

# هفته‌نامه تحولات انرژی (۹۳)

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

کد موضوعی: ۳۱۰  
شماره مسلسل: ۱۴۵۰۷  
آبان‌ماه ۱۳۹۴

## به نام خدا

### فهرست مطالب

- ۲..... تغییر در پیش‌بینی تقاضای جهانی نفت برای سال ۲۰۱۷.....
- ۵..... لزوم قیمنگذاری شفاف حامل‌های انرژی در بورس انرژی.....
- ۸..... گزیده خبرهای انرژی منتشر شده در رسانه‌های داخلی.....
- ۱۰..... برنامه‌های وزارت برق پاکستان برای افزایش واردات برق از ایران.....
- ۱۱..... سرمایه‌گذاری آلمان برای ایجاد نیروگاه خورشیدی در شمس‌آباد تهران.....
- ۱۲..... هند خواستار بازگشت به پروژه ۱۰ میلیاردی فرزاد ب است.....



## هفته‌نامه تحولات انرژی (۹۳)

### جدول ۱. قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

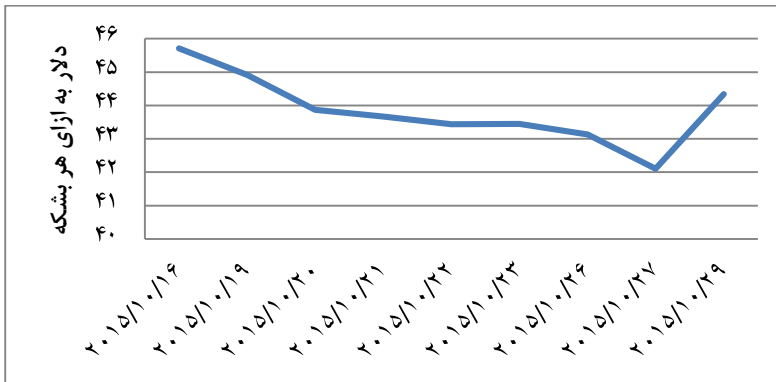
متوسط قیمت در دو هفته پایانی ماه اکتبر ۲۰۱۵

عنوان	قیمت	واحد	بازار
نفت خام وست تگزاس	۴۴/۹۷	(دلار در بشکه)	نایمکس
نفت خام عمان	۴۵/۰۷	(دلار در بشکه)	بورس دویبی
نفت خام برنت	۴۸/۲۵	(دلار در بشکه)	بورس لندن
نفت سبک ایران	۴۵/۹۰	(دلار در بشکه)	صادرات
نفت سنگین ایران	۴۴/۶۰	(دلار در بشکه)	صادرات
نفت کوره ۱۸۰	۲۶۲/۰۹	(دلار به ازای تن متریک)	فوب خلیج فارس
نفتگاز	۵۶/۲۴	(دلار در بشکه)	فوب خلیج فارس
نفتا	۴۹۶/۴۱	(دلار به ازای تن متریک)	فوب خلیج فارس
بنزین سوپر	۳۷/۰۶	(سنت در لیتر)	فوب خلیج فارس
بنزین	۳۳	(سنت در لیتر)	نایمکس
نفت حرارتی	۳۶/۶۲	(سنت در لیتر)	نایمکس
میعانات گازی پارس جنوبی	۴۵/۰۴	(دلار به ازای هر بشکه)	فوب آسیا
گاز طبیعی	۲۲/۸	(سنت در متر مکعب)	بورس لندن (ICE)
گاز طبیعی	NA	(دلار به ازای هر هزار فوت مکعب MCF)	هنری هاب

مأخذ: ۱. امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

2. [www.bloomberg.com](http://www.bloomberg.com)
3. <http://www.eia.gov>

نمودار ۱. میانگین بهای نفت اوپک در دو هفته پایانی ماه اکتبر ۲۰۱۵



مأخذ: سایت اوپک.

### تغییر در پیش‌بینی تقاضای جهانی نفت برای سال ۲۰۱۷

ضعیف‌تر شدن وضعیت اقتصاد جهانی، افزایش تولید نفت عراق و عربستان، بازگشت نفت ایران به بازار در دوره پساتحریم از جمله عوامل تغییر در پیش‌بینی عرضه نفت در سال ۲۰۱۷ است. براساس آخرین ماهنامه تحلیلی بازار نفت آژانس بین‌المللی انرژی، رشد تقاضای جهانی نفت در سال آینده از روزانه ۱/۲ میلیون بشکه به ۱/۴ میلیون بشکه در روز تغییر کرد. این میزان به معنای آن است که با وجود کاهش تولید نفت شیل آمریکا و کاهش قیمت نفت، اعضای اوپک عامل اصلی رشد مستمر عرضه جهانی نفت هستند.

۱۲ عضو اوپک، در ماه سپتامبر در مجموع ۳۱ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز تولید کردند که این میزان از ۳۰ میلیون بشکه در روز تعیین شده در حدود ۶۴۰ هزار

1. "Global Supply Overhang may Last Till 2017: Opec Output Largely to Blame", MEES. 16 Oct, 2015.



بشکه در روز بیش از سقف تولید مقرر شده در سال گذشته بوده است.<sup>۱</sup> عراق بین ماه جولای تا سپتامبر به طور متوسط ۴/۲ میلیون بشکه در روز نفت تولید کرده است. عربستان، امارات متحده عربی، عراق و کویت با رقابتی کردن تولید قصد تصاحب بازار آسیا را دارند که در این بین ایران نیز در دوره پساتحریم به جمع این بازار رقابتی خواهد پیوست. براساس تخمین آژانس بین‌المللی انرژی، میزان تولید کل نفت در جهان طی ماه سپتامبر ۹۶ میلیون بشکه در روز بود که با در نظر گرفتن میزان ثابت سطح تولید در ماه آگوست ۱/۸ میلیون بشکه در روز بیش از میزان تولید در سال گذشته بوده است. پرسش این است که آیا با نفت بشکه‌ای ۵۰ دلار بازار تراز خود را باز می‌یابد؟ میزان تولید نفت آمریکا در ماه سپتامبر ۹/۱ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به ماه آوریل که تولید آن در بالاترین سطح قرار داشت (۹/۶ میلیون بشکه در روز) ۵۰۰ هزار بشکه در روز کاهش یافت و این روند کاهشی تاکنون ادامه دارد. تعداد دکل‌های حفاری موجود آمریکا نه تنها نشان‌دهنده کاهش روند حفاری در آمریکاست، بلکه سایر مناطقی که بالاترین هزینه‌ها را دارند از جمله کانادا و نفت ساحلی برزیل روند رو به کاهشی را طی می‌کنند. تعداد دکل‌های ساحلی و فعال حفاری در برزیل از ۴۰ به ۲۱ دکل طی دو سال گذشته کاهش یافته است. بنابه پیش‌بینی آژانس بین‌المللی انرژی، تولید کل غیراوپک تا پایان سال جاری ۵۸/۳ میلیون بشکه در روز خواهد بود که ۱/۳ میلیون بشکه بیش از سطح تولید در سال ۲۰۱۴ است و سطح تولید در سال جاری در حالی کاهش خواهد یافت که در سال ۲۰۱۶ به ۵۷/۸ میلیون بشکه در روز می‌رسد و این میزان در حدود ۵۰۰ هزار بشکه در روز از سال ۲۰۱۵ کمتر خواهد بود. به نظر می‌رسد با سطح عرضه کنونی روسیه (۱۰/۷ میلیون بشکه در

روز تا پایان سال جاری و ۱۰/۶ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۱۶) سطح عرضه جهانی نفت به تعادل برسد. در جدول ۲ تراز عرضه و تقاضا براساس پیش‌بینی اوپک و آژانس بین‌المللی انرژی در اکتبر ۲۰۱۵ نشان داده شده است.

جدول ۲. تراز عرضه و تقاضا براساس پیش‌بینی اکتبر ۲۰۱۵

شرح	فصل اول ۲۰۱۵		فصل دوم ۲۰۱۵		فصل سوم ۲۰۱۵		فصل چهارم ۲۰۱۵		سال ۲۰۱۵ نسبت به ۲۰۱۴		سال ۲۰۱۴	
	IEA	اوپک	IEA	اوپک	IEA	اوپک	IEA	اوپک	IEA	اوپک	IEA	اوپک
تقاضای نفت جهان	۹۱/۹۷	۹۳/۶۰	۹۲/۰۴	۹۳/۹۰	۹۳/۴۴	۹۵/۲۰	۹۳/۹۶	۹۵/۴۰	۹۲/۸۶	۹۴/۵۰	+۱/۵۱	+۱/۸۰
تغییر نسبت به ماه سپتامبر	+۰/۰۴	+۰/۱۰	+۰/۰۱	+۰/۲۰	+۰/۱۶	+۰/۲۰	+۰/۰۶	-۰/۱۰	+۰/۰۷	+۰/۱۰	+۰/۰۵	+۰/۱۰
عرضه غیر اوپک	۵۷/۹۱	۵۸/۱۰	۵۷/۴۷	۵۸/۳۰	۵۶/۸۲	۵۸/۵۰	۵۶/۷۷	۵۸/۳۰	۵۷/۲۴	۵۸/۳۰	+۰/۷۲	+۱/۳۰
تقاضا برای نفت اوپک	۲۸/۲۰	۲۹	۲۸/۶۳	۲۹/۱۰	۳۰/۴۹	۳۰/۱۰	۳۱/۰۶	۳۰/۵۰	۲۹/۶۰	۲۹/۷۰	+۰/۶۰	+۰/۴۰
تولید نفت خام اوپک	۳۰/۳۳	۳۰/۵۰	۳۱/۱۹	۳۱/۵۰	۳۱/۵۲	۳۱/۷	Na	Na	Na	Na	Na	Na
تولید اوپک نسبت به تقاضا	+۲/۱۳	+۱/۵۰	+۲/۵۶	+۲/۴۰	+۱/۰۳	+۱/۶۰	Na	Na	Na	Na	Na	Na
تقاضای نفت جهان	۹۳/۲۸	۹۴/۹۰	۹۳/۳۲	۹۵/۱۰	۹۴/۶۵	۹۶/۲۰	۹۵/۱۷	۹۶/۷۰	۹۴/۱۱	۹۵/۷۰	+۱/۳۵	+۱/۲۰
تغییر نسبت به ماه سپتامبر	+۰/۰۴	-۰/۱۰	-	-	+۰/۰۹	-	-۰/۰۱	-۰/۱۰	+۰/۰۳	-۰/۱۰	-۰/۱۳	-۰/۵۰
عرضه غیر اوپک	۵۶/۹۹	۵۷/۸۰	۵۶/۸۷	۵۷/۷۰	۵۶/۹۴	۵۷/۷۰	۵۷/۶۴	۵۷/۹۰	۵۷/۱۱	۵۷/۸۰	-۰/۱۳	-۰/۵۰
تولید نفت خام اوپک	۳۰/۱۶	۳۰/۴۰	۳۰/۲۷	۳۱/۷۰	۳۱/۱۵	۳۱/۷۰	۳۱/۳۱	۳۱/۹۰	۳۰/۸۲	۳۱/۱۰	+۱/۲۲	+۱/۴۰

Source: MEES.



صندوق بین‌المللی پول در آخرین مرور اقتصاد جهان در ۶ ماهه گذشته میزان رشد تقاضای جهانی نفت را در سال ۲۰۱۶ در حدود ۳/۶ درصد پیش‌بینی کرده است که این میزان برای سال ۲۰۱۵، ۴ درصد و در سه ماهه گذشته ۳/۸ درصد پیش‌بینی شده است. در سال جاری روند کاهش محسوس‌تر است به طوری که چین و آمریکا که به‌عنوان بزرگ‌ترین واردکنندگان نفت در جهان هستند که حدود ۷ میلیون بشکه در روز واردات دارند در پیش‌بینی اخیر برای سال جاری رشد تقاضای نفت در آمریکا به‌ترتیب در سال جاری از ۳/۱ به ۲/۶ درصد و در سال ۲۰۱۶ از ۲/۶ به ۲/۸ درصد پیش‌بینی شده و این میزان برای چین به‌ترتیب از ۷/۱ به ۶/۸ درصد در سال ۲۰۱۶ و از ۶/۸ به ۶/۳ درصد رشد تقاضا پیش‌بینی شده است. در صورتی‌که این پیش‌بینی صندوق بین‌المللی پول درست باشد این به معنای پایین‌ترین میزان رشد تقاضای نفت از سوی چین طی ۲۶ سال گذشته است. یکی از کلیدی‌ترین رویدادهای مثبت برای چین کاهش قیمت‌های نفت بود، زیرا این امر باعث شد چین استراتژی مخازن نفتی خود را عملی سازد. براساس آژانس بین‌المللی انرژی قیمت‌های پایین فعلی نفت مهمترین عامل رشد تقاضاست و این امر باعث نگرانی تولیدکنندگان مبنی بر مستمر نمودن این روند رشد تقاضا در آینده باشد.

### لزوم قیمتگذاری شفاف حامل‌های انرژی در بورس انرژی<sup>۱</sup>

بعد از ۱۰۵ سال از پیدایش و استخراج نفت در ایران (اولین چاه نفت ایران در سال ۱۲۸۵ در مسجد سلیمان بهره‌برداری شد) و فروش نفت خام در بازارهای جهانی، نیاز به ایجاد بورسی با عنوان بورس انرژی در کشور احساس شد.

بورس انرژی براساس مصوبه شورای عالی بورس و اوراق بهادار در نشست ۳۰ خردادماه ۱۳۹۰ تشکیل شد. این بورس، فعالیت‌های عملیاتی خود را به‌عنوان چهارمین بورس کشور با هدف عرضه محصولات نفت و مشتقات نفتی، برق، گاز طبیعی، زغال سنگ و سایر حامل‌های انرژی از اوایل خردادماه ۱۳۹۱ آغاز کرد. بورس انرژی یکی از اصلی‌ترین ابزارهای تنوع بخشی به صادرات فرآورده‌های نفتی است.

عرضه نفت کوره در رینگ صادراتی بورس انرژی ایران اوایل شهریورماه ۱۳۹۴ آغاز شد و در ۱۲ و ۲۰ مهرماه نیز اولین و دومین عرضه گازوئیل در رینگ صادراتی این بورس به حجم ۱۰۰۰ تن (حدود ۱,۲ میلیون لیتر) صورت گرفت. این فرآورده نفتی توسط شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در این بورس به‌صورت هفتگی عرضه می‌شود و حجم عرضه آن قرار است، به حداقل ۲۴۰ میلیون لیتر در سال برسد. محل تحویل نخستین محموله عرضه شده گازوئیل صادراتی در بورس انرژی، انبارهای نفت اصفهان و ساری و مقصد صادراتی آن نیز کشور افغانستان بود.

سیدعلی حسینی، مدیرعامل بورس انرژی درباره جزئیات این عرضه‌ها در بورس انرژی در تاریخ ۱۱ مهرماه گفت: محموله گازوئیل صادراتی به مقاصد دیگر از جمله عراق، ارمنستان و پاکستان و سایر محل‌های تحویل از جمله مشهد، تبریز، رفسنجان و آبادان در هفته‌های آینده عرضه می‌شود.

آغاز عرضه گازوئیل صادراتی در بورس انرژی، مهمترین اقدام وزارت نفت برای استفاده از توان بخش غیردولتی در صادرات این فرآورده نفتی در ماه‌های اخیر است. این اقدام نه تنها صادرات گازوئیل را افزایش می‌دهد، بلکه فرآیند قیمتگذاری و فروش آن را نیز شفاف می‌کند. در نتیجه، ابهامات درباره رانت موجود در فروش گازوئیل



به برخی افراد و شرکت‌های خاص با هدف صادرات این فرآورده نفتی را از بین می‌برد و فضای سالم و شفاف برای حضور فعالانه بخش غیردولتی در این بخش فراهم می‌کند. با توجه به حجم بالای گازوئیل مازاد کشور و همچنین حجم پایین صادرات آن توسط دولت به میزان ۳ میلیون لیتر در روز در نیمه نخست امسال، استفاده از ظرفیت بورس انرژی برای فعال‌سازی توان بخش غیردولتی در صادرات گازوئیل کشور از اهمیت زیادی برخوردار است. از سویی، با افزایش تولید گاز از پارس جنوبی و جایگزینی آن با گازوئیل در کشور به‌ویژه در نیروگاه‌ها و بعضی از صنایع در حال حاضر ظرفیت مازاد حداقل ۱۵ میلیون لیتری گازوئیل در کشور ایجاد شده است.

از سوی دیگر، میزان تولید گازوئیل کشور در سال‌های آتی با راه‌اندازی پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس و پالایشگاه سیراف حدود ۳۵ میلیون لیتر در روز افزایش می‌یابد.

به‌علاوه، برآوردهای کارشناسی حاکی از آن است که با اجرای موفقیت‌آمیز طرح توزیع سهمیه گازوئیل بخش حمل‌ونقل براساس پیمایش، روزانه حداقل ۱۰ میلیون لیتر گازوئیل مازاد دیگر از محل صرفه‌جویی در بخش حمل‌ونقل کشور و کاهش قاچاق حاصل خواهد شد. همچنین وزارت نفت به‌صورت جدی کاهش مصرف سوخت مایع در صنایع را دنبال می‌کند. بر این اساس پیش‌بینی می‌شود که طی ۵ سال آینده، ظرفیت گازوئیل مازاد در کشور به روزانه حداقل ۶۰ میلیون لیتر برسد.

با توجه به این ظرفیت بالای صادرات گازوئیل، ضروری است سازوکار مطمئنی برای استفاده از توان بخش غیردولتی در صادرات پایدار این فرآورده نفتی پیش‌بینی شود که در این میان، بورس انرژی می‌تواند نقش مهمی ایفا کند.

## گزیده خبرهای انرژی منتشر شده در رسانه‌های داخلی

### واکنش رسمی ایران به پیشنهاد نفتی لوک اوپل روسیه<sup>۱</sup>

رکن‌الدین جوادی، معاون وزیر نفت با بیان اینکه در فاز اول توسعه میدان نفتی آذر به حضور شرکت‌های خارجی نیازی نیست، گفت: لوک اوپل روسیه و سایر شرکت‌های خارجی باید در فازهای بعدی توسعه این میدان نفتی حضور یابند. وی با اعلام اینکه هم‌اکنون فاز اول طرح توسعه میدان مشترک نفتی آذر از پیشرفت قابل توجه و مطلوبی برخوردار است، تصریح کرد: هم‌اکنون این طرح توسعه نفتی با حضور پیمانکاران ایرانی در حال انجام است. در فاز اول طرح توسعه میدان نفتی آذر به حضور شرکت‌های خارجی نیازی نیست. لوک اوپل روسیه و سایر شرکت‌های خارجی باید در فازهای بعدی توسعه این میدان نفتی سرمایه‌گذاری کنند. از نظر شرکت ملی نفت ایران محدودیت و ممنوعیتی برای حضور شرکت‌های روسی در طرح‌های نفت و گاز ایران وجود ندارد.

میدان نفتی آذر با در اختیار داشتن ۲/۵ میلیارد بشکه نفت خام درجا با عراق مشترک است. حجم نفت قابل استحصال این میدان حدود ۴۰۰ میلیون بشکه برآورد می‌شود.

همچنین انجام مطالعات و بررسی‌های اکتشافی نشان می‌دهد پس از توسعه کامل و بهره‌برداری نهایی از آذر، امکان تولید روزانه ۵۰ تا ۶۵ هزار بشکه نفت خام سبک با درجه ای. پی. آی ۳۲ در مدت ۲۵ سال از این میدان وجود دارد.

بلوک اناران شامل ۲ میدان نفتی آذر و چنگوله، در استان ایلام در مرز خاکی ایران و کشور عراق واقع شده است؛ میدان آذر با میدان بدرای کشور عراق مشترک است و میدان

۱. خبرگزاری مهر، شناسه خبر: ۳۹۵۰۳۹۷.



مستقل چنگوله در ۲۰ کیلومتری شهر مهران و در امتداد جنوب شرقی میدان آذر واقع شده است.

«واگیت آلیک پروف»، مدیر عامل شرکت نفت «لوک اویل» که دومین غول نفتی روسیه است، اخیراً با بیان اینکه در سال ۲۰۱۱ میلادی به دلیل تشدید تحریم‌های آمریکا و اروپا علیه ایران از طرح توسعه میدان نفتی آذر و چنگوله «بلوک اناران» ایران کناره‌گیری کردیم، گفته است: حال خواهان پیدا کردن سهم در پروژه میدان نفتی «آذر» ایران هستیم.

ازسوی دیگر، مذاکرات جدید شرکت نفت و لوک اویل روسیه در طول چند ماه گذشته در تهران و مسکو ادامه یافته به نحوی که «اویل مگانوف» معاون شرکت روسی لوک اویل تأکید کرده است که به‌زودی این شرکت دفتر نمایندگی خود را در ایران بازگشایی خواهد کرد.

سابقه همکاری‌های نفتی ایران و شرکت لوک اویل روسیه در طول سه دهه گذشته و پیش از اعمال تحریم‌ها طلایی بوده به‌طوری که با مشارکت لوک اویل روسیه و استات اویل نروژ، یکی از بزرگ‌ترین بلوک‌های نفتی در غرب ایران کشف شده است.

## برنامه‌های وزارت برق پاکستان برای افزایش واردات برق از ایران<sup>۱</sup>

وزارت آب و برق پاکستان با اعلام اینکه برنامه این کشور برای واردات برق از هند به دلیل تشدید تنش‌ها میان دو کشور متوقف شده است، اعلام کرده است که پاکستان برنامه‌هایی برای افزایش واردات برق از ایران تا سه هزار مگاوات دارد.

هفته گذشته خواجه محمد آصف وزیر آب و برق پاکستان با حضور در مجلس سنا و ارائه گزارشی از طرح‌های واردات برق برای جبران کمبود شدید انرژی در این کشور، اعلام کرد که در سال ۲۰۱۲ مذاکراتی با هند برای واردات ۵۰۰ مگاوات برق از این کشور و افزایش تدریجی آن به چهار هزار مگاوات انجام شد، اما به دلیل ادامه تنش‌ها و مسائل میان دو کشور، پیشرفتی در این زمینه صورت نگرفت.

خواجه آصف در جلسه هفته گذشته، به نمایندگان مجلس اعلام کرد که پاکستان برنامه افزایش واردات برق از ایران و همچنین واردات برق از تاجیکستان و قرقیزستان را دنبال می‌کند.

وی با بیان اینکه پاکستان در زمان حاضر ۷۴ مگاوات برق از ایران وارد می‌کند و قرار است این مقدار به ۱۰۰ مگاوات افزایش یابد، گفت که طرح دیگری برای واردات ۱۰۰ مگاوات برق از ایران برای بندر گوادر در جنوب ایالت بلوچستان در مرحله مذاکره است.

وزیر آب و برق پاکستان همچنین اعلام کرد که در طرح جداگانه، کشورش در حال مذاکره با ایران برای واردات یک هزار مگاوات برق است که این رقم می‌تواند تا سه هزار مگاوات افزایش یابد.

۱. خبرگزاری ایرنا، شناسه خبر: ۸۱۸۰۷۶۸۲ (۱۳۹۴/۰۵/۰۴).



پاکستان به شدت با بحران کمبود انرژی به‌ویژه کمبود برق روبرو است و ساکنان پایتخت این کشور که نسبت به ساکنان دیگر شهرها و مناطق آن وضع به مراتب بهتری دارند، در شبانه‌روز بین ۶ تا ۸ ساعت قطعی برق دارند.

پاکستان همچنین قرار است به زودی کار احداث خط لوله گاز برای واردات گاز طبیعی از ایران را آغاز کند.

### سرمایه‌گذاری آلمان برای ایجاد نیروگاه خورشیدی در شمس‌آباد تهران<sup>۱</sup>

سیدعلی بریند، مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان تهران با اشاره به حضور یک شرکت معتبر آلمانی در این شرکت، اظهار داشت: ایران اسلامی از قابلیت‌ها و ظرفیت‌های مناسبی در زمینه استفاده از انرژی خورشیدی برخوردار است و نیاز به سرمایه‌گذاری در این زمینه به‌خصوص با عنایت به مسائل زیست‌محیطی به شدت احساس می‌شود. مطابق برنامه‌ریزی انجام شده، تا پایان برنامه پنج‌ساله ششم توسعه حداقل ۵ درصد انرژی‌های نیروگاهی کشور باید از انرژی‌ها نو تأمین شود. در این راستا، این هیئت آلمانی سازنده نیروگاه‌های خورشیدی و از برندهای معتبر جهانی، با هماهنگی وزارت نیرو و کمیته‌ای تخصصی که مسائل سرمایه‌گذاری در استان تهران را دنبال می‌کند. هم‌اینک با همکاری مسئولان ذیربط استان، زمینی به مساحت افزون‌بر ۱۵۰ هکتار در اطراف شهرک صنعتی شمس‌آباد انتخاب شده که فرآیند واگذاری آن به این شرکت از طریق فرمانداری تهران در دست پیگیری است. با انجام این مهم و سرمایه‌گذاری طرف آلمانی، نخستین نیروگاه خورشیدی ۵۰ مگاواتی در استان تهران

۱. خبرگزاری ایرنا، شناسه خبر: ۸۱۸۰۶۹۲۸ (۴۹۴۰۴۸۰).

ایجاد و مطابق قرارداد، به مدت ۲۰ سال انرژی تولید آن با قیمت‌های مصوب شده به صورت تضمینی از این سرمایه‌گذاران خریداری خواهد شد. هرچند انرژی تولیدی در این نیروگاه به شبکه برق سراسری تزریق خواهد شد، اما بیشتر آن برای تأمین برق مورد نیاز شهرک صنعتی شمس‌آباد مورد استفاده قرار خواهد گرفت. در این زمینه، برای تولید ۲۰۰ مگاوات برق از نیروگاه‌های خورشیدی در سطح استان برنامه‌ریزی شده است. اجرای این پروژه علاوه بر ورود سرمایه و تکنولوژی به کشور، امکان تأمین انرژی پاک در راستای پایداری محیط زیست را نیز فراهم می‌کند و از نظر مقوله پدافند غیرعامل نیز پایداری در شبکه برق استان در مواقع بحران را به همراه خواهد داشت. مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق استان تهران با اشاره به تلاش دسته‌جمعی مسئولان فرمانداری تهران، وزارت نیرو، توانیر و سانا که طی ۱۰ روز آینده تحویل زمین مربوطه و عقد قرارداد را به انجام می‌رسانند، تأکید کرد: مسئولیت صدور مجوز، پروانه بهره‌برداری، تحویل زمین و خرید برق به صورت تضمینی برعهده طرف ایرانی است و مابقی کارها و سرمایه‌گذاری لازم از سوی شرکت آلمانی انجام می‌شود.

### هند خواستار بازگشت به پروژه ۱۰ میلیاردی فرزاد ب است<sup>۱</sup>

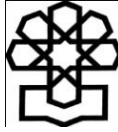
علی‌اکبر شعبانپور، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس به وال استریت ژورنال اظهار داشته است: شرکت هندی موسوم به اُ ان جی سی هفته گذشته در جریان یک کنفرانس انرژی در تهران با مقامات ایران تماس گرفته‌اند. شرکت نفتی ONGC علاقمند به بازگشت به میدان عظیم گازی فرزاد ب در خلیج فارس است که تحت

۱. خبرگزاری ایسنا، شناسه خبر: ۹۴۰۸۰۵۰۲۵۹۲.



نظارت شرکت نفت و گاز پارس است. شرکت هندی در سال ۲۰۰۸ در این میدان گاز کشف کرد، ولی در سال ۲۰۱۰ تحت فشار آمریکا پروژه را ترک کرد. آنها برای مذاکره درباره از سرگیری قرارداد نزد ما آمدند. ما سوابق و اسناد پروژه را بررسی و درباره امکان بازگشت آنها مذاکره خواهیم کرد. شرکت نفت اُ ان جی سی درباره این گزارش اظهار نظر نکرده است.





شماره مسلسل: ۱۴۵۰۷

مرکز پژوهش‌ها  
مجلس شورای اسلامی

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۹۳)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)  
تهیه و تدوین کنندگان: زهرا جعفری و مجتبی درویش توانگر  
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: ۱۳۹۴/۸/۱۳