواهد ماند و عاقبت آن همان خواهد شد که در مواردی چون خصوصی سازی، خودکفایی، اقتصاد مقاومتی و موارد متعدد دیگر شاهد هستیم.

ایدرو

حضور فعال سازمان مدیریت صنعتی در دوازدهمین کنفرانس ملی مدیریت فناوری و نوآوری



نکته به گزارش روابط عمومی

سازمان مدیریت صنعتی، دوازدهمین کنفرانس ملی مدیریت فناوری و نوآوری در روزهای ۲۱ و ۲۲ آذر ماه ۹۷ در مرکز همایش‌های بین المللی دانشگاه شهید بهشتی برگزار شد.

بنا به این گزارش، «آینده‌پژوهی و آینده‌نگاری»، «ارزیابی فناوری»، «هوشمندی فناوری»، «سیاست‌گذاری فناوری و نوآوری»، «نظام‌های نوآوری ملی، بخشی و فناوریانه»، «آثار اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی فناوری و نقش آن

در توسعه پایدار»، «آموزش در حوزه مدیریت فناوری و نوآوری»، «پژوهش در حوزه و مدیریت فناوری و نوآوری» و «دیپلماسی فناوریک از موضوعات محوری دوازدهمین کنفرانس ملی مدیریت فناوری و نوآوری بودند.

سازمان مدیریت صنعتی، در نمایشگاه جانبی این کنفرانس نیز، ضمن حضور فعال، جدیدترین محصولات و خدمات مشاوره ای و آموزشی خود را در حوزه فناوری و نوآوری ارائه نمود. در این نمایشگاه که فرصت مناسبی

بمنظور معرفی مدل‌های کسب و کار آینده به آحاد جامعه بود، آخرین دستاوردها و اطلاعات صنایع و سازمان‌ها در حوزه فناوری در اختیار متخصصان و عموم علاقمندان قرار گرفت.

شورای فرهنگ صنعتی و فناوری تشکیل می‌شود

دستیابی به منافع طرفین از طریق همسویی اهداف فردی و سازمانی میسر شود. سرپرست مرکز تعالی سازمانی سازمان مدیریت صنعتی با اشاره به بخش دیگر الگوی تعالی سازمانی تحت عنوان معیار «کارکنان» اظهار کرد: در این بخش اشاره شده که سازمان‌های متعالی، فرهنگی را ترویج می‌دهند که اطمینان یابند کارکنان بر اساس آن دارای مدل ذهنی باز بوده و از کار تیمی و خلاقیت برای پاسخگویی سریع به چالش‌ها استفاده می‌کنند. علاوه بر این، به ترویج فرهنگ تعامل و گفت و گو در سراسر زنجیره ارزش و همچنین فرهنگ پشتیبانی، قدردانی و توجه متقابل نیز اشاره شده است. شجاعی اضافه کرد: در سایر معیارهای الگوی تعالی سازمانی و در بخش نتایج آن بطور مستقیم واژه فرهنگ را نمی‌بینیم. شاید به این دلیل که ما باید نتایج فرهنگ سازی و بکارگیری فرهنگ را باید در کارکنان، مشتریان، سازمان و جامعه مشاهده کنیم. وی با اشاره به اهمیت فرهنگ صنعتی در شرایط کنونی کشور و اثرات آن بر افزایش بهره‌وری، ارتقای کیفیت، بهبود کار، بهینه سازی مصرف و بیان پیشینه آن در کشور، تاکید کرد: قصد مرکز تعالی سازمانی در سازمان مدیریت صنعتی این است که یک شورای فرهنگ صنعتی و فناوری با ترکیبی از تشک‌ل‌ها، بخش خصوصی و بخش دولتی ایجاد کند. البته این شورا باید از حالت دولتی خارج شود تا پایدارتر بماند. سرپرست مرکز تعالی سازمانی سازمان مدیریت صنعتی همچنین با اشاره به تعاقب نامه ای که میان سازمان مدیریت صنعتی و موسسه فرهنگی اکو امضا شده، گفت: ما به موسسه فرهنگی اکو پیشنهاد کردیم بحث فرهنگ صنعتی در قالب این تفاهنامه دنبال شود و قرار شده موسسه فرهنگی اکو از توان کشورهای عضو استفاده کند و امید داریم بر این اساس بتوانیم یک همایش بین‌المللی طراحی کنیم. وی در بخش دیگری از سخنان خود به ارائه پیشنهادی درخصوص جوایز تعالی سازمانی پرداخت و گفت: در رابطه با اعطای جوایز تعالی سازمانی می‌توانیم دو فراخوان بدهیم. بر این اساس افرادی که می‌خواهند در پروژه‌های بهبود کمک کنند و مشاوره دهند، لیستی جدا از ارزیابان داشته باشند؛ به این صورت از تجربه ای که این افراد طی سالیان کسب کرده اند استفاده می‌شود و ضمناً ملاحظه سازمان در مورد اینکه ارزیابان و کسانی که کار رتبه بندی را انجام می‌دهند، نباید در بحث پروژه‌های بهبود مشاوره دهند، برطرف می‌شود. سعید امامی، نایب رئیس انجمن علمی‌استاندارد ایران در این نشست با اشاره به مدل EFQM گفت: اعطای اکثر

جوایز بر اساس این مدل است. ما از این مدل استفاده می‌کنیم و متوجه هستیم که یک دست مفاهیم بنیادین سبب شکل گیری این مدل شده اند. باید دید فرهنگ کسانی که این مدل را ساخته اند چه بوده است. سازندگان این مدل افکار خود را تبدیل به یک مدل ارزیابی و اندازه‌گیری کرده اند تا در جهت تعالی مورد استفاده قرار گیرد. وی ادامه داد: ما باید به جای اینکه صددرصد بر مدل EFQM تکیه کنیم به این نکته توجه کنیم که شاید این مدل برای فرهنگ ما مناسب نباشد. ما باید به دنبال ایجاد یک مدل بومی برای تعالی سازمانی در کشور باشیم و این موضوع می‌تواند یکی از وظایف شورای فرهنگ صنعتی باشد که قرار است تشکیل شود. امامی با بیان اینکه اکنون در کشور نزدیک به ۲۸ جابزه بر اساس مدل EFQM اعطا می‌شود، اظهار داشت: اکثر این جوایز یک ویژگی مشترک دارند. وی ادامه داد: برای اعطای این جوایز فرآیند باید اینگونه باشد که در ابتدا داوطلبان ثبت نام کنند، بعد بر مبنای مدل در واحدهای درخواست کننده سیستم استقرار یابد و آموزش‌های لازم داده شود، سپس ارزیابان بازخورد خود را ارائه دهند، بعد براساس بازخوردها پروژه‌های بهبود تعریف شده و آنگاه عملیاتی شوند و در نتیجه عملیاتی شدن آن‌ها، سازمان‌ها رشد کنند. در مورد اعطای اکثر جوایز این فرایند تا مرحله ارزیابی به طور یکسان طی می‌شود اما پس از مرحله ارزیابی مراحل تعریف پروژه‌های بهبود و عملیاتی کردن آنها به سازمان‌ها واگذار می‌شود و از آنجا که نظارتی روی این کار نیست، عملاً فرایند تعالی سازمانی ناتمام می‌ماند؛ آنگاه فکر می‌کنیم که این کار هیچ تاثیری نداشته است. وی در بخش بعدی سخنان خود عنوان کرد: اگر صنعت را دیگری که در ارتباط با تعالی سازمانی مطرح است، فضای اعتبار بخشی است. کسانی که برای ارزیابی انتخاب می‌شوند باید از جایی مورد تایید قرار گیرند. حدود یک سال پیش قانون توسعه و تقویت استاندارد در مجلس تصویب شد که بر مبنای یکی از بندهای آن تنها مرجع اعتباربخشی کشور مرکز ملی تایید صلاحیت سازمان استاندارد است؛ اما یک مرجع اعتبار بخشی باید آفندر قدرت داشته باشد که در حوزه ای بتواند اعتباربخشی کند. آرمین خوشوقتی دیگر سخنران این نشست، اظهار کرد: اگر صنعت را مترادف با نوآوری ببینیم و فرهنگ را بر مبنای سه محور ارزش‌ها، باورها و هنجارها ببینیم، فرهنگ صنعتی یعنی ارزش‌ها، باورها و هنجارهایی که در عرصه نوآوری و خلاقیت داریم. وی ادامه داد: اگر در سازمان‌های ما باور به اینکه ساختن، خلاقیت و

نوآوری منجر به ارزش افزوده می‌شود، وجود داشته باشد، یعنی اینکه ما فرهنگ صنعتی تعالی داریم و اگر این باور وجود نداشته باشد، یعنی ما فرهنگ صنعتی تعالی نداریم. عضو هیئت مدیره انجمن مدیریت منابع انسانی ایران، فرهنگ را دارای دو ویژگی دانست و گفت: یک ویژگی فرهنگ گستره آن است که شامل تعداد افرادی می‌شود که یک فرهنگ را قبول دارند. ویژگی دوم فرهنگ عمق آن است که به معنای مدت زمانی است که یک چیز مثل صنعت برای ما ارزش به همراه دارد. از نظر من ما باور نداریم که می‌توانیم ارزش افزوده ایجاد کنیم. وی افزود: تصور می‌کنم اغلب کارکنان می‌خواهند ما یک الگوی فرهنگ سازمانی به آنان ارائه کنیم تا از آن تبعیت کنند. ما در سازمان‌ها بیشتر از رهبران انتظار داریم چنین برنامه‌ریزی انجام دهند و بیرون از سازمان‌ها از زعما و بزرگان چنین انتظاری داریم. خوشبختی تصریح کرد: اگر دولت به عوامل بیرونی هم توجه کند، بخش خصوصی تبدیل به درختی پربازده می‌شود که مرتباً اشتغال و ثروت ایجاد می‌کند. علی اصغر سعیدی دبیر گروه جامعه شناسی اقتصادی انجمن جامعه شناسی ایران نیز در این نشست با اشاره به جامعه شناسی اقتصادی گفت: یک مسئله مهم در سازمان‌ها روابط غیررسمی‌است که کسی به آن توجه نمی‌کند. به نظر می‌رسد این روابط در چشم مدیران محو است. در ادبیات سازمانی تنها در خصوص روابط رسمی‌بحث می‌کنند اما اخلاق سازمانی ایجاب می‌کند روابط غیر رسمی‌را هم به سازمان بیاوریم؛ نه اینکه حذفش کنیم. دبیر گروه جامعه شناسی اقتصادی انجمن جامعه شناسی ایران افزود: بالای ۹۰ درصد بنگاه‌های ایران خانوادگی هستند و از این روابط می‌توان در جهت بهبود استفاده کرد. سعیدی با بیان اینکه مدبری که موقت باشد اصلاً مدیر نیست، اظهار کرد: من با مدیران شرکتی صحبت کرده‌ام؛ مدیران در این شرکت سهمی ندارند و خودشان بزرگ ترین منتقدان شرکت محسوب می‌شوند. در این شرکت نوعی جدایی مالکیت از مدیریت ایجاد شده است. عضو هیأت علمی دانشکده علوم اجتماعی دانشگاه تهران یادآوری کرد: وقتی مدیریت دائماً عوض می‌شود به تدریج شبکه ای در بنگاه‌ها ایجاد می‌شود. این شبکه‌ها به محض اینکه می‌بینند مدیر منافع آنها را حذف می‌کند علیه او اقداماتی انجام می‌دهند. گمان می‌کنم در بنگاه‌های ایران چنین شبکه‌هایی گسترش یافته‌اند. در یک تحقیق به این موضوع اشاره شده که بحث حقوق‌های نجومی هم از همین جا پیدا می‌شود.

آغاز ارزیابی شرکت‌های متقاضی سطح تندیس جایزه ملی تعالی سازمانی

بدست آمده می‌توانند با برنامه‌ریزی مناسب و اجرای برنامه‌های بهبود، زمینه مساعدی برای پیشرفت در مسیر تعالی فراهم کنند و برای جامعه، مشتریان و کارکنان رضایت بیشتری ایجاد کرده و در نهایت شاخص‌های مالی و غیر مالی سازمان خود از جمله فروش و سهم بازار، سودآوری، ارزش سهام و دارایی‌ها را افزایش و ارتقا دهند. وی تاکید کرد:

ادامه داد: در ارزیابی شرکت‌های متقاضی جایزه ملی تعالی تعالی سازمانی، تصویری از موقعیت شرکت به نمایش گذاشته می‌شود که برای بهره‌برداری مناسب در تدوین و اجرای برنامه‌های بهبود شرکت می‌تواند بسیار مفید باشد.وی در خصوص آثار و نتایج این جایزه گفت: شرکت‌ها پس از اجرای ارزیابی‌ها، با توجه به نتایج ارائه شده و تجربه‌های

با اعلام این خبر، گفت: سازمان‌ها با بهبود عملکرد خود همواره می‌توانند در مسیر بی پایان تعالی گام بردارند و به آرمانشان نزدیک شوند.وی افزود: در ارزیابی شرکت‌ها بر اساس مدل تعالی سازمانی، نقاط قوت و زمینه‌های قابل بهبود سازمان ارزیابی می‌شود و ارزیابان متخصص، توصیه‌هایی برای بهبود شرکت پیشنهاد می‌کنند. شجاعی

نکته با آغاز ارزیابی شرکت‌های متقاضی سطح تندیس، ثبت‌نام شرکت‌ها فقط در سطوح تقدیرنامه و گواهی تعهد

به تعالی در جایزه ملی تعالی سازمانی امکان‌پذیر است.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، سیدعلیرضا شجاعی، سرپرست مرکز تعالی سازمانی سازمان مدیریت صنعتی

مهندس تورج دهقانی تاکید کرد:

استفاده حداکثری از توان سازندگان داخلی در دستور کار شرکت متن

حمایت از پمپ‌سازان داخلی با توجه به موقعیت طرح‌های شرکت متن از جمله مهم‌ترین برنامه‌های این شرکت است



نفت گفت: در شرایط کنونی همه ما در برابر آینده کشور مستولیم و قطعا می‌توانیم میزان وابستگی به شرکت‌های خارجی را کاهش دهیم و فشار تحریم‌ها را مهار کنیم. وی روزآمدشدن پمپ‌های درون‌چاهی و دیگر اقلام موردنیاز پروژه‌های شرکت متن را موضوعی مهم و ضروری برشمرد و گفت: به‌منظور حمایت از ساخت داخل مهم‌ترین ارکان حفظ ارزش‌های اقتصاد مقاومتی در شرایط کنونی کشور دانست و افزود: با توجه به شرایط خاص کشور، حمایت از افزایش سهم تولید داخل حیاتی است.مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه

با توجه به موقعیت طرح‌های شرکت متن از جمله مهم‌ترین برنامه‌های این شرکت است.وی گفت: با رعایت زمان‌بندی تعیین شده و استانداردهای مورد نیاز شرکت متن، بنا به شرایط خاص و درخواست هر پروژه، اولویت با سفارش‌دهی به پمپ‌سازان داخلی است.دهقانی صداقت کاری را از مهم‌ترین ارکان حفظ ارزش‌های اقتصاد مقاومتی در شرایط کنونی کشور دانست و افزود: با توجه به شرایط خاص کشور، حمایت از افزایش سهم تولید داخل حیاتی است.مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه

تف مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت، بر لزوم استفاده حداکثری از توان پمپ‌سازان داخلی تاکید کرد و گفت: تولید کالاهای مورد نیاز صنعت نفت، با تلاش، سیاست‌گذاری و هدف‌گذاری دقیق، در داخل کشور امکان‌پذیر است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)، تورج دهقانی در نخستین نشست هم‌افزایی و هم‌اندیشی استفاده از ظرفیت‌ها و توان ساخت پمپ‌سازان داخل کشور با بیان این مطلب افزود: حمایت از پمپ‌سازان داخلی

نگاه تحلیلی

نوبت بعدی عرضه نفت خام در بورس چه زمانی است؟



تف بیش از یک ماه از نخستین عرضه نفت خام در بورس پس از سال‌ها می‌گذرد. اتفاقی که هرچند جزئیات آن از جمله اطلاعات خریداران محفوظ مانده، اما موفق به نظر می‌رسد؛ به‌طوری که حدود یک میلیون بشکه نفت خام در دو مرحله در بورس عرضه شد و مورد استقبال بخش خصوصی قرار گرفت. این روال قرار بود هر یکشنبه تکرار شود اما فعلا متوقف شده و به گفته یک کارشناس ارشد حوزه انرژی، بعد از اجرای تعهدات فروش نفت وزارت نفت از سر گرفته خواهد شد.

ششم آبان‌ماه‌امسال برای نخستین بار یک میلیون بشکه نفت خام سبک در بورس انرژی عرضه شد که در نهایت سه خریدار ۲۸۰ هزار بشکه نفت به قیمت هر بشکه ۷۴ دلار و ۸۵ سنت را معامله کردند. دومین عرضه نیز در بیستم آبان‌ماه صورت گرفت و ۷۰۰ هزار بشکه نفت خام سبک ایران به قیمت هر بشکه ۶۴.۹۷ دلار به فروش رسید. اتفاقی که پای بخش خصوصی را به فروش نفت باز کرد و نفتی‌ها رضایت خود را از این اتفاق ابراز و اعلام کردند که این فرآیند ادامه‌دار خواهد بود. از سویی دیگر بورسی‌ها نیز اعلام کردند این عرضه‌ها به‌طور منظم انجام می‌شود که با این کار بخش خصوصی بتواند وارد معاملات نفت خام شود.اتفاقی که بعد از عرضه نفت در بورس افتاد این بود که قیمت جهانی نفت به‌طرز چشم‌گیری سقوط کرد و حتی به حدود ۵۹ دلار هم رسید. موضوعی که باعث ایجاد این

ابهام شد که آیا خریداران نفت در بورس متضرر شده و باعث دلسردی بخش خصوصی از مشارکت در صادرات نفت خواهد شد؟

کاهش قیمت نفت باعث ضرر خریداران نفت بورسی می‌شود؟

در این راستا، رضا پدیدار – کارشناس ارشد حوزه انرژی و عضو کمیسیون انرژی اتاق ایران، با بیان این‌که تفاوت قیمت نفت در زمانی که نفت

خام در بورس عرضه شد، با زمان حال و کاهش آن باعث ضرر خریداران نمی‌شود، به ایسنا توضیح داد: فرآیند بورس به این صورت است که هرکسی در هر مقطعی که نفت را خریداری می‌کند یا مصرف‌کننده نهایی است و یا این‌که از طرف مصرف‌کننده نهایی خریداری می‌کند، به‌همین دلیل هرکسی که از بورس نفت می‌خرد، باید قرارداد خود را با پالایشگاهی که مصرف‌کننده نفت است، ارائه

دهد یا از طرف پالایشگاه سفارش داشته باشد.وی با تاکید بر این‌که این موضوع که خریداران نفت خام در بورس دچار ضرر شدند، یک سوءتفاهمی‌است که به آن دامن زده شده، توضیح داد: هر خریداری که نفت خام خریداری می‌کند، باید هم کد بورسی داشته باشد و هم یک قرارداد با پالایشگاه مورد نظر که نشان دهد می‌خواهد نفت را به کدام پالایشگاه بدهد. به‌عبارت کلی، از یک طرف که نفت را در بورس خریداری می‌کند، از طرف دیگر نفت را هم‌زمان با همان نرخي که خریداری کرده، همراه با سود آن به پالایشگاه خریدار ارائه می‌کند؛ بنابراین کسی ضرر نمی‌کند.این کارشناس ارشد حوزه انرژی در ادامه از رضایت بخش خصوصی از عرضه نفت خام در بورس خبر داد و گفت: اگر نفت خام مجدد در بورس عرضه شود، مورد استقبال این بخش قرار خواهد گرفت. تعداد خریداران تاکنون بیش‌تر شده است.

عرضه بعدی کی است؟

پدیدار درباره زمان عرضه بعدی نیز اظهار کرد: وزارت نفت در زمینه فروش نفت خام تعهداتی دارد که باید تا پایان ماه دسامبر آن‌ها را اجرایی کند. تعهداتی که قراردادهای فروش آن در سه ماه گذشته‌امضا شده است و موقع تحویل آن رسیده است. این فرآیند تا ۲۰ دسامبر صورت می‌گیرد و حساب‌ها تا بعد از پنجم ژانویه بسته می‌شود؛ زمانی که تعهدات اجرایی شد مجدداً نفت خام در بورس به صورت هفتگی عرضه خواهد شد.

گزارش تحلیلی

آخرین اخبار از برگزاری شش مناقصه به ارزش ۴۰۰۰ میلیارد تومان در مناطق نفت‌خیز جنوب



سرمایه مورد نیاز اجرای ۳۴ بسته سرمایه‌گذاری این طرح از محل آورده پیمانکار و سایر منابع اعتباری ارزی و ریالی طی دو سال اجرا، تامین و بازپرداخت تعهدات آن از محل ۵۰ درصد افزایش تولید نفت میادین در سررسید مقرر انجام می‌شود



ایران به این بسته‌ها علاقه‌مندی نشان داد و شرکت‌های ایرانی ابراز علاقه کردند که تعدادی از آن‌ها می‌توانند تامین مالی کنند، به همین دلیل مدل ETCF تغییر داده شد.علی‌کاردر – مدیرعامل پیشین شرکت ملی نفت – در این‌باره به ایسنا گفته بود که هدف این بسته‌ها میادین کوچک نفتی هستند. قرار است شرکت ملی نفت

بازار به این بسته‌ها علاقه‌مندی نشان داد و شرکت‌های ایرانی ابراز علاقه کردند که تعدادی از آن‌ها می‌توانند تامین مالی کنند، به همین دلیل مدل ETCF تغییر داده شد.علی‌کاردر – مدیرعامل پیشین شرکت ملی نفت – در این‌باره به ایسنا گفته بود که هدف این بسته‌ها میادین کوچک نفتی هستند. قرار است شرکت ملی نفت

یادداشت

کاهش هزینه سرمایه‌گذاری در تجدیدپذیرها



سیدمحمدصادق‌زاده رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق

ایران شاید جزو کشورهای آخر توسعه انرژی‌های تجدید پذیر باشد ولی در دو سال گذشته این حرکت روند و رشد شتابانی به خود گرفته است اما برای تحلیل این‌ موضوع باید اذعان کرد که وزارت نیرو توسعه انرژی‌های

تجدید پذیر را از سه دهه قبل در دستور کار خود قرار داده و به همین منظور سازمان‌های انرژی تجدید پذیر را تشکیل داد.شاید وجود نفت و گاز هم دلیلی بر عدم توسعه انرژی‌های تجدید پذیر باشد اما دلیل اصلی توسعه اقتصادی می‌تواند زمینه‌ساز همین عدم توسعه انرژی‌های تجدید پذیر باشد. توسعه اقتصادی با این نیت و با این پوشش که می‌خواهیم به مردم خدمت کنیم، هزینه‌های انرژی را پایین نگه داشته‌اند و نفت و گاز رایگان به مصرف مردم رسید. پس اگر قیمت‌گذاری مناسبی برای سوخت‌های فسیلی اجرا می‌شد زیرساخت‌های کشور نیز توسعه می‌یافت؛ وقتی نفت و گاز ارزان و رایگان تحویل مردم می‌شود توسعه انرژی‌های تجدید پذیر چندان جدی گرفته نمی‌شود. منابع انرژی تجدید پذیر مزیت‌های زیادی دارد و استفاده از این منابع باعث می‌شود که محیط زیست آلوده نشود، تولید انرژی از طریق مصرف سوخت‌های فسیلی حجم زیادی از آب را مصرف می‌کند، پس منابع انرژی تجدید پذیر مثل انرژی بادی و خورشیدی دیگر نیازی به آب ندارد. در دو سال گذشته مشارکت گسترده‌ای از سوی مردم برای توسعه انرژی‌های تجدید پذیر صورت گرفته است و همین برنامه‌های منظم موجب دلگرمی‌سرمایه‌گذاران برای ورود به توسعه انرژی‌های تجدید پذیر شده است.در حال حاضر ۲ هزار واحد نیروگاه مقیاس کوچک خورشیدی به بهره‌برداری رسیده و هزار واحد دیگر تا پایان امسال به بهره‌برداری خواهد رسید. میزان انرژی‌های تجدید پذیر در حال حاضر ۶۷۰ مگاوات است، اگر توسعه انرژی‌های تجدید پذیر به همین منوال ادامه پیدا کند ظرفیت ۵ درصدی تولید انرژی توسط نیروگاه‌های تجدید پذیر تا ۴ سال آینده به ۵ درصد خواهد رسید. تغییر مسیر بعد از تحریم‌ها توسعه انرژی‌های تجدید پذیر از سرمایه‌گذاری خارجی به سرمایه‌گذاری داخلی تغییر پیدا کرد، باعث شد تا تحریم‌ها نتوانند رشد انرژی‌های تجدید پذیر را متوقف کنند. پس باید گفت تحریم‌ها باعث شد سرمایه‌ها از محل خارجی به سرمایه‌های داخلی تغییر مسیر دهند. فناوری‌های انرژی‌های تجدید پذیر پیچیده نیستند اما چون در سال‌های گذشته عمومی نشده بود سرمایه‌گذاران اطلاعات زیادی از این فناوری‌ها نداشتند اما در دو سال گذشته با آشنایی مردم سرمایه‌گذاران و دانشگاهیان انرژی‌های تجدید پذیر توسعه بیشتری پیدا کرد و با بازگشت سرمایه‌ها اعتماد بیشتر شد.

رشد ۲ درصدی عوارض برق برای حمایت از تجدیدپذیرها

در گام اول برای حمایت از انرژی‌های تجدید پذیر دولت و مجلس تلاش کرده‌اند عوارض برق از ۸ درصد به ۱۰ درصد برای توسعه برق روستایی و تجدید پذیر فراهم شود. بنابراین سازمان برنامه و بودجه با پیشنهاد دولت موافقت کرد و خوشبختانه این موضوع در لایحه بودجه ۹۸ پیشنهاد شد و مطمئن هستیم با نظر مساعد مجلس این رشد ۲ درصدی تصویب خواهد شد. قانونگذار از محل عوارض برق پیش‌بین کرده است که ۱۲۸۰ میلیارد تومان برای توسعه انرژی‌های تجدید پذیر به برق روستایی اختصاص یابد. بنابراین تا کنون ۵۸۰ میلیارد تومان از مردم دریافت شده و توانیر آن را به خزانه واریز کرده است. توانیر باید جداسازی عوارض برق از بانک دریافت‌کننده قبوض را انجام دهد تا انتقال حساب‌ها به خوبی انجام شود. از ۵۸۰ میلیارد تومان، از سوی سازمان برنامه و بودجه ۴۲۰ میلیارد تومان به برق روستایی و تجدیدپذیرها یافته است. امسال پیش‌بینی می‌شود نرخ رشد تجدیدپذیرها به ۴۰ درصد برسد، حضور مؤثر مردم و سرمایه‌گذاران باعث شده تا نرخ رشد تجدیدپذیرها کاهش نیابد اما برای موضوع افزایش قیمت خریدهای تضمینی برق واقعیت‌هایی وجود دارد که باید اعلام شود. در سال ۱۳۹۵ نرخ خرید تضمینی برق طراحی و وزارت نیرو آن را ابلاغ کرد. بنابراین تا امروز ۲ و نیم برابر هزینه سرمایه‌گذاری تجدیدپذیر کاهش یافته است پس وقتی نرخ ارز سه برابر افزایش می‌یابد در مقابل می‌بینیم که هزینه سرمایه گذاری در تجدیدپذیرها در دنیا ۲ و نیم تا سه برابر کاهش یافته است. در سال ۹۷ سهم غالب و بیشتر سرمایه‌گذاری‌ها در انرژی‌های تجدید پذیر توسط سرمایه‌گذاران خارجی بود اما امروزه در ایران اکثر خط تولیدها که حدود ۷۰ تا ۸۰ فناوری این نیروگاه‌ها را تشکیل می‌دهند در داخل کشور تولید می‌شوند. پس اگر نرخ ارز سه برابر شده و سرمایه‌گذاران اعلام می‌کنند دیگر توجیه اقتصادی برای سرمایه‌گذاری در انرژی‌های تجدید پذیر وجود ندارد باید گفت در کنسار این افزایش نرخ ارز کاهش هزینه‌های سرمایه‌گذاری نیز باید مدنظر خود قرار دهد.

افزایش ۳۰ تا ۴۰ درصدی قیمت خرید تضمینی برق

تجدیدپذیرها

به هر حال رشد نرخ ارز باعث می‌شود سرمایه‌گذاران در سرمایه‌گذاری ۳۰ تا ۴۰ درصد دچار مشکل شوند بنابراین وزارت نیرو در قیمت پایه خرید تضمینی برق از انرژی‌های تجدید پذیر اعلام کرده است که در قراردادهای ضرایب آمادگی ساعت را اضافه خواهد کرد که به این ترتیب قیمت خرید تضمینی برق ۳۰ تا ۴۰ درصد افزایش خواهد یافت و این به نفع سرمایه‌گذاران خواهد بود. ضریب آمادگی ساعتی اینگونه خواهد بود که قیمت خرید تضمینی برق در برخی ساعات تابستان برای هر کیلو وات ساعت حتی به ۹۰۰ تومان نیز خواهد رسید. از این پس ضرایب در قراردادهای نرخ خرید تضمینی برق از انرژی‌های تجدید پذیر گنجانده خواهد شد.

Price Fluctuations in Oil Market, Psychological: Iran's Zangeneh

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said the current volatility in the oil market was psychological.

OPEC's 175th Meeting was influenced by the US, he told a televised interview on Wednesday evening. "The US acted naively during the meeting. "OPEC is not part of the US Department of Energy," he said. According to secondary sources, Iran's oil production from May to October fell, which is not approved by Iran, the official added. "If Iran was not exempted from the OPEC decision, its share in the market would drop by about 600,000 barrels per day," he said. "The action of some neighboring countries was not friendly at this meeting," Zangeneh said. "OPEC resolution states that the Secretary-General and OPEC's President would allow countries that subject to certain sanctions to be exempted from production cuts," he added. "There are threats to OPEC from outside the organization, including NOPEC,"



Zangeneh said. "Brent prices rose to \$61.48 after OPEC's decision. The volatility of the oil market is already psychological, and no production cuts have been on the market so far." He said nobody could predict the oil market, but the oil price trend was upward. The Chinese company is supposed to replace Total now that it has pulled out of the South Pars 11 project. If the Chinese company fails to act

accordingly, it will be treated based on the contract, he noted. The official further added that Phase 11 of South Pars was equal to two conventional phases. «We needed state-of-the-art technologies to enhance production rate in South Pars gas field.» Regarding South Pars, «we have developed 21 phases out of 27 phases and three South Pars phases will be online by March 2019.» He also stated that 85 mcm of gas production from South Pars would be available by the end of the current Iranian calendar year to March 20, 2019. The official stated that he would tap all the potentialities available in the country to counter the impact of "this unequal war", referring to the US sanctions on Iran's oil industry. "I'm working with a number of colleagues to break the sanctions around the clock," the Iranian Minister of Petroleum said. "I cannot say what we are doing because it would be taken advantage of by Washington and they would block whatever way to find."

Iran Oil Exports Better after November Sanctions: Rouhani

Iranian President Hassan Rouhani said the country's oil exports had improved by degrees following imposition of sanctions by the US on November 4.

"The US had targeted our oil exports; I want to frankly announce to our people that our oil exports have improved since November 4; OPEC's report has also been promising," Dr. Rouhani said in a statement broadcast live on state TV on Tuesday. "Following November 4, the Americans expected to witness an anomaly in Iran's economy, but the people and all economic activists acted such that everything turned out to be the opposite," he added. The United States

imposed sanctions on Iran's oil industry in early November and US officials have repeatedly said they want to reduce Iran's oil exports to zero. In May, US President Donald Trump pulled out of an international agreement on Iran's nuclear program, also known as the Joint Comprehensive Plan of Action (JCPOA). The United States was also unsuccessful in preventing OPEC from cutting production, Rouhani said. OPEC and its Russia-led allies agreed last week to cut oil production by roughly 1.2 mbd despite pressure from Trump to reduce the price of crude. "The Americans were unsuccessful in this OPEC meeting and the



Islamic Republic of Iran, fortunately, had some good successes," Mr. Rouhani said.

Manouchehri Appointed as Head of OIEC



Gholamreza Manouchehri has been appointed as the CEO of the Oil Industries Engineering and Construction (OIEC). OIEC was incorporated in 1987. The Company has since taken major steps to become capable of rendering a complete range of EPC services in the energy sector. Today OIEC is a

comprehensive service provider for EPC projects. It has achieved and intends to keep this position with the help of employing high caliber professional staff, utilizing state-of-the-art technologies and striving rigorously to render world-class services to its clients. Today OIEC is considered as one of the most capable

companies involved in E&P activities in Iran. Previously, Mr. Manouchehri served as the deputy managing director of engineering and engineering at the National Iranian Oil Company (NIOC). He replaced Bahzad Mohammadi who is no the CEO of National Petrochemical Company (NPC).

3rd Gas Sweetening Train of Phase 22-24 Refinery Online

Iran has launched the third gas sweetening train of the onshore refinery of South Pars phases 22-24. According to Pars Oil and Gas Company (POGC), Farhad Izadjou, operator of Phase 22-24 project, said that the gas sweetening train was

operating at 8 mcm/d of sweet gas production capacity supplied from phases 6, 7, and 8 of the supergiant offshore field. He said once fully operational, the train will be able to process 500 mcf/d of gas (equal to 14.2 mcm) to be injected to the

national gas distribution network. The refinery can process 1.5 mcf/d of sour gas when operating at full tilt. Phase 22-24 project is aimed at production of 56 mcm/d of natural gas, 50 mcm/d of methane, 2,900 tons/day of liquefied petroleum

gas (LPG), 2,750 tons/d of ethane, 75,000 barrels/day of gas condensates, and 400 tons/day of sulfur. The project is being developed by a consortium of Iran Marine Industrial Company (SADRA) and Petrosina Company.

پاراگ شکار سوم نوباوگان یاران جوان



در هفته سوم از مسابقات جام نسل طلایی که جمعه ها در زمین سازمان برنامه برگزار میشود نوباوگان زیر ۹ سال یاران جوان که تیم شکاری ها لقب گرفته اند در حالیکه بانیچه یک بر صفر از تیم پاراگ عقب افتاده بودند با یک بازگشت خوب با نتیجه دوبریک به پیروزی رسیدند. گل اول یاران جوان را کسری قهرمانی در یک ضربه ریباند زیبا به ثمر رساند. بعد از آن بازیکنان یاران جوان با حملات متوالی خود از روی یک ضربه ایستگاهی توسط آتیلا حرفتی به گل دوم دست یافتند. با این نتیجه یاران جوانیها با سه پیروزی در صدر جدول مسابقات قرار گرفتند. در این دیدار همچون بازی گذشته دروازه بان تیم یاران جوان امیرارشیانیک اخلاق با سیوهای دیدنی خود توانست روحیه خوبی به تیم ببخشد که باعث پیروزی تیمش شد. همچنین ابوالفضل نصیری بهترین مدافع تیم یاران جوان بود که نمایش خوبی از خود به جا گذاشت. حضور خانواده های اعضای تیم در این دیدار بسیار چشم گیر و تاثیر گذار بود که به این بازی شور و هیجان خاصی بخشیده بود.

ترکیب تیم یاران جوان:

کسری قهرمانی - ابوالفضل نصیری - امیرعلی نژاد - امیرارشیانیک اخلاق - پرهان نصیری - اهورا رئیس - مهدی قربانی - حسین خمسه - علیرضا حنیفی - مبین امینی - علی نصابی - آریا مسچی - علی رنجبر - امیر تقی زاده - آتیلا حرفتی - امیررضا هاشمی

سر مربی: محمود خوبی
مربی: سعید رئیس - میلاد ایرانی دوست / مربی دروازه بان: امیرعلی واعظی
در پایان تیم فوتبال یاران جوان از مسئولین برگزار کننده مسابقات آقایان سیدجواد سید هاشم و کامران طالبی ناظرین هیات فوتبال، آقای عباس پژند مجری مسابقات و آقای بهزاد کاوه داور مسابقات تقدیر و تشکر می نماید.

Forouzan Offshore Platform



Forouzan Oilfield, jointly owned by Iran and Saudi Arabia, is located 100 kilometers off the southwest of Khark Island in the Persian Gulf. Iran is currently producing 45,000 barrels per day from the field.

Life and Work on FPSO Cyrus



Life and work of the staff on a floating production storage and offloading (FPSO) ship which is producing oil from the oil layer of South Pars gas field in the Persian Gulf.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز زاگرس جنوبی:

مدیریت بودجه و کنترل فرایندهای مالی ضروری است

نفت مدیرعامل شرکت بهره‌برداری

نفت و گاز زاگرس جنوبی، مدیریت بودجه و کنترل دقیق فرایندهای مالی را در شرایط کنونی کشور بیش از پیش ضروری خواند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی، حمید ایزدی با اشاره به شرایط دشوار اقتصادی کشور در مقطع کنونی، گفت: با توجه به ضرورت تولید حداکثری، در کنار نظم و

انضباط کاری، این انتظار از مدیریت مالی وجود دارد که با مدیریت بودجه، این مسیر را هموار کند تا کوچک‌ترین خللی در تولید نفت و گاز که ماموریت اصلی زاگرس جنوبی است، وارد نشود.وی بر ضرورت استفاده حداکثری از ظرفیت‌های قانونی برای پیشبرد اهداف مالی در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی تأکید کرد و افزود: باوجود فشارهای سیاسی و تنگناهای مالی

که از سوی دشمنان خارجی بر ما تحمیل شده است، ظرفیت‌های مالی، فنی، عملیاتی، منابع انسانی، ذخایر و موقعیت راهبردی جغرافیایی کشورمان، کمک می‌کند از این برهه با موفقیت بگذریم.ایزدی در ادامه، توجه به حسابرسی و تبادلات مالی بهینه را جزو ملزومات همه سازمان‌ها برشمرد و بر دقت زیاد در کنترل فرآیندهای مالی تأکید کرد.

رامین قنواتی تشریح کرد:

دستاوردهای واحد خدمات فنی چاه‌های منطقه سیری



سرچاهی را دیگر اقدام این واحد عنوان کرد و گفت: این دستگاه با استفاده از قطعات کار کرده موجود در کارگاه طراحی و ساخته شده و در نشت‌بندی شیرهای دروازه‌ای سرچاهی کاربرد دارد. این دستگاه به شکلی طراحی و ساخته شده که فلاپر شیر ایمنی درون چاهی به شکلی تست شود که شرایط واقعی چاه برای آن به وجود آید و از نتیجه عملکرد آن اطمینان حاصل شود.به گفته قنواتی؛ طراحی و ساخت جایگاه استقرار tubing hanger به منظور نصب و بازیافت آموزشی S.R.P PLUG در کارگاه از سوی این واحد انجام شده است. این ابزار نمونه خارجی ندارد و طراحی و ساخت آن جنبه‌آموزشی داشته و به منظور آشنایی تکنیسین‌های چاه‌پیامی تهیه شده است و سبب افزایش سرعت عمل تکنیسین‌ها در زمان کار دکل‌های حفاری روی چاه‌ها می‌شود.وی افزود: پمپ گریز از مرکز خارج از سرویس نیز از سوی این واحد تعمیر و راهاندازی شده است. این دستگاه متشکل از شاسی، پمپ گریز از مرکز و الکتروموتور، با استفاده از یک پمپ مستعمل در انبار ضایعات و قطعات و لوازم مازاد در

دیگر واحدها گردآوری و ساخته شده است. رئیس واحد خدمات فنی چاه‌های منطقه سیری همچنین افزود: ابزار BACK PRESSURE VALVE LUBRICATOR از سوی این واحد طراحی و ساخته شده است. با استفاده از این دستگاه‌امکان برداشتن تاج چاه بدون حضور دکل حفاری و کشتن چاه میسر می‌شود.به گفته قنواتی، کاربرد این ابزار برای نصب و بازیافت شیر کنترل‌کننده فشار برگشتی چاه (BACK PRESSURE VALVE) درون TUBING HANGER است، همچنین ساخت این ابزار از صرف هزینه چند هزار دلاری حضور دکل حفاری و از خط خارج شدن چاه NTH۱ حداقل به مدت یک ماه جلوگیری خواهد کرد.وی طراحی و ساخت یک دستگاه پمپ هیدرولیک سه‌کاره در کارگاه واحد خدمات فنی چاه‌ها را از دیگر اقدام‌های این واحد دانست و اظهار کرد: این دستگاه برای تست شیرهای ایمنی درون چاهی و تاج چاه‌های تولیدی و تزریقی طراحی و ساخته شده و دارای سه پمپ هوایی، برقی و دستی است. این دستگاه قابلیت ساخت فشار هیدرولیک تا ۱۰،۰۰۰ Psi را دارد و سبب صرفه‌جویی چند هزار دلاری و بی‌نیازی در خرید نمونه مشابه خارجی شده است. این دستگاه نسبت به پمپ‌های هیدرولیکی دستی به دلیل سرعت عمل بالا در تست ادوات سرچاهی و درون چاهی، موجب صرفه‌جویی در وقت و توان نیروی انسانی شده است.رئیس واحد خدمات فنی چاه‌های منطقه سیری گفت: تعمیر یک دستگاه جرثقیل ۳ تنی، ساخت Base Plate به‌منظور استفاده در زمان تعمیر تاج چاه‌ها، packer، طراحی امکانات لازم برای تست Hydraulic jar در کارگاه، تغییر استارت‌ر هیدرولیکی موتور چاه‌پیامی مدل SSR به استارت‌ر هوایی، طراحی و ساخت بدنه فلزی (مندرل) چند دستگاه پیگ در اندازه‌های مختلف،

طراحی و ساخت تعدادی فیوز سربی قابل ذوب (Fusible Plug) و تست کردن آنها با فشار psi ۵۰۰۰ و نصب روی چاه‌های تولیدی برای افزایش ضریب ایمنی چاه‌ها با دقت و کیفیت بالا انجام شده است. این ادوات در زمان بروز آتش‌سوزی در سکوها عمل کرده و سبب بسته شدن شیرهای ایمنی درون چاهی و در نتیجه جلوگیری از آتش‌سوزی چاه‌های تولیدی می‌شود.به گفته قنواتی، بازسازی و تعمیر دستگاه‌های چاه‌پیمايي قدیمی و فرسوده برای در سرویس نگه داشتن آنها، طراحی و ساخت دستگاه تست پتل‌های ایمنی چاه‌های تولیدی و تزریقی موجود در سکوهای اقماری، استفاده مجدد از ۲۰ عدد GATE VALVE مستعمل، طراحی، ساخت و نصب BASE PLATE به همراه تعدادی فلنج در سایزهای مختلف در کف کارگاه برای تست و تعمیر ولو‌ها و تاج چاه‌ها، طراحی و نصب By-Pass Line دو اینچ روی دستگاه تفکیک‌کننده آزمایشی، ساخت دو دستگاه گریس‌پمپ بشکه‌ای برای گریس‌کاری تاج چاه‌ها، ساخت دو پمپ دستی تفلون‌کاری برای روانکاری و نشت‌بندی شیرآلات سرچاهی، راه‌اندازی و تکمیل پتل ایمنی تعدادی از چاه‌های جدید میدان‌های الوند و اسفند، اصلاح مسیر پیگ رسیور آب تزریقی در سکوی ایلام ۲، از دیگر اقدام‌های این واحد است.وی گفت: با نصب یک عدد بال‌ولو، عملیات زنده کردن چاه‌ها در شرایط کاملاً ایمن و بدون نشت نفت و گاز در محوطه سکوها انجام می‌شود.قنواتی در پایان گفت: همکاری با شرکت‌های توانمند داخلی برای ساخت فیلترهای تزریقی، لوازم الاستومری دستگاه‌ها، شیرهای ایمنی درون چاهی، چوک‌ها، رابره‌ای مربوط به پیگ‌ها و ... به‌منظور حمایت از کالای ایرانی و تولیدکنندگان داخلی انجام شده است.

یادداشت

برچسب انرژی ساختمان حلقه مفقوده

بهره‌وری انرژی ساختمان‌های کشور

بخش ساختمان با مصرف حدود ۴۰ درصد از سهم انرژی کل کشور یکی از مهمترین بخش‌های مصرف‌کننده انرژی است و وضعیت این بخش مهم در کشور به هیچ عنوان وضعیت مطلوبی نیست.

فقدان منابع آماری درباره وضعیت مصرف انرژی

در ساختمان‌های کشور

یکی از مهم‌ترین مشکلات این بخش را می‌توان ضعف آماری دانست. به طوری‌که هیچ آمار معتبری از وضعیت مصرف انرژی در ساختمان‌های کشور یافت نمی‌شود. به عنوان مثال، آمار دقیقی از متوسط میزان مصرف انرژی هر ساختمان و یا میزان متوسط انرژی موردنیاز برای گرمایش یک متر مربع از ساختمان مشخص نیست. در صورتی‌که در کشورهای توسعه‌یافته این آمار کاملاً مشخص و در دسترس هستند. بنابراین در شرایطی که شناخت مناسبی از وضعیت فعلی وجود ندارد، حل این مشکل به صورت مطلوب اتفاق نخواهد افتاد.

برچسب انرژی ساختمان راهکار کشورهای پیشرو در بهینه‌سازی

مصرف انرژی

اما در این شرایط یکی از مشکلاتی که در زمینه بهینه‌سازی مصرف انرژی وجود دارد و تقریباً همه کارشناسان روی آن اتفاق نظر دارند، بهره‌وری پایین ساختمان‌های اداری و مسکونی است. یکی از راهکارهای موجود برای بررسی وضعیت بهره‌وری ساختمان‌ها «برچسب انرژی ساختمان» است که در کشورهای پیشرو در بهینه‌سازی مصرف انرژی، اجرای این طرح برای ساختمان‌ها الزامی است. به عبارت دیگر، هر ساختمان یک برچسب انرژی (مانند برچسب انرژی لوازم خانگی) دارد که تمام اطلاعات مصرف انرژی ساختمان در آن لحاظ شده است.

شکل بالا تصویر یک برچسب انرژی ساختمان است. تصویر سمت راست اطلاعات مربوط به مصرف انرژی ساختمان و تصویر سمت چپ اطلاعات مربوط به انتشار آلاینده ساختمان را نشان داده است. در هر دو تصویر هم وضعیت فعلی ساختمان و هم وضعیت مطلوب ساختمان نشان داده شده است.

طی چند سال گذشته بحث‌های بسیاری پیرامون اجرا شدن این طرح در ایران نیز وجود داشت ولی تاکنون فقط برای ساختمان‌های اداری، آن هم به صورت محدود اجرا شده است. با این که این طرح به صورت کامل در کشور اجرا نشده است ولی برخی کارشناسان معتقدند ساختمان‌های ایران به طور میانگین دارای برچسب رده G یا پایین‌تر خواهند بود؛ یعنی پایین‌ترین سطح در برچسب انرژی. این وضعیت به هیچ عنوان وضعیت مطلوبی برای کشور نیست و باید هر چه زودتر برای بهبود آن اقداماتی صورت گیرد. اولین و ابتدایی‌ترین اقدام، اجرای کامل طرح برچسب انرژی ساختمان برای تمام ساختمان‌ها است. پس از این مرحله و با به دست آمدن شناخت مطلوب از وضعیت، نوبت به اقدامات دیگر خواهد رسید. در غیر این‌صورت، راه‌حل‌های اجرایی به درستی عمل نکرده و فقط هزینه اجرایی بیهوده‌ای به کشور تحمیل خواهد شد.

اخبار نفت

در مسیر عمل به مسئولیت‌های اجتماعی؛

شرکت ملی حفاری در ایمن‌سازی مناطق

آسیب‌پذیر اهواز همگاری می‌کند

رئیس امور مهندسی و طراحی راه و ساختمان شرکت ملی حفاری ایران، از همکاری این شرکت با شهرداری در ایمن‌سازی مناطق آسیب‌پذیر اهواز در جریان باران‌های سیل‌آسا خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، احمد باورساد در این باره گفت: این همکاری در مسیر ایفای مسئولیت‌های اجتماعی شرکت انجام شده است.وی گفت: با توجه به بارندگی‌های شدید روزهای گذشته، مقرر شد شرکت ملی حفاری ایران درباره‌ایمن‌سازی منطقه مسکونی منبع آب که در معرض ریزش کوه قرار دارد، همیاری کند.رئیس امور مهندسی و طراحی راه و ساختمان شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: خانه‌ها در همجواری و دامنه کوه قرار دارد و رگبار توام با آذرخش، احتمال ریزش سنگ‌های صخره‌ای و بروز آسیب به واحدهای مسکونی و ساکنان را در پی داشت.وی افزود: به این منظور کار ایمن‌سازی و تسطیح دامنه کوه از سنگ‌هایی که ریزش آن‌ها محتمل بود با نظارت کارشناسان در دست اجرات و این عملیات تا پاکسازی کامل بخش‌هایی که ریزش سنگ وجود داشته ادامه می‌یابد.

افزایش استحصال برداشت با بهره‌مندی از دستگاه‌های فرآورش نفت در گچساران

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران از افزایش

استحصال نفت با بهره‌مندی از دستگاه‌های فرآورش نفت خام در این شرکت خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، هوشنگ صیدالی با بیان این‌که توسعه صنایع نفت و گاز بدون توجه به آثار آن بر محیط زیست، موجب بروز بحران‌های زیست‌محیطی می‌شود، گفت: این شرکت همواره خود را متعهد به حفظ محیط زیست پیرامونی می‌داند.وی از استحصال ۲۱۰ هزار بشکه نفت با استفاده از دستگاه‌های (MOS & MOT) در این شرکت خبر داد و افزود: دستگاه‌های فرآورش نفت خام سالانه از سوزاندن هزاران بشکه نفت در گودال‌های سوخت در محل چاه جلوگیری می‌کند.صیدالی با بیان این‌که انجام آزمایش‌های جریان‌ی سبب آلودگی محیط‌زیست و هدررفت سرمایه ملی می‌شود، گفت: باتوجه به سیاست‌های کلی شرکت ملی نفت و لزوم توجه به موضوع توسعه پایدار، شرکت نفت و گاز گچساران موفق به در مدار قرار دادن سه دستگاه تفکیک‌گر سیار نفت MOS و یک دستگاه فرآورش MOT شده است.

بودجه عمرانی کشور کمتر از عدد قاچاق سوخت!



محمدحسن نژاد
عضو کمیسیون اقتصادی مجلس

با افزایش نرخ دلار نزدیک به هزاران میلیارد تومان درآمد مازاد برای دولت ایجاد شده است و بانک مرکزی پاسخی درخصوص محل هزینه کرد این درآمد نمی‌دهد. متأسفانه در سال‌های اخیر دولت تلاش دارد با جملات زیبا، مشکلات کشور

را گفتار درمانی کند. یک سال ادعای بودجه عملیاتی کردند سال بعد جداول بودجه را مبهم خواندند. یک سال دیگر بحث معافیت‌های مالیاتی را مطرح کردند درحالی که شفافیت مالیاتی و یارانه‌های غیر مستقیم برای کشور اشتغال به همراه ندارد و مشکل رکود را حل نمی‌کند. اعلام این یارانه غیر مستقیم مشکل مردم را حل نمی‌کند. دولت باید تصمیم جدی و قطعی در این خصوص اتخاذ کند.

لژوم تک نرخی شدن دلار و واقعی شدن قیمت بنزین در بودجه ۹۸ ادامه پرداخت یارانه برای بنزین و تعیین نرخ دولتی برای دلار در بودجه ۹۸ به این مناسبت که دولت مجدداً کشور را در ورطه فساد فرو می‌برد. پرداخت دلار با نرخ دولتی به معنای رانت، فساد، دلالی، رشوه و تبلی است. کشاورزان به جای اینکه گندم بکارند به دنبال دلالی خواهند رفت.

بودجه ۹۸ با توجه به اقتضانات جنگ اقتصادی تدوین نشده است

اگر مهمترین ویژگی بودجه ۹۸ اعلام لیست معافیت‌های مالیاتی و یارانه غیر مستقیم است، پس وای به حال کشور، بودجه ۹۸ با توجه به اقتضانات جنگ اقتصادی تدوین نشده است. تعیین نرخ ۴۲۰۰ تومانی برای دلار به معنای تشویق واردات است. در خصوص اظهارات نوبخت که یکی از راهکارهای فایق آمدن بر تحریم‌ها را پرداخت یارانه سود تسهیلات برای تولید خوانده بود، بایستی گفت: دولت برای پرداخت سود یارانه‌ای، ناچار به فروش نفت است تا بدین وسیله به برخی از افراد خاص با رانت و رشوه تسهیلات یارانه‌ای بپردازد. این افراد هم مطمئناً تسهیلات یارانه‌ای را صرف ساخت کارخانه و تولید نمی‌کنند. با کلیات بودجه سال ۹۸ مخالفم و لایحه بودجه ای که در آن ارز تک نرخی نشده و قیمت بنزین واقعی نشود، جز فلاکت برای کشور نتیجه ای نخواهد داشت. دولت برای سال ۹۷ حدود ۵۰ میلیارد دلار درآمد نفتی با دلار ۳۵۰۰ تومانی پیش بینی کرده بود. با افزایش نرخ دلار به ۱۲ هزار تومان نزدیک به ۲۰۰ هزار میلیارد تومان درآمد مازاد برای دولت ایجاد شد اما مشخص نیست این درآمد مازاد در چه محلی هزینه شده است. به نظر می‌رسد این درآمد خرج واردات و رانت شده است. در خصوص گزارش بانک مرکزی به مجلس در باره محل هزینه مازاد درآمد ۲۰۰ هزار میلیارد تومانی دولت، بایستی گفت: بانک مرکزی در این خصوص اطلاعات دقیقی به مجلس نمی‌دهد اما باید مشخص شود دولت با مابه التفاوت نرخ دلار در سال ۹۷ چه کرده است؟ اختصاص دلار با نرخ دولتی برای واردات کالا‌های اساسی باب فساد است و مجلس و دولت همیشه این باب را باز می‌گذارند. طبق برنامه پنجم توسعه باید نرخ دلار در کشور طی ۵ سال به قیمت واقعی رسیده و تک نرخی می‌شد. دولت سال گذشته بیش از ۱۲۰ هزار میلیارد تومان یارانه بنزین پرداخت کرده است این در حالی است طبق قانون باید تا پایان سال برنامه پنجم توسعه، نرخ سود در کشور برابر با ۹۵ درصد قیمت فوب خلیج فارس می‌شد. در حالی که قیمت بنزین در کشور ما ۱۰ درصد نرخ فوب خلیج فارس است. در سال ۹۷ بیش از ۶۰ هزار میلیارد تومان سوخت از کشور ما قاچاقی شده است در حالی که کل بودجه عمرانی کشور کمتر از ۶۰ هزار میلیارد تومان است که بیش از نیمی از این بودجه نیز تخصیص داده نشد. به عبارت دیگر پولی که سال گذشته عاید قاچاقچیان شد بیشتر از بودجه عمرانی کل کشور است. اداره کشور به این شکل به معنای اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی نیست.

گفتمان

اجرای طرح کهاب در ۹۷ درصد از مجاری عرضه کشور

مجری طرح کهاب شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از تجهیز بیش از ۹۷ درصد مجاری عرضه کشور (حدود ۳۷۰۰ جایگاه) به تجهیزات و ادوات مورد نیاز کنترل بخار بنزین (Stage I) خبر داد.

فرهاد عبدالله‌پور با اعلام این خبر گفت: اجرای طرح کهاب (کاهش، هدایت، انتقال و بازیافت بخار بنزین) افزون بر جلوگیری از اتلاف بنزین، بهبود و سالم‌سازی محیط زیست را در بر خواهد داشت و به همین منظور شناسایی و کنترل مکان‌های انتشار بخار بنزین از زمان دریافت و ذخیره بنزین در انبارهای نفت تا تحویل آن به مصرف‌کننده در جایگاه‌ها در دستور کار این شرکت قرار گرفته است.وی تأکید کرد: اجرای سامانه stage II + vapor saver از جایگاه‌های سطح کشور و تجهیز ۵ هزار دستگاه تانکر حمل زمینی بنزین به تجهیزات هدایت و نگهداری بخار بنزین، از دیگر اقدام‌هایی است که تاکنون در این زمینه اجرایی شده است. عبدالله‌پور به طراحی و نصب سامانه بازیافت بخار بنزین (VRU) در یکی انبارهای نفت تهران (شمال غرب) به شیوه تبریدی اشاره کرد و گفت: قابلیت این سامانه جلوگیری از ورود روزانه ۶ هزار مترمکعب بخار بنزین به هوا است، ضمن این‌که حدود ۹ هزار لیتر در روز نیز بازیافت بخار بنزین حاصل می‌شود.وی با اشاره به نصب سامانه بازیافت بخار بنزین در انبار نفت شهر کرج به شیوه غشایی افزود: قابلیت این سیستم جلوگیری از ورود روزانه ۴ هزار متر مکعب بخار بنزین به هوا است و حدود ۶ هزار لیتر در روز نیز از بازیافت بخار بنزین، استحصال می‌شود.

دانش

نفت

گزارش فصلی

نفت در شریایی که بانک مرکزی امکان اتصال

کارت‌های سوخت به کارت‌های بانکی هموطنان را فراهم آورده است، بانک‌ها در تلاشند با ارایه تسهیلات به مشتریان، نقدینگی را به سمت خود جذب کنند.

اوایل آذرماه‌امسال بانک مرکزی اعلام کرد زیرساخت‌های لازم برای تبادل داده و ابزارهای تسویه و پرداخت را برای اتصال کارت‌های بانکی به نظام مدیریت سوخت کشور فراهم کرده است و با این کار به جای صدور کارت جدید سوخت، از طریق اتصال برخط (آنلاین) به نظام پرداخت بانکی، از کارت‌های بانکی موجود شهروندان به عنوان کارت سوخت استفاده می‌شود.با این کار، شهروندان می‌توانند از کارت بانکی خود برای سوخت‌گیری و نیز پرداخت بهای سوخت از طریق پایانه واحد اقدام کنند که در کاهش زمان و زحمت سوخت‌گیری اثرگذار خواهد بود.اهمیت کار در این بود که دولت با هدف مقابله با قاچاق سوخت در کشور که در ماه‌های اخیر به دلیل اختلاف قیمت ایجاد شده با آن سوی مرزها افزایش یافته است، قصد دارد بار دیگر استفاده از کارت‌های سوخت را در کشور فراگیر کند.هرچند آمار دقیقی از میان کسری کارت‌های سوخت در کشور ارایه نشده‌اما بر اساس آخرین آمار در سال ۹۶ بیش از ۲۲ میلیون دستگاه خودروی سواری شامل ۱۸ میلیون و ۶۴۰ هزار خودروی سواری و سه میلیون و ۴۵۰ هزار وانت در کشور تردد کردند و شمار موتورسیکلت‌های فعال نیز ۱۱ میلیون و ۲۰۰ دستگاه بود که در صورت اجرای طرح توزیع سوخت با استفاده از کارت‌های سوخت، باید همه آنها مجهز به این کارت‌ها

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس خبر داد:

بارگذاری کاتالیست فاز سوم بزرگ‌ترین پالایشگاه میعانات گازی جهان

نفت فعی بیش از حد تکلیفی خود در تولید موفق

بوده‌ایم و این مساله نشان دهنده‌ی عشق به میهن، تخصص و تلاش شبانه‌روزی مهندسان و کارگران پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس است.وی در پایان خطارنشان کرد: تا همین چند وقت اخیر ساخت کاتالیست‌های واحدهای بنزین‌سازی در انحصار تعداد معدودی از شرکت‌های انگلیسی، فرانسوی و آمریکایی قرار داشت و این شرکت‌ها به هیچ عنوان اجازه نمی‌دادند تا دیگر کشورها به دانش ساخت آن دست یابند اما علی‌رغم اعمال تحریم‌ها، امروز جوانان ایرانی با تلاش در شرکت‌های دانش‌بنیان و اتکا به نبوغ خود توانستند این دانش را بومی‌سازی و ایران را برای همیشه از وابستگی به واردات کاتالیست بی‌نیاز کنند.

پایداری انتقال فرآورده‌های نفتی با تعویض بخشی

از خط ۲۶ اینچ بندرعباس – رفسنجان



ریخت و پاش مواد صورت گرفت.وی افزود : با انجام این عملیات شاهد بهره برداری مستمر و پایدار در انتقال فرآورده‌های نفتی هستیم.

پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۱۴

■ شنبه ۲۴آذر ماه ۱۳۹۷ – شماره ۶۵۳

کارت سوخت؛ راهکار جدید بانک‌ها برای جذب نقدینگی



پرداخت می‌کند که کارمزد آن چهار درصد است.علت اصلی این رقابت، تلاش بانک‌ها برای جذب نقدینگی ناشی از خرید سوخت است؛ بانک‌هایی که بنا بر آمارها و بررسی‌های بانک مرکزی به دلیل انجماد دارایی‌ها و مطالبات معوق، بیش از هر دورانی در تامین نقدینگی خود با مشکل مواجه هستند و حاضرند بابت جذب منابع جدید حتی مصوبه شـورای پول و اعتبار مبنی بر نرخ سود ۱۵ درصدی سپرده‌های یک ساله را نیز نادیده بگیرند.البته این رفتار بانک‌ها در سال‌های گذشته و در زمان اجرای طرح‌های بزرگی چون توزیع سهام عدالت

پالایشرو پخش

و با پرداخت یارانه‌ها نیز دیده شده است؛ برای نمونه سال گذشته که سازمان خصوصی‌سازی شمولان سهام عدالت را ملزم به ارایه کد شبای شماره حساب بانکی آنها کرد، بسیاری از بانک‌ها دست به کار شدند و تلاش کردند تا مشتریان حسابی که نزد آن بانک دارند را برای دریافت سود اعلام کند.همچنین از آنجا که طبق مقررات سازمان خصوصی‌سازی هر فرد مشمول باید یک شماره شبا اعلام می‌کرد و بسیاری از شمولان زیر ۱۸ سال بوده و شماره حساب نداشتند، بانک‌ها به مشتریان پیشنهاد می‌کردند برای فرزندان خود نزد آنها افتتاح حساب کند زیرا سال گذشته در مجموع حدود سه هزار و هشتصد میلیارد تومان بابت سود سهام عدالت بین شمولان توزیع شد که این رقم امسال به حدود ۵ هزار میلیارد تومان رسیده است.با این اوصاف و اگر گزارش‌های غیررسمی مبنی بر مصرف روزانه ۷۸ میلیون لیتر بنزین در کشور را مبنا قرار دهیم، با توجه به بهای هزار تومانی هر لیتر بنزین، قرار است روزانه ۷۸ میلیارد تومان از نقدینگی کشور در قالب مصرف سوخت، گردش داشته باشد که برای نظام بانکی این رقم به‌ویژه در یک بازه زمانی بلندمدت‌تر یعنی یک ساله بسیار قابل توجه خواهد بود و نمی‌توان به سادگی از آن چشم‌پوشی کرد.بنا به گفته‌های زیبا اسماعیلی سخنگوی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، تا روز ۱۹ آذر بیش از یک میلیون و ۱۰۰ هزار نفر برای دریافت کارت سوخت المثنی ثبت‌نام کرده‌اند.اکنون باید منتظر بود تا مشخص شود بانک‌ها تا چه میزان در اتصال کارت‌های سوخت به شبکه بانکی توفیق می‌یابند.

رئیس دفتر رئیس جمهوری:

هدف اصلی احیای کارت سوخت جلوگیری از قاچاق است

دفتر رئیس جمهوری تصریح کرد: اگر بنزین کالایی مثل نان بود که به طور مساوی همه مردم استفاده می‌کردند طبیعی بود که هرچقدر هم قیمت آن را پایین نگه می‌داشتیم، باز هم پول مردم در جیب‌شان بود، اما در شریایی که درصدی از مردم از بنزین استفاده می‌کنند و درصدی به هیچ وجه استفاده نمی‌کنند، ما باید بتوانیم یارانه بنزین را به کسانی که نیازمند رسیدگی بیشتر هستند اختصاص دهیم.وی در پاسخ به پرسشی درباره اختصاص بنزین به افرادی که خودرو ندارند، عنوان کرد: این طرح در دولت بررسی شد. نقطه قوتش این است که همه به‌اندازه هم مصرف می‌کنند، اما نقاط ضعف این طرح بر نقاط مثبتش غلبه دارد، به همین دلیل دولت وارد این بحث نشده است.

نفت رئیس دفتر رئیس جمهوری هدف اصلی احیای کارت هوشمند سوخت را جلوگیری از قاچاق بنزین به‌ویژه به کشورهای همسایه دانست. محمود واعظی، پس از پایان نشست هیئت دولت در جمع خبرنگاران به موضوع سوخت و همچنین احیای کارت هوشمند سوخت اشاره کرد و گفت: برنامه ما این است تا همه کسانی که خودرو دارند کارت سوخت داشته باشند. هدف اصلی و مهم‌ترین اقدام ما جلوگیری از قاچاق سوخت به کشورهای همسایه است.وی با بیان این‌که بنزین ثروت ملی است، بر لزوم صرفه‌جویی در مصرف این فرآورده تأکید کرد و افزود: بنزین در ایران لیتری هزار تومان عرضه می‌شود، در حالی که در برخی کشورهای همسایه تا ۱۰ هزار تومان هم خریداری می‌شود.رئیس

ایمن سازی خط لوله ۱۰ اینچ مرکز انتقال نفت

شهید صفری نژاد به شیراز



سولمیت و ترمیم پوشش خط لوله.ایمن سازی شد.

نفت عملیات ایمن سازی خط لوله ۱۰ اینچ نفت خام مرکز انتقال نفت شهیدصفری نژاد به شیراز انجام گرفت.

به گزارش روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه فارس، مهندس سید اسماعیل موسوی رئیس واحد خوردگی فلزات با اعلام این خبر گفت: پس از پیگرانی هوشمند و مشخص شدن نقاط خوردگی خط لوله نفت ۱۰ اینچ حداقل در مرکز انتقال نفت شهید صفری نژاد به تاسیسات انتهایی شیراز، نقاط خوردگی پس از خاکبرداری، سند بلاست، نصب پیچ،

اسدی معلم وظیفه شناس مازندرانى:

خوشحالم که با اقدام به موقع از یک حادثه بزرگ جلوگیری کردم

اما شدت بوی بنزین هرلحظه بیشتر شد تا با پیگیری و جستجوی روستا متوجه نشت مواد نفتی از خط لوله فرآورده شدم.این معلم مازندرانی گفت: نخستین چیزی که به ذهنم رسید تماس با مسئولان شرکت خط لوله و مخابرات نفت شمال بود و در کوتاه‌ترین زمانی پرسنل شرکت نفت را در محل حادثه مشغول پیگیری حادثه دیدم.وی در پایان گفت: خوشحالم که با اقدام به موقع از یک حادثه بزرگ جلوگیری کردم و این یک درس عملی برای من بود تا بتوانم آنرا به دانش آموزان مدرسه نیز انتقال دهم.

مواد نفتی خبر داد.وی انگیزه اصلی از پیگیری موضوع و اطلاع‌رسانی به مسئولان منطقه شمال را تأکید بر اهمیت مشارکت شهروندان در اداره جامعه دانست و خاطرنشان کرد: همه ما برای داشتن محیطی آسوده و امن وظیف داریم.اسدی با تشریح چگونگی نقش‌آفرینی خود در این حادثه، خاطرنشان کرد: آن روز من برای دیدار خانواده به روستا رفته بودم و حین پیاده‌روی در کوچه و خیابان متوجه بوی بنزین شدم، ابتدا گمان کردم شاید مربوط به استفاده از بنزین در یکی از منازل اهالی باشد و با این وصف به راه خودم ادامه می‌دادم،

مهمترین ثمرات ایجاد این ارتباط را صیانت از خطوط لوله و اطلاع‌رسانی سریع و به موقع مردم از حوادث احتمالی در مسیر خطوط دانست.وی اقدام این معلم را مصداق وظیفه‌شناسی یک شهروند دانست و گفت: معلمان می‌توانند با آموزش صحیح به دانش‌آموزان، برای آینده جامعه شهروندانی مسئولیت‌پذیر تربیت کنند.نورعلی اسدی مدیر مدرسه طباطبایی پل سفید و از اهالی روستای طالع رودبار، نخستین فردی بود که با مشاهده بوی مواد نفتی در روستای خود با نزدیک‌ترین مرکز انتقال نفت تماس گرفت و از محل دقیق نشستی

اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد:

آمریکا تا پایان امسال بزرگترین تولید کننده نفت جهان می شود

نفت

انقلاب شیل کمک کرده است آمریکا امسال رکورد بالایی نفت تولید کند و روسیه و عربستان سعودی را به عنوان بزرگترین تولیدکننده نفت جهان به پایان جهان پشت سر بگذارد

نفت

قیمت نفت از اوج خود در اوایل اکتبر بیش از ۳۰ درصد سقوط کرده است.برآورد شده تقاضا برای نفت در سال میلادی آینده ۳۳۰ هزار بشکه در روز رشد کرده و به ۲۰۸۱ میلیون بشکه در روز برسد که بالاتر از پیش‌بینی قبلی ۲۲۰ هزار بشکه در روز است

بر اساس گزارش رویترز، انتظار

می‌رود تقاضای آمریکا برای نفت در سال ۲۰۱۸ به میزان ۵۲۰ هزار بشکه در روز رشد کرده و به ۲۰۴۸ میلیون بشکه در روز برسد که‌اندکی بیشتر از پیش‌بینی قبلی ۵۱۰ هزار بشکه در روز است.

کشف ۴۵ میلیارد بشکه نفت در آمریکا

در همین حال، سازمان زمین شناسی آمریکا بزرگترین میدان نفت و گاز غیرمتعارف را کشف کرده که حاوی ۴۵.۳

میلیارد بشکه نفت است.سازمان زمین شناسی ایالات متحده از کشف بزرگترین میدان نفت و گازی غیر متعارف خبر داده است. این میدان در منطقه Wolfcamp Shale کشف شده که بین دو ایالت تگزاس و نیومکزیکو قرار دارد. تخمین زده می‌شود این مخزن جدید نفت و گاز غیر متعارف حاوی ۴۶.۳ میلیارد بشکه نفت، ۲۸۱ هزار میلیارد فوت مکعب گاز طبیعی،

آیا پوتین و بن سلمان بار دیگر با هم دست می‌دهند!؟



و محمد بن سلمان، ولیعهد سعودی ممکن است دلایلی برای تکرار دست دادنشان همانند نشست گروه ۲۰ داشته باشند.نشست اوپک ۱۷۵ پس از مذاکره با روسیه که عضو غیروپک است، پایان یافت، به دلیل شرایط حساس فیلی در بازار جهانی نفت از اهمیت بسیاری برخوردار است. تابستان سال جاری و همزمان با آماده شدن آمریکا برای اعمال مجدد تحریم‌ها علیه ایران، از جمله تحریم صادرات‌های نفتی، عربستان و دیگر تولیدکنندگان بزرگ نفت به درخواست واشنگتن پاسخ مثبت

بازار جهانی نفت را از دست داده است. همچنین بروز تنش‌ها میان عربستان و بسیاری از مقامات واشنگتن نشانگر خطر بروز اتحاد ژئوپلیتیکی است که از زمان جنگ جهانی دوم بروز نکرده است. از دیدگاه ریاض، پاسخ مناسب به هر دوی این مشکلات، روابط نزدیک‌تر با مسکو است.در نتیجه، همکاری نزدیک‌تر ریاض و مسکو برای مدیریت تامین نفتی جهان –حتی در صورتی که به معنی مخالفت با فرمان کاخ سفید باشد– می‌تواند تنها نتیجه گردهمایی اخیر اوپک باشد و ولادیمیر پوتین، رئیس جمهوری روسیه

نفت

تولیدکنندگان بزرگ نفت که هفته گذشته در آخرین نشست اوپک در سال جاری میلادی در وین گردهم آمدند، در تلاشند تا میان بازار نفتی که میزان بالای تولیدش به اقتصاد آنان ضربه زده و راضی نگه داشتن ترامپ تعادل برقرار کنند. نتیجه نهایی این تلاش اما احتمالاً راه میانه در هم برهمی‌است که نه ثبات بهای نفت را در پی خواهد داشت و نه رئیس جمهوری آمریکا را که به ارزان نگه داشتن بهای نفت اصرار دارد، راضی می‌کند.

مجله فارین پالیسی در مطلبی وضعیت حساس بازار جهانی نفت و تاثیر آن بر موقعیت سیاسی و اقتصادی کشورهای تولیدکننده و چالش این کشورها برای ایجاد تعادل در بازار با وجود تهدید آمریکا را بررسی کرده است. این مجله در این خصوص نوشته است: نشست اوپک همزمان با افزایش فشارهای کنگره آمریکا بر ریاض بر سر نقشش در قتل جمال خاشقجی، روزنامه‌نگار منتقد سعودی و ستون‌نویس روزنامه واشنگتن پست و جنگ یم برقرار شد که تازه‌ترین تلاش عربستان در رویارویی با این واقعیت چندوجهی است.در حالی که عربستان همچنان بزرگترین تولیدکننده نفت اوپک است، با افزایش بی‌سابقه تولید نفت از سوی آمریکا و روسیه، نفوذ سابق خود بر

اخبار نفت جهان

نفت به قلمرو ۸۰ دلاری باز می‌گردد؟

یک تحلیلگر اعلام کرد توافق سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش برای کاهش تولید نفت می‌تواند قیمت نفت را به حدود ۸۰ دلار برای هر بشکه افزایش دهد.

راشا تودی به نقل از ممدوح سلامه، تحلیلگر بین‌المللی نفتی با بیان این‌که توافق اوپک و متحدانش بسیار مهم است، گفت: در ماه ژوئن امسال عربستان و روسیه برخلاف خواسته بیشتر اعضای اوپک، تولید روزانه‌شان را ۶۵۰ هزار بشکه افزایش دادند و این مسئله در کاهش قیمت نفت بازتاب یافت.بوی افزود: عوامل بنیادین بازار جهانی نفت همچنان در جهت افزایش قیمت هستند؛ تقاضای جهانی به سرعت افزایش می‌یابد و اقتصاد رشد می‌کند.این کارشناس گفت: در مجموع پس از این کاهش، انتظار داریم قیمت‌ها بالا برود. تعجب نمی‌کنم که قیمت فراتر از ۷۰ دلار برود و در مواردی استثنایی ممکن است به ۸۰ دلار برسد.به گفته سلامه، توافق اوپک فشار اقتصادی بر عربستان را نیز که برای توازن بودجه خود به قیمت نفت ۸۰ دلار نیاز دارد، کاهش می‌دهد.

احتمال تعطیلی بزرگترین میدان نفتی لیبی

برخی منابع اعلام کردند احتمال دارد که دولت لیبی بزرگترین میدان نفتی خود را تعطیل کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از رویترز، این احتمال پس از آن مطرح شد که با حمله مردان مسلح به میدان الشراره ، نیروهای امنیتی دولتی با آنها درگیر شدند. شرکت ملی نفت لیبی هنوز این مسئله را تأیید نکرده است.در صورتی که گزارش‌ها درباره تعطیلی میدان نفتی الشراره با ظرفیت تولید روزانه ۳۱۵ هزار بشکه نفت درست باشد، لیبی همچنین مجبور خواهد شد میدان نفتی الفیل در نزدیکی میدان الشراره را تعطیل کند. میدان الفیل به طور معمول روزانه ۷۰ هزار بشکه نفت تولید می‌کند.یک مهندس نفتی اعلام کرد تولید میدان الشراره در حال متوقف شدن است، اما چارچوب زمانی و میزان کاهش توقف تولید را مشخص نکرد. سخنگوی مهاجمان مسلح اعلام کرده که تولید این میدان متوقف شده است.پیش از این شرکت ملی نفت لیبی هشدار داده بود که در صورت تعطیلی میدان الشراره، پیامدهای فاجه‌باری ایجاد خواهد شد و بازگشایی این میدان به زمان زیادی نیاز خواهد داشت.

پیش‌بینی نفت ۶۰ تا ۷۰ دلاری برای سال ۲۰۱۹

یک کارشناس نفتی اعلام کرد تقاضای نفت در سال آینده میلادی افزایش می‌یابد؛ اما روند رشد آن از سال ۲۰۱۸ میلادی آهسته‌تر خواهد بود.

به گزارش دانش نفت به نقل از ترند، رابین میلز، مدیر عامل شرکت اماراتی قمر انرژی اعلام کرد با توجه به رشد قیمت نفت در سال ۲۰۱۸ میلادی و کند شدن رشد اقتصاد جهانی، رشد تقاضای نفت در سال آینده میلادی آهسته‌تر خواهد شد.دوی این‌ را هم گفت که قیمت نفت تا حدودی نسبت به سطح کنونی افزایش می‌یابد و قیمت شاخص برنت در بازه ۶۰ تا ۷۰ دلار قرار خواهد داشت.این مدیر نفتی اعلام کرد فرایند اجرای تحریم‌های آمریکا ضد ایران، واکنش ایران به این تحریم‌ها و رشد اقتصاد جهانی به ویژه در چین، از جمله عوامل کلیدی مؤثر بر بازار نفت در سال آینده میلادی هستند.میلز همچنین اعلام کرد اوپک باید قیمت نفت متعادل در بازه ۵۰ تا ۶۰ دلار را مورد هدف قرار دهد؛ با رشد نسبی تولید نفت‌شیل در آمریکا کنار بیاید و تلاش کند رشد تقاضای نفت را تشویق کند.بوی افزود: همزمان باید اصلاحات اقتصادی و بودجه‌ای اعمال شود تا به تولیدکنندگان نفت امکان دهد با قیمت پایین نفت برای دوره‌ای طولانی‌تر کنار بیایند.

آرامکو، عربستان را به مرکز انرژی‌های تجدیدپذیر تبدیل می‌کند

شرکت نفتی آرامکو عربستان اعلام کرده که قصد دارد با احداث و توسعه یک پروژه عظیم، این کشور را به‌هاب انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر در جهان تبدیل کند.

شرکت آرامکو بعنوان بزرگترین غول نفتی عربستان سعودی به تازگی اعلام کرده است که قصد دارد با اختصاص میلیاردها دلار به احداث و توسعه پروژه عظیم تحت‌عنوان اسپارک (Spark) بپردازد که به موجب آن عربستان سعودی را به بزرگترین مرکز وهاب انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر در جهان تبدیل خواهد کرد.به گفته مقامات و مدیران این شرکت، این پروژه که قرار است در زمینی به مساحت ۵۰ کیلومتر مربع و در نزدیکی دو شهر دمام و الاحساء احداث شود، در سال ۲۰۳۵ میلادی تکمیل خواهد شد.شرکت آرامکو در بیانیه‌ای که منتشر کرده ضمن اشاره به تحقیقات و پژوهش‌های گسترده‌ای که در این خصوص توسط دانشمندان و پژوهشگران فعال در حوزه انرژی صورت گرفته است، از مراحل مختلف اجرایی این پروژه نیز خبر داده است که طبق پیش‌بینی‌های انجام شده قرار است تا سال ۲۰۳۵ میلادی به مرحله بهره‌برداری برسد.بر اساس گزارش trade arabia، کارشناسان برآورد کرده‌اند که توسعه و بهره برداری از این پروژه عظیم به صورت مستقیم و غیر مستقیم بالغ بر ۱۰۰ هزار شغل در عربستان سعودی ایجاد خواهد کرد و در زیرساخت‌های صنایع و بخش‌های مختلف در این کشور تغییر و تحولات مثبتی را ایجاد خواهد کرد.با توجه به پیش‌بینی کاهش ذخایر نفت و گاز در جهان، بسیاری از تحلیلگران اعلام کرده‌اند که تقریباً تا نیم قرن آینده تمامی کشورها مجبور خواهند شد به صورت کامل از انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر استفاده کنند.

حاضر در نشست پنجشنبه اوپک اظهار کردند، کشورهای عضو اوپک و برخی از تولیدکنندگان بزرگ دیگر در نظر دارند که تولید خود را حدود یک میلیون بشکه در روز کاهش دهند، با این حال جزییات کافی از این اقدام در دست نیست و بیشتر به این بستگی دارد که روسیه با چه میزان کاهش تولید موافقت می‌کند.وضعیت حساس فیلی اما تنها در به رسمیت شناختن این واقعیت اقتصادی خلاصه نمی‌شود. واقعیت سیاسی در نوع توییت‌های ترامپ نیز بخش دیگری از ماجرا است که پیوسته در این معرکه خود را نشان می‌دهد. روز چهارشنبه و درست پیش از نشست اوپک که مقامات طی آن درباره چگونگی ایجاد ثبات در بازار نفت صحبت کردند، ترامپ با یک توییت نارنجکی در مسیر آنان انداخت. او در توییت خود نوشت: امیدواریم اوپک تولید نفت را هم‌طور که هست، حفظ کند و آن را محدود نکند. جهان نمی‌خواهد شاهد افزایش بهای نفت باشد و به این هم نیازی ندارد.این هشدار مستور که تلاشی آشکار از سوی کاخ سفید برای دیکته کردن تصمیم به اوپک درباره تولید نفت است اما این پیام همچنین هشداری به عربستان است تا دست به کاری نزند که یکی از محدود حامیان ریاض و ولیعهد گرفتار آن در واشنگتن را خشمگین کند.

دادند و برای جلوگیری از افزایش بهای نفت، شیرهای نفت خود را بازتر کردند. آنان اما در این‌ کار افراط کردند و تمام این اقدامات در حالی صورت گرفت که صادرات نفت خام ایران کمتر از میزانی که پیش‌بینی می‌شد، آسیب دید. این افراط جهان را درگیر اشباع بازار نفت کرد که سقوط آزاد بهای آن را در پی داشت. نفت خام برنت از اواخر اکتبر تا اواخر نوامبر حدود ۳۰ درصد کاهش یافت و بهای هر بشکه از حدود ۸۰ دلار به کمتر از ۶۰ دلار رسید که در همین سطح باقی ماند.ارزانی نفت برای رانندگانی که پول کمتری را برای بنزین خرج می‌کنند، خبر خوبی است اما برای کشورهای تولیدکننده نفتی مانند عربستان، عراق و روسیه که روی درآمد خود از فروش نفت خام حساب سنگینی باز می‌کنند، خبر هولناکی است. این مساله سقوط اخیر بهای نفت را به یک اندازه به تهدیدی سیاسی و مشکلی اقتصادی تبدیل می‌کند.وزرای اوپک با به رسمیت شناختن این واقعیت اقتصادی به وین آمدند. آنتوان هاف، یکی از مقامات مرکز سیاست جهانی انرژی در دانشگاه کلمبیا می‌گوید، با جهانی که روزانه حدود ۱.۲ میلیون بشکه تولید مازاد نفت دارد، «آنان باید جلوی افراط در تولید را بگیرند. اگر از این‌ افراط خلاص نشوند، این بازار در نفت غرق خواهد شد.هیئت‌های

خداحافظی بزرگترین شرکت کشتیرانی جهان با سوخت‌های فسیلی

تجدیدپذیر برای کشتی‌های حامل کانتینر استفاده خواهد کرد.سورن توفت، مدیرعامل مرسک در این خصوص می‌گوید: از آنجایی که ۳ درصد از گازهای آلاینده در جهان به کشتی‌های این شرکت که با بهره‌گیری از سوخت‌های فسیلی حرکت می‌کنند، تعلق دارد بنابراین به نظر می‌رسد تنها راهی که برای هدف کاهش آلایندگی جو زمین و حذف تولید کربن دی اکسید وجود دارد، روی آوردن به سمت و سوی سوخت‌های پاک و تجدیدپذیر است. بر اساس گزارش اسپوتنیک، این شرکت همچنین خاطرنشان کرده است که به منظور کنار گذاشتن سوخت‌های فسیلی و آلاینده یک میلیارد دلار سرمایه گذاری کرده تا با استخدام مهندسان و بهره‌گیری از فناوری‌های نوین بتواند به هدف خود دست یابد.



یادداشت



محسن دلاویز

مشاور وزیر نفت و مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت

انرژی در اقتصاد و امنیت سیاسی کشورها نقشی اساسی دارد و نحوه مصرف آن نیز تعیین کننده درجه توسعه یافتگی کشورهاست. در همین حال ایران از لحاظ معیارهای بهره وری انرژی، پایداری محیط زیست، امنیت عرضه و برابری و عدالت در بهره مندی، در مقایسه با متوسطهای جهانی وضعیت خوبی ندارد. لذا عزم ملی و باوری همه جانبه به منظور بهبود عملکرد در حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی در کشور ضروری است. برای مثال مطابق آخرین آمار و اطلاعات ترازنامه هیدروکربوری کشور، در سال ۱۳۹۵ روزانه ۸۷۰ هزار بشکه معادل نفت خام انرژی در بخش حمل و نقل مصرف شده است که مقایسه شاخص‌های عملکردی آن نشان می‌دهد که این میزان با سطح استانداردهای جهانی فاصله زیادی دارد. فناوری‌های قدیمی‌بویژه موتور خودروهای تولیدی فرسودگی ناوگان بخصوص ناوگان خودروهای سنگین، عدم توسعه متوازن حمل و نقل عمومی، فرهنگ نامناسب استفاده از خودروهای شخصی و عدم تکمیل زیرساخت‌های شهری از جمله مهمترین عوامل بالا بودن مصرف انرژی در این بخش است.

بهبان این یادداشت هم تمرکز روی این حوزه، بخصوص بحث این روزهای کشور یعنی کنترل مصرف بنزین است. در ماه‌های اخیر دیدگاه‌های مختلفی در این باره مطرح شده است. عده‌ای موافق افزایش قیمت، عده‌ای مخالف بوده‌اند. موافقان و مخالفان استدلال‌های خود را دارند اما نگارنده با توجه به مسئولیت‌های خود در این حوزه اینگونه می‌اندیشم: این که هرگونه تغییر در قیمت بنزین به عنوان یک کالای حساسیت ز تبعاتی دارد، مورد پذیرش همگانی است؛ اما آمار و ارقام مصرف و میزان یارانه پنهانی که فقط در خصوص بنزین در روز اختصاص می‌یابد، بسیار نگران کننده است. گرچه با تلاش وزیر محترم نفت، میزان تولید بنزین ظرف ۲-۳ سال گذشته رشد قابل توجهی داشته که قابل تقدیر است ولی انگار مسابقهای بین افزایش تولید و مصرف در جریان است و رشد بی‌رویه مصرف بنزین هم مسأله‌ای نیست که به سادگی بتوان از آن گذشت. یکی از ابزارهای مهم کنترل مصرف در دنیا قیمت است و هرگز نباید این مهم را نادیده انگاشت که انرژی ارزان تشویق به مصرف بیشتر است، از طرفی سرانه کم

- صاحب امتیاز، مدیر مسوول و سردبیر: **احمد مددی طائمه** (madadi.ahmad1@gmail.com)
- مدیر اجرایی: **فاطمه نوری آزاد**
- دبیر تحریریه: **قاسم مددی**
- دبیر سرویس ترجمه: **مژگان ولدخانی**
- مدیر هنری: **هادی قهرمانی**
- مدیر بازرگانی: **محسن آقایی شکیب**

قیمت سوخت و سراب توسعه

در آمدی مردم ایران در مقایسه با کشورهایی که نرخ بنزین منطقی و واقعی است، عامل مهمی است که نمی‌توان آن را نادیده گرفت. البته به زعم نگارنده، تضعیف سرمایه اجتماعی و فاصله دولت و مردم در این سال‌ها عامل مهمی است که نمی‌توان تضمین کرد صرف افزایش قیمت حتماً کنترل مصرف را هم در پی خواهد داشت.

این روزها حتی برخی به دنبال توزیع یارانه انرژی به سرانه جمعیت کشور هستند که در نگاه اول این راه‌کار به عدالت اجتماعی نزدیک است اما اعتقاد دارم هر نوع توزیع پول و سیستم یارانه‌ای شکست خورده است و حتی ممکن است نتیجه عکس داشته باشد؛ چراکه با افزایش تقدینگی و در پی آن تورم مضاعف فشار بیشتری به دهک‌های کم در آمد جامعه که بهره‌مندی کمتری از یارانه انرژی دارند وارد می‌شود. طبق آمارها ۳ دهک ثروتمند جامعه از نیمی از یارانه انرژی برخوردار می‌شوند و نیمی دیگر به ۷ دهک دیگر اختصاص می‌یابد. عدم تغییر قیمت به بهانه ترس از تحرکات اجتماعی هم قابل پذیرش و منطقی نیست چرا که اعتبارات کشور آن هم در این شرایط خطیر بیش از این اجازه دادن رقم سنگین یارانه سوخت را نمی‌دهد (یارانه‌ای که بین ۳۰ تا ۴۵ میلیون دلار در روز فقط برای بنزین تخمین زده می‌شود) اگر فضای اعتماد متقابل بین دولت- مردم مناسب باشد حتماً با گفت‌وگوی شفاف و تبیین موضوع مردم راضی نخواهند شد که منابع ملی این چنین به هدر رود یا تنها به عده‌ای معهود، اختصاص یابد. تجربه دنیا در این زمینه قابل رجوع است که هر کسی سوخت بیشتری مصرف کند پول بیشتری (مالیات) بپردازد. یعنی موضوع مهم مالیات بر سوخت در این خصوص جالب است که کشورهای صادر کننده نفت، از محل فروش نفت در سال‌های ۱۹۹۶ تا ۲۰۰۰، قریب به ۸۵۰ میلیارد دلار در آمد داشته‌اند اما در همین سال‌ها کشورهای صنعتی با سیستم مالیات فرآورده‌های نفتی ۱۳۰۰ میلیارد دلار کسب درآمد کرده‌اند. لذا توجه کارشناسان را به این مهم جلب می‌کنم. اگرچه مالیات بر سوخت هم به نوعی افزایش قیمت محسوب می‌شود اما اگر به درستی اجرایی شود شاید راهکار مناسبی در این شرایط باشد. در آخر آنچه به اجرا نزدیکتر است، ظاهراً بحث دو نرخی شدن بنزین است که به هر حال مسکنی است برای عبور از شرایط بدون حل آن؛ ولی هرگونه تفاوت نرخ یعنی رانت و قاچاق در کشور با توزیع یارانه بی‌هدف، در شرایط رانتی، هرگز توسعه محقق نخواهد شد و با توزیع پول و سوبسید در کشور، توسعه سربایی بیش نخواهد بود.

- صاحب امتیاز، مدیر مسوول و سردبیر: **احمد مددی طائمه** (madadi.ahmad1@gmail.com)
- مدیر اجرایی: **فاطمه نوری آزاد**
- دبیر تحریریه: **قاسم مددی**
- دبیر سرویس ترجمه: **مژگان ولدخانی**
- مدیر هنری: **هادی قهرمانی**
- مدیر بازرگانی: **محسن آقایی شکیب**

یادداشت



علی شمس اردکانی
رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران

طی این سال‌ها بهتر بود به‌جای آن که منبع درآمد ایران، پول نفت باشد، از آن در سرمایه‌گذاری برای تولید و اشتغال‌زایی استفاده شده بود؛ چراکه نفت دارایی نسل بعدی است و کسی حق حراج آن را ندارد. بر این مبنا، بهتر بود طی سال‌های گذشته به‌ویژه در دو دوره دولت‌های اخیر، ایران در تنور عوام‌فریبی همچون «پول نفت سر سفره مردم»، «پول نفت در تولید» و ... نمی‌افتاد. درعوض درآمدهای نفتی صرف سرمایه‌گذاری برای تولید و اشتغال‌زایی کرده و حقوق نسل‌های آینده را حفظ می‌کردیم. فروش نفت و صادرات آن فروش سرمایه بین نسلی است که هیچکس حق مصرف آن برای خود را ندارد؛ لذا باید با عوام فریبی مبارزه شود. مجلس و دولت پر از عوام‌فریبی‌هایی شده که پول نفت باید صرف بودجه جاری شده و حقوق کارمندانی شود که حتی نصفی از آن‌ها زیادی هستند. تعداد کارمندان در دستگاه دولت زیاد شده است؛ چراکه مشاغل آبرومند دیگر به شدت کم شده‌اند. مشاغل آبرومند در فعالیت‌های تولیدی بدست می‌آید. تولید هم که در این کشور روبه نابودی و فعالیت دلالتان تحریم رو به رشد است. دلالتان تحریم با پول حاصل از فروش نفت، آنقدر واردات کالا به‌صورت قاچاق کردند که تولید داخل دیگر به صرفه نیست و خود موجب بیکاری وعدم اشتغال و عدم توسعه کشور می‌شود. بر طبق فرمایشات مقام معظم رهبری باید کاری کرد که تا سال ۱۴۰۰ اقتصاد ایران در منطقه اول باشد اما نسبت به روزی که این سیاست ابلاغ شد، نه‌تنها جلو نرفته‌ایم، بلکه بسیار هم عقب مانده و فاصله‌مان با کشورهایی همچون ترکیه و پاکستان بیش‌تر

یادداشت

سالانه ۱۳ میلیارد دلار یارانه برای تولید برق پرداخت می‌شود

است که سوخت مصرفی نیروگاه‌های برق در کشور همانند سایر بخش‌های استفاده کننده از انرژی از یارانه زیاد برخوردار است. در سال ۹۶ برای تولید برق در کشور ۱۳ میلیارد دلار یارانه پرداخت شده است که در حدود ۸۵ میلیارد دلار آن مربوط به گاز طبیعی است. براساس محاسبات انجام شده در گزارش انجمن انرژی‌های تجدیدپذیر متوسط قیمت هر کیلووات ساعت برق تولیدی نیروگاه‌های حرارتی کشور پس از حذف یارانه‌های سوخت و احتساب هزینه‌های زیست محیطی برابر با ۷۲۰۹ ریال است که از این مقدار ۱۵۹۶ ریال هزینه‌های سرمایه‌گذاری اولیه و بهره‌برداری و نگهداری، ۳۳۱۷ ریال هزینه‌های سوخت و ۱۳۳۳ ریال هزینه‌های زیست محیط است.

رئش رئیسی

کارشناس اقتصاد انرژی

در تحلیل قیمت اقتصادی یک کیلووات ساعت برق حرارتی در ایران بایستی گفت: منظور از قیمت اقتصادی برق، احتساب کلیه هزینه‌هایی است که برای تولید یک کیلووات ساعت برق به اقتصاد کشور تحمیل می‌شود. این هزینه‌ها شامل هزینه‌های خارجی و یارانه‌ای است که دولت بابت تولید برق پرداخت می‌کند، اجزای تشکیل‌دهنده هزینه تولید هر کیلووات ساعت برق تولیدی نیروگاه‌های حرارتی شامل هزینه‌های سرمایه‌گذاری اولیه و تعمیرات و نگهداری، هزینه‌های سوخت مصرفی و هزینه‌های آلودگی محیط زیست است. نکته مهم در این محاسبات توجه به این نکته



KISH ENEX 2019
15th INTERNATIONAL ENERGY EXHIBITION

پانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی کیش
(نفت، گاز، پالایش، پتروشیمی، آب، برق و انرژی‌های نو)

Kish Island-Iran. 21 - 24 January, 2019
Kish International Exhibitions Center
مرکز نمایشگاه‌های بین‌المللی کیش



In Collaboration with:



Media Sponsors:



Organized by:



Tel/Fax: (+9821) 88 54 66 19 / 21
Website: www.kishenex.ir
Email: sepantasgroup@gmail.com

آگهی مزایده عمومی

موضوع: مزایده شماره خن/م/۷۰۲/۹۷ مربوط به فروش

الکتروود و کابل از رده خارج واقع در انبار کالای طرح منطقه

عملیاتی آغار شرکت نفت مناطق مرکزی ایران



شرکت ملی نفت ایران

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

شرکت نفت مناطق مرکزی ایران در نظر دارد موضوع مزایده فوق‌الذکر را با مشخصات و شرایط کلی زیر از طریق مزایده عمومی یک مرحله‌ای به فروش برساند.

الف) شرح مختصر کار

ردیف	شرح کالا	مقدار (کیلو گرم)	قیمت واحد پایه کارشناسی (ریال)	محل نگهداری	زمان بازدید
۱	الکتروود	۴۲۱,۲۸۴	۸۰,۰۰۰	انبار کالای طرح آغار	۹۷/۱۰/۱۰
۲	کابل برق روکش‌دار	۲۰,۰۰۰	۱۳۰,۰۰۰	انبار کالای طرح آغار	۹۷/۱۰/۱۰
۳	کابل آلومینیومی	۱۲,۰۰۰	۶۴,۰۰۰	انبار کالای طرح آغار	۹۷/۱۰/۱۰

ب) مدت قرارداد و زمان و محل بازدید کالاها:

مدت قرارداد ۲ ماه و زمان و محل بازدید کالاها به شرح جدول بند الف می‌باشد.

ج) شرایط و مدارک مورد نیاز جهت شرکت در مزایده (الزامی)

- داشتن توانائی ارائه ضمانت‌نامه بانکی به مبلغ ۱٫۸۵۳٫۵۳۶٫۰۰۰ ریال به‌عنوان تضمین شرکت در فرآیند ارجاع کار (مزایده).
- اشخاص حقوقی: ارائه مدارک ثبت شرکت شامل آگهی تأسیس روزنامه رسمی به همراه آخرین تغییرات، اساسنامه، کد اقتصادی و شناسه ملی شرکت، آدرس دقیق پستی، تلفن ثابت و نمابر (فکس).
- اشخاص حقیقی: داشتن سن قانونی (۱۸ سال تمام) و اصل و تصویر شناسنامه و کارت ملی، آدرس دقیق پستی، تلفن همراه و ثابت.

د) شرایط و مهلت و محل دریافت اسناد مزایده

متقاضیان واجد شرایط مندرج در بند «ج» که تمایل به شرکت در مزایده را دارند می‌بایست جهت دریافت اسناد و پاکات مزایده با در دست داشتن نامه اعلام آمادگی حداکثر تا تاریخ ۹۷/۱۰/۰۳ به مدیریت تدارکات و عملیات کالای این شرکت به نشانی: تهران- خیابان طالقانی- نرسیده به خیابان حافظ- پلاک ۳۹۰- ساختمان رشت – طبقه ۴ مراجعه نمایند.

و) محل و زمان گشایش پاکات:

متقاضیان واجد شرایط مندرج در بند «ج» که تمایل به شرکت در مزایده را دارند می‌بایست پس از دریافت اسناد مزایده به شرح مندرج در بند «د» پیشنهادات خود را طبق شرایط مندرج در دستورالعمل شرکت در مزایده تهیه و حداکثر تا ساعت ۱۵ عصر روز دوشنبه مورخ ۹۷/۱۰/۲۴، به این شرکت به نشانی: تهران-خیابان طالقانی- خیابان حافظ- خیابان رودسر غربی- پلاک ۳۰ (ساختمان خلیج فارس)- طبقه پنجم – کمیسیون مناقصات تسلیم نمایند. جلسه گشایش پاکات رأس ساعت ۹:۰۰ صبح روز سه‌شنبه مورخ ۹۷/۱۰/۲۵ در سالن کنفرانس ساختمان خلیج فارس (طبقه پنجم) برگزار خواهد شد.

در صورت نیاز به اطلاعات بیشتر متقاضیان می‌توانند با تلفن ۸۷۵۲۴۴۲۰-۰۲۱) (تدارکات کالا) تماس حاصل نمایند.

شماره مجوز: ۱۳۹۷/۴۶۸۳

روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

■ نشانی: تهران- خیابان فاطمی - خیابان یکم- کوچه سمندر - پلاک ۷- واحد سوم ■ صندوق پستی: ۳۳۹۸-۱۵۸۷۵

■ تلفن: ۸۸۹۹۲۳۲۸-۸۸۹۶۵۵۳۱ ■ فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸

■ چاپ: نشر چاپ امید ایرانیان

نشانی اینترنتی: www.daneshenaft.ir