

خواهد رسید، نیروگاه قره داغ- سنگچال است که دارای ۳۶ هزار پانل خورشیدی با آخرین فناوری موجود است و ظرفیت کلی آن ۹ مگاوات بوده و پاسخگوی نیاز برق منطقه سنگچال و مرز قره داغ خواهد بود. همچنین بهره برداری کامل از نیروگاه بادی ینی یاشما در منطقه خیزی نیز در برنامه سال آینده این کشور قرار دارد. ظرفیت این نیروگاه ۵۰ مگاوات و شامل ۲۰ توربین بادی است. ساخت مزرعه بادی در دریای خزر نیز از سایر این پروژه‌ها می‌باشد. این مزرعه بادی ۲۰۰ مگاواتی، بین دو سکوی استخراج نفت در جزیره پیرالهی ساخته خواهد شد. پروژه ساخت مزرعه بادی دریایی در دریای خزر، هم اکنون توسط وزارتخانه‌های مربوطه و سایر نهادهای ذیربط در آذربایجان در دست بررسی است. به گفته رئیس آژانس دولتی منابع انرژی جایگزین آذربایجان، سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای ساخت این پروژه در حدود ۴۵۰ میلیون یورو برآورد گردیده است که قسمتی از آن باید توسط سرمایه‌های خارجی تأمین گردد. تاریخ بهره‌برداری کامل از این مزرعه بادی، اواخر سال ۲۰۱۷ و یا اوایل سال ۲۰۱۸ پیش‌بینی شده است. طی ۵ سال آینده، آذربایجان قصد دارد ۱۰۰ پروژه در زمینه انرژی‌های جایگزین را اجرا نماید. (۱۶ دسامبر ۲۰۱۵- منبع: Azernews)

**آذربایجان**

**تخصیص وام بالغ بر ۷۰۰ میلیون دلار توسط بانک توسعه آسیایی برای پروژه‌های انرژی آذربایجان**

بانک توسعه آسیایی اعتباری در حدود ۷۹۰ میلیون دلار را طی سال‌های ۲۰۱۶ تا ۲۰۱۸ به پروژه‌های انرژی آذربایجان جهت توسعه بخش توزیع برق و سیستم‌های انرژی تجدیدپذیر اختصاص داد. همچنین این بانک، ارائه کمک‌های فنی به پروژه به ارزش ۸۰۰ هزار دلار را نیز پذیرفته است. سهم مشارکت مالی دولت آذربایجان در اجرای این پروژه بین سال‌های ۲۰۱۶ تا ۲۰۱۸ سالانه به ترتیب، ۷۵، ۸۵ و ۹۰ میلیون دلار خواهد بود. وام تخصیص داده شده جهت توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر نیز در سال ۲۰۱۸ و به مبلغ ۴۰ میلیون دلار به آذربایجان واگذار خواهد شد. سهم مشارکت دولت آذربایجان در این پروژه نیز به مبلغ ۱۳ میلیون دلار خواهد بود. بانک توسعه آسیایی، در سال ۱۹۶۶ تأسیس و دارای ۶۷ عضو می‌باشد. آذربایجان در سال ۱۹۹۹ به عضویت این بانک درآمده و سهم این کشور از سرمایه بانک توسعه آسیایی، ۵ درصد است. (۱۵ دسامبر ۲۰۱۵- منبع: trend)

**سرمایه‌گذاری آذربایجان بر روی انرژی نسل آینده**

در حال حاضر کشورهای جهان همگی به این باور مشترک رسیده‌اند که باید به فکر نسل آینده و تأمین منابع انرژی مطمئن برای ایشان بود. حتی کشور آذربایجان نیز که دارای منابع غنی هیدروکربوری است از این قاعده مستثنی نیست و تصمیم گرفته تا از فرصت‌های این کشور در زمینه انرژی‌های جایگزین استفاده نماید و اقداماتی در این خصوص نیز تاکنون انجام شده است. در حال حاضر، سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در سبد انرژی آذربایجان ۷ درصد است و دولت این کشور قصد دارد تا سال ۲۰۲۰ این سهم را به ۲۰ درصد افزایش دهد. برآوردها حاکی از آن است که دستیابی به هدف ۲۰ درصدی توسعه انرژی‌های جایگزین، نیازمند ۷ میلیارد منات (۶/۷ میلیارد دلار) سرمایه‌گذاری در این حوزه می‌باشد. سرمایه‌گذاران خارجی بسیاری نیز جهت سرمایه‌گذاری بر روی پروژه‌های توسعه انرژی جایگزین در آذربایجان اظهار تمایل نموده‌اند. در سال ۲۰۱۴، حجم سرمایه‌گذاری در بخش مذکور از ۶۰ میلیون دلار گذشت. اخیراً آذربایجان نیروگاه خورشیدی را در جمهوری نخجوان افتتاح نموده است. این نیروگاه ۲۰ مگاواتی، شامل ۷۸۶۸۴ پانل خورشیدی شیشه‌ای جدید است. بیش از ۳۰ تکنیک مختلف و بالغ بر ۴۰۰ نفر در اجرای این پروژه مشارکت دارند. این نیروگاه در حدود ۳۰ میلیون کیلووات ساعت برق در سال تولید نموده و نقش عمده‌ای را در تأمین برق جمهوری نخجوان ایفا می‌نماید. نیروگاه خورشیدی دیگری که ساخت آن سال آینده میلادی در آذربایجان به پایان

**افغانستان**

**تصویب ۱/۲ میلیارد دلار کمک مالی توسط بانک توسعه آسیایی جهت حمایت از امنیت انرژی افغانستان**

بانک توسعه آسیایی (ADB)، ۱/۲ میلیارد دلار کمک مالی را جهت تقویت پروژه‌های انرژی در حال اجرای افغانستان طی دوره ۱۰ ساله از سال ۲۰۱۵ تا ۲۰۲۵، تصویب کرد. این بانک در بیانیه‌ای اعلام کرد که بخش اول این تسهیلات در امر توسعه خطوط برق ترکمنستان - افغانستان می‌باشد که اجازه می‌دهد ترکمنستان از طریق افغانستان واردات برق خود را افزایش دهد. این پروژه شامل ساخت بیش از ۳۰۰ کیلومتر از خط انتقال ۵۰۰ کیلوولتی از شبرغان به دشت الوان و بیش از ۶۰ کیلومتر از خط انتقال ۲۲۰ کیلوولتی از اندخوی به شبرغان می‌باشد. همچنین به گفته شرکت برشنا، این حمایت، به منظور توسعه برنامه‌های تجاری و ساختار تعرفه برای شرکت‌های برق دولتی خواهد بود. همچنین در این بیانیه اعلام گردید که بخش بعدی این تسهیلات، بیشتر در جهت ارتقاء شبکه انتقال برق و نیز جهت حمایت از پروژه‌های داخلی انرژی‌های تجدیدپذیر، افزایش تولید داخلی گاز و واردات آن از طریق خط لوله گاز ترکمنستان - افغانستان - پاکستان و هندوستان می‌باشد. (۸ دسامبر ۲۰۱۵- منبع: KHAAMA PRESS)



## واردات برق به پاکستان از طریق افغانستان

شیخ محمد توضیح داد که در حال حاضر استراتژی ما در بخش انرژی طی سه دهه شکل خواهد گرفت. هدف ما این است که مناطق شهری ما تا سال ۲۰۵۰، کمترین میزان انتشار کربن در جهان را داشته باشند. در حال حاضر بیشتر برق دبی با احتراق گاز طبیعی تولید می‌شود. (۱۰ دسامبر ۲۰۱۵ - منبع: Clean Technica)



### اتمام عملیات توسعه تأسیسات ۲۰۰ میلیون دلاری امارات متحده عربی توسط گروه صنعتی Sembcorp

گروه UTILITIES صنایع Sembcorp سنگاپور اعلام کرد که پروژه حدوداً ۲۰۰ میلیون دلاری توسعه تأسیسات آب و برق در امارات متحده عربی را به اتمام رسانده و بهره‌برداری تجاری از آن آغاز شده است. این گروه اعلام کرد که ظرفیت تأسیسات آب شیرین کن ۳۰ درصد افزایش یافته و به ۶۰۰ هزار متر مکعب در روز رسیده است. در حال حاضر این تأسیسات، یکی از بزرگترین تأسیسات آب شیرین کن به روش اسمز معکوس در خاورمیانه است. این گروه صنعتی اعلام کرد که حدود ۱۴۰ هزار متر مکعب در روز آب اضافی این تأسیسات آب شیرین کن را به شرکت دولتی آب و برق ابوظبی می‌فروشد. این موافقتنامه فروش آب به مدت ۲۰ سال خواهد بود که درآمد اضافی را برای این تأسیسات به ارمغان خواهد آورد. این گروه اعلام کرد که سهام این تأسیسات را که تأسیسات آب و برق مستقل فجیره ۱ نامیده می‌شود، خریداری کرده است. (۸ دسامبر ۲۰۱۵ - منبع: Business Times)

### برگزاری کنفرانس RetrofitTech/امارات متحده عربی

کنفرانس RetrofitTech امارات متحده عربی، تنها کنفرانس تخصصی است که چالش‌ها و فرصت‌های بازار در حال ظهور مقاوم سازی دبی را برای دستیابی به بهره‌وری انرژی بیشتر و پایدار، بررسی می‌کند. این رویداد در روزهای ۱۴ و ۱۵ مارس ۲۰۱۶ در امارات متحده عربی رخ خواهد داد. بازسازی ساختمان‌های موجود با توجه به استانداردهای سبزتر، به عنوان یک گام کلیدی در توسعه پایدار اقتصادی این کشور شناخته شده است. مصرف انرژی در بخش ساختمان تقریباً ۴۰ درصد انرژی مصرفی در جهان است، در نتیجه مکانیزم‌های به کار گرفته شده برای کاهش مصرف آب و برق، موجب کاهش انرژی مصرفی کشور می‌گردد. شورای عالی انرژی دبی هدف را کاهش تقاضای ۳۰ درصدی انرژی تا سال ۲۰۳۰ اعلام کرده است. برای رسیدن به این هدف، مقاوم سازی و نوسازی ساختمان‌های موجود به عنوان یک استراتژی اصلی برای کاهش تقاضای کل انرژی تعیین شده است. (۷ دسامبر ۲۰۱۵ - منبع: My Solution info)

کشورهای ترکمنستان، افغانستان و پاکستان موافقتنامه سه جانبه‌ای را در مورد خرید برق و انتقال آن از منطقه مری ترکمنستان از طریق افغانستان (هرات، هلمند و قندهار) به کشور پاکستان، به امضاء رساندند. این خط انتقال برق قرار است در امتداد خط لوله گاز تاپی از مناطق غربی و جنوب غربی افغانستان به دلیل اراضی مناسبی که این مناطق دارند، کشیده شود. به نقل از روزنامه اقتصادی، این پروژه براساس پیشنهاد دولت جمهوری اسلامی افغانستان با در نظر گرفتن ظرفیت موجود بالای برق در ترکمنستان و نیاز روزافزون پاکستان به برق مطرح گردیده است. همچنین، از این طریق افغانستان می‌تواند نیاز خود به برق را کاهش داده و حق ترانزیت انتقال برق از داخل خاک خود را نیز دریافت نماید. این پروژه همانند پروژه‌های تاپی و کاسا - ۱۰۰۰ علاوه بر نزدیک کردن کشورهای منطقه، در زمینه تأمین ثبات سیاسی، امنیتی، رشد اقتصادی و رفاه اجتماعی در هر سه کشور نیز تأثیرات مثبتی را به دنبال خواهد داشت. شایان ذکر است به زودی موافقتنامه فنی که شامل مطالعات علمی، همکاری‌های فنی و تخصصی و تطبیق پروژه می‌باشد، میان سه کشور بسته خواهد شد و هر سه کشور موظف هستند تا اعتبار مورد نیاز برای این پروژه مهم و ضروری را فراهم نمایند. (۱۷ دسامبر ۲۰۱۵ - منبع: شبکه اطلاع‌رسانی افغانستان)

### افزایش برق وارداتی هرات از ایران

به گفته سرپرست اداره برق هرات، برق وارداتی از ایران به استان هرات افزایش می‌یابد. به گزارش خبرگزاری آوا، سرپرست اداره برق هرات همچنین اظهار داشت: قرارداد نصب پایه‌های برق که سال گذشته (۱۳۹۳) به امضاء رسیده بود، از اواخر ماه دسامبر اجرا می‌شود. به گفته وی، با احداث این خط انتقال، برق وارداتی از ایران ۳۰ درصد افزایش می‌یابد. وی همچنین گفت: کار اجرای این خط ۱۰ ماه طول می‌کشد، اما جمهوری اسلامی ایران وعده داد که تا دو ماه دیگر کار آن را به اتمام برساند. با این حال وی تأکید می‌کند که این افزایش ولتاژ انتقال، باعث فقط به دلیل کاهش نوسانات برق در دو فصل تابستان و زمستان می‌شود و نگرانی‌های مردم استان نیز کمتر خواهد شد. (۱۶ دسامبر ۲۰۱۵ - منبع: خبرگزاری صدای افغان (آوا))

### امارات متحده عربی

الزام به دستیابی به پشت بام‌های خورشیدی در دبی در سال ۲۰۳۰  
شیخ محمد بن راشد، رهبر سیاسی دبی، به تازگی استراتژی انرژی پاک دبی تا سال ۲۰۵۰ را که شامل اهداف انرژی تجدید پذیر است، اعلام کرد. قابل توجه‌ترین این اهداف، استفاده تمام پشت بام‌های واقع در شهرها تا سال ۲۰۳۰، از پانل‌های خورشیدی است. البته ممکن است برخی معتقد باشند که هدف تولید ۷۵ درصد انرژی شهری تا سال ۲۰۵۰ از انرژی خورشیدی، بیشتر قابل توجه است. برای دستیابی به این هدف لازم است که تا سال ۲۰۳۰، ۲۵ درصد انرژی مورد نیاز توسط انرژی خورشیدی تأمین شود. دیگران ممکن است داستان پر اهمیت‌تر را تأمین مالی با نرخ بهره پایین برای انرژی پاک، به دلیل سرمایه‌گذاری ۲۷ میلیارد دلاری برای ایجاد صندوق سبز دبی بدانند. پروژه پارک خورشیدی محمد بن راشد المکتوم نیز تا سال ۲۰۳۰، به ۵۰۰۰ مگاوات افزایش خواهد یافت.

وزارت برق منطقه کردستان عراق در تلاش است جهت رفع بحران بلند مدت کمبود برق در منطقه، مصرف برق خانگی را کاهش دهد. به گفته سخنگوی این وزارتخانه، امید می‌رود با تنظیم این برنامه، بتوان برق را بدون وقفه در منطقه ارائه کرد. به گفته وی، هر سه استان این منطقه مایل به اجرای این طرح هستند و این طرح به زودی و از اوایل ماه مارس سال آینده اجرا خواهد شد. همچنین وی گفت: با رشد مداوم جمعیت از حدود ۳/۸ میلیون نفر در سال ۲۰۰۳ به ۵/۵ میلیون نفر در سال ۲۰۱۵، و نزدیک به ۱/۵ میلیون نفر پناهنده در منطقه کردستان عراق، توزیع برق چالش بزرگی برای این منطقه محسوب می‌گردد. به گفته وی، نیروگاه بزرگ برق در منطقه و دیزل ژنراتورها و تعدادی از سدهای برق‌آبی، حدود ۲۸۰۰ مگاوات برق تولید می‌نمایند که برق سه استان سلیمانیه، اربیل و دهوک را تأمین می‌کنند. اما در حال حاضر، این منطقه به ۵ هزار مگاوات برق جهت مقابله با فشارهای موجود نیاز دارد، تا جایی که حتی بخشی از این کمبود را از طریق کرکوک تأمین می‌نماید. در حال حاضر، مشترکین این منطقه روزانه بین ۱۸ تا ۲۰ ساعت برق مصرف می‌نمایند، این در حالی است که اگر مصرف برق به بیش از این مقدار افزایش یابد، امکان تأمین آن وجود ندارد. این چالش حتی در شهرهای دیگر عراق مانند بغداد و کربلا نیز مشاهده شده است و اغلب این شهرها روزانه می‌توانند ۱۰ ساعت برق را برای مشترکین خود تأمین نمایند. در اوایل ماه دسامبر، هیأت مدیره سرمایه‌گذاران در منطقه کردستان تصمیم گرفت تا با انجام خصوصی سازی در صنعت برق و واگذاری و فروش سهام این بخش به مردم، بحران کمبود برق منطقه را حل نماید. (۱۱ دسامبر ۲۰۱۵ - منبع: RUDAW)

اولین نیروگاه سیکل ترکیبی و نمک‌زدایی آب کویت تا اواخر سال ۲۰۱۶ میلادی به بهره برداری خواهد رسید. این نیروگاه در راستای پاسخ‌گویی به تقاضای برق پیش‌بینی شده تا سال ۲۰۲۵ به میزان ۲۵ گیگاوات، ساخته و برنامه‌ریزی شده است. ۴۰ درصد از نیروگاه شمال الزور الأولى، در تملک کنسرسیوم خصوصی متشکل از شرکت فرانسوی انجی یا همان جی دی اف سوئز سابق، شرکت ژاپنی سومیتومو و شرکت کویتی موسوم به عبدالله الحمد الساعر و برادران می‌باشد. ۶۰ درصد مابقی نیز در تملک دولت کویت است. ظرفیت کلی این نیروگاه ۱۵۰۰ مگاوات برق و ۱۰۷ میلیون گالن آب (حدود ۴۰۰ هزار متر مکعب) در روز است. این ارقام در برگیرنده ۱۰ درصد از ظرفیت برق و ۲۰ درصد از ظرفیت آب کویت می‌باشند. این نیروگاه در منطقه الزور کویت قرار دارد و اولین نیروگاهی است که تحت قانون تملک مشترک دولتی و خصوصی مصوب سال ۲۰۰۸، ساخته شده است. کل آب و برق تولیدی در این نیروگاه در داخل کشور کویت به مصرف خواهد رسید. براساس برنامه‌های از پیش تعیین شده، شرکت‌های انجی و سومیتومو امور بهره‌برداری و تعمیر و نگهداری نیروگاه را پس از تکمیل با سهم برابر به عهده خواهند گرفت. (۱۲ دسامبر ۲۰۱۵ - منبع: Technical Review Middleeast)

پس از دبی، منطقه دیگری در امارات متحده عربی با هدف افزایش سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در مصرف انرژی خود، برای راه‌اندازی پروژه‌های انرژی خورشیدی در مقیاس بزرگ برنامه‌ریزی می‌کند. سازمان آب و برق ابوظبی (ADWEA) در حال برنامه‌ریزی برای راه اندازی یک پارک انرژی خورشیدی ۳۵۰ مگاواتی است که به احتمال زیاد طی چند ماه آینده، مناقصه آن برگزار می‌شود. بنا به گزارش رسانه‌های محلی، انتظار می‌رود این سازمان یک توسعه دهنده را برای این پروژه تا اواسط سال ۲۰۱۶ انتخاب نماید. در حال حاضر، سازمان آب و برق ابوظبی هیچ تأسیساتی در زمینه انرژی‌های تجدید پذیر ندارد و از طریق ۱۱ نیروگاه گازسوز، خدمات خود را ارائه می‌کند. شرکت انرژی سبز مصدر نیز در ابوظبی، نیروگاه حرارتی خورشیدی شمس ۱ را دارد که در حومه این شهر قرار دارد و برق شهر مصدر واقع در ابوظبی را تأمین می‌کند. پس از مشارکت جدی توسعه‌دهندگان پروژه‌های بین‌المللی در توسعه فاز ۲ پارک خورشیدی محمد بن راشد المکتوم در دبی، امارات شروع به برنامه‌ریزی در خصوص پروژه‌های دیگری در زمینه انرژی خورشیدی در مقیاس بزرگ نمود. در اوایل سال جاری، سازمان آب و برق فدرال (FEWA) که خدمات پنج امارات شارجه، عجمان، ام القیوین، راس الخیمه و فجیره را در امارات متحده عربی را به عهده دارد، اعلام کرد قصد دارد یک پروژه انرژی خورشیدی ۱۰۰ مگاواتی را راه‌اندازی نماید. (۱۵ دسامبر ۲۰۱۵ - منبع: Clean Technica)

شرکت بین‌المللی برق هاربین (HEI) قرارداد تأمین دو توربین گازی به نام هریت 9HA را به شرکت جنرال الکتریک GE واگذار کرد. این قرارداد شامل تأمین و تکمیل تجهیزات نیروگاه سیکل ترکیبی ۱۲۰۰ مگاواتی بلوکی Balloki واقع در منطقه قصور در ایالت پنجاب پاکستان است. بر اساس این قرارداد شرکت جنرال الکتریک یک عدد توربین بخار به همراه تجهیزات مرتبط به نیروگاه با هدف حل مشکل بحران برق در کشور را طراحی و عرضه خواهد نمود. شرکت جنرال الکتریک گفت که توربین گاز 9HA برای تأمین راندمان بیش از ۶۱ درصد در فناوری چرخه ترکیبی طراحی شده است. راشد محمد لنگریال مدیرعامل شرکت توسعه انرژی‌های جایگزین (CEO) و دارنده سهام نیروگاه Balloki گفت که بخشی از تغییر رویکرد ما پیرامون این نیروگاه، حرکت به سوی نوآوری و تأمین انرژی پایدار و کارآمد و همچنین پاسخگویی به تقاضای رو به رشد برق پاکستان است. در ماه اکتبر گذشته شرکت جنرال الکتریک از سوی شرکت بین‌المللی برق هاربین (HEI) انتخاب شد تا دو عدد توربین گازی مدل 9HA.01 و توربین بخاری جدید ۱۱۰۰ مگاواتی برای نیروگاه سیکل ترکیبی Bhikki در نزدیک شهر شیخ پوره در ایالت پنجاب تولید و تأمین کند. انتظار می‌رود برق تولیدی دو نیروگاه نیاز بیش از ۱۲ میلیون خانواده را در پاکستان تأمین کند. (۱۸ دسامبر ۲۰۱۵ - dailytimes)