

هفته‌نامه تحولات انرژی (۶۷)

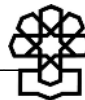
معاونت پژوهش‌های زیربنایی و امور تولیدی
دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

کد موضوعی: ۳۱۰
شماره مسلسل: ۱۳۹۳۰
مهرماه ۱۳۹۳

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۲..... واکاوی علل سقوط قیمت نفت در خبرگزاری‌های داخلی و خارجی
- ۶..... احتمال اخراج ونزوئلایی‌ها از پتروشیمی ونیران
- ۹..... ارزان‌فروشی قیر باکیفیت ایرانی به کشورهای جهان
- ۱۲..... گزارش مدیرعامل سازمان انرژی‌های نو از آخرین وضعیت انرژی بادی در کشور



هفته‌نامه تحولات انرژی (۶۷)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

(به‌روز شده ۷ اکتبر ۲۰۱۴) (۱۳۹۳/۷/۱۵)

بازار	قیمت	عنوان
نایمکس	۹۰/۱۱	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۹۱/۴۰	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۹۲/۳۴	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
فوب خلیج فارس	۵۳۹/۶۷	نفت کوره ۱۸۰ (دلار به ازای تن متریک)
فوب خلیج فارس	۱۰۳/۲۲	نفت‌گاز (دلار در بشکه)
نایمکس	Na	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	Na	بنزین (سنت در لیتر)
فوب خلیج فارس	۶۶	بنزین سوپر (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های Bloomberg, DME و شرکت ملی نفت ایران.

قیمت روزانه سبد اوپک (دلار به‌ازای هر بشکه)

متوسط روزانه سبد اوپک	
قیمت	تاریخ (اکتبر ۲۰۱۴)
۹۰/۴۰	۶
۹۰/۳۳	۳
۹۰/۴۰	۲
۹۲/۱۹	۱

مأخذ: سایت اوپک.

واکاوی علل سقوط قیمت نفت در خبرگزاری‌های داخلی و خارجی^۱

همزمان با آغاز سقوط آزاد قیمت جهانی طلای سیاه در بازار جهانی نفت، عربستان سعودی در ائتلافی جدید با آمریکا اقدام به کاهش قیمت نفت در بازارهای آسیایی کرده و نفت خود را یک دلار ارزان‌تر به مشتریان عرضه می‌کند.

بازار جهانی نفت خام در طول پنج ماه گذشته با فراز و فرودهای متعددی روبرو بوده است، به‌طوری که همزمان با افزایش تولید نفت ایران و لیبی، تولید نفت عراق به‌دلیل فعالیت گروه تروریستی داعش کاهش یافته است. آخرین گزارش رسمی سازمان کشورهای صادرکننده نفت نشان می‌دهد که در شرایط فعلی، کشورهای عضو اوپک به‌طور متوسط روزانه بیش از ۳۰ میلیون و ۸۱۰ هزار بشکه نفت به بازارهای جهانی عرضه می‌کنند که با وجود کاهش چشمگیر تقاضا، میزان عرضه ۸۰۰ هزار بشکه در روز بیش از نظام سهمیه‌بندی اوپک است. در این بین قیمت جهانی طلای سیاه هم متأثر از وضعیت عرضه، تقاضا و فروکش کردن مسائل ژئوپلیتیکی بین روسیه و اوکراین، کاهش

۱. خبرگزاری مهر.



فعالیت‌های تروریستی گروه داعش در عراق، توافق نسبی مخالفان و دولت مرکزی در لیبی و افزایش تولید و حتی صادرات نفت خام و میعانات گازی آمریکا روندی رو به کاهش در پیش گرفته است. آمارهای رسمی حکایت از آن دارد که بهای جهانی طلای سیاه از خردادماه سال جاری تاکنون بیش از ۲۴ دلار به‌ازای هر بشکه کاهش یافته است و پیش‌بینی می‌شود حتی قیمت جهانی نفت تا سقف بشکه‌ای ۸۰ دلار هم برسد.

براساس گزارش مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی ایران، کاهش نگرانی از تهدید داعش در مورد تأثیرگذاری بر تولید نفت عراق، توافق آتش‌بس بین روسیه و اوکراین و توافق اولیه برای صلح بین دو کشور از مهمترین مسائل ژئوپلیتیکی بوده که در کاهش قیمت نفت تأثیرگذار است. علاوه بر این، افزایش تولید نفت لیبی و رسیدن به سطح ۹۲۵ هزار بشکه در روز، تقویت ارزش دلار در برابر یورو، رشد تولیدات کارخانه‌ای در چین در ماه اوت به ۶/۹ درصد، ادامه روند کاهشی رشد اقتصادی چین، کاهش نرخ اطمینان تجارت در آلمان از ۱۰۶/۳ به ۱۰۴/۷ در ماه سپتامبر، کاهش شاخص PMI^۱ در بخش کارخانه‌های چین، آلمان، ایتالیا و انگلیس در ماه اوت هم از عمده‌ترین دلایل اقتصادی افت قیمت نفت به‌شمار می‌رود. این درحالی است که در کنار مسائل ژئوپلیتیکی و اقتصادی، رکورد تولید نفت و میعانات گازی در آمریکا شکسته شده است؛ به‌طوری که این کشور پس از دستیابی به دانش فنی تولید و فرآوری نفت و گاز از ذخایر نامتعارف به‌طور متوسط روزانه بیش از ۱۱ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه نفت و میعانات گازی تولید و حتی محموله‌هایی از میعانات گازی خود را به بازار آسیایی صادر کرده است. در کنار افزایش تولید نفت و گاز آمریکا، سقف تولید نفت اوپک هم افزایش

یافته است و مؤسسات معتبر بین‌المللی از کاهش ۱۶۵ هزار بشکه‌ای تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۱۵ میلادی حکایت دارد.

به نظر کارشناسان بازار جهانی، انرژی آمریکا با توسل به ذخایر مازاد نفت عربستان سعودی قصد کاهش قیمت جهانی نفت را دارد و یکی از دستاوردهای سقوط بهای طلای سیاه برای کاخ سفید ایجاد فشار بیشتر اقتصادی به کرملین است. در ادامه سقوط آزاد قیمت طلای سیاه، شرکت آرامکوی عربستان سعودی به‌عنوان بزرگترین شرکت تولیدکننده نفت در بین کشورهای نفت‌خیز جهان برای دامن زدن به کاهش بیشتر بهای جهانی نفت شعله ارزان‌فروشی و راه‌اندازی جنگ قیمت نفت در بازارهای آسیایی را در دستور کار قرار داده‌اند.

رویترز با انتشار گزارشی، اعلام کرد: درحالی که برخی اعضای اوپک خواستار اقدام این سازمان برای مقابله با افت شدید قیمت نفت شده‌اند، عربستان قیمت رسمی نفت خود در بازار آسیا را هر بشکه یک دلار کاهش داده است. اقدام عربستان در کاهش قیمت نفت خود نشان می‌دهد این کشور از روند نزولی قیمت نفت ناراضی نیست. روسیه، ایران و برخی کشورهای دیگر که به نفت بالای ۱۰۰ دلار برای تأمین بودجه خود نیاز دارند از این سیاست عربستان زیان می‌بینند. پس از این اقدام، قیمت نفت در بازار جهانی بیش از پیش کاهش یافت. یک تاجر نفتی در این باره به رویترز گفته است: کاهش قیمت نفت برای چهارمین ماه متوالی آشکار کرد که عربستان سعودی در تلاش برای شروع جنگ قیمت با رقیبان خود است. ایران به‌عنوان رقیب عربستان در خاورمیانه ممکن است به‌دلیل کاهش قیمت نفت و تحریم‌های غرب، با کسری بودجه مواجه شود. براساس این عربستان سعودی، قیمت نفت سبک خود در بازار آسیا برای



تحويل در ماه نوامبر را یک دلار کاهش داد. معامله‌کنندگان نفت انتظار کاهش بیش از ۷۰ سنت را نداشتند. عربستان قیمت نفت صادراتی خود به اروپا و آمریکا را نیز در هر بشکه ۴۰ سنت کاهش داد.

سیدمحسن قمصری، مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران نیز با تأکید بر اینکه در شرایط فعلی قیمت واقعی نفت بشکه‌ای کمتر از ۱۰۰ دلار است، اعلام کرد: اگر بورس‌بازان بازار نفت را رها کنند قطعاً قیمت نفت باز هم کاهش می‌یابد. این مقام مسئول در پاسخ به این سؤال که وزیران نفت کشورهای عضو اوپک همواره بهای واقعی نفت را بشکه‌ای بیش از یکصد دلار عنوان می‌کنند، اظهار داشت: وزیران نفت کشورهای تولیدکننده همواره از بهای نفت ۱۰۰ دلاری ابراز رضایت می‌کنند، اما قیمت واقعی نفت زیر ۱۰۰ دلار است.

زنگنه، وزیر نفت، در پاسخ به نحوه واکنش اوپک همزمان با سقوط بهای نفت خام به کمتر از یکصد دلار در هر بشکه و احتمال برگزاری نشست فوق‌العاده اوپک، اظهار داشت: در شرایط فعلی برگزاری نشست اضطراری نیاز نیست، اما قیمت نفت هرچه بالاتر باشد بهتر است. علی النعیمی، وزیر نفت عربستان به‌عنوان بزرگترین تولیدکننده نفت اوپک در واکنش به کاهش قیمت‌ها معتقد است: این نخستین بار نیست که قیمت نفت کاهش می‌یابد، قیمت‌ها همیشه بالا و پایین می‌روند و به‌واقع نمی‌دانم که چرا این بار این همه جنجال ایجاد شده است.

علی العمیر، وزیر نفت کویت هم با تأکید بر اینکه به‌نظر ما نیازی به برگزاری نشست اضطراری اوپک برای بررسی کاهش قیمت‌ها وجود ندارد، معتقد است: قیمت‌های جهانی نفت تاکنون به اندازه‌ای کاهش نیافته‌اند که نیاز به برگزاری چنین

نشستی باشد. عبدالله البدری، دبیرکل اوپک درخصوص سقوط آزاد بهای جهانی طلای سیاه، گفت: برگزاری هیچ نشست اضطراری بررسی نشده و پیش‌بینی می‌شود که قیمت‌های نفت تا پایان امسال بهبود یابد.

احتمال اخراج ونزوئالی‌ها از پتروشیمی ونیران^۱

همزمان با ورود طرح نیمه‌تمام پتروشیمی مشترک ایران - ونزوئلا به هفتمین سال کنگ‌زنی، شرکت ملی صنایع پتروشیمی با صدور آخرین اولتیماتوم خود قصد دارد سرمایه‌گذاران ونزوئالی‌ها را از طرح ساخت پتروشیمی ونیران کنار بگذارد.

بر این اساس سال گذشته دفتر منطقه‌ای شرکت ملی نفت ایران در سانتاکروز اکوادور تعطیل شد و برخی از فعالیت‌های مشترک نفتی با کشورهای منطقه آمریکای جنوبی همچون ونزوئلا، اکوادور، بولیوی و نیکاراگوئه به حالت تعلیق درآمد.

رکن‌الدین جوادی، معاون وزیر نفت سال گذشته با تأیید تعطیل شدن دفتر شرکت ملی نفت ایران در آمریکای جنوبی، گفته بود: از بولیوی خارج شده‌ایم و دفتر بولیوی تعطیل شده است، ضمن آنکه بسیاری از دفاتر دیگر نفتی آمریکای لاتین به دلیل غیراقتصادی بودن به تدریج تعطیل می‌شوند.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اعلام اینکه سرمایه‌گذاری نفتی در منطقه آمریکای جنوبی واقعاً توجیه اقتصادی نداشت و بیشتر به پشتوانه اهداف سیاسی دنبال می‌شد، تأکید کرده بود: شرکت ملی نفت ایران را باید اقتصادی اداره کرد نه سیاسی. در همین حال برخی از مذاکرات شرکت‌های نفتی ایران در ونزوئلا هم متوقف شده است،

۱. خبرگزاری مهر.



به طوری که محمدجواد شمس، مدیرعامل پتروپارس با بیان اینکه مذاکرات با شرکت ملی نفت ونزوئلا «PDVSA» منجر به آغاز همکاری‌های مشترک بین دو طرف به منظور توسعه میادین نفتی این کشور نشد، اظهار کرده است: فعالیت‌های نفتی مشترک پتروپارس با ونزوئلا به طور کامل متوقف شده است.

در ادامه توقف فعالیت‌های نفتی ایران در منطقه آمریکای جنوبی، تأخیرهای متعدد سرمایه‌گذاران ونزوئلایی در طرح ساخت پتروشیمی ونیران هم با واکنش مسئولان شرکت ملی صنایع پتروشیمی روبرو شده است.

محمود احمدی‌نژاد و هوگو چاوز، رؤسای سابق جمهوری اسلامی ایران و ونزوئلا هفت سال قبل در عسلویه کلنگ ساخت یک مجتمع پتروشیمی تولیدکننده متانول را به زمین زدند.

براساس این توافق تهران - کاراکاس که از آن به‌عنوان بزرگترین قرارداد در دست اجرای نفتی این کشور به‌شمار می‌رود، قرار بود در مدت سه سال یک مجتمع تولید متانول با ظرفیت سالیانه یک میلیون و ۶۵۰ هزار تن در سایت دوم منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس ساخته شود. برای اجرای این پروژه پتروشیمیایی، پس از تأسیس شرکت مشترک «ونیران»، شرکت پتروشیمی بین‌الملل ایران ۴۹ درصد، سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی یک درصد، پکی‌ون ونزوئلا ۴۹ درصد و شرکت سرمایه‌گذاری ونزوئلا (آی.پی.اچ.ال) یک درصد سهم این طرح را در اختیار گرفتند.

ازسوی دیگر، مطابق با برآوردهای انجام گرفته به‌منظور ساخت این مجتمع ۱/۶ میلیون تنی متانول به حدود ۵۰۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری نیاز بود که مذاکرات متعددی در تهران و کاراکاس درخصوص نحوه تأمین منابع مالی این پروژه

پتروشیمیایی انجام شد. با گذشت هفت سال از آغاز کلنگ‌زنی این پروژه پتروشیمیایی تاکنون هیچگونه پیشرفت اجرایی حاصل نشده است و منابع مالی و اعتباری این طرح نفتی تأمین نشده است.

مرضیه شاهدایی، مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی، در حاشیه برگزاری نمایشگاه ایران‌پلاست درباره آخرین وضعیت احداث مجتمع مشترک پتروشیمی بین ایران و ونزوئلا (ونیران) در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، گفت: تاکنون کشور ونزوئلا هیچ‌گونه مشارکت مالی و فنی در روند احداث این مجتمع پتروشیمیایی در عسلویه نداشته است.

مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اعلام اینکه در شرایط فعلی تمامی فعالیت‌های فنی و مطالعاتی احداث این مجتمع تولیدکننده متانول با سرمایه‌گذاری ایران انجام شده است، تصریح کرد: در کنار ساخت پتروشیمی ونیران در عسلویه قرار بود که پروژه‌ای مشابه نیز با سرمایه‌گذاری ایران در ونزوئلا احداث شود که متأسفانه از این پروژه هم خبری نیست.

این مقام مسئول با اشاره به مکاتبات گسترده با طرف ونزوئلایی برای شتاب بخشیدن به روند مشارکت خود در ساخت این مجتمع پتروشیمی، اظهار داشت: با توجه به روند فعلی مشارکت ونزوئلا در ساخت پتروشیمی ونیران به احتمال زیاد در کمیته بررسی طرح‌های پتروشیمی سرمایه‌گذار ونزوئلایی این پروژه تغییر خواهد کرد.

ایران و ونزوئلا در زمان هوگو چاوز رئیس‌جمهور سابق این کشور در حوزه صنایع نفت، گاز و پتروشیمی همکاری‌های متعددی همچون ایجاد شرکت نفتکش مشترک، توسعه میادین نفت و گاز دو کشور همچون فاز ۱۲ پارس جنوبی، دوبوکوبی ونزوئلا،



ساخت پالایشگاه نفت در سوریه را آغاز کردند که هیچ‌یک از این توافق‌ها تاکنون اجرایی نشده است.

ارزان‌فروشی قیر باکیفیت ایرانی به کشورهای جهان^۱

محسن دلاویز، مدیرعامل شرکت نفت پاسارگاد در نشست خبری اظهار داشت: در حال حاضر بالغ بر ۲ میلیون تن درخواست قرارداد بلندمدت از سوی کشورهای مختلف داریم که در این میان، یکی از کشورهای اروپایی پیگیر عقد قرارداد بلندمدت واردات قیر از ایران است. هم‌اکنون، بیش از ۱۰۰ میلیون تن تقاضای قیر وجود دارد که پیش‌بینی شده حجم تقاضای جهانی برای قیر تا سال ۲۰۲۰ رشدی ۳/۶ درصدی داشته باشد.

وی افزود: ایران ۳/۸ درصد از تقاضای قیر جهان را تأمین می‌کند، در حالی که با توجه به زیرساخت‌های کشورمان، می‌توانیم بسیار بیش از این در بازار جهانی قیر حضور داشته باشیم.

مدیرعامل شرکت نفت پاسارگاد با بیان اینکه قیر ایران باکیفیت‌ترین قیر جهان است، گفت: با وجود اینکه باکیفیت‌ترین قیر جهان را در اختیار داریم، اما متأسفانه با پایین‌ترین قیمت داریم این قیر را عرضه می‌کنیم.

این فعال صنعت قیر کشور در تشریح دلایل ارزان‌فروشی قیر باکیفیت ایرانی تصریح کرد: یکی از عمده‌ترین معضلات ما این است که صنعت قیر کشور متولی ندارد و این نبود متولی، آشفتگی‌هایی را به دنبال داشته که این آشفتگی‌ها موجب شده پای

واسطه‌هایی به میان کشیده شود که به دنبال سودهای کوتاه‌مدت خود، به برند قیر کشور آسیب زده‌اند.

وی ادامه داد: هدایت قیمت قیر منطقه حق مسلم ایران است که اکنون این امر صورت نمی‌پذیرد و کشوری که در منطقه یک‌سوم ایران تولید قیر دارد و به مراتب کیفیت قیر تولیدی‌اش از قیر ایرانی پایین‌تر است، در قیمتگذاری قیر در منطقه مؤثر است.

دلاویز با بیان اینکه به دنبال نگاه دانش‌بنیان به مسئله تولید و بازرگانی قیر در ایران هستیم، گفت: حمایت از پایان‌نامه‌های پژوهشی دانشگاهی را در برنامه قرار داده‌ایم و با پیگیری روزانه به دنبال ایجاد مرکز تحقیقات قیر و آسفالت کشور هستیم.

وی افزود: طرح افزایش ۵ برابری تولید فعلی قیر در آبادان را در دست اجرا داریم به طوری که این پروژه تاکنون به پیشرفت ۷۸ درصدی رسیده و تا پایان سال با بهره‌برداری از آن تولید قیر در آبادان به ۲۴۰۰ تن در روز خواهد رسید.

مدیرعامل شرکت نفت پاسارگاد همچنین از بهره‌برداری از فاز اول بزرگترین انبارش ذخیره‌سازی بشکه‌های قیر در منطقه خبر داد و گفت: فاز اول بزرگترین انبارش ذخیره بشکه‌های قیر به ظرفیت ۶۰۰ هزار بشکه در بندرعباس تا دی‌ماه به بهره‌برداری می‌رسد و ایجاد مخازن مشترک در کشورهای همسایه را نیز در برنامه داریم.

دلاویز از امضای قرارداد بلندمدت ۵۰۰ هزار تنی با یکی از کشورهای حاشیه خلیج فارس خبر داد و گفت: در حال حاضر بالغ بر ۲ میلیون تن درخواست قرارداد بلندمدت از سوی کشورهای مختلف داریم که در این میان، یکی از کشورهای اروپایی پیگیر عقد قرارداد بلندمدت واردات قیر از ایران است.



مدیرعامل شرکت نفت پاسارگاد به برگزاری نخستین کنفرانس بین‌المللی قیر ایران در آبان‌ماه سال جاری اشاره کرد و گفت: برگزاری این نمایشگاه فرصت مناسبی برای ارائه توانمندی‌های صنعت قیر ایران خواهد بود و تاکنون از فعالان صنعت قیر ۵۰ کشور جهان برای حضور در این کنفرانس دعوت به‌عمل آمده است.

دلاویز در پاسخ به چرایی عرضه قیر بی‌کیفیت در برخی بشکه‌های قیر تولید داخل گفت: وقتی خریداران به‌دنبال خرید ارزان باشند باید هزینه‌هایش را هم بدهند، وقتی از برند شناخته شده تولید قیر خرید نمی‌کنند و می‌روند از شرکتی که هیچ شناسنامه‌ای ندارد خرید می‌کنند، تبعات بی‌کیفیتی را نیز باید متقبل شوند.

وی افزود: در مصوبه‌ای که ۱۳۹۰/۵/۳۰ به تصویب هیئت وزیران رسیده آمده که به‌منظور جلوگیری از کاربرد نامناسب مواد اولیه، عرضه آن باید به کارخانجات مجاز محول گردد درحالی که ماده وکیوم باتوم را که نباید از پالایشگاه خارج کنیم، ۱۰۰۰ کیلومتر با تانکر حمل می‌کنند و به تولیدکنندگان متفرقه می‌فروشند، همچنین هرگونه صدور و تمدید مجوز واحدهایی که از نفت کوره به تولید قیر می‌پردازند در این مصوبه ممنوع اعلام شده، اما شاهد این هستیم که هم‌اکنون در کشور از نفت کوره قیر تولید می‌کنند که در این تولید، از هر ۲۰ تن؛ یک تن گاز سمی در هوا منتشر می‌شود.

این فعال صنعت قیر ایران با بیان اینکه در این زمینه با سازمان حفاظت محیط زیست مکاتبه کرده‌ایم، گفت: آمادگی داریم که مرکز تحقیقات وزارت راه نظارت‌ها را بر تولید قیر بیشتر کند.

وی افزود: همچنین با سازمان محیط زیست مکاتبه کرده‌ایم که به‌جای استفاده از مالچ، در جاهایی که مشکلات ریزگرد داریم، از پاشیدن قیر امولسیون استفاده کنیم که

این نوع قیر با داشتن ۳۰ درصد آب موجب رشد گیاهان در منطقه‌ای می‌شود که قیر پاشیده شده است.

دلاویز با بیان اینکه صنعت قیر کشور متولی ندارد، گفت: اگر وزارت نفت، وزارت کار و وزارت راه و شهرسازی به صورت سه جانبه درخصوص تأمین قیر تفاهم‌نامه‌ای امضا کنند، هم مشکل نگرانی‌های موجود برای تأمین قیر مورد نیاز داخل برطرف می‌شود هم مشکل کیفیت قیری که برای مصرف داخل استفاده می‌شود برطرف خواهد شد.

گزارش مدیرعامل سازمان انرژی‌های نو از آخرین وضعیت انرژی بادی در کشور^۱

براساس اظهارات یوسف آرمودلی، مدیرعامل سازمان انرژی‌های نو ایران، طی برنامه پنجم توسعه ۱۰ هزار مگاوات مجوز برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر توسط بخش خصوصی صادر شد که تعدادی از آنها نیز به مرحله انعقاد قرارداد رسیده و قیمت خرید تضمینی برق حاصل از انرژی‌های تجدیدپذیر به نرخ کاملاً مناسب تبدیل شده است. نرخ خرید برق متناسب با نرخ ارز و تورم تطبیق داده شد و هم‌اکنون به ازای هر کیلووات ساعت به ۴,۶۳۰ ریال رسیده است.

وی اظهار داشت: طرح‌های ما طی سه سال گذشته با معضل تأمین منابع مالی روبرو شد که سرعت اجرای طرح‌ها از جمله نیروگاه بادی منجیل و نیروگاه زمین‌گرمایی را کاهش داد.

مدیرعامل سازمان انرژی‌های نو ایران افزود: خوشبختانه با تصویب دریافت عوارض ۳۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت مصرف برق از مشترکان خانگی به منظور توسعه

۱. خبرگزاری ایرنا.



انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور، توانستیم قرارداد نیروگاه بادی منجیل را منعقد کرده و پره‌های آن را بسازیم.

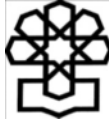
وی ادامه داد: نصب ۴۰ توربین بادی در سایت منجیل در مهرماه کامل شده و این نیروگاه که یکی از نیروگاه‌های بادی بزرگ خاورمیانه است، پس از سال‌ها با تمام ظرفیت وارد مدار می‌شود.

آرمودلی یادآور شد: با اجرای این طرح، ظرفیت نصب شده در سایت منجیل به ۱۰۰ مگاوات می‌رسد. در کنار طرح نیروگاه بادی منجیل، نصب نیروگاه بادی در زابل، ماهشهر، شیراز، اصفهان، تبریز، نیر، سراب، خلخال و سرعین را در دستور کار داریم.

وی تصریح کرد: نخستین توربین‌های بادی ۱/۵ مگاواتی بخش خصوصی در منطقه خواف راه‌اندازی شده که از ضریب تولید بالایی برخوردار است. وی یادآور شد: ما در خواف یک طرح ۱۰۰ مگاواتی و یک طرح ۷۵ مگاواتی در حال نصب داریم. وی خاطرنشان کرد: همچنین مپنا به ساخت داخل توربین‌های بادی ۲/۵ مگاواتی اقدام کرده که نخستین نمونه آن در منطقه کهک نصب شده است.

آرمودلی با اشاره به اقدام‌های انجام شده در زمینه توسعه انرژی خورشیدی، گفت: طی سال‌های اخیر با تلاش بخش خصوصی نخستین نیروگاه فتوولتائیک ۵۱۴ کیلوواتی متصل به شبکه راه‌اندازی شد که در ملارد کرج قرار دارد. وی افزود: در هشت ماه گذشته از محل عوارض ۳۰ ریالی به‌ازای هر کیلووات ساعت مصرف برق، نزدیک هفت تا ۱۰ مگاوات سامانه‌های فتوولتائیک به‌صورت رایگان در مدارس، اداره‌های دولتی، مراکز آموزشی و تحقیقاتی سراسر کشور نصب و راه‌اندازی کرده‌ایم که البته این طرح باید با حضور بخش خصوصی کامل شود. مدیرعامل سازمان انرژی‌های نو ایران ابراز

امیدواری کرد: با تدابیری که در وزارت نیرو اتخاذ می‌شود، سرمایه‌گذاری در بخش فتوولتائیک مقرون به صرفه‌تر از گذشته خواهد شد.



مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۳۹۳۰

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۶۷)

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

تهیه و تدوین: زهرا جعفری

ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی

متقاضی: کمیسیون انرژی

مسئولیت صحت و سقم مطالب گردآوری شده به لحاظ علمی، حقوقی، انتقال آراء
و نظرات ارائه شده به عهده منابع و سایت‌های مرجع است.



واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۳/۷/۲۲