

خبرنامه انرژی (۱۱۱)

کد موضوعی: ۳۱۰
شماره مسلسل: ۱۰۸۶۰

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

تیرماه ۱۳۹۰

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۳..... حاشیه سود پالایش تا سال ۲۰۱۵، در زیر فشار بی‌امان
- ۷..... مدیریت اطلاعات انرژی آمریکا جهش تقاضای جهانی نفت را پیش‌بینی می‌کند
- ۹..... نتایج مناقصه تأسیسات سطحی آزادگان شمال به زودی اعلام می‌شود
- ۱۰..... ایران، چهارمین تأمین‌کننده نفت خام ژاپن در آوریل ۲۰۱۱
- ۱۱..... بهره‌برداری از نخستین طرح استحصال گاز CO2 نیروگاهی کشور
- ۱۳..... سفیر ژاپن: نیروگاه فوکوشیما طی ۸ ماه آینده به وضعیت عادی باز می‌گردد
- ۱۵..... تأمین برق مشترکین بدون اعمال خاموشی
- ۱۷..... همکاری با صنایع، ۹۰۰ مگاوات صرفه‌جویی در برداشت
- ۱۹..... وزیر نیرو: پرداخت درآمدهای آب و برق به شرکت‌ها، ضابطه‌مند می‌شود
- ۲۰..... هزینه برق اصناف ۲۰ درصد کاهش می‌یابد



قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
تاریخ (ژوئن ۲۰۱۱)	قیمت
۱۰	۱۱۳/۴۵
۱۳	۱۱۳/۳۳
۱۴	۱۱۳/۵۹
۱۵	۱۱۲/۶۲
۱۶	۱۰۹/۵۵

مأخذ: سایت اوپک.

قیمت تقریبی انواع نفت خام صادراتی ایران به مناطق مختلف جهان (فوب خلیج فارس)

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۱/۶/۱۷		معدل قیمت (۲۰۱۱/۶/۱۷ - ۲۰۱۱/۶/۱)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۱۰۵/۲۲	۱۰۸/۳۸	۱۰۹/۱۳	۱۱۲/۲۹	آسیا
۱۰۷/۱۸	۱۰۸/۵۳	۱۱۰/۷۹	۱۱۲/۱۴	شمال غربی اروپا
۱۰۲/۸۳	۱۰۶/۸۸	۱۰۶/۴۴	۱۱۰/۴۹	مدیترانه
۱۰۷/۱۸	۱۰۸/۵۳	۱۱۰/۷۹	۱۱۲/۱۴	آفریقای جنوبی
۱۰۴/۹۲	۱۰۸/۲۰	۱۰۸/۷۰	۱۱۱/۹۳	میانگین وزنی
۱۰۴/۶۸	۱۰۸/۷۳	۱۰۸/۲۹	۱۱۲/۳۴	فوب سیدی کریر
۱۰۶/۲۷		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		
۱۱۰/۰۲		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۹۰/۳/۲۸.

خبرنامه انرژی (۱۱۱)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۱۸ ژوئن ۲۰۱۱، ۲۸ خردادماه ۱۳۹۰)

بازار	قیمت	
نایمکس	۹۳/۰۱	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دوی	۱۰۸/۸۰	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۱۱۳/۲۱	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	۱۱۳/۵۴	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
نایمکس	۷۸	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۷۷	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۵	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۵	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۳۳	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های Bloomberg, Platt's, NYMEX, ICE and DME



قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۱۷ ژوئن سال ۲۰۱۱

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنکاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۹۹۲/۸۷	۹۸۵/۰۰	۹۹۶/۰۰	۱۰۷۵/۹۴	۱۰۳۶/۸۲	۱۰۱۶/۳۵
نفتا	۸۹۰/۹۷	۹۰۵/۰۰	۹۲۶/۲۵	۹۹۶/۷۵	۹۲۲/۵۰	۸۹۸/۷۴
سوخت جت (نفت سفید)	۹۸۶/۹۶	۱۰۱۴/۷۵	۱۰۲۱/۲۵	۱۰۲۹/۸۴	۱۰۱۳/۸۴	۱۰۰۵/۱۲
نفت گاز	۹۰۹/۲۷	۹۳۳/۰۰	۹۲۵/۲۵	۹۲۲/۲۷	۹۵۰/۶۹	۹۲۷/۲۳
نفت کوره ۱۸۰ CST	۶۳۰/۵۶	۶۶۷/۵۰	۶۵۹/۰۰	۶۳۳/۲۸	۶۶۶/۱۷	۶۴۶/۵۸
پروپان	۷۹۷/۰۰	۸۸۲/۵۰	۸۲۷/۵۰	-	۸۳۹/۰۰	-
بوتان	۸۵۲/۰۰	۹۵۷/۵۰	۷۹۷/۵۰	-	۸۹۴/۰۰	-

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۱۷ ژوئن سال ۲۰۱۱

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۴۱
S. CALIF.	۴/۵۰
TORONTO	۴/۷۵
ICE	۹/۴۳

مأخذ: همان.

حاشیه سود پالایش تا سال ۲۰۱۵، در زیر فشاری بی‌امان

شرکت فناوری‌های پیشرفته کی.بی.سی.^۱ به تازگی گزارش چشم‌انداز پالایشگاهی خود را منتشر کرده است. گزارشی که مسائل پیش‌روی بخش جهانی پالایش نفت را تحلیل و بررسی و تأثیر این مسائل بر بازار نفت خام و فرآورده‌های نفتی را مطرح

1. KBC Advanced Technologies

می‌کند. کی.بی.سی. پیش‌بینی می‌کند که حداقل تا سال ۲۰۱۵، با برآورده شدن تقاضای جهانی به علت موج مداوم ظرفیت‌سازی پالایشگاهی که نرخ‌های جهانی کاربری تأسیسات پالایشگاهی را تقریباً تا ۸۵ درصد ظرفیت اسمی آن پایین می‌آورد، حاشیه سود جهانی پالایش در میان‌مدت زیر فشاری مداوم خواهد بود.

این گزارش به‌طور مشخص، به فشارهای عمده‌ای که صنایع پالایشگاهی با آن مواجهند، به شرح زیر اشاره می‌کند:

- فشار ناشی از تقاضای کاهنده در اقتصادهای توسعه‌یافته،

- فشارهای ناشی از تغییر استانداردهای جهانی برای ارتقای کیفیت سوخت دریایی،

- فشارهای ناشی از وضع مالیات و مقررات‌گذاری فزاینده در مورد انتشار دی‌اکسید کربن،

- فشارهای ناشی از رقابت سوخت‌های زیستی^۱ و گازهای طبیعی مایع (ان‌جی‌ال)

از سوی کشورهای پالایشگر صادرات - محوری^۲ همچون هندوستان، روسیه و برزیل.

در قاره آمریکا، سرمایه‌گذاری عمده در تعدادی از کشورهای آمریکای لاتین به همراه افزایش ظرفیت تولید تقطیری در پالایشگاه‌های ایالات متحده،^۳ باعث افزایش صادرات محصولات فرآوری شده به اروپا و آفریقا خواهد شد. فقط برزیل قصد دارد بیش از پیش، مازاد تولید نفت خام خود را در داخل مصرف کند و فرآورده‌های پالایشی آن را صادر کند و لذا درصدد است تا سال ۲۰۲۰ روزانه بیش از ۱/۲ میلیون بشکه به ظرفیت پالایشگاهی خود بیافزاید.

1. Biofuels
2. Export-oriented Refining Countries
3. US Gulf Coast



کی.بی.سی در مورد آسیا این‌گونه پیش‌بینی می‌کند، چین و هندوستان ظرفیت‌های پالایشگاهی خود را به‌طور مداوم افزایش خواهند داد. انتظار می‌رود چین همگام با تقاضای داخلی روزافزون خود برای سوخت مورد نیاز حمل‌ونقل و خوراک پتروشیمی‌اش، ظرفیت پالایشگاهی خود را افزایش دهد که این امر به افزایش جهانی تقاضای نفت خام منجر خواهد شد، اما تأثیر محدودی بر بازار جهانی فرآورده‌های پالایشی خواهد گذاشت.

پالایشگاه‌های هندوستان، اعم از پالایشگاه‌های خصوصی و دولتی، برنامه‌هایی را پیش خواهند برد که کشور را در راستای تولید مازاد هرچه بیشتر نگه دارند، درحالی که هندوستان به بازارهای صادرات در سایر کشورهای آسیایی و دورتر از آسیا نیز مشتاقانه چشم طمع دارد.

همچنین انتظار می‌رود پالایشگاه‌های خاورمیانه هم ظرفیت پالایشگاهی خود را بیشتر از نیاز داخلی‌شان به‌صورت زیر افزایش دهند:

- با روزانه ۱/۶ میلیون بشکه افزایش ظرفیت پالایش تا سال ۲۰۱۶، توسط عربستان سعودی و امارات متحده عربی.

- با بیش از ۱ میلیون بشکه در روز ظرفیت بالقوه در سایر کشورهای شبه جزیره عربی.

- ایران و عراق نیز درصددند تا ظرفیت‌های چشمگیر جدیدی را به ظرفیت پالایشگاهی خود اضافه کنند، هرچند براساس واقعیت‌های جغرافیایی این دو کشور، نمی‌توان زمان دقیقی را برای این افزایش ظرفیت تعیین کرد.

مازاد تولید پالایشگاه‌های خاورمیانه در بازار اروپا و آسیا با فرآورده‌های سایر

کشورهای آسیایی به رقابت خواهد پرداخت و همین رقابت باعث خواهد شد تا بهره‌وری عملیاتی، هزینه‌های ترابری و قیمتگذاری نفت خام، به پارامترهای کلیدی بازاری بسیار رقابتی تبدیل شود.

پالایشگاه‌های اروپایی شاهد افزایش سوخت‌های تمیز^۱ از آمریکای شمالی و جنوبی، آسیا و روسیه خواهد بود. کی.بی.سی موج قابل توجهی از افزایش سرمایه‌گذاری پالایشگاهی را در روسیه پیش‌بینی می‌کند که ناشی از اصلاحات اخیر این کشور، در ساختار تعرفه صادراتش خواهد بود. این بهکردها^۲ می‌توانند به جهش صادرات روسیه از فرآورده‌های میانی کم - کیفیت^۳ چون گازوئیل در خلأ و نفت کوره M-100، به فرآورده‌های نهایی پُرکیفیتی منجر شوند که مطابق با استانداردهای اروپایی هستند. با رکود^۴ بازارهای صادراتی برای بنزین مازاد و با یک بازار هیدروکربوری که از سال ۲۰۱۳ دایر می‌شود و حرکت به سوی تقطیر سوخت‌های بانکری^۵ در دریای شمال و دریای بالتیک، پالایشگاه‌های اروپایی در صحنه جهانی، بیشترین فشار را متحمل می‌شوند. با این وصف، کی.بی.سی برخلاف برخی تحلیل‌های دیگر، فقط تعطیلی پالایشگاه‌های محدودی را در آینده پیش‌بینی کرده است. کی.بی.سی همچنین دوره طولانی‌مدت‌تری را با نرخ کاربری به نسبت پایین‌تری پیش‌بینی می‌کند.

صنعت پالایش با زوال ظرفیت پالایشی بیش از ۲ میلیون بشکه در روز و با

1. clean Fuel

2. Upgrades

3. low-quality Intermediates

4. Vacuum Gasoil

5. Declining

6. Swing to Distillate Bunker Fuels



اعلان حراج یا فروش حدود ۸ میلیون بشکه در روز، از سال ۲۰۰۹ تا بیش از ۵ سال آینده، با دوره گذار پراضطرابی مواجه است که در آن تازه‌واردان می‌کوشند از خلأ به‌جا مانده از خروج داوطلبانه بهره‌برداران کهنه‌کار، سود ببرند. کی.بی.سی در گزارش امسال خود به احتیاط تذکر می‌دهد، با وجودی که بی‌شک بازار پالایش هم اکنون و در سال جاری از سال گذشته وضعیت بهتری دارد، اما این وضع لزوماً روندی صعودی نیست. پالایش تا چند سال آینده، تجارتی دشوار باقی خواهد ماند. (چهارشنبه، ۸ ژوئن ۲۰۱۱، Hydrocarbon Processing)

مدیریت اطلاعات انرژی آمریکا جهش تقاضای جهانی نفت را پیش‌بینی می‌کند

دولت آمریکا روز چهارشنبه ۸ ژوئن ۲۰۱۱، در مورد برآورد مجدد تقاضای نفت اعلام داشت، در سال جاری ژاپن و سایر کشورها برای تولید برق به نفت بیشتری نیاز دارند. این برآورد صعودی و غافلگیرکننده می‌تواند فشار بر کشورهای اوپک را به‌منظور افزایش تولید، بیشتر کند.

به گزارش رویترز، مدیریت اطلاعات انرژی ایالات متحده آمریکا^۱ پیش‌بینی کرد که در سال جاری، مصرف جهانی نفت با افزایش ۱/۷ میلیون بشکه در روز به روزانه ۸۸/۴۳ میلیون بشکه می‌رسد.

ماه گذشته در آخرین گزارش ماهیانه مدیریت اطلاعات انرژی آمریکا، زمانی که این آژانس چشم‌انداز تقاضای نفت را تقلیل داده بود، افزایش روزانه ۳۰۰ هزار بشکه‌ای نفت را به‌عنوان رشد مصرف نفت تخمین زده بود.

تحلیلگران انتظار داشتند پس از انتشار آمار ضعیف اقتصادی و برخی شواهد مربوط به اینکه قیمت بالای نفت، تقاضای سوخت را به‌ویژه در بازارهای غربی کاهش داده، مدیریت اطلاعات انرژی آمریکا در این ماه، رشد کمتری را تخمین بزند. اما مدیریت اطلاعات انرژی آمریکا گفت: تجدید نظر و اصلاح رو به بالا، نخست از ناحیه برآوردهای بالاتر مصرف برق در ژاپن تأیید شد. جایی که تعطیلی نیروگاه‌های هسته‌ای پس از زلزله ماه مارس، تقاضای نفت را در این کشور، به علاوه افزایش تقاضای نفت در چین و کشورهای خاورمیانه افزایش داده است.

این برآورد جدید مدیریت اطلاعات انرژی آمریکا به‌طرز قابل توجهی فراتر از تخمین آژانس بین‌المللی انرژی مستقر در پاریس و برآورد اوپک است و لذا در هر دوی این برآوردها طی هفته آینده، پس از نشست سیاستگذاری کشورهای عضو اوپک در روز پنجشنبه ۹ ژوئن ۲۰۱۱، تجدیدنظر خواهد شد.

تحلیلگران گفته‌اند، تخمین تقاضای بیشتر نفت می‌تواند در نشست این هفته وزرای نفت کشورهای عضو گروه اوپک در وین، اوپک را متقاعد کند که برای کمک به برآورده کردن افزایش مصرف جهانی سوخت در نیمه دوم سال جاری، تولید نفت خود را افزایش دهند.

انتظار می‌رود در سال آینده مصرف نفت با اضافه شدن روزانه ۱/۶ میلیون بشکه، به ۹۰/۰۲ میلیون بشکه در روز برسد که این میزان در حدود ۱۰ هزار بشکه در روز بیشتر از پیش‌بینی قبلی دولت آمریکاست.

براساس گزارش مدیریت اطلاعات انرژی آمریکا، افزایش تقاضای نفت در کشورهای درحال توسعه، تقریباً علت اصلی تمام افزایش مصرف نفت طی ۲ سال



آینده است. در میان این کشورها، چین، برزیل و کشورهای خاورمیانه بیشترین سهم را دارند.

(چهارشنبه، ۸ ژوئن ۲۰۱۱، Upstream)

نتایج مناقصه تأسیسات سطحی آزادگان شمال به زودی اعلام می‌شود

شرکت ملی نفت چین، سی.ان.پی.سی^۱ - پیمانکار بیع متقابل توسعه میدان نفتی آزادگان شمال - و شرکت مهندسی و توسعه نفت، «متن» (PEDEC) - واگذارکننده این پروژه - مشغول ارزیابی پیشنهادهای دریافت شده از مناقصه بسته تأسیسات سطحی فاز ۱ میدان آزادگان شمال هستند. انتظار می‌رود، نتایج این مناقصه که قرار بود تا ماه مارس گذشته مشخص شود، به زودی اعلام عمومی شود.

حدوداً ۱۰ شرکت ایرانی به همراه شرکای خارجی‌شان که گفته می‌شود عمدتاً شرکت‌های چینی هستند، در این مناقصه شرکت کرده و پیشنهادهای فنی و تجاری خود را به مجری پروژه ارائه کرده‌اند.

حیطه کاری اولین بسته این پروژه شامل ساخت تأسیسات سرچاهی، خط لوله جریان نفت از چاه‌های میدان آزادگان به واحدهای تولیدی، حوضچه‌ها، یک واحد فرآوری نمک‌زدایی به ظرفیت روزانه ۷۵ هزار بشکه و خط لوله انتقال نفت می‌شود.

براساس قرارداد، سی.ان.پی.سی باید ۸ ماه پس از عقد قرارداد، در فاز اول، روزانه ۷۵ هزار بشکه نفت تولید می‌کرد.

سی.ان.پی.سی مرحله پیش‌تولید پروژه میدان نفتی آزادگان را در اوایل سال

۲۰۱۰ آغاز کرد و طبق برنامه قرار بود تا در نیمه دوم ۲۰۱۱، روزانه ۱۳ هزار بشکه نفت خام از این میدان تولید کند. شرکت حفاری دیوار چین و شرکت ملی حفاری ایران هم اکنون در حال حفر ۲۴ حلقه چاه سنجشی و تولیدی^۱ در این میدان هستند.

میدان نفت آزادگان شمال به وسعت ۴۶۰ کیلومتر مربع، در استان خوزستان، در جنوب غربی ایران، قرار دارد. طبق برآوردهای به عمل آمده، این میدان نفتی در سه لایه سرواک، کژدمی و گدوان، ۶ میلیارد بشکه نفت درجا دارد.

(سه‌شنبه، ۷ ژوئن ۲۰۱۱، IranOilGas.com)

ایران، چهارمین تأمین‌کننده نفت خام ژاپن در آوریل ۲۰۱۱

در ماه مارس، واردات نفت خام ژاپن با ۷ درصد کاهش نسبت به سال گذشته به متوسط روزانه ۳/۵۷ میلیون بشکه رسید. وزارت اقتصاد، بازرگانی و صنایع ژاپن در یک گزارش مقدماتی گفت: محموله‌های ارسالی از خاورمیانه که ۸۴/۵ درصد کل واردات نفت خام ژاپن است، با ۱۰/۶ درصد کاهش به ۹۰/۴ میلیون بشکه (۳/۰۱ میلیون بشکه در روز) رسیده که این میزان ۳/۵ درصد نسبت به سال گذشته کمتر است.

عربستان سعودی با صادرات روزانه ۹۷۷ هزار بشکه نفت خام، بزرگ‌ترین تأمین‌کننده ژاپن در ماه مارس بود. امارات متحده عربی با صادرات روزانه ۸۳۳ هزار بشکه، دومین تأمین‌کننده نفت خام ژاپن در ماه مارس، قطر و ایران به ترتیب با ۳۱۲ هزار و ۲۵۶ هزار بشکه در روز، سومین و چهارمین تأمین‌کننده نفت خام ژاپن در ماه مارس بودند.

(چهارشنبه، ۱ ژوئن ۲۰۱۱، IranOilGas.com)



بهره‌برداری از نخستین طرح استحصال گاز CO2 نیروگاهی کشور

پس از تأمین نیاز صنایع مختلف کشور به گاز CO2 از محل تولید غیرمستقیم آن از خروجی دودکش نیروگاه‌های کشور، می‌توان از این گاز برای تزریق به چاه‌های نفتی کشور استفاده کرد که نسبت به تزریق گاز ترش به این چاه‌ها دارای مزیت است.

بهره‌برداری رسمی از نخستین طرح استحصال گاز CO2 نیروگاهی کشور که در نیروگاه بعثت اجرا شده است، با حضور مهندس «مجید نامجو» وزیر نیرو، «حجت‌الاسلام سیدمحمدرضا میرتاج‌الدینی»، معاون پارلمانی رئیس جمهوری و «محمدجواد محمدزاده»، رئیس سازمان محیط زیست آغاز شد.

همزمان با اتمام پروژه بازیافت گاز CO2 از دود خروجی از دودکش نیروگاه بعثت، ایران به جمع معدود کشورهای تولیدکننده غیرمستقیم این گاز پیوست.

مدیرعامل شرکت توانیر در این خصوص اعلام کرد: پروژه بازیافت گاز CO2 از دود خروجی از دودکش نیروگاه بعثت برای نخستین بار در کشور اجرا شده است.

مهندس «همایون حائری» گفت: این پروژه به‌طور کامل توسط متخصصان ایرانی طراحی و اجرا شده و در شبانه‌روز ۵۰ تن گاز CO2 تولید می‌شود.

وی افزود: بومی کردن فناوری مربوط به بازیافت گاز CO2 در کشور از جمله موفقیت‌هایی است که در جریان اجرای پروژه یاد شده به‌دست آمده و این پروژه در کوتاه‌ترین زمان ممکن و در حدود ۸ ماه به مرحله بهره‌برداری رسیده است، درحالی که در جهان، انجام آن بین ۱۶ تا ۱۸ ماه زمان می‌برد.

وی با بیان اینکه هم اکنون در کشور بیش از ۶۳ کارخانه به تولید گاز CO2 به‌طور مستقیم اقدام می‌کنند، گفت: واحدهای یاد شده این کار را با استفاده از

سوخت‌هایی مانند مازوت، گازوئیل و گاز انجام می‌دهند، اما در نیروگاه بعثت، تولید گاز یاد شده بدون استفاده مستقیم از هرگونه سوختی صورت می‌پذیرد.

حائری اضافه کرد: افزایش بهره‌وری انرژی از جمله اهداف اجرای طرح یاد شده است و با اجرای آن در سایر نیروگاه‌های کشور می‌توان سالیانه تا ۴۰۰ میلیون مترمکعب در مصرف گاز صرفه‌جویی کرد.

به گفته وی، گاز CO2 موارد استفاده زیادی در صنایع مختلف دارد و تولید آن به این روش در نیروگاه بعثت می‌تواند ۱۰ درصد از نیاز داخلی به این محصول را تأمین کند.

براساس این گزارش، گاز CO2 کاربرد فراوانی در بخش‌های مختلف صنعتی از جمله صنایع غذایی، بسته‌بندی مواد شیمیایی و کپسول‌های آتش‌نشانی دارد.

همچنین طراح و مشاور این پروژه نیز در خصوص نخستین طرح استحصال گاز CO2 کشور گفت: پس از تأمین نیاز صنایع مختلف کشور به گاز CO2 از محل تولید غیرمستقیم آن از خروجی دودکش نیروگاه‌های کشور، می‌توان از این گاز برای تزریق به چاه‌های نفتی کشور استفاده کرد که نسبت به تزریق گاز ترش به این چاه‌ها دارای مزیت است.

«رضا غفارزاده» اظهار داشت: تزریق گاز CO2 به چاه‌های نفتی دو تا پنج درصد بهره‌وری استخراج از این چاه‌ها را افزایش می‌دهد که هر یک درصد افزایش میزان بهره‌وری از این طریق، حدود یک میلیارد دلار برای کشور درآمدزایی خواهد داشت.

وی اضافه کرد: شرکت توانیر از اواخر سال ۱۳۸۳ به دنبال اجرای ایده‌های به‌منظور بازیافت گاز CO2 در نیروگاه‌های کشور بود و بر این اساس سال‌ها به دنبال کسب مجوزهای لازم در این زمینه بودیم.



غفارزاده ادامه داد: بر این اساس از مهرماه سال گذشته کار اجرایی پروژه بازیافت گاز CO₂ از محل خروجی دودکش نیروگاه بعثت آغاز شد. وی تأکید کرد: صرفه‌جویی در مصرف گاز به میزان ۲۰ میلیون مترمکعب در سال از جمله مزیت‌های پروژه یاد شده در نیروگاه بعثت است.

غفارزاده هزینه اجرای این پروژه را بیش از ۷۰ میلیارد ریال ذکر کرد و گفت: با اجرای طرح یاد شده توسط متخصصان ایرانی از خروج معادل ۱۰۰ میلیارد ریال ارز از کشور جلوگیری شده است.

مشاور طرح بازیافت گاز CO₂ از محل خروجی دودکش نیروگاه بعثت، اظهار داشت: این پروژه با تلاش متخصصان ایرانی اجرا شده و مصرف برق آن در مقایسه با مشابه خارجی آن حدود یک‌سوم است و با اجرای این طرح، ایران به ردیف کشورهای دارای فناوری بازیافت گاز CO₂ پیوسته است.

وی تصریح کرد: هم‌اکنون در جهان فقط کشورهایی مانند آمریکا، آلمان، ژاپن، ایتالیا و فرانسه دارای این فناوری هستند و هیچ‌کدام از این کشورها حاضر به همکاری با ایران در این زمینه نبودند و متخصصان داخلی با تلاش خود این فناوری را بومی‌سازی کردند.

(moe.org.ir, ۱۳۹۰/۳/۱۷)

سفیر ژاپن: نیروگاه فوکوشیما طی ۸ ماه آینده به وضعیت عادی باز می‌گردد

سفیر ژاپن در تهران با اشاره به برنامه شرکت برق ژاپن (تپکو) برای بازگشت وضعیت نیروگاه اتمی فوکوشیما گفت: ۵ تا ۸ ماه آینده وضعیت این نیروگاه به حالت

عادی بازمی‌گردد.

کین ایچی کومانو، سفیر ژاپن ادامه داد: در زلزله‌ای که رخ داد طبق مقررات موجود، سیستم تولید برق در فوکوشیما متوقف شد و سیستم تولید برق اضطراری به کار افتاد تا سیستم خنک‌کننده به کار ادامه دهد، زیرا اگر این سیستم از کار بیافتد خطرناک است.

وی با اشاره به گذشت دو ماه و نیم از حادثه و فعالیت‌های صورت گرفته در این خصوص گفت: برنامه‌ریزی‌ها و طراحی‌های متنوعی برای آینده سیستم انجام شده است. تپکو (شرکت برق ژاپن) یک برنامه کاری را ارائه داده که دولت ژاپن تأیید کرده و طی آن قرار است تا دو ماه دیگر کار به جایی برسد که از نشت مواد رادیواکتیو کاسته و دو تا پنج ماه پس از آن وضعیت عادی به وجود آید.

سفیر ژاپن در ایران اوضاع را تحت کنترل دانست و اظهار داشت: محصولات کشاورزی و صیادی ما به خارج از ژاپن صادر و فروخته می‌شود و از نظر ایمنی مشکلی ندارد. کارهای نظارتی از نظر نشت مواد رادیواکتیو و آلودگی زمینی، دریایی و هوایی محیط زیست به‌طور مرتب تحت نظر دولت صورت می‌گیرد. البته هنوز محل‌هایی هست که مردم اجازه ورود به آنها را ندارند و فعالیت‌های تولیدی و صیادی در آنها انجام نمی‌گیرد، زیرا مواد رادیواکتیو بالاتر از حد مجاز هستند.

وی در بخش دیگری از سخنان خود در خصوص اظهارات نخست‌وزیر ژاپن مبنی بر کنار گذاشتن نیروگاه‌های هسته‌ای در این کشور گفت: براساس گفته‌های آقای نخست‌وزیر، باید کل نیروگاه‌های هسته‌ای در ژاپن از نظر ایمنی مورد بازبینی مجدد قرار بگیرند. به دلیل تجربه‌ای که در فوکوشیما به‌دست آمد این کار صورت می‌گیرد.



سفیر ژاپن در ایران ادامه داد: یکی از نتایج این موضوع، بسته شدن نیروگاهی در «کانتو» بود. با توصیه دولت ژاپن، کمپانی شرکت برق یک ناحیه تصمیم گرفته که نیروگاه آن منطقه را به دلیل اینکه در ناحیه زلزله‌خیز واقع شده به حال توقف درآورد تا تسهیلات لازم برای مقابله با بزرگ‌ترین سونامی ممکن ایجاد شود.

کومانو با بیان اینکه این سانحه فاجعه بزرگی برای کل ژاپن از نظر خسارات جانی، مادی و اقتصادی بود که زنجیره تولیدی را از هم جدا کرد، اظهار داشت: کارخانه‌های ژاپنی و کارخانه‌های غیرژاپنی که مواد خود را از ژاپن می‌گرفتند، مانند گذشته نتوانستند به کار خود ادامه دهند، از قدرت برق ژاپن کاسته شد که البته به تدریج به آن افزوده می‌شود.

وی بیان کرد که حداکثر مصرف برق در ژاپن در ماه اوت است که مردم به دلیل گرما از کولر استفاده می‌کنند و افزود: شرکت‌های برق باید ظرفیت خود را طوری تنظیم کنند که جوابگوی این مصرف بالا باشد.

(farsnews، ۱۳۹۰/۳/۱۸)

تأمین برق مشترکین بدون اعمال خاموشی

معاون وزیر نیرو تأکید کرد: با تمهیداتی که از سوی صنعت برق اندیشیده شده، شعار ما امسال این است که حتی یک مشترک هم نباید شاهد خاموشی باشد.

محمد بهزاد، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، درباره علت قطعی پراکنده برق در برخی مناطق توضیح داد: ما چیزی به‌عنوان قطعی برق نداریم و به شعاری که امسال داریم که حتی برق یک مشترک قطع نشود و اگر به هر دلیل قطع شد، در

کمترین زمان ممکن مجدداً دایر شود، عمل می‌کنیم.

وی در ادامه گفت: به همین جهت کشیک‌ها و ستادهای برق به‌طور ۲۴ ساعته در خدمت مردم هستند و علاوه بر سامانه ۱۲۱، مردم می‌توانند در صورت بروز هرگونه مشکلی به تلفن برق منطقه‌ای و کشیک‌ها زنگ بزنند و دلیل خاموشی را پیگیر شوند.

او در پاسخ به این سؤال که آیا علت خاموشی‌های پراکنده‌ای که امسال وجود داشته، نقص فنی بوده یا این امری پیش‌بینی شده بوده است؟ گفت: گاهی موارد جزئی پیش می‌آید که به دلیل سرویس شبکه یا به‌علت حادثه‌ای، برق منطقه‌ای به‌صورت مقطعی قطع شده، ولی از لحاظ پایداری شبکه و واقعاً اتفاقات خوبی افتاده است و با استانداردهای دنیا قابل مقایسه است. از سوی دیگر در ماه گذشته در مواردی شاهد توفان و شرایط نامساعد جوی بودیم که در این شرایط خودمان برای جلوگیری از وارد شدن آسیب به شبکه، به‌طور موقت برق منطقه را قطع کردیم.

اظهارات بهزاد در شرایطی مطرح می‌شود که پیش‌تر نیز وزیر نیرو اعلام کرده بود، اقدام‌های خوبی توسط بخش برق کشور انجام شده است تا در تابستان امسال با مشکلی مواجه نباشیم؛ همچنان که با برنامه‌ریزی مناسب، برنامه تعمیر نیروگاه‌های کشور برای نخستین بار در پایان فروردین ماه امسال و دو ماه زودتر از سال‌های گذشته به انجام رسید.

وزیر نیرو اعلام کرده بود که صنعت برق با وجود تمامی مشکلات، تلاش می‌کند تابستان امسال را در صورت صرفه‌جویی مشترکان، بدون خاموشی سپری کند، اما باید از صنعت برق حمایت شود تا بتوانیم برنامه‌های خود را پیش ببریم.

(isna، ۱۳۹۰/۳/۲۰)



همکاری با صنایع، ۹۰۰ مگاوات صرفه‌جویی در برداشت

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر با تأکید بر اینکه چیزی به عنوان «خاموشی برنامه‌ریزی شده» برای صنایع وجود ندارد، گفت: در راستای تفاهمنامه با وزارت صنایع، به دنبال ارتقای بهره‌وری ملی هستیم.

غلامرضا خوش‌خلق، معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر، درباره مطرح شدن موضوع خاموشی برق برای صنایع گفت: براساس تفاهمی که با صنایع داریم و تفاهمنامه‌ای که سال گذشته بین معاونان وزارت صنایع و نیرو به امضا رسیده است، بحثی را دنبال می‌کنیم که صنایع زمان تعطیلات و تعمیرات خود را با هماهنگی با بخش برق در مقاطعی انجام دهند که پیک بار شبکه مدیریت شود.

وی افزود: به‌طور خلاصه، تلاش می‌کنیم تا زمان تعمیرات صنایع، برنامه‌ریزی و هماهنگی به گونه‌ای باشد که صنعت برق هم با توجه ویژه به منافع ملی، از سرمایه‌گذاری بیشتر و بی‌دلیل در شبکه برق خودداری کند.

او با اشاره به نتایج موفق این تفاهم با صنایع در سال‌های گذشته گفت: به عنوان نمونه، در سال گذشته در پی همکاری با صنایع، با تک‌تک بخش‌های صنعتی برنامه‌ریزی و هماهنگی انجام شده و در نتیجه حدود ۶۰۰ مگاوات در طول تابستان گذشته کاهش مصرف برق داشتیم که در دوران پیک مصرف، این کاهش به ۹۰۰ مگاوات هم رسید و در صورتی که می‌خواستیم چنین ظرفیتی در شبکه ایجاد کنیم، به سرمایه‌گذاری هنگفتی نیاز داشت.

معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر، کاهش قابل توجه مصرف برق در سال‌های پیش را نتیجه هماهنگی با صنایع دانست و افزود: علاوه بر این، با توافقاتی که صورت گرفته، صنعت برق هم تخفیف‌ها و جوایزی برای صنایع در نظر گرفت و

حدود ۱۱ میلیارد تومان به صنایع پاداش دادیم و در نتیجه با هماهنگی انجام شده، صرفه‌جویی بزرگی در ثروت ملی انجام شد.

معاون توانیر، برنامه‌ریزی‌های امسال این شرکت را هم در راستای هماهنگی با صنایع دانست و با اشاره به اینکه فقط قصد داریم تعطیلات و تعمیرات صنایع هماهنگ با بخش برق باشد، تأکید کرد: نه بحث قطعی برق وجود دارد و نه خاموشی و اگر صنعتی مایل نباشد، می‌تواند در این برنامه پیش‌قدم نشود، ولی هنگامی که حرکت هماهنگی انجام شود، حاشیه امنیت بهتری برای هر دو طرف رقم می‌خورد.

خوش‌خلق با اشاره به روند روبه رشد همکاری صنایع در سال‌های گذشته گفت: شاید این مسئله با توجه به آشنایی بیشتری بوده که صنایع با این طرح داشته‌اند و سال گذشته میزان مشارکت صنایع در این طرح حدود دو برابر سال‌های پیشین بوده و امیدواریم امسال با مدیریتی خوب در تابستان هیچ مشکلی برای هیچ کدام از بخش‌های کشور پیش نیاید.

معاون شرکت توانیر در پاسخ به این سؤال که علت اعتراض برخی بخش‌های صنعتی به این برنامه‌های هماهنگ چیست؟ گفت: به نظر می‌رسد شاید برخی از دوستان توجیه نیستند. این درحالی است که هم با مقامات ارشد وزارت صنایع تفاهم شده و هم با صنایع مختلف جلساتی داشتیم و به نظر می‌آید برخی از دوستان در جریان قرار نگرفته‌اند و تصور می‌کنند برنامه‌ای برای قطع برق وجود دارد که به آن اعتراض کرده‌اند، ولی به هیچ وجه چنین برنامه‌ای وجود ندارد و در همکاری با صنایع به دنبال افزایش بهره‌وری ملی هستیم.



وزیر نیرو: پرداخت درآمدهای آب و برق به شرکت‌ها، ضابطه‌مند می‌شود
وزیر نیرو از برگزاری نشست مشترک با وزیر امور اقتصادی و دارایی خبر داد و گفت: در این نشست درخصوص ضابطه‌مند شدن واریز منابع حاصل از پرداخت قبوض آب و برق مشترکان به حساب شرکت‌ها توافق شد.

مجید نامجو، امروز در جمع مدیران شرکت‌های توانیر و مدیریت شبکه برق ایران، اظهار داشت: در نشست مشترک با وزیر امور اقتصادی و دارایی که به تازگی برگزار شد، مقرر شد منابع حاصل از پرداخت قبوض برق مشترکان به صورت ضابطه‌مند و براساس جدولی مشخص، به حساب شرکت توانیر واریز شود.

به گفته وی، با تدابیر اتخاذ شده در نشست اخیر وزیران نیرو و امور اقتصادی و دارایی، مقرر شد پرداخت‌های خزانه به شرکت‌های آب و برق مطابق جدول تفاهم شده انجام شود.

وی در ادامه، اتصال برق جمهوری اسلامی ایران به لبنان را به‌عنوان یکی از برنامه‌های صنعت برق در سال جهاد اقتصادی عنوان کرد و افزود: برق ایران از طریق کشورهای سوریه و عراق به لبنان متصل خواهد شد.

او در ادامه بر لزوم تسریع در اجرای عملیات کابل زیر دریایی کیش تأکید کرد و گفت: انتظار می‌رود با توجه به اهمیت این پروژه، عملیات آن به زودی نهایی شود.

وزیر نیرو همچنین اظهار داشت: با وجود حجم بدهی‌های صنعت برق، کارهای بسیار خوبی تاکنون انجام گرفته و یا در دست اجراست و این نشان می‌دهد که فعالیت‌های صنعت برق هیچ‌گاه نمی‌تواند متوقف شود.

به گفته وی، هم اکنون ایران با تمام کشورهای همسایه ارتباط الکتریکی دارد و

بیش از دو هزار مگاوات برق با کشورهای عراق و ترکیه مبادله می‌شود و صادرات برق به کشورهای افغانستان و پاکستان نیز در حال پیگیری است.

نامجو در پایان با اشاره به پیشرفت‌های حاصل شده در صنعت برق کشور، گفت: در بخش‌های خطوط انتقال، نیروگاه‌های تجدیدپذیر، کنترل فرکانس، افزایش بازده نیروگاه‌ها، هوشمندسازی شبکه‌های توزیع و قدرت دستاوردهای بزرگی حاصل شده است.
(moe.org.ir، ۱۳۹۰/۳/۱۷)

هزینه برق اصناف ۲۰ درصد کاهش می‌یابد

مدیرعامل سازمان بهره‌وری انرژی ایران (سابا) از برگزاری دوره آموزش و آگاه‌سازی مصرف‌کنندگان برق در بخش تجاری کشور خبر داد و گفت: انتظار می‌رود این اقدام به کاهش ۲۰ درصدی مصرف برق اصناف منجر شود.

سعید مذهب‌ترابی درباره برنامه‌های این سازمان برای بهینه‌سازی مصرف انرژی در واحدهای تجاری و اصناف، گفت: این دوره آموزشی با حضور ۱۰۰ نفر از مسئولان و کارشناسان مجامع صنفی کل استان‌های کشور، شرکت‌های توزیع نیروی برق، شرکت توانیر، پژوهشگاه نیرو و رئیس شورای اصناف کشور و دانشکده برق دانشگاه تربیت مدرس در سالن شهید مطهری ساختمان معاونت امور انرژی وزارت نیرو برگزار شده است.

او در بخش دیگری از سخنانش به این نکته اشاره کرد که تا پایان سال گذشته تعداد مشترکان تجاری بالغ بر ۳ میلیون و ۲۰۰ هزار مشترک بوده‌اند و حدود ۷ درصد از مصرف برق را مشترکان تجاری به خود اختصاص می‌دهند و پیش‌بینی



می‌شود با اجرای صحیح مفاد تفاهمنامه و طرح فوق، تا ۲۰ درصد در هزینه‌های برق مصرفی اصناف کاهش صورت پذیرد.

وی همچنین لزوم اطلاع‌رسانی و افزایش حساسیت‌های اصناف کشور و ایجاد یک انسجام اجرایی در کار را در خصوص پیشبرد اهداف این طرح ضروری دانست. برای نخستین بار در کشور، تفاهمنامه‌ای میان اصناف کشور و شرکت توانیر با هدف مدیریت بهتر مصرف برق واحدهای تجاری به امضارسیده است که این تفاهمنامه طبق اعلام، در راستای منویات مقام معظم رهبری در زمینه اصلاح الگوی مصرف، راهبردها و سیاست‌های دولت در قانون هدفمندسازی یارانه‌ها و به منظور بهینه‌سازی مصرف انرژی الکتریکی در بخش مصرف تجاری کشور با هدف آموزش و آگاه‌سازی گسترده و فراگیر مشترکان بخش تجاری در زمینه مدیریت مصرف برق امضا شده است.

براساس این تفاهمنامه، شرکت توانیر موظف است برای اجرای طرح‌های مستمر و فراگیر اطلاع‌رسانی و آموزش نمایندگان بخش اصناف و مشترکان بخش تجاری کشور برنامه‌ریزی و هماهنگی کند. همچنین شرکت توانیر موظف است بر اجرای صحیح آموزش‌ها در مناطق با همکاری شرکت‌های توزیع برق و سازمان بهره‌وری انرژی ایران (سابا) کنترل و نظارت کند.

(isna، ۱۳۹۰/۳/۱۷)



مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۰۸۶۰

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۱۱۱)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)

تهیه و تدوین‌کنندگان: محمدعلی پورخصالیان، زهرا جعفری، مجتبی درویش‌توانگر

ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی

مقتضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)

ویراستار تخصصی: —

ویرستار ادبی: —

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۰/۴/۵