

هفته‌نامه تحولات انرژی (۶۲)

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

کد موضوعی: ۳۱۰
شماره مسلسل: ۱۳۸۳۳

مردادماه ۱۳۹۳

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۲..... ساخت یک مجتمع عظیم گازی در ایران
- ۴..... سرمایه‌گذاری برای ساخت واحدهای ذخیره‌سازی محصولات پتروشیمی
- ۶..... فرآورش ۵۲ میلیارد مترمکعب گاز در پالایشگاه‌های کشور
- ۷..... اشکالات شرکت‌های نفتی پیمانکار چینی در ایران
- ۱۰..... بزرگ‌ترین نیروگاه برق خورشیدی جهان در هند ساخته می‌شود
- ۱۱..... نصب ۴۸۱ رآکتور جدید در نیروگاه‌های هسته‌ای جهان در سال ۲۰۱۴
- ۱۲..... ورود ۵۰۰ مگاوات انرژی بادی و خورشیدی به مدار تا پایان امسال
- ۱۳..... برق‌رسانی ۱۰۰۰ روستای سربلانکا توسط ایران



هفته‌نامه تحولات انرژی (۶۲)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی^۱

(به‌روز شده ۷ آگوست ۲۰۱۴ (۱۳۹۳/۵/۱۶))

بازار	قیمت	عنوان
نایمکس	۹۷/۳۴	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۱۰۴/۷۲	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۱۰۵/۴۴	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
فوب خلیج فارس	۵۷۸/۷۷	نفت کوره ۱۸۰ (دلار به ازای تن متریک)
فوب خلیج فارس	۱۱۵/۰۳	نفت گاز (دلار در بشکه)
نایمکس	۷۶	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۷۳	بنزین (سنت در لیتر)
فوب خلیج فارس	۶۸	بنزین سوپر (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

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

۱. لازم به یادآوری است قیمت‌های درج شده در جدول فوق به‌دلیل عدم انتشار قیمت‌های جدید مشابه ارقام هفته‌نامه تحولات شماره ۶۱ ارائه شده است.

قیمت روزانه سبد اوپک (دلار به‌ازای هر بشکه)

متوسط روزانه سبد اوپک	
قیمت	تاریخ (آگوست ۲۰۱۴)
۱۰۲/۲۳	۷
۱۰۲/۰۵	۶
۱۰۲/۲۳	۵
۱۰۲/۵۹	۴

مأخذ: سایت اوپک.

ساخت یک مجتمع عظیم گازی در ایران^۱

دبیر برنامه‌ریزی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با تشریح جزئیات ساخت بزرگترین مجتمع پالایشگاهی ایران از مذاکره با سرمایه‌گذاران خارجی و خصوصی برای ساخت این واحدهای جدید پالایشگاهی خبر داد و گفت: برای احداث این مجتمع بیش از ۲/۴ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری می‌شود.

شهاب‌الدین متاجی درباره جزئیات احداث یکی از بزرگترین مجتمع پالایش میعانات گازی ایران و منطقه خاورمیانه، گفت: طرح احداث فراگیر پالایشی سیراف در قالب هشت پالایشگاه میعانات گازی مستقل به همراه واحدهای مشترک یوتیلیتی، پشتیبان و فرآیندی در دستور کار قرار گرفته است. مدیر برنامه‌ریزی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اعلام اینکه الگوی فرآیندی هر پالایشگاه مستقل شامل واحدهای تفکیک میعانات گازی، تصفیه هیدروژنی نفتا، جداسازی نفتا، تصفیه نفت سفید و تصفیه گاز مایع است، تصریح کرد: محصولات این پالایشگاه‌های

۱. خبرگزاری مهر.



جدید شامل گاز مایع، نفتا، سوخت جت و گازوئیل با استاندارد یورو چهار و پنج اتحادیه اروپا است. این مقام مسئول درخصوص زمانبندی طراحی، ساخت، نصب و راه‌اندازی این پالایشگاه‌های جدید میعانات گازی، اظهار داشت: مدت زمان اجرای این طرح‌های پالایشگاهی پس از عقد تفاهمنامه با متقاضیان از آبان‌ماه ۱۳۹۳ به مدت سه تا ۴ سال خواهد بود.

مشاور وزیر نفت سرمایه‌گذاری ارزی به‌منظور ساخت و راه‌اندازی هر پالایشگاه میعانات گازی را ۲۶۵ میلیون دلار عنوان کرد و افزود: با در نظر گرفته شدن هزینه‌های یوتیلیتی مشترک بالغ بر ۳۰۰ میلیون دلار خواهد بود و نحوه تأمین خوراک از میعانات گازی عسلویه، ظرفیت هر پالایشگاه ۶۰ هزار بشکه در روز است. وی همچنین درخصوص نحوه تأمین خوراک میعانات گازی این طرح‌های جدید پالایشگاهی توضیح داد: شرکت ملی نفت ایران تأمین خوراک در پالایشگاه را به میزان ۹۰ درصد ظرفیت اسمی به مدت ۱۲ سال پس از صدور موافقتنامه اصولی به‌عهده می‌گیرد، پس از آن تمامی میعانات گازی موجود به نسبت ظرفیت مابین شرکت‌ها تقسیم می‌شود.

مدیر برنامه‌ریزی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، تأکید کرد: قیمت خوراک میعانات گازی تحویلی به هر پالایشگاه براساس قانون بودجه سنواتی کشور تعیین و محاسبه خواهد شد. متاجی با یادآوری اینکه امکان استفاده از تسهیلات صندوق توسعه ملی برای احداث این پالایشگاه‌ها وجود دارد، تبیین کرد: تاکنون علاوه بر سرمایه‌گذاران داخلی، سرمایه‌گذاران خارجی و شرکت‌های بین‌المللی با شرکای ایرانی متقاضی مشارکت در این طرح عظیم پالایشگاهی را دارند.

این مقام مسئول در پاسخ به سؤال درباره میزان و نرخ بازگشت سرمایه این طرح‌های جدید پالایشگاهی افزود: با توجه به الگوی فرآیند انتخاب شده و ظرفیت هر پالایشگاه، تأمین تجهیزات این پالایشگاه توسط سازندگان و تأمین‌کنندگان داخل امکانپذیر است که موجب ایجاد اشتغال در بدنه پیمانکاری و سازندگان و تأمین‌کنندگان داخلی است.

وی، ادامه داد: از طرفی با توجه به سرمایه‌گذاری ثابت مورد نیاز و نرخ بازگشت داخلی طرح، امکان تأمین منابع مالی از طریق آورده سرمایه‌گذاران و همچنین فاینانس طرح از صندوق ذخیره ارزی و بانک‌ها و مؤسسات مالی و اعتباری داخل امکانپذیر بوده و این پروژه می‌تواند زمینه‌ساز رشد بخش خصوصی کشور شود.

مدیر برنامه‌ریزی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران اظهار داشت: نرخ بازگشت داخلی بالا و بازگشت سرمایه سریع موجب جذابیت طرح پیشنهادی وزارت نفت برای بخش خصوصی است.

سرمایه‌گذاری برای ساخت واحدهای ذخیره‌سازی محصولات پتروشیمی^۱

اداره پتروشیمی و مواد شیمیایی هند به‌دنبال ایجاد مجتمع‌های پتروشیمی در مناطق اقتصادی ویژه سایر کشورها به‌منظور اطمینان از دسترسی شرکت‌های هندی به مواد خام شیمیایی است.



دولت هند هم‌اکنون به‌دنبال مذاکره با ایران برای ایجاد اولین مجتمع‌های ذخیره پتروشیمی خارجی خود است، تا از این طریق بتواند تبدیل به یک قطب صادرات مواد شیمیایی شود.

ازسوی دیگر، ایران نیز نسبت به سرمایه‌گذاری نفتی، شیمیایی و پتروشیمی در منطقه انزرا پارادش ابراز تمایل کرده است. هند می‌کوشد با طرح‌های مختلف سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی تبدیل به قطب تحقیق و توسعه صنعت شیمیایی منطقه شود.

وزیر امور خارجه هند در بازگشت به هند پس از سفر سه‌روزه به تهران و دیدار با مقامات ایرانی در اردیبهشت‌ماه سال گذشته خبر سرمایه‌گذاری هندوستان در صنعت نفت ایران را اعلام کرده بود.

براساس اعلام پایگاه خبری بی‌بینس استاندارد دولت هند هم‌اکنون به‌دنبال مذاکره با ایران و میانمار برای ایجاد اولین مجتمع‌های ذخیره پتروشیمی خارجی خود است، تا از این طریق بتواند تبدیل به یک قطب صادرات مواد شیمیایی پالایش و فرآوری شده شود.

برپایه این گزارش، مدیر سابق برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی از ابراز تمایل هند برای سرمایه‌گذاری در بندر چابهار به‌منظور احداث واحدهای پتروشیمی خبر داده بود.

فرآورش ۵۲ میلیارد مترمکعب گاز در پالایشگاه‌های کشور^۱

مهدی جمشیدی دانا، مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران از جمله عوامل افزایش تولید در پالایشگاه‌های گاز را کاهش زمان تعمیرات و توقفات در پالایشگاه‌ها برشمرد و اظهار داشت: شرکت ملی گاز ایران با کاهش ۲۰ روزه زمان تعمیرات اساسی در پالایشگاه‌های پارس جنوبی در سال جاری، ۴۶۰ میلیون مترمکعب گاز بیشتر از برنامه مصوب تولید کرده است.

جمشیدی دانا خاطر نشان کرد: امسال با استفاده از سیستم‌های نوین برنامه‌ریزی و کاهش زمان تعمیرات اساسی در پالایشگاه‌های فجر جم، سرخون و قشم و ایلام در مجموع ۹۵ میلیون مترمکعب گاز بیشتر از برنامه مصوب تولید شد.

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران افزود: هم‌اکنون فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی در سرویس قرار گرفته‌اند و فاز ۱۲ نیز به‌زودی به بهره‌برداری می‌رسد.

مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران گفت: از ابتدای امسال تا اواخر تیرماه بالغ بر ۲ میلیارد مترمکعب گاز از طریق خط پنجم سراسری به شرکت‌های پالایش گاز فجر جم و بیدبلند منتقل شده است. جمشیدی دانا ادامه داد: طی سال جاری، ۱۲ میلیون مترمکعب گاز بیشتر از مدت مشابه سال گذشته از طریق خط پنجم سراسری در این دو پالایشگاه دریافت و فرآورش شده است.

شرکت ملی گاز اعلام کرد: در سال جاری حدود شش میلیون مترمکعب گاز بیشتر از برنامه مصوب سال ۱۳۹۳ به پالایشگاه‌های فجر جم و بیدبلند تحویل شده است.



اشکالات شرکت‌های نفتی پیمانکار چینی در ایران^۱

یک مقام مسئول در شرکت نفت با بیان اینکه اخراج شرکت CNPCI چین از آزادگان جنوبی منجر به تسریع در توسعه آزادگان شمالی توسط این پیمانکار شده است، از آغاز بازنگری اشکالات چینی‌ها در توسعه آزادگان جنوبی خبر داد و گفت: این بازنگری، هزینه‌های توسعه میدان را ۷۰ میلیون دلار کاهش داد.

افزایش ظرفیت تولید نفت ایران به بیش از پنج میلیون بشکه در روز یکی از سیاست‌های کلان صنعت نفت در دولت یازدهم است و از این رو پیمانکاران داخلی و خارجی برای جبران برخی از تأخیرهای نفتی این روزها با اولتیماتوم‌های مسئولان شرکت ملی نفت ایران روبرو می‌شوند.

بر این اساس پس از اخراج شرکت CNPCI چین از طرح توسعه میدان آزادگان جنوبی، این پیمانکار چینی در طرح توسعه میدان مشترک نفتی آزادگان شمالی شتاب در عملیات اجرایی و حفاری چاه‌ها را در دستور کار قرار داده است.

عبدالرضا حاجی حسین‌نژاد در تشریح آخرین وضعیت توسعه میادین مشترک نفتی ایران با عراق در منطقه غرب کارون با بیان اینکه هم‌اکنون پیشرفت طرح توسعه آزادگان شمالی به حدود ۷۰ درصد رسیده است، گفت: «قطع همکاری با شرکت CNPCI در آزادگان جنوبی، باعث جدیت بیشتر این شرکت چینی در طرح توسعه آزادگان شمالی شده است».

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت با تأکید بر اینکه قرار است در فاز دوم طرح توسعه آزادگان شمالی یک مدل جدید تعریف و اجرایی شود، تصریح کرد: بر این

اساس به‌دنبال مدلی هستیم تا بتوانیم از منابع داخلی همچون صندوق توسعه ملی استفاده کنیم.

پس از اخراج چینی‌ها از طرح توسعه آزادگان جنوبی به‌عنوان بزرگترین میدان مشترک نفتی ایران - عراق، وزارت نفت سناریوهای جدیدی به‌منظور توسعه این میدان عظیم نفتی تعریف کرده است.

از این‌رو، قرار است تعداد دکل‌های حفاری شاغل در این حوزه نفتی از ۲ به ۱۰ دستگاه افزایش یابد که تاکنون ۵ دکل حفاری از مجموع ۱۰ دکل پیش‌بینی شده در این میدان مشترک نفتی مشغول به فعالیت شده‌اند.

سعید اکبری، مدیر عملیات حفاری شرکت ملی حفاری درباره آخرین وضعیت افزایش تعداد دکل‌های حفاری این میدان نفتی گفت: سه دکل خشکی با توان ۲۰۰۰ اسب به‌طور هم‌زمان در میدان مشترک آزادگان جنوبی مستقر شده‌اند.

این مقام مسئول با اعلام اینکه سه دستگاه حفاری ۳۳، ۲۷ و ۸۱ فتح در میدان آزادگان جنوبی به‌منظور تسریع در روند توسعه میدان مستقر شده‌اند، اظهار داشت: این دستگاه‌های حفاری به تجهیزات پیشرفته سیال حفاری، سیستم پسماند حفاری و تاپ درایو مجهز هستند.

شرکت ملی نفت ایران اخیراً به‌منظور شتاب در توسعه آزادگان جنوبی پس از اخراج چینی‌ها، شرکت ملی حفاری ایران را مأمور حفاری ۵۰ حلقه چاه جدید در میدان آزادگان جنوبی کرده است.



ازسوی دیگر، پیش‌بینی می‌شود تا پایان مردادماه سال جاری دو دکل جدید در میدان مشترک نفتی آزادگان جنوبی مشغول به کار شوند، ضمن آنکه به‌زودی مناقصه دو بسته حفاری برای حفر ۴۰ حلقه چاه جدید نفتی در آزادگان جنوبی برگزار می‌شود. حاجی حسین‌نژاد، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت هم با اشاره به انجام بازنگری مجدد در طراحی تأسیسات روزمینی میدان آزادگان جنوبی و رفع برخی از اشکالات چینی‌ها، تأکید کرد: انجام بازنگری منجر به کاهش ۷۰ میلیون دلاری هزینه‌های توسعه این میدان مشترک نفتی شده است.

شرکت ساینوپک چینی باید تا مردادماه سال جاری تولید نفت از میدان مشترک یادآوران را به ۸۵ هزار بشکه در روز افزایش می‌داد که تاکنون این هدف افزایش ظرفیت تولید نفت محقق نشده است.

براساس آخرین گزارش شرکت ملی نفت ایران، تاکنون ۴۹ حلقه چاه در این میدان مشترک حفاری شده است که به‌طور متوسط از هر حلقه چاه دو تا سه هزار بشکه نفت برداشت می‌شود. طرح توسعه میدان یاران شمالی و جنوبی هم از دیگر برنامه‌های افزایش ظرفیت تولید نفت در غرب کارون بوده که به اعتقاد مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفتی توسعه هر دو میدان با تأخیر روبرو است.

حاجی حسین‌نژاد، با اشاره به تأخیر حدود ۲۰ درصدی در طرح توسعه یاران شمالی از حفاری دومین حلقه چاه این میدان خبر داده و اعلام کرده است: با تکمیل حفاری این حلقه چاه تولید نفت از میدان به بیش از ۵ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد. پیش‌بینی می‌شود در صورت تکمیل حفاری چاه‌ها و تأسیسات روزمینی ظرفیت تولید طلای سیاه از این میدان به ۳۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد.

بزرگ‌ترین نیروگاه برق خورشیدی جهان در هند ساخته می‌شود^۱

راه‌اندازی بزرگ‌ترین طرح برق خورشیدی در جهان قرار است ابتدا از بخش روا در ایالت مادیاپرادش در مرکز هند آغاز شود. احداث این نیروگاه برق ۷۰۰ مگاواتی حدود ۴۰ میلیارد روپیه (هر دلار ۶۰ روپیه ارزش دارد) هزینه در بر خواهد داشت و انتظار می‌رود تولید برق در آن تا سال ۲۰۱۶ آغاز شود.

موضوع تأمین انرژی و برق در حال حاضر یکی از معضلات اساسی در هندوستان به‌شمار می‌آید و دولت جدید این کشور حل این مسئله زیربنایی را در اولویت سیاست‌های خود قرار داده است. در برخی ایالت‌های هند حتی شهرهای بزرگ فقط چند ساعت از نعمت برق برخوردارند و قطع مکرر و طولانی مدت برق مشکلات زیادی برای مردم این کشور به‌وجود آورده است.

این معضل به‌ویژه در فصل گرما و اوج مصرف بیشتر نمایان می‌شود به‌گونه‌ای که در گرمای امسال قطع طولانی مدت برق موجب برگزاری تجمع‌های اعتراض‌آمیز حتی در پایتخت هند شد.

از طرفی افزایش آلودگی نیروگاه‌های فسیلی و افزایش روزافزون تردد خودروها در شهرهای بزرگ از جمله دهلی‌نو و بمبئی موجب شدت آلودگی هوا و عوارض ناشی از آن شده به‌گونه‌ای که این دو شهر به آلوده‌ترین شهرهای جهان تبدیل شده‌اند.

این مسئله دولت هندوستان را مصمم کرده طرح‌های برق خورشیدی و بادی را به‌طور جدی دنبال کند تا بتواند علاوه بر کاهش وابستگی به خارج برای تأمین انرژی، به کاهش آلودگی هوای شهرهای بزرگ نیز کمک کند.



در حال حاضر بزرگترین نیروگاه خورشیدی هند با ظرفیت تولید برق ۱۳۰ مگاوات در بخش نیماچ واقع در ایالت مادیاپرادش راه‌اندازی شده است. وزیر انرژی هند هفته گذشته اعلام کرد که کشورش جهت تشویق سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی برای سرمایه‌گذاری در بخش انرژی تجدیدپذیر اقدامات گوناگونی مانند مشوق‌های مالی، یارانه، حذف مالیات و کاهش عوارض گمرکی را به‌کار گرفته است.

نصب ۴۸۱ رآکتور جدید در نیروگاه‌های هسته‌ای جهان در سال ۲۰۱۴^۱

براساس اعلام سازمان بین‌المللی همکاری‌های اتمی در سال ۲۰۱۴ تعداد ۴۸۱ رآکتور جدید در نیروگاه‌های هسته‌ای نصب شده است که تعداد ۷۳ رآکتور هسته‌ای دیگر نیز تا پایان سال جاری مورد بهره‌برداری قرار خواهد گرفت، همچنین به گفته مقامات رسمی سازمان انرژی اتمی، تا پایان سال ۲۰۳۰ میلادی استفاده از انرژی هسته‌ای به‌عنوان منبع تولید انرژی در جهان، رشد قابل توجهی خواهد داشت.

همچنین تا پایان سال ۲۰۳۰ تعداد ۷۴ رآکتور بسته و تعداد ۲۷۲ رآکتور هسته‌ای جدید آغاز به‌کار خواهند کرد که به‌دلیل بالا رفتن ظرفیت نیروگاه‌های هسته‌ای ظرفیت تولید انرژی نیز افزایش خواهد یافت.

در همین رابطه، با توجه به نیاز شدید جهان به انرژی، به‌نظر می‌رسد انرژی هسته‌ای در مقایسه با منابع‌های انرژی مثل انرژی باد و خورشید، منبع مطمئن‌تری برای جایگزینی با انرژی‌های فسیلی تجدیدناپذیر است. همچنین استفاده از انرژی هسته‌ای برای تولید برق، باعث کاهش آلودگی محیط زیست و گرم شدن جو زمین می‌شود.

با توجه به آمار منتشر شده از سوی سازمان بین‌المللی همکاری‌های اتمی، تولیدات هسته‌ای از سال ۲۰۰۶ تاکنون روند نزولی داشته است و در حال حاضر فقط ۱۰ درصد انرژی مورد نیاز جهان را تأمین می‌کند، در حالی که استفاده از نور خورشید و باد برای تولید انرژی در مقایسه با سال ۲۰۱۲، ۳۵ درصد افزایش داشته است؛ به‌نظر می‌رسد استفاده از منابع‌های انرژی تجدیدپذیر، به‌خصوص انرژی خورشیدی در حال افزایش است.

در بحث اقتصادی نیز با توجه به آنکه انرژی خورشیدی بستگی به نور خورشید دارد و در هر کیلووات، انرژی کمتری تولید می‌کند، انرژی هسته‌ای با آنکه بسیار هزینه‌بر است ولی در ابعاد بزرگ به صرفه‌تر از انرژی خورشیدی است. در این زمینه، دو کشور چین و روسیه با بهره‌برداری سالیانه ۱۰ تا ۱۵ رآکتور هسته‌ای، پیشتاز هستند.

ورود ۵۰۰ مگاوات انرژی بادی و خورشیدی به مدار تا پایان امسال^۱

همایون حائری مدیرعامل توانیر با بیان اینکه صنعت برق همواره و به هر شکل نیروی مورد نیاز کشور را فراهم کرده است، گفت: با توجه به پتانسیل مناسب آذربایجان شرقی برای تولید انرژی‌های بادی و خورشیدی بخشی از این سرمایه‌گذاری در این استان صورت می‌گیرد.

قرارداد تولید ۹۰۰ مگاوات انرژی‌های تجدیدپذیر امضا شده است. تا پایان امسال ۵۰۰ مگاوات انرژی بادی و خورشیدی وارد شبکه می‌شود. سالیانه ۷۰ هزار میلیارد ریال از منابع معدنی در مسیر تولید انرژی مصرف می‌شود و در حدود پنج هزار مگاوات در

1. www.tavanir.org.ir



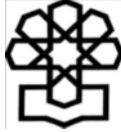
سال به ظرفیت تولید برق کشور افزوده می‌شود. صنعت برق نه تنها گلوگاه توسعه صنعت و تولید نبوده، بلکه در خدمت رونق تولید و تحقق اقتصاد مقاومتی است.

برقرسانی ۱۰۰۰ روستای سریلانکا توسط ایران^۱

مجری طرح برقرسانی روستایی از حضور فعال صنعتگران برق ایران در اجرای پروژه‌های برقرسانی به روستاهای کشور سریلانکا خبر داد.

ولی‌الدین مصلحتی شریانی، اظهار داشت: جمهوری اسلامی ایران در برقرسانی به روستاهای سایر کشورها مشارکت دارد که از بارزترین آنها برقرسانی به ۱۰۰۰ روستا در کشور سریلانکا است.

وی افزود: این طرح در مردادماه سال ۱۳۸۹ کلید خورد و تاکنون ۴۰۰ روستای سریلانکا برق‌دار شده‌اند. مجری طرح برقرسانی روستایی با بیان اینکه قرار است، اجرای این طرح سرعت بیشتری بگیرد، ارزش مالی این طرح را حدود ۱۱۰ میلیون دلار عنوان کرد و تأکید کرد: این طرح به‌وسیله شرکت‌های ایرانی در حال انجام است. وی خاطرنشان کرد: ایران تاکنون حدود ۴۰۰ روستا از مجموع ۱۰۰۰ روستای مشمول طرح در سریلانکا را برق‌دار کرده است.



مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۳۸۳۳

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۶۲)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)
تهیه و تدوین‌کنندگان: زهرا جعفری، 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: ۱۳۹۳/۵/۲۰