

هفته‌نامه تحولات انرژی (۷۶)

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

کد موضوعی: ۳۱۰
شماره مسلسل: ۱۴۱۳۸
بهمن‌ماه ۱۳۹۳

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۲..... بررسی وضعیت قیمت گاز پس از سقوط قیمت نفت
- ۵..... برنامه ایران برای صادرات گاز به اروپا
- ۷..... افزایش حجم گاز تحویل شده به نیروگاه‌ها
- ۹..... توقف صادرات بنزین ایران به افغانستان
- ۱۲..... چین در رتبه نخست استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در دنیا قرار گرفت
- ۱۵..... آندونزی به‌دنبال توسعه زیرساخت‌های شبکه گاز و برق



هفته‌نامه تحولات انرژی (۷۶)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

(به روز شده ۲۱ ژانویه ۲۰۱۵ (۱۳۹۳/۱۱/۱))

بازار	قیمت	عنوان
نایمکس	۴۵/۵۹	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۴۶/۴۶	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۴۸/۷۹	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
فوب خلیج فارس	۲۵۶/۳۴	نفت کوره ۱۸۰ (دلار به ازای تن متریک)
فوب خلیج فارس	۵۸/۰۷	نفت گاز (دلار در بشکه)
نایمکس	۴۱/۱۶	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۳۳/۶۹	بنزین (سنت در لیتر)
فوب خلیج فارس	۳۳	بنزین سوپر (سنت در لیتر)
فوب آسیا	۴۴/۲۶	میعانات گازی پارس جنوبی (دلار به ازای هر بشکه)
نایمکس	۱۰	گاز طبیعی (سنت در متر مکعب)

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران و www.bloomberg.com

قیمت روزانه سبید اوپیک (دلار به ازای هر بشکه)

متوسط روزانه سبید اوپیک	
قیمت	تاریخ (ژانویه ۲۰۱۵)
۴۳/۰۵	۲۲
۴۳/۳۵	۲۱
۴۳/۰۴	۲۰
۴۳/۸۷	۱۹

مأخذ: سایت اوپیک.

بررسی وضعیت قیمت گاز پس از سقوط قیمت نفت^۱

مسئولان شرکت ملی گاز در حالی کاهش قیمت داخلی گاز متأثر از سقوط قیمت جهانی نفت را رد می‌کنند که سناریوی افزایش ۲۰ درصدی قیمت گاز برای سال ۱۳۹۴ توسط دولت به مجلس ارسال شده است.

سقوط آزاد قیمت نفت خام و کاهش حدود ۶۰ درصدی بهای طلای سیاه در بازار جهانی، قیمت انواع حامل‌های انرژی به‌ویژه فرآورده‌های نفتی، گاز طبیعی و محموله‌های ال.ان.جی را تحت تأثیر قرار داده است.

بر اساس آمارهای رسمی منتشر شده توسط مؤسسات معتبر بین‌المللی، در طول ۶ ماه گذشته بیشترین کاهش قیمت در بین فرآورده‌های نفتی دامن بنزین و گازوئیل را گرفته است و حتی قیمت‌های فعلی بنزین و گازوئیل عرضه شده در داخل کشور با بهای جهانی و منطقه‌ای آن برابری^۲ می‌کند.

۱. خبرگزاری مهر.

۲. لازم به یادآوری است که این قیمت کنونی بهای بنزین آزاد با نرخ ۱۰,۰۰۰ ریال به انضمام ۲۰ درصد ارزش‌افزوده، هزینه حمل و سایر مؤلفه‌های اثرگذار بر قیمت موجود است و قیمت گازوئیل نیز در داخل در بخش



به عبارت دیگر، تفاوت بهای بنزین ایران و بازار فوب خلیج فارس به لیتری ۵۰ تا ۱۵۰ تومان رسید و براساس قانون هدفمندی یارانه‌ها (افزایش قیمت تا ۹۰ درصد فوب خلیج فارس) عملاً امکان افزایش قیمت بنزین را برای دولت ناممکن ساخت.

از سوی دیگر، کاهش قیمت جهانی نفت، افت بهای گاز طبیعی در بازارهای منطقه‌ای آسیا، اتحادیه اروپا و آمریکای شمالی را هم تحت تأثیر قرار داده و حتی این انتظار را در بین مشترکان گاز داخلی ایجاد کرده که دولت باید قیمت گاز طبیعی را در داخل کشور متأثر از کاهش قیمت نفت کاهش دهد.

با وجود این، مسئولان شرکت ملی گاز ایران با رد هرگونه برنامه‌ریزی برای کاهش قیمت گاز طبیعی، تأکید می‌کنند دولت هیچ‌گونه برنامه و یا سناریویی برای ارزان کردن بهای گاز طبیعی برای سال ۱۳۹۴ ندارد.

حمیدرضا عراقی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران در جمع خبرنگاران با اشاره به اختصاص یارانه مصرف گاز به مشترکان خانگی، تجاری و حتی صنایع و نیروگاه‌ها، گفته است: در شرایط فعلی با وجود افت قیمت جهانی نفت و گاز، بهای گاز در داخل کشور حدود یک پنجم قیمت گاز صادراتی ایران به کشورهای همسایه است.

معاون وزیر نفت با تأکید بر اینکه بعید است که کاهش قیمت نفت بر قیمت گاز در داخل کشور اثرگذار باشد، اما این امر مستلزم سیاست‌های دولت است، اظهار داشته است: اگر قیمت گاز در بازار جهانی کاهش یافته است دلیل نمی‌شود که قیمت گاز در داخل هم ارزان شود زیرا هم‌اکنون گاز با یارانه به مشترکان داخلی فروخته می‌شود.

کاهش احتمالی قیمت گاز در حالی توسط شرکت ملی گاز ایران رد شده است که وزارت نفت در قالب لایحه قانون بودجه سال ۱۳۹۴ پیشنهادهای و سناریوهای خود برای افزایش ۲۰ درصدی قیمت فروش گاز در داخل کشور را تقدیم مجلس شورای اسلامی کرده است.

حمیدرضا عراقی مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران آبان‌ماه از آماده‌سازی پیشنهادهای افزایش قیمت گاز طبیعی در قالب لایحه قانون بودجه سال ۱۳۹۴ خبر داده و گفته بود: پیشنهاد شرکت گاز افزایش ۲۰ درصدی قیمت گاز طبیعی بوده، اما اینکه این پیشنهاد تصویب شود و یا تغییراتی در آن اعمال شود، به نظر دولت بستگی دارد.

معاون وزیر نفت با اعلام اینکه تا چند روز آینده پیشنهاد وزارت نفت برای افزایش قیمت گاز به دولت می‌رود، اظهار کرده بود: درباره این پیشنهاد دولت نظر نهایی را اعلام می‌کند و هر آنچه در دولت مصوب و ابلاغ شود، توسط وزارت نفت و شرکت گاز ملاک قرار خواهد گرفت.

از ابتدای سال جاری و با اجرای فاز دوم قانون هدفمندی یارانه‌ها هزینه عوارض فروش هر مترمکعب گاز طبیعی به مشترکان خانگی از ۱۰۰ ریال سال گذشته به ۱۳۰ ریال افزایش یافته تا عملاً متوسط قیمت هر مترمکعب فروش گاز مشترکان از ۷۰۰ ریال فاز اول هدفمندی یارانه‌ها به حدود ۰۰۰.۱ ریال در فاز دوم هدفمندی یارانه‌ها افزایش یابد. با افزایش ۲۰ درصدی قیمت گاز مشترکان خانگی و احتساب هزینه ۱۳۰ ریالی عوارض به ازای مصرف هر یک مترمکعب گاز، آبونمان، مالیات و حق بیمه، بار مالی قبوض گاز مشترکان خانگی افزایش می‌یابد.



برنامه ایران برای صادرات گاز به اروپا^۱

مدیر امور بین‌الملل شرکت گاز با اشاره به مختل بودن عملیات ایجاد بسترهای صدور گاز به پاکستان در سال ۱۳۹۴، از آغاز صدور گاز به عراق تا اردیبهشت‌ماه خبر داد و گفت: احتمال ساخت یک لوله جدید برای صادرات گاز ایران به اروپا وجود دارد.

عزیزالله رضانی در نشست خبری در تشریح برنامه‌های جدید صادرات گاز طبیعی توسط جمهوری اسلامی ایران، اظهار داشت: تراز تجارت گاز طبیعی ایران در سال ۲۰۱۴ میلادی کاملاً مثبت شده است.

مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی گاز ایران با اعلام اینکه سال گذشته میلادی حدود ۱۰ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی توسط ایران به کشورهای همسایه همچون ارمنستان و ترکیه صادر شده است، تصریح کرد: این درحالی است که میزان واردات گاز ایران در سال ۲۰۱۴ میلادی حدود ۶/۳ میلیارد مترمکعب بوده است.

این مقام مسئول با یادآوری اینکه در شرایط فعلی حجم تجارت گاز ایران در بازار جهانی گاز حدود ۱/۵ درصد است، بیان کرد: براساس اهداف کلان تعریف شده، این سهم تا سال ۱۴۰۴ باید به ۱۰ درصد از کل تجارت جهانی گاز افزایش یابد.

رضانی با اشاره به تحولات اخیر سیاسی در اوکراین و تأثیر آن بر صادرات گاز روسیه به اروپا یادآور شد؛ کشورهای عضو اتحادیه اروپا به دنبال منابع انرژی متنوع و جایگزینی آن با گاز طبیعی وارداتی از روسیه هستند.

مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: بر این اساس اتحادیه اروپا اخیراً مطالعاتی درباره واردات گاز از سایر کشورهای گازخیز خارج از اروپا انجام داده که

کشورهایی همچون ایران، ترکمنستان و جمهوری آذربایجان از مهمترین اولویت‌های تأمین گاز کشورهای اتحادیه اروپا به‌شمار می‌روند.

رضانی با اعلام اینکه مطالعات و امکان‌سنجی صادرات ۲۵ تا ۳۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در روز به کشورهای اروپایی انجام شده است، تبیین کرد: از این‌رو احتمال ساخت یک خط لوله جدید برای صادرات گاز به اروپا با همکاری ایران، ترکمنستان و جمهوری آذربایجان قوت گرفته است.

وی در خصوص زمانبندی جدید صادرات گاز طبیعی ایران به اروپا هم اظهار داشت: در ماه می سال ۲۰۱۵ (اردیبهشت‌ماه سال آینده) صادرات گاز به عراق آغاز خواهد شد.

این مقام مسئول با اشاره به توافق ایران و عراق برای تأمین امنیت خطوط لوله صادرات گاز طبیعی ایران به عراق در خاک این کشور، تأکید کرد: عراقی‌ها متعهد شدند که امنیت را برای صادرات گاز تا اردیبهشت‌ماه سال آینده فراهم کنند.

به گفته رضانی در شرایط فعلی حدود ۶ تا ۷ کیلومتر از خط لوله صادراتی در خاک عراق باقی مانده که پیش‌بینی می‌شود تا بهار سال آینده امکان صادرات پایدار گاز طبیعی ایران به عراق فراهم شود.

وی با اشاره به اینکه حجم صادرات گاز به عراق (بغداد) حدود ۲۵ میلیون مترمکعب است که قابلیت افزایش به ۳۵ میلیون مترمکعب را در روزهای گرم دارد خاطر نشان کرد: در ابتدا روزانه حدود هفت میلیون مترمکعب گاز به این کشور همسایه صادر می‌شود و به تدریج حجم صادرات گاز به عراق افزایش می‌یابد.

مدیر امور بین‌الملل شرکت ملی گاز ایران ادامه داد: علاوه بر این، مذاکراتی با عراق برای صادرات گاز به منطقه بصره را آغاز کرده‌ایم و براساس مذاکرات اولیه، امکان صادرات



۲۵ میلیون مترمکعب گاز به این منطقه و افزایش این مقدار تا ۳۵ میلیون مترمکعب وجود دارد.

به گفته این عضو هیئت مدیره شرکت ملی گاز ایران بر این اساس، حجم صادرات گاز ایران به عراق تا ۷۰ میلیون مترمکعب خواهد بود.

وی درباره آخرین وضعیت صادرات گاز طبیعی به پاکستان هم توضیح داد: این قرارداد باید در دسامبر ۲۰۱۴ میلادی عملیاتی می‌شد ولی به دلیل آماده نبودن سیستم داخلی پاکستان این اتفاق نیفتاد.

رضانی با بیان اینکه ایران به قرارداد گازی با پاکستان متعهد بود؛ بنابراین زمانی که پاکستان سیستم داخلی خود را تکمیل و آمادگی خود را اعلام کند از طرف ایران نیز این آمادگی وجود دارد.

این مقام مسئول با تأکید بر اینکه امکان صادرات گاز به پاکستان به دلیل آماده نبودن زیرساخت‌های این کشور در سال ۲۰۱۵ میلادی هم وجود ندارد، خاطرنشان کرد: حجم صادرات گاز به پاکستان از ۱۴ میلیون مترمکعب در روز آغاز و در دو مرحله به ۲۱ و ۳۰ میلیون مترمکعب گاز در روز افزایش می‌یابد.

افزایش حجم گاز تحویل شده به نیروگاه‌ها^۱

غلامحسین بابادی، مدیر برنامه‌ریزی مناطق نفت‌خیز جنوب؛ با بیان اینکه امسال یک سال استثنایی درباره تزریق گاز به میادین نفتی است گفت: ما هر سال حجم زیادی مازوت به نیروگاه‌ها می‌دادیم که محیط زیست هم به ما ایراد می‌گرفت.

وی افزود: وزارت نفت تصمیم گرفت در سال جاری تزریق گاز به میادین نفتی را کاهش دهد و به جای آن گاز به نیروگاه‌ها تحویل داده و مازوت را صادر کند که این کار ۴ میلیارد دلار درآمد برای وزارت نفت خواهد داشت.

مدیر برنامه‌ریزی مناطق نفت‌خیز جنوب اضافه کرد: این ۴ میلیارد دلار صرف پروژه‌های وزارت نفت خواهد شد و ما این سه ماه زمستان را هم تحمل می‌کنیم.

وی ادامه داد: خوشبختانه تولید گاز در عسلویه افزایش یافت. تزریق گاز به میادین نفتی یک فرآیند طولانی‌مدت است، مثلاً برای بعضی میادین برنامه بیست‌ساله داریم که کاهش سه‌ماهه تزریق گاز تأثیر چندانی نخواهد داشت و اگر سال آینده بتوانیم تزریق را بیشتر کنیم کاهش فشار مخازن جبران می‌شود.

وی با دفاع از این برنامه وزارت نفت اظهار داشت: در میدان رامین روی تزریق دی‌اکسیدکربن به مخازن نفتی مطالعه می‌کنیم و یک چاه را که قبلاً حفر شده برای این مطالعات اختصاص داده‌ایم.

مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی مناطق نفت‌خیز جنوب اضافه کرد: مطالعات شبیه‌سازی با نرم‌افزار باید انجام شود که اگر از آن جواب بگیریم برای عملیاتی کردن آن اقدام خواهیم کرد.

میادین اصلی نفتی ایران که در حیطة مدیریت شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب قرار دارند در یک‌سوم پایانی عمر خود به سر می‌برند و با توجه به افت فشار این میادین انجام پروژه‌های صیانتی از جمله تزریق گاز برای جلوگیری از کاهش شدید تولید نفت آنها ضرورت دارد.



بر این اساس مطالعات متعددی در زمینه میزان نیاز میادین نفتی به تزریق گاز انجام شده است که برنامه‌های مصوب شرکت ملی نفت در طول ۲۰ سال گذشته همواره فاصله بسیار زیادی با این مطالعات داشته و علاوه بر آن تقریباً هیچ سالی را نمی‌توان یافت که همین برنامه مصوب هم در عمل محقق شده باشد.

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب با ظرفیت تولید ۳ میلیون بشکه در روز، قطب اصلی تولید نفت ایران محسوب می‌شود و اغلب میادین اصلی نفت ایران در حیطه مدیریت این شرکت قرار دارند.

براساس این گزارش میدان نفتی مسجد سلیمان که اولین میدان کشف شده در ایران محسوب می‌شود به دلیل افت فشار مخزن چند سال است که کاملاً از مدار تولید خارج شده است و کارشناسان پیش‌بینی می‌کنند در صورت تعلل و تأخیر در اجرای پروژه‌های صیانتی همین سرنوشت در انتظار دیگر میادین نفتی مهم ایران نیز خواهد بود.

توقف صادرات بنزین ایران به افغانستان^۱

موضوع توقف صادرات بنزین ایران به افغانستان از ابتدای دی‌ماه، در حالی طی روزهای گذشته مطرح شده که وزارت نفت اعلام می‌کند که ایران خود واردکننده بنزین است و هنوز به صادرکننده تبدیل نشده است، اما اطلاعات موجود نشان از آن دارد که ایران حتی در دی‌ماه نیز بنزین به افغانستان صادر کرده است.

۱. خبرگزاری ایسنا.

طی هفته‌های گذشته مدیرکل گمرک خراسان رضوی از توقف صادرات مشتقات نفتی از طریق دو گمرک مرزی خبر داد و اعلام کرد که افغانستان از اول دی‌ماه این شرط را برای ایران گذاشته که استاندارد بنزین یورو ۴ باشد. اما در شرایطی که طبق آمار گمرک ایران بنزین صادر می‌کند، وزارت نفت اعلام کرده که رسماً صادرات بنزین به افغانستان در دستور کار دولت و وزارت نفت ایران قرار ندارد و اصولاً ایران، هنوز به جمع صادرکنندگان بنزین نپیوسته است.

در این راستا یک مقام آگاه در شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی نیز هرگونه صادرات بنزین را رد کرد و گفت در شرایطی که ما برای تأمین نیاز اقدام به واردات بنزین می‌کنیم صادرات بنزین صحت ندارد.

همچنین شبکه اطلاع‌رسانی نفت و انرژی در واکنش به این اخبار اعلام کرده که در ماه‌های اخیر صادرات ایران به کشور افغانستان شامل چند محموله نفت‌کوره و بعضاً گازوئیل بوده است که به تازگی و در دیدار اخیر معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزارت نفت با مشاور عالی امنیت ملی رئیس‌جمهوری افغانستان موضوع آمادگی ایران برای افزایش صادرات گازوئیل به این کشور نیز مطرح شده است.

همچنین اعلام شده که بحث‌های اخیر در قالب توقف کامیون‌های حاوی بنزین و گازوئیل یورو ۴ و همچنین شرط افغان‌ها برای دریافت بنزین یورو ۴ کاملاً از حیطة وزارت نفت و حتی گمرک خارج و به سیاست‌ها و تدابیر ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز برمی‌گردد؛ زیرا که به تازگی فروش سوخت به روستائیان مرزنشین با هدف جلوگیری از قاچاق در دستور کار دولت قرار گرفته است به‌طوری که بنا شده با فروش سوخت با نرخ



تعدالی به روستائیان ساکن در شعاع ۲۰ کیلومتری برخی نقاط مرزی، فرآورده‌های نفتی از مبادی قانونی فروخته شود.

درواقع وزارت نفت در حالی صادرات هرگونه بنزین را رد کرده که بنا به آمار گمرک طی ۹ ماهه گذشته صادرات بنزین صورت می‌گرفته و حتی برخی اطلاعات حکایت از صادرات این فرآورده نفتی در دی‌ماه دارد.

ازسوی دیگر این شرط در حالی ازسوی افغانستان اعلام شده که ایران بخشی از بنزین یورو ۴ مورد نیاز خود را وارد می‌کند.

بنابر این گزارش، طبق برنامه وزارت نفت، ۸ کلانشهر کشور باید تحت پوشش توزیع بنزین یورو ۴ قرار بگیرند که در این راستا، در گام اول توزیع بنزین یورو ۴ در شهر اراک آغاز شد و سپس تهران و کرج تحت پوشش قرار گرفتند. از مردادماه سال جاری نیز شهر تبریز و سپس شهر اصفهان از محل تولید بنزین یورو ۴ پالایشگاه‌های تبریز و اصفهان تحت پوشش توزیع بنزین یورو ۴ قرار گرفته‌اند. برای شهر مشهد نیز از چند ماه گذشته ذخیره‌سازی بنزین یورو ۴ از محل بنزین وارداتی آغاز و عرضه بنزین یورو ۴ در شهر مشهد به‌صورت محدود شروع شده است و تا پایان امسال تمام این شهر تحت پوشش قرار می‌گیرد. در اهواز نیز با به بهره‌برداری رسیدن طرح توسعه‌ای پالایشگاه آبادان توزیع بنزین یورو ۴ آغاز خواهد شد. در مورد شیراز نیز برنامه این است که بنزین یورو ۴ با ایجاد امکانات از محل بنزین وارداتی تأمین شود.

بنابه این گزارش در راستای تولید بنزین یورو ۴ تکلیف شده تا همه پالایشگاه‌ها تا پایان سال ۱۳۹۵ طرح توسعه برای ارتقای کیفیت بنزین تولیدی را عملیاتی کنند و در این راستا مهمترین طرح در دست اجرا، پروژه پالایشگاه ستاره خلیج فارس است که تا

پایان سال ۱۳۹۴ به بهره‌برداری می‌رسد و از نیمه دوم سال ۱۳۹۴ تا پایان سال، ۳۶ میلیون لیتر بنزین یورو ۴ به میزان تولید کشور اضافه می‌شود. به علاوه ۴ میلیون لیتر بنزین با اجرای طرح توسعه پالایشگاه آبادان، ۱۵ میلیون لیتر در پالایشگاه اراک، ۶ میلیون لیتر در اصفهان با استاندارد یورو ۴ تولید می‌شود که در مجموع با احتساب بنزین تولیدی ستاره خلیج فارس ۶۰ میلیون لیتر بنزین یورو ۴ در کشور تولید خواهد شد.

درواقع طبق برنامه وزارت نفت پالایشگاه‌هایی که تا پایان سال ۱۳۹۵ طرح توسعه اجرا نکرده باشند، دولت بنزینشان را تحویل نمی‌گیرد و باید بنزین تولیدی خود را به مشتریان خارجی بفروشند و برای صادرات برنامه‌ریزی کنند.

چین در رتبه نخست استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در دنیا قرار گرفت^۱

چین با تولید نزدیک به نیم میلیارد کیلووات انرژی تجدیدپذیر و استفاده از آن، در رتبه نخست دنیا قرار گرفت.

کشور چین که بزرگ‌ترین تولیدکننده کربن در جهان محسوب می‌شود، پیش‌تر متعهد شده بود علاوه بر کاهش میزان تولید گازهای گلخانه‌ای خود تا سال ۲۰۳۰ میلادی، سهم انرژی تولید شده از منابع غیرفسیلی (از جمله انرژی هسته‌ای و منابع تجدیدپذیر انرژی) را در این سال به ۲۰ درصد برساند.

۱. خبرگزاری ایرنا.



این کشور همچنین در راستای رسیدن به این هدف خود، درصدد تقویت توان نیروگاه‌های برق هسته‌ای و تحقق این رؤیا، با بسیاری از کشورها نظیر فرانسه، آمریکا و روسیه همکاری نزدیکی را از مدت‌ها قبل آغاز کرده است.

«شی لی شان»، معاون دپارتمان انرژی نو و تجدیدپذیر سازمان ملی انرژی چین گفت که میزان تولید انرژی تجدیدپذیر در چین تا پایان سال ۲۰۱۴، به ۴۳۰ میلیارد کیلووات رسیده و این امر برای چین که برنامه‌های بلندمدتی برای این‌گونه امور تدوین کرده، موفقیتی بزرگ محسوب می‌شود.

وی خاطرنشان کرد که این رقم ۳۲ درصد از ظرفیت کلی تولید برق چین را تشکیل می‌دهد.

«شی» که در جریان پنجمین نشست آژانس بین‌المللی انرژی تجدیدپذیر (IRENA) در ابوظبی سخن می‌گفت، اظهار داشت: انرژی‌های تجدیدپذیر چین در سال گذشته، ۲۲ درصد از میزان نیاز مصرف کلی این کشور را تأمین می‌کرد.

چین در سال ۲۰۱۳ به عضویت آژانس بین‌المللی انرژی تجدیدپذیر در آمد که هدف آن افزایش دو برابری میزان تولید این انرژی پاک تا سال ۲۰۳۰ است.

معاون دپارتمان انرژی نو و تجدیدپذیر چین همچنین در اظهارات خود تأکید کرد که کشورش برقراری ارتباط با دیگر کشورها و مناطق دنیا در زمینه طرح‌ها و فناوری‌های انرژی پاک را در دستور کار خود قرار داده و درصدد تقویت این ارتباطات است.

وی تأکید کرد که پکن در تلاش است تا به توسعه این صنعت در کشورهای توسعه نیافته نیز کمک کند.

«عدنان امین»، مدیرکل آژانس بین‌المللی انرژی تجدیدپذیر نیز با تمجید از عملکرد دولت چین در این زمینه گفت که هزینه تولید برق از طریق منابع تجدیدپذیر از قبیل باد و خورشید، در چین کاهش یافته که این مسئله به صنعت انرژی این کشور در بلندمدت کمک می‌کند.

دولت چین در راستای عملی کردن تعهدات بین‌المللی خود در زمینه تغییرات آب و هوا، میزان تولید انرژی‌های تجدیدپذیر را افزایش داده است. براساس آمارهای اعلام شده، میزان تولید برق از انرژی باد در چین بین سال‌های ۲۰۰۵ تا ۲۰۱۲ میلادی، ۵۰ برابر شده است.

همچنین میزان تولید برق از انرژی باد در چین در سال ۲۰۱۲ نسبت به سال قبل میلادی ۳۶ درصد افزایش یافته است. در همین مدت تولید برق از انرژی خورشیدی نیز در چین ۷۵ درصد افزایش یافته است.

دولت چین همچنین بیشتر از رقبای صنعتی خود در جهان، در زمینه تولید انرژی پاک سرمایه‌گذاری کرده است.

براساس اعلام منابع رسمی در چین، این کشور ضمن تدوین استراتژی جدید در حوزه انرژی قصد دارد تا سال ۲۰۲۰ با کاهش قابل توجه سوخت‌های فسیلی، بر تعداد نیروگاه‌های هسته‌ای، بادی و انواع سوخت‌های موسوم به سبز خود را افزایش دهد.

این کشور همچنین قصد دارد با توجه به تعرفه‌های بالای برق و حمایت‌های مالی برای گسترش و توسعه انرژی‌های قابل بازیافت، طرح‌های چندین میلیارد دلاری انرژی خورشیدی را در صحرای گبی و شمال غربی چین آغاز کند.



اندونزی به دنبال توسعه زیرساخت‌های شبکه گاز و برق^۱

دولت اندونزی با اختصاص میزان قابل توجهی از بودجه این کشور در سال ۲۰۱۵ میلادی درصدد ساخت شبکه‌های توزیع گاز و زیرساخت‌های انتقال برق در نقاط مختلف این کشور است.

دولت اندونزی مصمم است میزان توزیع گاز را نیز در این کشور که در سطح پایینی قرار دارد با ساخت شبکه‌هایی در سال جدید میلادی گسترش دهد.

اندونزی برای تأمین زیرساخت‌های برق این کشور به‌خصوص نیروگاه نیاز به متخصصان و صاحبان صنایع ایرانی دارد.

دیان ویرنگ جوریت،^۲ سفیر اندونزی در ایران چندی پیش تأکید کرد ایران دارای زیرساخت‌های قوی برق است که در این راستا اندونزی نیز به نیروگاه‌های برق نیاز بالایی دارد و جاکارتا امیدوار است با ایران در این زمینه به توافق خوبی دست یابد. تعمیر اساسی نیروگاه «بلوان» اندونزی نیز به‌وسیله کارشناسان ایرانی گروه مپنا محقق شده است.

وزارت منابع معدنی و انرژی اندونزی به‌منظور محقق کردن برنامه‌های دولت برای استفاده مؤثر و بهینه از انرژی‌های برق و گاز خواستار افزایش بیش از ۳۰ درصدی بودجه مصوب این کشور در سال ۲۰۱۵ است، امری که نیازمند تصویب مجلس اندونزی است. براساس درخواست وزارت منابع معدنی و انرژی اندونزی، بودجه فعلی این بخش با افزایش پنج هزار میلیارد روبیه‌ای (۳۹۳ میلیون دلاری) به ۱۵ هزار میلیارد روبیه (یک میلیارد و ۱۷۹ میلیون) دلار افزایش می‌یابد.

1. WWW.thejakartapost.com

2. Dian Wireng Jurit

سودیرمان^۱ وزیر منابع معدنی و انرژی، گفت که در صورت تصویب نهایی این درخواست، بودجه این بخش به نسبت سال گذشته ۱۰ برابر می‌شود. وی هدف از این اقدام را سرعت بخشیدن به برنامه‌های مختلف به‌منظور توسعه زیرساخت‌های برق و گاز اندونزی و همچنین استفاده از گاز مایع به‌جای گازوئیل در برخی از حوزه‌ها عنوان کرد.

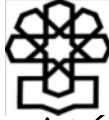
وزارت منابع معدنی و انرژی اندونزی قصد دارد میزان افزایش بودجه درخواستی در حوزه انرژی که بیش از ۳۰ درصد از بودجه فعلی است را صرف توسعه حوزه انرژی برق نماید. جوکو ویدودو^۲ رئیس‌جمهوری درصدد است تا پایان دوره پنج‌ساله خود ۳۵ هزار مگاوات به ظرفیت تولید برق اندونزی بیافزاید.

دولت جدید اندونزی به‌دنبال آن است هر ساله افزایش هفت هزار مگاوات تولید برق را شاهد باشد.

برخی آمارها نشان می‌دهد حدود ۳۵ درصد از مردم اندونزی هم‌اکنون فاقد برق برای زندگی هستند.

براساس تخمین‌ها، اندونزی ظرفیت تولید ۲۸ هزار مگاوات برق از انرژی گرمایی را دارد که درحال حاضر تنها یک هزار و ۳۰۰ مگاوات برق مصرفی خود را از انرژی گرمایی پاک به‌دست می‌آورد. بخش زیادی از برق مورد نیاز در اندونزی از طریق زغال‌سنگ، نفت و گاز تولید می‌شود.

1. Soderman
2. Joko Widodo



مركز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۴۱۳۸

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۷۶)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)
تهیه و تدوین‌کنندگان: زهرا جعفری، مجتبی درویش توانگر
ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی
مقتضی: 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: ۱۳۹۳/۱۱/۸