

# هفته نامه تحولات انرژی (۵۶)

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

کد موضوعی: ۳۱۰  
شماره مسلسل: ۱۳۷۴۲  
خردادماه ۱۳۹۳

## به نام خدا

### فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۲..... عقب ماندن ایران از برداشت نفت در میدان آذر و آغاز این ماراتن ازسوی عراقی‌ها
- ۴..... ایجاد زیرساخت‌های لازم برای صادرات گاز به عراق
- ۵..... تخصیص کل اتان تولیدی به پتروشیمی کشور
- ۱۱..... تولید مجدد برق نیروگاه بوشهر در روزهای آینده
- ۱۲..... نصب کنتورهای هوشمند به‌منظور جلوگیری از بروز خطاها در قرائت
- ۱۴..... همزمان با ورود خودروهای برقی به کشور، توسعه استفاده از انرژی‌های پاک ضروری است



## هفته‌نامه تحولات انرژی (۵۶)

### قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

(به‌روز شده ۱۳ ژوئن ۲۰۱۴ (۱۳۹۳/۳/۲۳))

عنوان	قیمت	بازار
نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)	۱۰۶/۹۱	نایمکس
نفت خام عمان (دلار در بشکه)	۱۰۹/۲۲	بورس دویی
نفت خام برنت (دلار در بشکه)	۱۱۰/۵۵	بورس لندن
نفت کوره ۱۸۰ (دلار به ازای تن متریک)	۶۰۸	فوب خلیج فارس
نفت‌گاز (دلار در بشکه)	۱۲۰/۴۰	فوب خلیج فارس
نفت حرارتی (سنت در لیتر)	۷۶	نایمکس
بنزین (سنت در لیتر)	۸۰	نایمکس
بنزین سوپر (سنت در لیتر)	۷۶	فوب خلیج فارس
گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)	۱۷	نایمکس

مأخذ: سایتهای، Platt's, NYMEX, ICE DME و شرکت ملی نفت ایران.

قیمت روزانه سبده اوپک (دلار به ازای هر بشکه)

متوسط روزانه سبده اوپک	
قیمت	تاریخ (۲۰۱۴)
۱۰۹/۳۱	۱۳
۱۰۷/۴۶	۱۲
۱۰۶/۰۲	۱۱
۱۰۵/۸۹	۱۰

مأخذ: سایت اوپک.

### عقب ماندن ایران از برداشت نفت در میدان آذر و آغاز این ماراتن از سوی عراقی‌ها<sup>۱</sup>

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به برنامه‌ریزی برای افزایش ۳ برابری تولید گاز از میدان تنگ بیجار در غرب کشور از آغاز تولید عراق از میدان مشترک نفتی آذر تا چند ماه آینده خبر داد.

همزمان با آغاز شمارش معکوس برای تولید نفت میدان مشترک آذر توسط عراق، شرکت ملی نفت ایران هم نسبت به تولید طلای سیاه این میدان مشترک ایران توسط عراقی‌ها هشدار داد. رکن‌الدین جوادی، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حاشیه بازدید از طرح‌های توسعه صنایع نفت و گاز در غرب کشور، با اشاره به شتاب‌بخشی به روند برداشت از میدان مشترک نفتی آذر گفت: برداشت عراق از این میدان مشترک در ماه‌های آینده آغاز خواهد شد؛ از این رو برداشت از این میدان باید توسط شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب شتاب بگیرد.

۱. خبرگزاری مهر.



شرکت گازپروم روسیه پس از سال‌ها وقت‌کشی در طرح توسعه میدان مشترک نفتی آذر به‌جای امضای قرارداد با شرکت ملی نفت ایران با عراق قرارداد توسعه نیمه‌مشترک این میدان نفتی (بدری) را امضا کردند. در شرایط فعلی پس از جلوگیری افتادن نفتی عراق از ایران در توسعه میدان آزادگان جنوبی، شمارش معکوس برای دومین بار درخصوص پیشگامی عراق در بهره‌برداری از دومین میدان مشترک نفتی بین دو کشور آغاز شده است. درحال حاضر عراق خود را برای آغاز تولید نفت از میدان بدری که با میدان آذر ایران مشترک است آماده می‌کند. به‌طوری که گازپروم روسیه پس از دو سال وقت‌کشی در میدان آذر ایران این روزها خود را برای آغاز تولید نفت در نیمه مشترک آذر در عراق آماده می‌کند. براساس گزارش اخیر رویترز درخصوص اتصال میدان نفتی بدری توسط روسیه؛ شرکت گازپروم روسیه میدان نفتی بدری عراق را به شبکه خط لوله متصل کرده تا زیرساخت جدید برای انتقال روزانه ۲۰۴ هزار بشکه نفت فراهم شود. براساس گزارش‌های منتشر شده از سوی وزارت نفت عراق، قرار است تا چند هفته آینده این کشور رقیب ایران در اوپک و بازار جهانی نفت، تولید روزانه ۱۵ هزار بشکه نفت از میدان مشترک آذر را آغاز کند. رکن‌الدین جوادی همچنین درخصوص افزایش ظرفیت تولید گاز در غرب کشور، گفت: ظرفیت توسعه و تولید میدان گازی تنگ بیجار تا ۳ برابر تولید فعلی وجود دارد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران افزود: ظرفیت تولید روزانه هفت میلیون مترمکعبی گاز میدان تنگ بیجار، براساس مطالعات انجام شده، با توسعه این میدان به سه برابر افزایش و به ۲۰ میلیون مترمکعب در روز می‌رسد.

به گفته این مقام مسئول با بررسی و مطالعات انجام شده از سوی مدیریت برنامه‌ریزی شرکت ملی نفت ایران، می‌توان با برداشت پنج‌ساله از میدان گازی تنگ بیجار و رصد و مطالعه مجدد ظرفیت این میدان را توسعه و به بیش از ۲۰ میلیون مترمکعب در روز برسانیم. معاون وزیر نفت همچنین بر ضرورت توسعه پالایشگاه گازی در منطقه میدان تنگ بیجار برای فرآورش گاز این میدان تأکید کرد. این مقام مسئول همچنین به مذاکرات صادرات گاز ایران به عراق اشاره کرد و افزود: با توجه به مذاکرات صادرات گاز به کشور عراق، توسعه میدان گازی تنگ بیجار از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است.

### ایجاد زیرساخت‌های لازم برای صادرات گاز به عراق<sup>۱</sup>

براساس توافق‌های اخیر میان ایران و عراق، صادرات ۴۰ میلیون مترمکعب گاز به کشور همسایه در دستور کار قرار گرفت.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران اعلام داشت: خط لوله صادرات گاز به عراق در هر ۲ کشور به صورت همزمان در حال پیشرفت بوده و براساس برنامه‌ریزی‌های تعریف شده در حال انجام است.

علیرضا غریبی افزود: به دلیل اینکه این خط از خط ششم سراسری انشعاب می‌گیرد، افزایش میزان صادرات گاز به عراق وابسته به تکمیل این خط سراسری است.



به گفته وی، خط لوله ۱۰۰ کیلومتری صادرات گاز به عراق، از چارمله در استان ایلام شروع و در نفتشهر (مرز ایران و عراق) به پایان می‌رسد و با تکمیل این خط در مرحله نخست امکان صادرات ۷ میلیون مترمکعب گاز به عراق فراهم می‌شود. وی خاطرنشان کرد: خط ۴۸ اینچ صادرات گاز به عراق تا پایان سال جاری به اتمام می‌رسد.

وی تأکید کرد: پس از تکمیل این خط لوله، تست آن آغاز شده و در مرحله بعد نیز زیرساخت‌های افزایش حجم صادرات فراهم می‌شود و به ۱۰ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران خاطرنشان کرد: تکمیل خط بیستون به دهگلان و خط بیستون به نفتشهر در افزایش ظرفیت صادرات گاز به عراق نقش دارد که عملیات اجرایی این خطوط نیز در دست اقدام است. غریبی ادامه داد: در سال ۱۳۹۴ با تکمیل خط ۶۰۰ کیلومتری ششم سراسری که از اهواز شروع می‌شود و تا دهگلان ادامه دارد، ظرفیت صادرات گاز به عراق نیز افزایش می‌یابد.

## تخصیص کل اتان تولیدی به پتروشیمی کشور<sup>۱</sup>

بنابر اظهارات وزیر نفت در مراسم افتتاحیه یازدهمین همایش بین‌المللی پتروشیمی ایران، دولت به دلایل متعدد همچنان حمایت همه‌جانبه از توسعه صنایع پتروشیمی را

از اولویت‌های سیاست‌های اقتصادی خود دانسته و توسعه این صنایع را در زمره اقدامات راهبردی برای دستیابی به اهداف ملی کشور طبقه‌بندی کرده است.

بیژن نامدار زنگنه اظهار داشت: وزارت نفت همواره تعهدی خلل‌ناپذیر برای توسعه صنایع پتروشیمی داشته و مقید به ادامه تعهد خود است. از عمده دلایل این حمایت‌ها، اعتقادی راسخ است که دولت ما به نقش پراهمیت توسعه زنجیره ارزش بالادست و پایین‌دست صنایع پتروشیمی به‌عنوان یکی از مؤثرترین عوامل محرکه اقتصاد ملی دارد.

وی با تأکید بر اینکه صنعت پتروشیمی واجد جایگاه مهمی به لحاظ ماهیت برای جلب فناوری‌های پیشرفته و جذب سرمایه‌گذاری‌های بخش خصوصی داخلی و خارجی است گفت: ایفای نقش به دلایل متعدد امکان‌پذیر شده است. در این راستا می‌توان به امکانات و مزیت‌های رقابتی در اختیار این صنعت، سیاست‌ها و رویکردهای قانونی اقتصادی - مالی و اجرای ناظر بر فعالیت‌های آن اشاره کرد.

وی افزود: بی‌تردید مهمترین مزیت رقابتی برای سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع پتروشیمی در ایران، دسترسی به خوراک مناسب این صنعت یعنی گاز طبیعی، اتان، نفتا و میعانات گازی در احجامی گسترده و با قیمتی رقابتی است.

وزیر نفت با تأکید بر اینکه ایران دارای بزرگترین ذخایر گاز طبیعی جهان در حد ۳۳/۶ تریلیون مترمکعب و صنایع تصفیه و انتقال گاز به ظرفیت حدود ۶۰۰ میلیون مترمکعب در روز است گفت: به زودی تا حد یک هزار میلیون مترمکعب در روز ظرفیت صنایع تصفیه و انتقال گاز خواهیم داشت. علاوه‌بر این دسترسی به اتان



به‌عنوان خوراک پتروشیمی در تحکیم مزیت رقابتی ایران برای تولید محصولات پتروشیمیایی نقش اساسی دارد.

زنگنه تأکید کرد: با کامل شدن فازهای پارس جنوبی یعنی اتمام طرح‌های توسعه فازهای ۱۲ تا ۲۷ این میدان به میزان ۶۵۰ هزار بشکه در روز میعان‌ات گازی و ۶/۷ میلیون تن ال.پی.جی و چهار میلیون تن اتان در سال قابل استحصال خواهد بود که اتان به‌طور کامل و سایر موارد برحسب نیاز در اختیار صنعت پتروشیمی قرار می‌گیرد.

وی تصریح کرد: علاوه‌بر خوراکی که با اجرای طرح‌های پارس جنوبی برای صنایع پتروشیمی تأمین می‌شود، اجرای طرح‌های متعدد ان.جی.ال و بازیافت  $C_2$  از گازهای همراه نیز با هدف تأمین خوراک واحدهای پتروشیمی در دستور کار قرار دارد و اخیراً تصمیمات مهمی در این موارد در صنعت نفت اتخاذ شده است.

وزیر نفت ادامه داد: طبعاً قیمت خوراک مورد نیاز صنعت پتروشیمی با توجه به شرایط منطقه‌ای و رقبا و با توجه به منافع ملی در بلندمدت تعیین می‌شود و عزم دولت بر تکمیل زنجیره ارزش تولیدات بوده و اعطای کمک‌ها و مزیت‌ها در اجرای سیاست‌ها است.

زنگنه با اشاره به دیگر مزیت‌های رقابتی گفت: می‌توان در بازار بزرگ و رو به رشد داخلی محصولات پتروشیمی، دسترسی به نیروی کار متخصص و ماهر، گسترش زیربنای گسترده ارتباطی کشور، موقعیت جغرافیایی کشور، در هم‌مرزی با ۱۵ کشور دیگر به‌ویژه کشورهای آسیای میانه و قفقاز جنوبی، ایجاد مناطق ویژه اقتصادی پتروشیمی با لحاظ کردن ثبات سیاسی و وجود قوانین حامی

سرمایه‌گذاری و ارائه تسهیلات ویژه به سرمایه‌گذاران را از جمله معافیت‌های مالیاتی و در عین حال وجود زنجیره‌ای از واحدهای فعال در صنعت پتروشیمی برشمرد که هر کدام می‌توانند در توسعه صنایع پایین‌دستی و بالادستی خود نقش تعیین‌کننده ایفا کنند.

وی با اشاره به اینکه استفاده از منابع صندوق توسعه ملی امکان مهم دیگری است که به تمرکز علاقمندان در این فرصت توصیه می‌شود گفت: طبق مصوبات مجلس سرمایه‌گذاری دولت در بخش پایین‌دستی و تکمیلی صنایع نفت، گاز و پتروشیمی ممنوع است. بنابراین بخش خصوصی می‌تواند مطمئن باشد در سرمایه‌گذاری‌های خود در صنایع پایین‌دستی رقیب دولتی نخواهد داشت.

وزیر نفت با تأکید بر اینکه بخش خصوصی باید حضوری پررنگ در صنایع پتروشیمی ایران داشته باشد گفت: می‌دانیم که فضای مطمئن کسب‌وکار و سرمایه‌گذاری به همراه قیمت مناسب خوراک و وجود زیربنای لازم، از شرایط حضور بخش خصوصی اعم از داخلی و خارجی در صنعت است. بنابراین متعهدیم دولت را به سمت‌وسوی اصلی که همانا سیاست‌گذاری و اعمال وظایف حاکمیتی است سوق دهیم و بخش خصوصی را به سرمایه‌گذاری‌های سودآور تشویق کنیم.

زنگنه با تأکید بر اینکه با ایجاد تسهیلات مناسب از اعطای رانت‌های غیرقانونی و ناثواب جلوگیری می‌کنیم افزود: وزارت نفت همچنین مصمم است برای کمک به حضور قشر کم‌درآمد در طرح‌های سودآور آتی صنعت پتروشیمی نسبت به ایجاد صندوق توسعه سرمایه‌گذاری پتروشیمی با محوریت سازمان بورس اقدام کند.



وی با تأکید بر اینکه صنایع پتروشیمی نیازمند دسترسی به فناوری‌های نوین، منابع مالی و حضور در بازارهای جهانی است گفت: آخرین ارزیابی‌ها نشان می‌دهد که در سطح صنایع پایین‌دستی و بالادستی به ترتیب نیازمند دسترسی به منابع مالی در حد ۷۰ میلیارد دلار هستیم که در این ارتباط حدود ۳۰ درصد مربوط به صنایع پایین‌دستی و صنایع تکمیلی زنجیره پروپیلن است.

وزیر نفت تصریح کرد: به‌کارگیری دانش‌های فنی جدید در تبدیل گاز طبیعی به ترکیبات ارزش‌افزوده بیشتر از جمله پروپیلن که به‌طور عمده در صنایع پایین‌دستی کاربرد دارد از تصمیمات مهم و استراتژیک دولت است به‌طوری که تعدادی از این طرح‌ها در مناطق داخلی و کمتر توسعه‌یافته کشور از جهت منابع اولیه مورد نیاز از جمله آب مصرفی که قابلیت‌های لازم را دارد احداث خواهد شد که از جمله این مناطق می‌توان به منطقه ایرانشهر در جنوب شرق کشور اشاره کرد.

زنگنه همچنین با اشاره به اینکه در ارتباط با تجارت محصولات پتروشیمی مصمم هستیم و در بازارهای بین‌المللی جدید حضور مؤثر خواهیم داشت گفت: در اجرای این هدف به‌عنوان یک سیاست راهبردی آماده‌ایم بخش خصوصی را از جهات مختلف حمایت کنیم. بی‌تردید تنوع محصولات تولیدی و دستاوردهای چشمگیر صنایع پتروشیمی می‌تواند انگیزه‌های مضاعفی برای سرمایه‌گذاری در این صنایع به‌شمار آید.

وی تصریح کرد: در ۲۵ سال گذشته ارزش کل فروش محصولات از سال ۱۹۸۹ تا ۲۰۱۴ میلادی از نزدیک به یک میلیارد دلار به ۲۲/۵ میلیارد دلار یعنی ۳۶ برابر رسیده که بخش عمده‌ای از این دستاورد با استفاده از پیشرفت‌های علمی داخلی و

همت متخصصان و کارگران ایرانی در طراحی، اجرا و ساخت تجهیزات به دست آمده است، در حالی که کشور و این صنعت با تحریم تحمیلی برخی کشورها مواجه بوده‌اند.

وزیر نفت با اشاره به اینکه ارزش فروش محصولات نیز جهش قابل توجهی داشته است گفت: در پایان سال ۲۰۱۳ میلادی صنایع پتروشیمی ایران توانسته است در مجموع ۱۲/۸ میلیون تن به ارزش ۹/۹ میلیارد دلار به بازارهای جهانی صادرات داشته باشد و ۱۴/۵ میلیون تن در بازار داخلی عرضه کند. مهمترین محصولات صنایع پتروشیمی ایران شامل پروپیلن‌ها، پت، PS پلی استایرین، PP و پارازایلین است که بیش از ۵۰ درصد آن در بازار داخلی عرضه شده و باقیمانده در بازارهای جهانی به فروش می‌رسد.

وی تأکید کرد: محصولات پتروشیمی اکنون در اقصی نقاط جهان از آسیا، آفریقا، اروپا، آمریکا و اقیانوسیه صادر می‌شود. همچنین صنایع پتروشیمی ایران متعهد به توسعه توانمندی‌های خود است و در این راستا در یکی دو سال آینده ظرفیت‌ها و محصولات جدیدی وارد بازار می‌شود. در اوایل سال ۲۰۱۵ واحدهای پتروشیمی PVC همدان، مجتمع ایزوسیانات‌ها، پلی اتیلن‌های خطی لرستان، آمونیاک/اوره هفتم، پلی اتیلن‌های خطی مهاباد و فاز دوم خط لوله اتیلن غرب کشور نیز به اتمام رسیده و محصولات خود را با تکمیل فازهای پارس جنوبی روانه بازار می‌کند، اما معتقدیم هنوز صنایع پتروشیمی به پتانسیل‌های خود به تمامی دست نیافته و هنوز جا برای گسترش بیشتر باقیمانده است.



زنگنه با تأکید بر اینکه وزارت نفت از مشارکت بخش خصوصی و دارندگان فناوری‌های پیشرفته استقبال می‌کند گفت: متعهدیم بر مبنای قوانین موجود سرمایه‌گذاری را از جهات مختلف تسهیل کرده و همه‌گونه حمایت لازم را به عمل آوریم.

### تولید مجدد برق نیروگاه بوشهر در روزهای آینده<sup>۱</sup>

بهر روز کمالوندی، سخنگوی سازمان انرژی اتمی از راه‌اندازی مجدد نیروگاه بوشهر خبر داد و گفت: با اتمام کار تعویض سوخت و تعمیرات نیمه‌اساسی دور اول این نیروگاه، تولید مجدد برق نیروگاه اتمی هزار مگاواتی کشور طی چند روز آینده آغاز خواهد شد.

همان‌طور که از قبل پیش‌بینی شده بود، نیروگاه اتمی بوشهر براساس برنامه زمان‌بندی شده بعد از ۳۰۰ روز فعالیت، برای بارگذاری و تعویض یک‌سوم سوخت، خاموش شده بود و بعد از انجام تست‌های لازم، تعمیرات و تعویض سوخت کار خود را آغاز کرد.

تعطیلی موقت این نیروگاه قرار بود بعد از ۳۰۰ روز فعالیت انجام شود که به دلیل همزمانی با روزهای پایانی سال و بنابه درخواست وزارت نیرو، این کار به تعویق افتاد.

طی حدود دو ماه و نیم گذشته کارهای لازم برای تعمیرات و تعویض برخی تجهیزات انجام شد.

فعالیت مجدد نیروگاه بوشهر مثل حرکت قطار می‌ماند، در واقع با وجود اینکه این نیروگاه کار خود را از روز گذشته آغاز کرده است، اما تا قلب راکتور گرم شود و پمپ‌های هیدرولیک، مدار اول و دوم به حرکت درآیند کمی زمان می‌برد. بنابراین پیش‌بینی می‌کنیم طی چند روز آینده فعالیت نیروگاه بوشهر به وضعیت اصلی خود بازگردد و برق از طریق ژنراتورها به شبکه برق سراسری کشور وارد شود. اکسید کردن گاز یو اف ۶ با توجه به تعهد ایران براساس برنامه اقدام مشترک (توافق ژنو) انجام می‌شود. تا امروز ایران به همه تعهدات خود براساس توافق انجام شده عمل کرده است و در حال تلاش برای راه‌اندازی ساختمان و کارخانه اکسیدسازی این گاز هستیم.

### نصب کنتورهای هوشمند به منظور جلوگیری از بروز خطاها در قرائت<sup>۱</sup>

مدیرعامل سازمان بهره‌وری انرژی ایران از اجرای فاز نخست نصب کنتورهای هوشمند در مناطقی از کشور به صورت آزمایشی خبر داد.

حسین سجادی اظهار داشت: زیرساخت، مطالعه و طرح‌های لازم برای اجرای هوشمندسازی کنتورهای برق تهیه شده است و فاز نخست این طرح را تا پایان شهریورماه امسال اجرا می‌کنیم.



به گفته وی، در فاز نخست که به صورت پایلوت اجرا می‌شود، در هر یک از مناطق تهران و البرز، خراسان، بوشهر، زنجان و اهواز ۲۰۰۰ دستگاه کنتور هوشمند برای مصارف گوناگون نصب شده و نتایج حاصل از این طرح کارشناسی و ارزیابی می‌شود.

وی ادامه داد: همچنین با برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته پس از اجرای فاز نخست، فاز دوم این طرح که نصب ۲۰ هزار دستگاه در هر منطقه است، تا پایان امسال اجرایی می‌شود.

وی با بیان اینکه کنتورهای هوشمند شامل سامانه یکپارچه‌ای متشکل از سخت‌افزار، نرم‌افزار، شبکه و بستر مخابراتی است و اطلاعاتی نظیر مصرف، دیماند، ولتاژ، جریان و اطلاعات دیگر را به صورت نزدیک به زمان حقیقی استفاده<sup>۱</sup> از سمت مصرف‌کننده دریافت می‌کند، اظهار داشت: این سامانه با ایجاد بستر مخابراتی دوطرفه قابلیت قرائت، پیکربندی، نظارت و کنترل از راه دور کنتورها، جمع‌آوری، مدیریت، پردازش و تحلیل اطلاعات جمع‌آوری شده را داشته و گراف‌ها و گزارش‌های لازم را تولید می‌کند.

سجادی قرائت خودکار کنتورها، مدیریت تقاضا از طریق ارسال نرخ به مشترکان و تشویق آنان به کاهش مصرف، برآورد کیفیت توان تحویلی به مشترک و کاهش هزینه‌ها را بخشی از ویژگی‌های هوشمندسازی سامانه‌های اندازه‌گیری عنوان و خاطرنشان کرد: با هوشمندسازی کنتورهای برق، امکان تشخیص موارد استفاده

غیرمجاز، کاهش دخالت عامل انسانی در قرائت، افزایش دقت در اندازه‌گیری‌ها و تشخیص سریع خطاهای دستگاه اندازه‌گیری فراهم می‌شود.

**همزمان با ورود خودروهای برقی به کشور، توسعه استفاده از انرژی‌های پاک ضروری است<sup>۱</sup>**

برای ترویج استفاده از خودروهای برقی، باید به سمت احداث نیروگاه‌های پاک مانند نیروگاه‌های اتمی و نیروگاه‌های تجدیدپذیر حرکت کنیم ضمن آنکه مطالعه برای تغییر آرایش شبکه نیز در دستور کار قرار گرفته است.

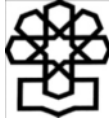
مهندس «همایون حایری» در آیینی که همزمان با روز محیط زیست و به‌منظور استفاده عملی از نخستین خودروی برقی کشور برگزار شده بود گفت: نخستین خودروی برقی با همت برق منطقه‌ای تهران وارد کشور شده است که به‌صورت نمادین و به‌منظور حمایت از محیط زیست، برای نخستین بار در کشور مورد استفاده قرار گرفت. وی افزود: این خودرو مسیر سبز دوستی پاریس تا تهران را با عبور از ۱۷ کشور جهان طی کرده است. حایری با بیان اینکه این اقدام در جهت کاهش آلاینده‌گی هوا و توسعه استفاده از انرژی‌های پاک در کشور صورت گرفته است، اظهار داشت: توسعه استفاده از خودروهای برقی به‌دنبال تکمیل سیکل تولید و استفاده از انرژی پاک در کشور صورت می‌گیرد. وی در ادامه از هدفگذاری برخی کشورهای جهان برای جایگزینی خودروها با نوع برقی آن در آینده خبر داد و

۱. توانیر.



تصریح کرد: خودروهای برقی بازده بالایی دارند و مسائل زیست‌محیطی را به‌شدت کاهش می‌دهند.

وی تأمین منبع برق پایدار و تغییر آرایش شبکه برای شارژ خودروهای برقی در هر مکان را یکی از موانع توسعه استفاده از این نوع خودروها در ایران بیان کرد و افزود: برای رفع این مسائل و ترویج استفاده از خودروهای برقی، باید به سمت احداث نیروگاه‌های پاک مانند نیروگاه‌های اتمی و نیروگاه‌های تجدیدپذیر حرکت کنیم ضمن آنکه مطالعه برای تغییر آرایش شبکه نیز در دستور کار قرار گرفته است.



مرکز پژوهش‌ها  
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۳۷۴۲

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۵۶)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)  
تهیه و تدوین‌کنندگان: زهرا جعفری، مجتبی درویش‌توانگر  
ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی

متقاضی: کمیسیون انرژی

ویراستار تخصصی: —

ویراستار ادبی: —

واژه‌های کلیدی: —



تاریخ انتشار: ۱۳۹۳/۳/۲۸