



سامانه خدمات کسب و کار



رشد قیمت کامودیتها نسبت به هفته اول دیماه ۱۴۰۰

www.Lme/Commodities		
محصول	سقف رشد قیمتهای صادراتی	برآورد عوارض صادراتی %
اسلب فولاد	50%	22%
سنگ آهن عیار ۵۸٪	41%	22%
زغالسنگ کک شو	32%	20%
بیلت فولاد	28%	17%
سنگ آهن عیار ۶۲٪	27%	17%
آهن اسفنجی	26%	17%
کنسانتره آهن ۶۶٪	25%	14%
گندله آهن	19%	11%
سنگ کروم	16%	11%
ورق گرم فوب	16%	11%
شمش آلومینیوم	20%	11%
روی	18%	11%
آنتیموان	12%	8%
فرومگنز	10%	5%
ورق سرد	10%	5%
فروسلیس	9%	5%
ورق گالوانیزه	8%	5%
میلگرد	8%	5%
کانتد مس	7%	5%
سرب	5%	2%

تحلیل:

در صورت اجرای مصوبه دولت (سران و تنظیم بازار) در اعمال عوارض صادراتی پلکانی بروی کامودیتها به نسبت رشد قیمت مینا (هفته اول دیماه)، سقف عوارض صادراتی به روی برخی محصولات معدنی و صنایع معدنی بشرح جدول فوق خواهد بود ... که البته در صورت کاهش قیمت‌های جهانی، ارقام عوارض خودبخود و بصورت پلکانی کاهش می یابد.

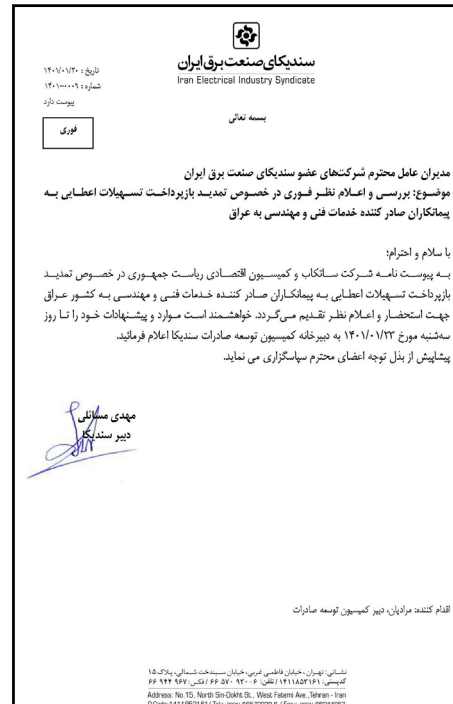
انتظار محدودیت ۲۶ درصدی برق صنایع بزرگ در حوزه معدن و صنایع معدنی و پتروشیمی از اردیبهشت ماه شرایط را برای افت تولید این حوزه فراهم می آورد (مشابه سال قبل) که راهکار مدنظر دولت در مدیریت موضوع و البته کنترل تورم این حوزه تا شهریورماه ۱۴۰۱، اعمال محدودیت صادرات از طریق عوارض است.



خبرنامه رسمی سندیکای صنعت برق ایران

فوری:

تمدید بازپرداخت تسهیلات صادرکنندگان خدمات فنی و مهندسی به کشور عراق



سندیکای صنعت برق طی نامه‌ای از شرکت های عضو خود خواست تا نسبت به بررسی و اعلام نظر فوری در خصوص نحوه تمدید بازپرداخت تسهیلات اعطایی به پیمانکاران صادرکننده خدمات فنی و مهندسی به کشور عراق اقدام نمایند.

در این نامه که به پیوست آن نامه شرکت ساتکاب و کمیسیون اقتصادی ریاست جمهوری در خصوص تمدید بازپرداخت تسهیلات اعطایی به پیمانکاران صادرکننده خدمات فنی و مهندسی به کشور عراق قرار دارد از اعضای محترم سندیکا درخواست شده است تا تاریخ سه شنبه ۱۴۰۱/۱۱/۲۳ نظرات خود را به دبیرخانه کمیسیون توسعه صادرات سندیکا اعلام نمایند.

فراخوان عمومی:

اجرای طرح‌های بهینه‌سازی انرژی با استفاده از ظرفیت آیین‌نامه ایجاد بازار بهینه‌سازی و محیط زیست

به گزارش روابط عمومی سندیکاه صنعت برق ایران به نقل از ساتبا، براساس آیین‌نامه ایجاد بازار بهینه‌سازی انرژی و محیط زیست به شماره ۹۶/۱۷۴۶۷۱۰ مورخ ۱۳۹۶/۱۲/۱۹ مصوب شورای عالی انرژی و آیین‌نامه اجرایی آن به شماره ۲۰۹۷۳۴ مورخ ۱۴۰۰/۰۵/۰۹ مصوب شورای عالی انرژی، سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) به عنوان دبیرخانه بازار مذکور، در نظر دارد با استفاده از ظرفیت بازار بهینه‌سازی و محیط زیست، نسبت به انجام پروژه‌ها و طرح‌های بهینه‌سازی انرژی با کمک بخش خصوصی اقدام نماید. لذا از همه علاقه‌مندان و سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی برای مشارکت در این امر دعوت می‌شود.

متقاضیان محترم می‌توانند بر اساس آیین‌نامه اجرایی ایجاد بازار بهینه‌سازی انرژی و محیط زیست و نظام ثبت، اندازه‌گیری، راستی آزمایی و تایید صرفه‌جویی انرژی به شماره ۲۰۹۳۴۷ مورخ ۱۴۰۰/۰۵/۰۹ مصوب شورای عالی انرژی نسبت به ارائه پیشنهادات خود با رعایت شرایط مندرج در آیین‌نامه‌های مزبور اقدام نمایند.

اولویت طرح‌ها و پروژه‌های پیشنهادی به شرح زیر بوده و طرح‌هایی که پیک سایه نمایند در اولویت بالاتر می‌باشند.

۱- بهینه‌سازی انرژی در روشنایی معابر

- ۲- کاهش تلفات خطوط توزیع نیروی برق
 - ۳- بهینه‌سازی انرژی در بخش سرمایه‌سازی ساختمان
 - ۴- بهینه‌سازی انرژی در بخش آب و فاضلاب و کشاورزی
 - ۵- بهینه‌سازی انرژی در حوزه مصارف عمومی شامل مراکز آموزشی، فرهنگی، پژوهشی، درمانی
 - ۶- بهینه‌سازی انرژی در بخش صنعت و ساختمان
- پیشنهادات باید حداکثر تا تاریخ ۱۴۰۱/۰۲/۰۱ به صورت مکتوب به آدرس تهران، شهرک قدس انتهای بلوار شهید دادمان جنب بزرگراه یادگار امام(ره)، پژوهشگاه نیرو، ساختمان ساتبا و یا ایمیل این سازمان به آدرس Info@satba.gov ارسال شوند.

دفتر حمایت‌های فنی بهره‌وری انرژی و استانداردهای سازمان با شماره تماس‌های ۸۸۰۸۴۶۸۶ - ۰۲۱ و ۸۸۰۸۶۱۴۵ - ۰۲۱ به منظور هماهنگی‌های مربوطه و پاسخ به سوالات مرتبط تعیین گردیده است.

نظام ثبت اندازه‌گیری و صحت‌گذاری انرژی

آیین‌نامه اجرایی بازار بهینه‌سازی انرژی

آیین‌نامه ایجاد بازار بهینه‌سازی انرژی و محیط

زیست

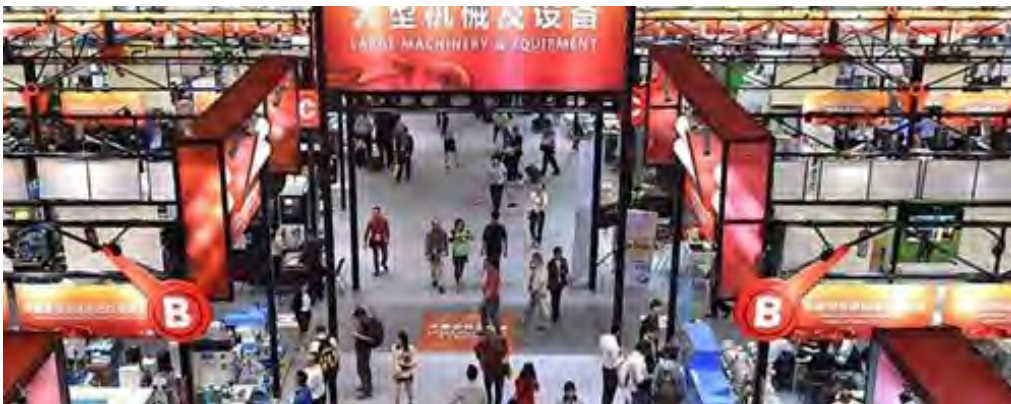
فلوچارت بازار بهینه‌سازی انرژی و محیط زیست

متقاضیان استفاده از ظرفیت بازار بهینه‌سازی انرژی و محیط زیست لازم است نامه درخواست خود را به همراه فرم خلاصه طرح ۲ و گزارش توجیهی فنی و اقتصادی ۳ ارائه نمایند.

خلاصه اطلاعات پروژه پیشنهادی بازار بهینه‌سازی

انرژی و محیط زیست

گزارش طرح توجیهی فنی اقتصادی



برگزاری نمایشگاه بین‌المللی فتوولتاییک خورشیدی (PV) - ۱۹

الی ۲۱ مرداد ۱۴۰۱ - گوانجو (چین)

نمایشگاه بین‌المللی فتوولتاییک خورشیدی (PV) گوانجو (چین) به ارائه سلول‌های فتوولتاییک، سیستم‌ها و پروژه‌های فتوولتاییک، انرژی فتوولتاییک و تجهیزات و مواد تولید آن خواهد پرداخت.

نمایشگاه فتوولتاییک گوانجو به ایجاد سکوی پرتاب تجاری موثری برای فعالان حوزه تبدیل انرژی خورشیدی به روش فتوولتاییک در آسیا اختصاص خواهد یافت. به دلیل رشد روز افزون تقاضاهای برخاسته از بازار جهانی برای منابع انرژی‌های تجدیدپذیر، صنعت تبدیل انرژی خورشیدی به روش فتوولتاییک در چین طی سال‌های آینده به سرعت رشد خواهد کرد.

علاقه‌مندان می‌توانند جهت کسب اطلاعات بیشتر به آدرس www.pvguangzhou.com مراجعه نمایند.

وزیر پاکستان و هیات همراه برای برگزاری نهمین اجلاس مشترک تجاری به تهران سفر کردند و در دیدار با هیات ایرانی و پس از مذاکرات کارشناسی، متن تفاهمنامه اجلاس فی‌مابین وزیر صنعت، معدن و تجارت و مشاور نخست وزیر پاکستان به امضا رسید. اکنون به منظور اجرای تهاتر، دو طرف بایستی چارچوب‌های عملیاتی را تبادل کنند.

در یازده ماهه سال ۱۴۰۰، تجارت دوجانبه ایران و پاکستان به ۱،۵ میلیارد دلار رسید که سهم ایران از این رقم نزدیک به ۱،۲ میلیارد دلار بود. در این مدت صادرات ایران به پاکستان ۲۵ درصد نسبت به مدت مشابه در سال ۱۳۹۹ رشد داشت.

در مقابل در یازده ماهه ۱۴۰۰، حدود ۳۰۰ میلیون دلار کالا از پاکستان واردات ایران شد که در مقایسه با مدت مشابه سال پیش از آن، بیش از ۵۸ درصد رشد داشت.

بررسی‌های تجاری نشان می‌دهد که ایران بیش از ۱۶ میلیارد دلار ظرفیت صادراتی به پاکستان دارد. در حال حاضر گفتگوهای تجارت آزاد نیز در بین دو کشور در جریان است و در مجموع دو کشور تلاش دارند با ایجاد زیرساخت‌های حقوقی مناسب، مبادلات خود را در میان مدت به پنج میلیارد دلار افزایش دهند.

بر اساس مصوبه وزارت بازرگانی پاکستان که روز پنج شنبه ۱۸ فروردین ماه جاری صادر شد، تفاهمنامه تهاتر اتاق‌های بازرگانی زاهدان و کویته را به عنوان اولین گام در به کارگیری تهاتر میان دو کشور را مورد تایید قرار داده است.

با اجرای موفق تهاتر میان اتاق‌های بازرگانی زاهدان و کویته به عنوان نمایندگان ایران و پاکستان، این راهکار تجاری در سطح گسترده‌تری به کار گرفته خواهد شد.

وزارت بازرگانی پاکستان، قانون و ضوابط عملیاتی «سازوکار تهاتر» میان این کشور و ایران را صادر کرد.

بر اساس اعلام سازمان توسعه تجارت ایران، در راستای مذاکرات وزیر صنعت، معدن و تجارت و پیگیری‌های سازمان توسعه تجارت ایران و براساس قانون و ضوابط جدید وزارت بازرگانی پاکستان، تبادل رسمی تجارت میان ایران و پاکستان با بهره‌گیری از مکانیزم تهاتر امکان‌پذیر شد. مقامات دولتی دو کشور از بخش بازرگانی خارجی، طی آبان‌ماه سال گذشته و در جریان نهمین اجلاس کمیته مشترک تجاری ایران و پاکستان که در تهران برگزار شد، بر سر ایجاد زیرساخت‌های تجارت تهاتری توافق کردند.

اتاق بازرگانی تهران نیز طی دست‌کم دو سال گذشته، با اعزام هیات تجاری به سرپرستی رئیس اتاق تهران به پاکستان و میزبانی از هیات تجاری اتاق لاهور و نیز برپایی چندین وبینار تخصصی، به طور جدی مذاکرات مربوط به توسعه روابط بازرگانی میان دو کشور و برقراری تبادلات کالایی بر اساس تهاتر را دنبال کرد.

در آبان‌ماه سال ۱۴۰۰ عبدالرزاق داوود مشاور نخست

تخصیص بخشی از اعتبارات بسته حمایت از صادرات سال ۱۴۰۰
سازمان توسعه تجارت ایران، شیوه‌نامه تخصیص بخشی از اعتبارات مشوق‌های صادراتی در چارچوب بسته حمایت از توسعه صادرات غیرنفتی سال ۱۴۰۰ را اعلام کرد.



به گزارش روابط عمومی سندیکای صنعت برق ایران به نقل از اتاق تهران، پرداخت کمک سود تسهیلات بانکی به صادرکنندگان، پرداخت کمک هزینه حمل هوایی و پرداخت کمک هزینه اجاره غرفه در نمایشگاه‌های بین‌المللی، سه بخشی است که شیوه‌نامه اجرایی آن از سوی سازمان توسعه تجارت تبیین و ابلاغ شده است.

بر این اساس، نحوه، شرایط و مستندات قابل ارائه برای دریافت مشوق‌های صادراتی ابلاغی، روی وبسایت سازمان توسعه تجارت ایران به نشانی www.tpo.ir بارگذاری شده است.

همچنین زمان پذیرش پرونده صادرکنندگان برای بهره‌مندی از مشوق‌های صادراتی اعلامی، در بخش پرداخت کمک هزینه حمل هوایی کالاهای اولویت‌دار صادراتی و نیز پرداخت کمک هزینه اجاره غرفه در نمایشگاه‌های بین‌المللی تا روز ۲۰ فروردین‌ماه جاری و زمان پذیرش پرونده‌ها برای برخوردارگی از پرداخت کمک سود تسهیلات بانکی به صادرکنندگان کالاها و خدمات تا ۲۹ خردادماه امسال تعیین شده است.

منابع پیش‌بینی شده در قانون بودجه سال ۱۴۰۰ کل کشور برای حمایت از توسعه صادرات غیرنفتی، به میزان ۷۶۰۰ میلیارد ریال و بخشی از درآمدهای حاصل از وضع عوارض صادراتی و همچنین ۱۹۰۰ میلیارد ریال از محل درآمدهای حاصل از حقوق ورودی با عنوان «تامین یارانه صادرات کالا با اولویت اقلام کشاورزی» است.

شیوه‌نامه و جداول مربوط به تخصیص اعتبارات مشوق‌های صادراتی سال ۱۴۰۰

توسعه آسان تر و سریعتر انرژی‌های تجدیدپذیر هستیم که تعدادی از آنها انجام شده است. معاون وزیر نیرو درباره احداث نیروگاه خورشیدی در پشت بامی نیز گفت: برنامه احداث ۵۵۰ هزار واحد پنج کیلوواتی در دستور کار است که در سال اول ۱۱۰ هزار واحد به اجرا می‌رسد در این خصوص توافقات با نهادهای مربوطه از جمله کمیته امداد و بهزیستی انجام شده است.

وی در خصوص احداث نیروگاه‌های زیست توده تصریح کرد: این نیروگاه‌ها به امحای پاک و مدیریت زباله کمک می‌کند که در فاز اول برای شهرهای شمالی و کلان شهرها اجرا خواهد شد.

رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) اضافه کرد: مراحل اجرای کار به این ترتیب است که شرکت‌های سرمایه‌گذار با کمک شهرداری‌ها نسبت به احداث اقدام می‌کنند و ساتبا برق تولید شده را خریداری می‌کند.

وی با بیان اینکه این پروژه‌ها کمک زیادی به جلوگیری از آلودگی آب و خاک خواهد نمود، تصریح کرد: در حال حاضر سه نیروگاه در شهرهای ساری، رشت و فسا در حال احداث است و برنامه ما این است که احداث نیروگاه‌های زیست توده از سال آینده برای تمامی شهرهای شمالی و کلان شهرها اجرا شود.

کمانی با بیان اینکه احداث نیروگاه بادی در خواف و میل نادر در حال احداث است، ادامه داد: در میل نادر قرارداد ۵۰ مگاوات در دستور کار است که ۲۵ مگاوات نصب شده و قبل از خرداد ماه سال آینده ۲۵ مگاوات دیگر نصب می‌شود. علاوه بر آن نیز قرارداد احداث ۵۰ مگاوات نیروگاه بادی دیگر با سرمایه‌گذار بخش خصوصی در این منطقه را داریم.

تفاهم‌نامه امضا شد. البته سرمایه‌گذاران تا قبل از اعلام مناقصه می‌توانند درخواست‌های خود را برای احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر به این سازمان ارسال کنند.

معاون وزیر نیرو ادامه داد: دو اقدام مهم برای همکاری با صنایع بزرگ مخصوصاً در پیک تابستان داشتیم که در تفاهم نامه وزارت نیرو با وزارت صمت به صورت کلی ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه خود تامین توسط صنایع تامین می‌شد. علاوه بر آن دو هزار مگاوات هم تفاهم نامه امضا شد تا صنایع، نیروگاه‌های تجدیدپذیر احداث کنند و به شبکه تحویل دهند تا معادل آن را صورت پایدار به کارخانه‌ها تحویل دهیم و این تضمین را وزارت نیرو خواهد داد که در زمان‌های پیک مصرف برق، مشکل قطعی برق آنها مرتفع گردد.

وی افزود: همچنین مشابه این تفاهم‌نامه با شهرک‌های صنعتی نیز آماده شده که حدود هزار مگاوات انرژی تجدیدپذیر برای صنایع مستقر در شهرک‌های صنعتی به صورت خود تامین احداث شود.

کمانی در ادامه با اشاره به تفاهم‌نامه همکاری سازمان منابع طبیعی با سازمان ساتبا اظهار کرد: تاکنون مهم‌ترین مانع، گرفتن مجوز بوده که سرمایه‌گذاران در پیچ و خم اداری معطل می‌شدند که در این خصوص تفاهم‌نامه‌ای با منابع طبیعی امضا شد. با این تفاهم‌نامه همکاری، سازمان منابع طبیعی با هماهنگی ساتبا ساختگاه‌هایی را شناسایی و معرفی خواهند نمود که سرمایه‌گذاران نیازی به اخذ مجوز نداشته باشند و به این ترتیب با سرعت بیشتری امکان احداث نیروگاه را خواهند داشت.

به گفته وی، همچنین در حال امضای تفاهم نامه با استانداران استان‌ها با هدف همکاری در راستای

رهبری در خصوص اهمیت توجه به منابع طبیعی و توسعه انرژی‌های خورشیدی و بادی و همچنین بازدیدهای رئیس جمهوری از نیروگاه‌های تجدیدپذیر، برای پشتیبانی و حمایت از برنامه سازمان ساتبا و وزارت نیرو برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر قدردانی کرده و آن را موجب دلگرمی برای این حوزه دانست.

به گفته وی، همدلی خوبی در ارکان کشور برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر به وجود آمده است که امیدواریم این مورد تداوم داشته باشد.

معاون وزیر نیرو با اشاره به برنامه ساتبا برای احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر در دوره چهار ساله، اظهار کرد: از همان ابتدا مقدمات پیگیری این کار انجام شد و مهم‌ترین بخش این کار اخذ مجوزهای لازم از نهادهای مربوطه و تامین اعتبار بود. و در همین راستا در هفته گذشته مجوز احداث ۴ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی در شورای اقتصاد داده شد.

وی افزود: نگرانی دیگر مدل عقد قرارداد بود که در مدل جدید بر مبنای ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید نگرانی‌های سرمایه‌گذاران برطرف شد و بازگشت سرمایه به ۴ سال کاهش پیدا کرد. کمانی با بیان اینکه رقم فروش برق از طریق مناقصه تعیین می‌شود، گفت: در این مصوبه قیمت‌ها ارزی است و افزایش یا کاهش حامل‌های انرژی تاثیری در هزینه تمام شده تولید ندارد.

وی با بیان اینکه ظرف روزهای آینده این مصوبه ابلاغ می‌شود، گفت: در کنار این اقدامات، فراخوان نیروگاه‌های تجدیدپذیر دادیم که با استقبال خوبی مواجه شد و ۹۵ هزار مگاوات درخواست برای سازمان ارسال شد که پس از بررسی‌های لازم، برای ۴۵ هزار مگاوات با شرکت‌های سرمایه‌گذار

معاون وزیر نیرو و رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا) در جمع خبرنگاران:

مجوز احداث ۴۰۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی از شورای اقتصاد صادر شد

معاون وزیر نیرو و رئیس سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر (ساتبا) با بیان اینکه در هفته گذشته مجوز احداث ۴ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی در شورای اقتصاد اخذ شده، از برنامه احداث ۵۵۰ هزار سامانه خورشیدی پشت بامی طی چهار سال خبر داد.



به گزارش دفتر روابط عمومی و امور بین‌الملل ساتبا "محمود کمانی" در نشست خبری با خبرنگاران با اشاره به سخنان اخیر مقام معظم



شرکت توانیر



جمهوری اسلامی ایران

وزارت نیرو

خلاصه وضعیت آماری صنعت برق کشور

معاونت تحقیقات و منابع انسانی
دفتر فناوری اطلاعات، ارتباطات و آمار

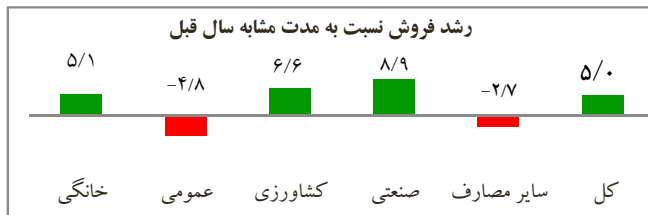
اطلاعات تا پایان ۱۴۰۰/۰۱/۲۰



<http://amar.tavanir.org.ir>

سهم مصارف مختلف در کشور (درصد)

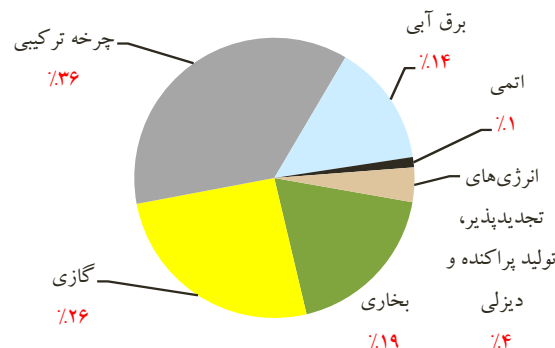
شرح	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹
خانگی	۳۲/۳	۳۲/۴
عمومی	۹/۳	۸/۵
کشاورزی	۱۴/۲	۱۴/۴
صنعتی	۳۵/۰	۳۶/۳
سایر مصارف (تجاری)	۷/۴	۶/۸
روشنایی معابر	۱/۸	۱/۶



تعداد کارکنان صنعت برق در پایان سال ۱۳۹۹

شرح	تعداد (نفر)	سهم (درصد)
زیر دیپلم	۲۴۳۹	۵/۵
دیپلم	۵۹۹۵	۱۳/۴
فوق دیپلم	۶۰۰۲	۱۳/۴
لیسانس	۲۰۵۷۸	۴۶/۰
فوق لیسانس و دکتری	۹۷۲۶	۲۱/۷
جمع	۴۴۷۴۰	۱۰۰

سهم انواع نیروگاهها در ظرفیت نصب شده نیروگاهی کشور



وضعیت فروش، مشترکین، شبکه توزیع و برق روستایی

شرح	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	واحد
کل فروش	۲۷۳۷۵۰	۲۸۷۳۷۹	میلیون کیلووات ساعت
خانگی	۸۸۵۰۰	۹۳۰۵۱	
عمومی	۲۵۵۸۹	۲۴۳۶۲	
کشاورزی	۳۸۷۶۴	۴۱۳۲۸	
صنعتی	۹۵۷۳۷	۱۰۴۲۹۶	
سایر مصارف (تجاری)	۲۰۱۴۳	۱۹۶۰۹	
روشنایی معابر	۵۰۱۷	۴۷۳۳	
جمع کل مشترکین	۳۶۶۴۴	۳۷۶۵۱	هزار مشترک
خانگی	۲۹۴۲۷	۳۰۱۸۱	
عمومی	۱۷۳۲	۱۷۸۹	
کشاورزی	۴۶۴	۴۸۱	
صنعتی	۲۵۵	۲۶۲	
سایر مصارف (تجاری)	۴۷۶۶	۴۹۳۸	
شبکه توزیع	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	واحد
طول شبکه فشار متوسط	۴۳۹	۴۴۷	هزار
طول شبکه فشار ضعیف	۳۷۳	۳۸۰	کیلومتر
تعداد ترانسفورماتورها	۷۴۷	۷۶۹	هزار دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتورها	۱۲۸۳۸۰	۱۳۰۸۶۳	مگاوات آمپر
روستای برقدار	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	واحد
کل روستاهای برقدار شده	۵۷۴۲۰	۵۷۷۵۹	روستا
تعداد خانوار روستایی برقدار	۴۵۰۲۰۴۵	۴۵۰۶۶۸۴	خانوار
طول شبکه فشار متوسط روستایی	۱۴۶۱۷۲	۱۴۶۸۲۵	کیلومتر
طول شبکه فشار ضعیف روستایی	۱۰۰۳۰۵	۱۰۰۵۰۵	
تعداد ترانسفورماتور روستایی	۷۷۵۰۳	۷۷۹۱۲	دستگاه
ظرفیت ترانسفورماتور روستایی	۷۷۱۷	۷۷۳۳	مگاوات آمپر
برخی شاخصهای سالانه صنعت برق	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	واحد
قدرت سرانه	۹۹۷	۱۰۰۶	وات
تولید سرانه	۳۸۹۶	۴۰۴۷	کیلووات ساعت
مصرف سرانه	۳۲۸۳	۳۳۸۹	کیلووات ساعت
متوسط مصرف مشترکین خانگی	۳۰۰۷	۳۰۸۳	ساعت

ظرفیت نامی، عملی، تولید و نیاز مصرف تا ۱۴۰۰/۰۱/۲۰

واحد	ظرفیت نصب شده نیروگاهی		
	میزان	سهم (درصد)	
مگاوات	بخاری	۱۵۸۲۹	۱۸/۵
	گازی	۲۱۹۵۳	۲۵/۷
	چرخه ترکیبی	۳۱۱۰۵	۳۶/۴
	برق آبی	۱۲۰۸۸	۱۴/۲
	اتمی	۱۰۲۰	۱/۲
	تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ MW خودتامین)	۲۰۲۳	۲/۴
	انرژی‌های تجدیدپذیر	۹۲۰	۱/۱
	دیزلی	۴۳۹	۰/۵
	کل ظرفیت نصب شده	۸۵۳۷۷	۱۰۰
	افزایش ظرفیت طی سال ۱۴۰۰	میزان	سهم (درصد)
گازی	۰	۰	
چرخه ترکیبی	۰	۰	
برق آبی	۰	۰	
اتمی	۰	۰	
تولید پراکنده (DG, CHP)	۰	۰	
انرژی‌های تجدیدپذیر	۰	۰	
کل ظرفیت نصب شده ۱۴۰۰	۰	۰	
شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)		
	میزان	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	
مگاوات	قدرت عملی شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۰ (تاکون: ساعت ۲۰:۴۹ تا ۱۹:۲۰ ۱۴۰۰)	۵۷۱۴۳	۱۱/۲
	برقایی و بادی	۱۱۵۶۲	-۱/۰
	جمع	۶۸۷۰۵	۹/۰
	تولید همزمان شبکه سراسری در زمان پیک ۱۴۰۰ (تاکون: ساعت ۲۰:۴۹ تا ۱۹:۲۰ ۱۴۰۰)	۳۷۷۱۴	۲۳/۲
	برقایی و بادی	۲۴۱۶	-۴۴/۹
	جمع	۴۰۱۳۰	۱۴/۶
	دریافت برون مرزی در پیک (۱۴۰۰/۰۱/۲۰ ساعت ۲۰:۴۹)	۳۴۸	۷۴/۰
	قدرت تامین شده در لحظه پیک سال ۱۴۰۰	۴۰۴۷۸	۱۵/۰
	حداکثر نیاز مصرف اصلاح شده سال ۱۴۰۰	۳۸۸۶۷	۱۸/۲
	پیک روز (۱۴۰۰/۰۱/۱۹)	۴۰۴۷۷	۱۵/۰
تولید ناویژه برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۰	۱۴۹۷۹	۲۹/۴	
برقایی و بادی	۴۵۰	-۶۱/۶	
جمع	۱۵۴۲۹	۲۱/۰	
انرژی دریافت شده برون مرزی ۱۴۰۰	۱۰۸	۷۴/۲	
انرژی ارسال شده برون مرزی ۱۴۰۰	۲۹۱	۶۷/۲	

سوخت مصرفی نیروگاه‌های شبکه سراسری از ابتدای سال تا ۱۴۰۰/۰۱/۲۰

شرح	رشد نسبت به مدت مشابه سال قبل (%)	میزان	واحد
گاز	۳۷/۲	۳۶۶۰	میلیون متر مکعب
گازوئیل	۱۳۰/۰	۴۶	میلیون لیتر
نفت کوره	۱۹۰/۰	۸۷	
جمع	۳۹/۶۰	۳۷۹۳	

عملکرد و پیش‌بینی بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی سال ۱۴۰۰

تاریخ بهره‌برداری	نام نیروگاه	نوع واحد	شماره واحد	جمع ظرفیت (مگاوات)
عملکرد				
جمع عملکرد از ابتدای سال				
				۰
پیش‌بینی				
تولید پراکنده	تولید پراکنده			۲۰۰
تجدیدپذیر	تجدیدپذیر			۲۰۰
زرنند	گازی	۲	ا و ۱	۳۲۴
هنگام	گازی	۲		۳۰۷
دو کوهه	گازی	۱		۳۰۷
زاهدان (گازی کوچک)	گازی	۱		۴۲
کیش (گازی کوچک)	گازی	۱		۴۲
جاسک (گازی کوچک)	گازی	۱		۴۲
دالاهو	چرخه ترکیبی	۱		۲۹۳
هریس	چرخه ترکیبی	۱		۱۸۰
آریان-زینجان ۲	گازی	۱		۳۶۶
ارومیه	چرخه ترکیبی	۲		۱۶۰
سیلان	چرخه ترکیبی	۲		۱۶۰
چابهار	چرخه ترکیبی	۱		۱۶۰
فردوسی	چرخه ترکیبی	۲		۱۶۰
عسلویه	چرخه ترکیبی	۲		۱۶۰
تلمبه ذخیره ای آزاد	برقایی			۱۷۰
چمشیر	برقایی			۱۷۶
برقایی کوچک	برقایی			۴
جمع پیش‌بینی تا پایان سال				۳۴۵۳
جمع پیش‌بینی و عملکرد سال				۳۴۵۳

ماخذ: شرکت مدیریت شبکه، شرکت تولید نیروی برق حرارتی، شرکت توسعه منابع آب و نیرو

خطوط و پست‌های انتقال و فوق توزیع

واحد	پایان		شرح
	تا پایان سال ۱۳۹۹	افزایش طی سال ۱۳۹۹	
کیلومتر مدار	۲۱۶۸۴	۳۵۵	۴۰۰ کیلوولت
	۳۲۵۸۷	۱۶	۲۳۰ کیلوولت
	۵۴۲۷۱	۳۷۱	جمع انتقال
	۲۴۲۹۱	۳۵۲	۱۳۲ کیلوولت
	۵۰۳۹۱	۱۸۶	۱۳۲ و ۶۶ کیلوولت
	۷۴۶۸۲	۵۳۸	جمع فوق توزیع
	۱۲۸۹۵۳	۹۰۹	جمع کل خطوط
مگاوات آمپر	۷۹۵۱۳	۴۵۰۵	۴۰۰ کیلوولت
	۹۲۷۰۵	۴۱۷۰	۲۳۰ کیلوولت
	۱۷۲۲۱۸	۸۶۷۵	جمع انتقال
	۳۶۸۹۴	۶۶۷	۱۳۲ کیلوولت
	۸۰۱۹۶	۱۸۹۰	۱۳۲ و ۶۶ کیلوولت
	۱۱۷۰۹۰	۲۵۵۷	جمع فوق توزیع
	۲۸۹۳۰۸	۱۱۲۳۲	جمع کل پست‌ها
جمع کل پست‌های بلا فصل			
	۹۴۰۹۷	۱۷۲۵	
جمع کل پست‌ها (شامل بلا فصل)			
	۳۸۳۴۰۵	۱۲۹۵۷	۳۷۰۴۴۸

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای

پروژه‌های خطوط و پست‌های با بیش از ۸۵ درصد پیشرفت

واحد	شرح	
	تا پایان دی ۱۳۹۹	شرح
کیلومتر مدار	۷۷۰	۴۰۰ کیلوولت
	۱۵۱	۲۳۰ کیلوولت
	۹۲۱	جمع انتقال
	۵۹۴	۱۳۲ کیلوولت
	۶۸۲	۱۳۲ و ۶۶ کیلوولت
	۱۲۷۶	جمع فوق توزیع
	۲۱۹۷	جمع کل طول خطوط
مگاوات آمپر	۲۲۳۰	۴۰۰ کیلوولت
	۲۹۷۰	۲۳۰ کیلوولت
	۵۲۰۰	جمع انتقال
	۱۰۰۰	۱۳۲ کیلوولت
	۱۷۰۵	۱۳۲ و ۶۶ کیلوولت
	۲۷۰۵	جمع فوق توزیع
	۷۹۰۵	جمع کل ظرفیت پست‌ها

ماخذ: شرکت‌های برق منطقه‌ای