

خبرنامه برق کشورهای هم جوار

۸ شهریور ماه ۱۳۹۵ - شماره ۱۰۶

دفتر برنامه‌ریزی کلان برق و انرژی - گروه آمار و اطلاعات برق و انرژی

نسبت به سد سلما ۱/۵ برابر و تولید برق آن ۲ برابر می‌باشد. (۲۵ اوت ۲۰۱۶ - منبع: شبکه اطلاع‌رسانی افغانستان)

قانون تنظیم خدمات انرژی برق برای اولین بار در افغانستان

قانون تنظیم خدمات انرژی برق برای اولین بار از سوی وزارت انرژی و آب افغانستان تهیه و به مراجع قانون‌گذاری سپرده شد که سرانجام از سوی رئیس جمهوری این کشور تصویب و تأیید گردید. ریاست جمهوری در متن این قانون نوشته است: "به پیروی از حکم ماده هفتاد و نهم قانون اساسی افغانستان، قانون تنظیم خدمات انرژی برق براساس مصوبه شماره ۱۹ مورخ ۱۳۹۴/۶/۴ دولت جمهوری اسلامی افغانستان مشتمل بر ۱۲ فصل و ۳۵ ماده تصویب گردید." این قانون به منظور تأمین انرژی برق از منابع طبیعی کشور، بهبود کمی و کیفی خدمات انرژی برق، رشد و ارتقای آن، رشد و توسعه اقتصادی کشور و رفاه عموم، دسترسی عموم به خدمات انرژی برق با قیمت عادلانه، دسترسی بدون تبعیض عرضه‌کنندگان خدمات انرژی برق به بازار برق، تنظیم امور انرژی برق در سطح کشور، تهیه و در جراید رسمی منتشر گردید. به منظور تحقق اهداف مندرج در این قانون و عرضه خدمات مؤثر و بهتر انرژی برق، وزارت انرژی و آب افغانستان و به ویژه ریاست تنظیم خدمات انرژی برق که مسئولیت اجرای احکام این قانون را در سطح کشور دارد، می‌تواند خدمات انرژی برق را، خود و یا از طریق سایر ادارات دولتی، بخش خصوصی داخلی یا خارجی و یا ترکیبی از آنها ارائه نموده و همچنین می‌تواند جهت ایجاد تسهیلات برای جذب سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی در عرصه خدمات انرژی برق، تدوین برنامه توسعه ملی، تأمین انرژی برق روستاها و استفاده از منابع تجدیدپذیر، تنظیم و تضمین کمیت و کیفیت انرژی برق، ثبت، تمدید، صدور و لغو گواهی نامه فعالیت، رسیدگی به شکایات مشترکین، ایجاد سیستم یکپارچه محاسبات و ... تلاش نماید. در این قانون تصریح گردیده که به جهت تولید، انتقال، توزیع و صدور انرژی برق و جلوگیری از تخلفات و بی قانونی، برای شرکت‌های واجد شرایط، مجوز فعالیت صادر می‌گردد و هیچ شخص یا شرکتی نمی‌تواند بدون کسب مجوز و عقد قرارداد به احداث ساختمان و مونتاژ تجهیزات، تأسیسات تولید، انتقال، توزیع و صدور انرژی برق اقدام نماید. دارندگان مجوز مطابق این قانون مکلف به رعایت و شرایط مشروحه می‌باشند: تأمین و عرضه خدمات انرژی برق، ارائه برنامه کار، بودجه و سایر اطلاعات، جبران خسارات وارده ناشی از فعالیت مربوط به عرضه خدمات انرژی برق به فرد متضرر، ارائه گزارشی از فعالیت و صورت‌حساب‌ها، حفظ و نگهداری اسناد و دفاتر حسابداری، رعایت قوانین و مقررات امور بهداشتی، زیست

این خبرنامه به همراه آدرس اینترنتی هر یک از خبرها در سایت دفتر برنامه‌ریزی کلان برق و انرژی به نشانی <http://pep.moe.gov.ir> قابل دسترسی است.

آذربایجان**انتقال ۲۰۰ مگاوات برق توسط آذربایجان به روسیه**

شرکت تولید برق آذربایجان اعلام نمود که ۲۰۰ مگاوات برق به روسیه انتقال داده است. این میزان انتقال برق در پی بروز اختلال فنی در یکی از نیروگاه‌های این کشور و به منظور پشتیبانی از شبکه برق روسیه بوده است. شرکت روسی Enel Russia اعلام نمود که این اختلال در روز ۲۲ اوت اتفاق افتاد و تا روز ۲۴ اوت برطرف گردید. (۲۴ اوت ۲۰۱۶ - منبع: Abc.az)

افغانستان**اقدام جهت برقرار شدن ۳۰ روستا در پنجشیر افغانستان**

سد پارنده که حدود هشت سال قبل به منظور تولید برق برای روستائیان بازارک - پنجشیر احداث گردیده، تا سال قبل، به دلایل مختلفی تکمیل نشده و به بهره‌برداری نرسیده بود. اما هم اکنون، با سعی و تلاش وزارت انرژی و آب افغانستان، کار تکمیل ساخت این سد که ظرفیت تولید ۴ مگاوات برق را دارد، آغاز گردیده و تا نیمه سال ۲۰۱۷ تکمیل شده و به بهره‌برداری خواهد رسید. هزینه ساخت این سد، بیش از ۶ میلیون دلار می‌باشد و تعداد ۳۰ روستای همجوار را برقرار خواهد نمود. (۲۵ اوت ۲۰۱۶ - منبع: شبکه اطلاع‌رسانی افغانستان)

افزایش تولید برق در سد کجکی

تفاهم نامه توسعه سد کجکی با شرکت ترکی موسوم به "۷۷" در کابل امضا شد. به گزارش شبکه اطلاع‌رسانی افغانستان، براساس این تفاهنامه در مرحله اول، ۲ توربین به ظرفیت تولید ۳۳ مگاوات ساخته خواهد شد و همچنین توربین شماره ۲ این سد به ظرفیت تولید ۱۸/۵ مگاوات تکمیل می‌گردد که تا ماه سپتامبر، ظرفیت کل تولید برق این سد به ۵۱/۵ مگاوات خواهد رسید. با تکمیل مرحله دوم سد کجکی، با نصب ۴ توربین، هریک به ظرفیت ۲۵ مگاوات، در مجموع ۱۰۰ مگاوات برق تولید می‌گردد که مجموع تولید برق این سد در شهرستان کجکی استان هلمند واقع شده است که ظرفیت آن

نصب ژنراتور بخار واحد سوم نیروگاه باراکا

نصب دو ژنراتور بخار واحد ۳ نیروگاه هسته‌ای در حال ساخت باراکای امارات متحده عربي به پایان رسید. تمامی چهار واحد این نیروگاه باید تا سال ۲۰۲۰ عملیاتی شوند. این ژنراتور توسط شرکت صنایع سنگین دوسان کره جنوبی طی چهار سال ساخته شده است. این ژنراتور بخار، حرارت تولیدی داخل راکتور ناشی از آب مصرفی را به واحد خنک کننده هسته در یک مدار ثانویه منتقل می‌کند. این بخار تولیدی برای توربین‌های مولد برق استفاده می‌شود. این ژنراتور حاوی لوله‌های ساخته شده از آلیاژ نیکل-کروم-آهن است که در برابر خوردگی در دما و فشار بالا مقاوم است. شرکت انرژی هسته‌ای امارات اعلام کرد در طول شش ماه آینده، کار اتصال لوله‌هایی که برای اتصال ژنراتور بخار واحد ۳ به مخزن راکتور بکار می‌رود، توربین ژنراتورها و کندانسور را انجام خواهد داد. نصب مخازن تحت فشار راکتور در واحد ۳، ماه گذشته به پایان رسید. این شرکت اعلام کرد که در حال حاضر کار ساخت واحد ۳ بیش از ۵۴ درصد تکمیل شده است. در حال حاضر تقریباً ۶۸ درصد کار ساخت تمامی چهار واحد این نیروگاه انجام شده است. بر اساس برنامه زمان‌بندی واحد ۱ در سال ۲۰۱۷ راه‌اندازی می‌شود. انتظار می‌رود این چهار راکتور حدود ۲۵ درصد برق امارات متحده عربي را تأمین نمایند و باعث کاهش سالانه ۱۲ میلیون تن انتشار گازهای گلخانه‌ای شوند. (۱۷ اوت ۲۰۱۶ - منبع: World Nuclear News)

آمادگی دبی به افزایش ظرفیت آب شیرین کن نیروگاه برق جبل علی
سازمان آب و برق دبی (DEWA) جزئیات قرارداد توسعه تأسیسات جدید آب شیرین کن در نیروگاه جبل علی را با شرکتی که نامش ذکر نشده، اعلام کرده است. در حال حاضر سایت نیروگاه جبل علی دبی روزانه ۶۳۶ هزار متر مکعب آب از هشت واحد آب شیرین کن خود تولید می‌کند. ۱۶/۳ میلیون درهم (۴/۴ میلیون دلار)، هزینه قرارداد خدمات مشاوره مربوط به کارخانه‌ای با ظرفیت روزانه ۱۸۲ هزار متر مکعب است که در سال ۲۰۲۰ تکمیل می‌گردد. نیروگاه جبل علی بزرگترین تأسیسات تولید برق و آب شیرین کن در امارات متحده عربي، با تولید روزانه ۶۳۶ هزار متر مکعب آب، از هشت واحد آب شیرین کن است. این سازمان در راستای استراتژی انرژی پاک دبی ۲۰۵۰ و به منظور مقاوم‌سازی نیروگاه‌های موجود با پانل‌های خورشیدی فتوولتائیک، می‌خواهد وابستگی به آب شیرین کن با تقطیر فلش چند مرحله‌ای را به نفع فناوری با کارایی بیشتر انرژی اسمز معکوس، کاهش دهد. سعید محمد الطایر مدیر عامل سازمان آب و برق دبی اعلام کرد که فناوری اسمز معکوس انتخابی این سازمان نسبت به فناوری تقطیر فلش چند مرحله‌ای، ۹۰ درصد برق کمتری مصرف می‌کند. دبی روزانه ۲/۱ میلیون متر مکعب آب

محیطی و ایمنی، پرداخت مالیات بر درآمد و پرداخت مصارف و عوارض گمرکی. (۲۲ اوت ۲۰۱۶ - منبع: وزارت انرژی و آب افغانستان)
احتمال بسته شدن کارخانه‌های افغانستان به دلیل هزینه بالای برق
اتحادیه سراسری صنایع افغانستان هشدار داد که اگر شرکت برشنا هزینه برق را کاهش ندهد، اولاً پول برق خود را پرداخت نخواهد کرد و در صورت ادامه این مشکل، صنایع و کارخانه‌های کشور، کارشان را متوقف خواهند کرد. شرکت برشنا در تاریخ ۱ می، اعلام کرد که به دنبال پایین آمدن ارزش افغانی در برابر دلار، قیمت برق را در کابل و ۱۳ ولایت دیگر که از برق وارداتی استفاده می‌کنند، ۲۵ درصد افزایش داده است. رئیس اتحادیه سراسری صنایع افغانستان گفت که در حال حاضر، در بیش از ۱۸۰۰ کارخانه کوچک و متوسط صنعتی فعال در کشور، ۲۰۰ هزار نفر مشغول به کار هستند که در صورت بسته شدن کارخانه‌ها، بیکار خواهند شد. وی گفت تا زمانی که ۲۵ درصد افزایش حذف نشود و به خواسته‌های ما پاسخ مثبت داده نشود، کارخانه‌ها پول برق خود را پرداخت نخواهند کرد و دست به تظاهرات خواهند زد. این در حالی است که مأموران شرکت برشنا امروز، مورخ ۲۲ اوت به مجتمع‌های صنعتی پلچرخ کابل آمده و برق آن دسته از صنایعی را که پول برق خود را در سال گذشته و همچنین در چند ماه اخیر پرداخت نکرده بودند، قطع کردند. اگر این روند ادامه پیدا کند، احتمال دارد تا چند روز آینده، برق تمام کارخانه‌های تولیدی قطع گردد. این در حالی است که سخنگوی شرکت برشنا در این خصوص به آژانس خبری پژواک گفت: تا زمانی که ارزش دلار در برابر افغانی کاهش نیابد، این افزایش ۲۵ درصدی پول برق کم نخواهد شد. وی گفت: شرکت برشنا، برق را به دلار خریدی می‌کند، به همین دلیل این شرکت ناگزیر به افزایش ۲۵ درصدی پول برق می‌باشد. همچنین به گفته وی، اگر مشترکین برق، هزینه برق خود را چه در سال گذشته و چه در ماه‌های اخیر پرداخت نکنند، برق آنها قطع خواهد شد و این روند ادامه خواهد داشت. (۲۲ اوت ۲۰۱۶ - منبع: آژانس خبری پژواک)



بلوچستان است بلکه برای سایر استان‌های کشور و همچنین برای کشورهای منطقه نیز مفید می‌باشد. او گفت: دولت در تلاش برای اتمام به موقع آن است و پروژه CPEC اثرات بلندمدت در پاکستان داشته و فرصت‌های شغلی جدیدی را برای جوانان کشور فراهم می‌کند. (۱۹ اوت ۲۰۱۶ - منبع: breccorder)

ترکیه

احتمال انصراف رومانی از پروژه ساخت خط انتقال زیر دریایی

برق به ترکیه

معاون بین‌الملل وزارت انرژی رومانی اعلام نمود که ساخت خط انتقال برق به ترکیه در خط مشی جدید وزارت انرژی این کشور قرار نخواهد داشت. وی اظهار نمود که به ساخت این خط انتقال تنها توسط رومانی اعتقاد ندارد و انجام این پروژه منوط به تضمین منافع طرفین و نیازمند همکاری مشترک سایر کشورهای درگیر از جمله بلغارستان و ترکیه است که به نظر می‌رسد طرف ترک به انجام این پروژه تمایلی ندارد زیرا برای افزایش ظرفیت برق در این کشور، بیشتر متمایل به توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر می‌باشد. در دسامبر سال ۲۰۱۳، دولت رومانی توافق نامه مشترکی با ترکیه برای ساخت خط انتقال ۴۰۰ کیلوولت زیر دریایی از طریق دریای سیاه به امضاء رساند. براساس این تفاهم نامه سهم سرمایه‌گذاری رومانی در این پروژه ۵۸/۷ درصد بود. (۲۵ اوت ۲۰۱۶ - منبع: Business Review)



کاسا - ۱۰۰۰

خرید برق از روسیه و ترکمنستان توسط پاکستان

پاکستان پیشنهاد روسیه و ترکمنستان را که مشتاق به ملحق شدن به پروژه کاسا - ۱۰۰۰ می‌باشند، پذیرفته است. به گفته یکی از مقامات ارشد دولتی این پروژه، روسیه و ترکمنستان که نزدیکتر به پاکستان هستند، تمایل به صادرات برق به پاکستان از طریق پروژه کاسا - ۱۰۰۰ دارند. این صادرات زمانی صورت خواهد گرفت که در فصل زمستان، سایر کشورهای این پروژه توانایی صادرات برق به این کشور را ندارند. پروژه کاسا - ۱۰۰۰ پروژه‌ای است که نه تنها انرژی

شیرین تولید می‌کند که ۶ درصد آن از طریق اسمز معکوس است. قراردادی جهت توسعه نیروگاه جبل علی شامل افزودن دو دستگاه توربین بخار بازیافت حرارت و یک دستگاه توربین بخار Back Pressure با شرکت زیمنس در سال ۲۰۱۵ منعقد شده که مطابق برنامه‌ریزی انجام شده در سال ۲۰۱۸ تکمیل خواهد شد. (۲۳ اوت ۲۰۱۶ - منبع: water desalination reuse)

پاکستان

حمل توربین گازی به سوی نیروگاه Bhikki پاکستان

منصور علی خان مهندس ارشد پروژه احداث نیروگاه سیکل ترکیبی Bhikki خیرداد که اولین توربین گاز 9HA به وزن ۳۷۲ تن، ساخت شرکت جنرال الکتریک (GE) با ظرفیت ۱۱۸۰ مگاوات جهت نصب در نیروگاه سیکل ترکیبی Bhikki نزدیک شهر شیخ پوره در ایالت پنجاب، منتقل شده است. همچنین یکی از سه ژنراتور توربین گازی دیگر نیز که توسط جنرال الکتریک ساخته شده بود از نیویورک وارد و به سایت نیروگاه منتقل می‌شود. دو توربین گازی باقی مانده و بسیاری از ژنراتورها که توسط جنرال الکتریک تولید می‌شوند در موعد مقرر به پاکستان خواهند رسید. منصور علی خان گفت که تا کنون بیش از ۷۰ درصد از کار احداث تکمیل شده و در ماه مارس سال ۲۰۱۷ با ۷۵۰ مگاوات انتقال برق به شبکه سراسری، کار خود را آغاز خواهد کرد و تا پایان سال آینده به ظرفیت کامل تولید برق خواهد رسید. منصور علی خان گفت که نیروگاه Bhikki یک نقطه عطف برای بخش برق پاکستان است که با بهره‌وری بالاتر، هزینه تولید کمتری خواهد داشت. این امر در نهایت به نفع مصرف‌کنندگان تمام خواهد شد. او افزود این نیروگاه سیکل ترکیبی ممکن است با نفت گاز و گاز طبیعی به فعالیت خود ادامه دهد و با اتمام آن برق بیش از شش میلیون خانه تأمین خواهد شد. (۲۴ اوت ۲۰۱۶ - منبع: nation)

تولید ۲۰۰۰۰ مگاوات برق در پاکستان

دکتر مفتاح اسماعیل مشاور عالی نخست وزیر و رئیس سازمان سرمایه‌گذاری پاکستان روز جمعه گذشته گفت که ۲۰۰۰۰ مگاوات برق پس از تکمیل پروژه‌های مختلف در کشور تولید خواهد شد. دکتر مفتاح اسماعیل در گفتگو با رادیو پاکستان گفت نیروگاه کراچی و زغال سنگ ساهیوال در سال ۲۰۱۷ و پروژه زغال سنگ تار در سال ۲۰۱۸ تکمیل خواهد شد. او گفت سه پروژه انرژی بادی نیز در منطقه سند و همچنین دو نیروگاه زغال‌سنگ در منطقه تار در حال احداث است که اتمام این پروژه‌ها به غلبه بر بحران انرژی کمک خواهد کرد. او در ادامه گفت که کریدور اقتصادی پاکستان و چین (CPEC) نیز یک پروژه عظیم است که نه تنها به نفع استان

ثبت ژوئیه سال جاری به عنوان داغ ترین ماه طی ۱۳۷ سال اخیر افزایش دما در بیشتر نقاط زمین در ماه ژوئیه سال جاری، این ماه را به عنوان گرم ترین ماه طی ۱۳۷ سال اخیر ثبت نمود. کویت نیز با ۵۴ درجه سانتیگراد یکی از گرم ترین تابستان‌های خود را پشت سر می‌گذارد و در نتیجه پیک بار برق در این کشور نیز بالاترین رقم خود را با ۱۳۳۹۰ مگاوات به ثبت رساند که به گفته وزارت آب و برق کویت، بالاترین پیک بار در این کشور طی سال‌های اخیر است. بالاترین پیک بار که در گذشته برای این کشور به ثبت رسیده بود، ۱۳۳۱۰ مگاوات بوده است. وزارت آب و برق این افزایش ناگهانی مصرف برق را به گرمای بی سابقه بالای ۵۰ درجه و افزایش مصرف وسایل سرمایشی مربوط دانست و برای پاسخ‌گویی به این افزایش مصرف تا مرز ۱۵ هزار مگاوات، اعلام آمادگی نمود. سازمان هواشناسی سازمان ملل نیز اعلام نمود که دمای ۵۴ درجه سانتیگراد که در روز ۲۱ ژوئیه توسط کویت اعلام شده بود، بالاترین دمای ثبت شده تاکنون در آسیا بوده است. (۲۴ اوت ۲۰۱۶ - منبع: KuwaitTimes)

انصراف کویت از ساخت نیروگاه اتمی در این کشور

وزارت آب و برق کویت از انصراف این وزارتخانه برای ساخت نیروگاه اتمی خبر داد. این تصمیم به دلیل هزینه بالای ساخت این نیروگاه، گرفته شده است. پیش از این، کویت اقداماتی را جهت اخذ مجوز برای ساخت نیروگاه از سازمان ملل انجام داده بود. نشریه کویت تایم به نقل از یکی از مقامات ارشد وزارت آب و برق کویت اعلام نمود که این تصمیم در پی مطالعات انجام شده و با توجه به پر هزینه بودن و غیر عملی بودن این نیروگاه در کویت، گرفته شده است. وی همچنین اعلام نمود که استفاده از انرژی‌های جایگزین مانند باد و خورشید در کویت بسیار به صرفه‌تر خواهد بود. برآورد می‌گردد که کویت جهت تأمین برق خود طی سال‌های ۲۰۲۰ تا ۲۰۳۰ به تعداد بیشتری نیروگاه احتیاج داشته باشد. طی سال‌های اخیر کشورهای عربی حوزه خلیج فارس در پی افزایش تقاضای برق در این کشورها و همچنین جهت تنوع بخشیدن در ترکیب برق خود، انرژی هسته‌ای را به عنوان یکی از گزینه‌ها مد نظر قرار داده‌اند. امارات متحده عربی در حال حاضر، مشغول ساخت چهار راکتور هسته‌ای در نیروگاه باراکا می‌باشد که انتظار می‌رود تا سال ۲۰۲۰ به بهره‌برداری برسد. عربستان سعودی نیز تمایل دارد تا نیروگاه‌های هسته‌ای را در این کشور توسعه دهد. هفته گذشته، رییس‌جمهور روسیه برای همکاری در توسعه بخش انرژی هسته‌ای عربستان ابراز تمایل نمود. (۲۴ اوت ۲۰۱۶ - منبع: Gulfbusiness.com)

پاک را از طریق کشورهای تاجیکستان و قرقیزستان به پاکستان ارسال می‌کند، بلکه راه را برای دیگر کشورها جهت صادرات مازاد برق خود، فراهم می‌نماید. تحت این پروژه، تاجیکستان و قرقیزستان ۱۰۰۰ تا ۱۳۰۰ مگاوات برق را به افغانستان و پاکستان صادر خواهند کرد. اسلام آباد عمده‌ترین مصرف کننده خواهد بود در حالی که کابل حدود ۳۰۰ مگاوات دریافت خواهد کرد. تاجیکستان کشوری است که از رشد پایدار در طی ۱۵ سال گذشته برخوردار بوده است. به غیر از نیروگاه‌های بزرگ در این کشور، ۲۰ نیروگاه برق آبی متوسط و ۴۰ نیروگاه برق آبی کوچک در مناطق کوهستانی دور با ظرفیت ۵ الی ۱۵۰۰ کیلووات نیز، در این کشور وجود دارند. در این کشور، نیروگاه‌های برق آبی ۷۶ درصد از کل تولید برق را به عهده دارند. پروژه کاسا - ۱۰۰۰، عرضه مازاد برق موجود در ماه‌های تابستان (۱ می تا ۳۰ سپتامبر) از تاجیکستان و قرقیزستان به افغانستان و پاکستان را دنبال می‌کند و به منظور استفاده از ظرفیت کامل برق، روش دسترسی آزاد را به تصویب رسانده که اجازه می‌دهد تا دیگر کشورها به این پروژه ملحق شوند و برق خود را از طریق خطوط انتقال برق این پروژه صادر نمایند. این مقام ارشد دولتی گفت: پاکستان مشتاق به استفاده از ظرفیت مازاد خطوط انتقال برق از سوی کشورهای روسیه و ترکمنستان در ماه‌های اکتبر تا آوریل می‌باشد. وی گفت: روسیه کشوری غنی از نیروگاه‌های برق آبی و نیروگاه‌های گازسوز است، در حالی که ترکمنستان دارای نیروگاه‌های قابل توجه گازسوز می‌باشد. اگرچه هنوز، این دو کشور نمی‌دانند برقی را که می‌خواهند تأمین نمایند، چقدر است. سازمان تنظیم مقررات برق ملی پاکستان (Neptra)، تعرفه ۹/۴۱ سنت به ازای هر کیلووات ساعت برق وارداتی از کشورهای آسیای مرکزی را تصویب کرده است که شامل: ۵/۱۵ سنت هزینه‌های انرژی، ۲/۹۱ سنت هزینه‌های انتقال و ۱/۲۵ سنت هزینه ترانزیت افغانستان و ۰/۱ سنت هزینه مدیریت در تاجیکستان می‌باشد. در حال حاضر، پاکستان ۷۳ مگاوات برق را نیز از کشور ایران جهت تأمین برق گوادر (Gwadar) وارد می‌کند که هزینه برق وارداتی از ایران ۶/۲۵ سنت به ازای هر کیلووات ساعت می‌باشد که این رقم نسبت به برق وارداتی از تاجیکستان (۵/۱۵ سنت به ازای هر کیلووات ساعت) بالاتر است. (۲۰ اوت ۲۰۱۶ - منبع: THE EXPRESS TRIBUNE)

