



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

شماره:
تاریخ:
پست:

بسمه تعالی

شرکت مادر تخصصی توانیر
شرکت مدیریت شبکه برق ایران
سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)
شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی
شرکت مادر تخصصی مدیریت منابع آب ایران

موضوع مصوبه: دستورالعمل توسعه صادرات برق و ایجاد بازار منطقه‌ای برق در بورس انرژی
مستندات صدور مصوبه: ماده (۱۷) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق، بندهای (۱۳) و (۱۵)
سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی و بند (ز) و (ح) ماده (۱) قانون تشکیل وزارت نیرو

در راستای اجرای مقررات ناظر بر گسترش مبادلات رقابتی برق در بخش تجارت خارجی، به ویژه تکلیف قانونی ماده (۱۷) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق، «دستورالعمل توسعه صادرات برق و ایجاد بازار منطقه‌ای برق در بورس انرژی» جهت اجراء ابلاغ می‌گردد. معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی موظف است با همکاری شرکت توانیر و شرکت مدیریت شبکه برق ایران، گزارش عملکرد این دستورالعمل را هر سه ماه یک بار ارایه نماید.
با ابلاغ این دستورالعمل، آیین‌نامه اجرایی صادرات برق توسط بخش خصوصی به شماره ۹۲/۲۴۴۲۶/۳۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۲/۰۵/۰۵ ملغی می‌گردد.

علی‌اکبر محرابیان



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

دستورالعمل توسعه صادرات برق و ایجاد بازار منطقه‌ای برق در بورس انرژی

معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی
زمستان ۱۴۰۲



مقررات بخش تجارت خارجی

دستورالعمل توسعه صادرات برق و ایجاد بازار منطقه‌ای برق در بورس انرژی

مقام تصویب‌کننده: وزیر نیرو

دریافت‌کنندگان سند جهت اجرا:

- معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی وزارت نیرو
- معاونت برق و انرژی وزارت نیرو
- مرکز امور بین‌الملل وزارت نیرو
- شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)
- سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)
- شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- شرکت مادر تخصصی مدیریت منابع آب ایران
- شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی
- شرکت بورس انرژی ایران

اسناد مرتبط:

- ماده (۱۷) قانون مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق
- بندهای (۱۳) و (۱۵) سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی
- بند (ز) و (ح) ماده (۱) قانون تشکیل وزارت نیرو
- آیین‌نامه اجرایی صادرات برق توسط بخش خصوصی ابلاغی به شماره ۹۲/۲۴۴۲۶/۳۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۲/۰۵/۰۵
- نظام‌نامه همکاری‌های بین‌الملل و توسعه صادرات ابلاغی به شماره ۹۱/۴۸۶۱۰/۱۳/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۱/۱۲/۲۶

فهرست مطالب

۱- مقدمه.....	۱
۲- اهداف.....	۱
۳- محدوده اجرا.....	۱
۴- مسئولیت‌ها.....	۲
۵- تعاریف.....	۲
۶- صادرات با استفاده از ظرفیت خطوط موجود.....	۳
۷- تعهدات.....	۵
۸- مجوز صادرات.....	۷
۹- تابلو بازار منطقه‌ای برق در بورس انرژی.....	۷
۱۰- توسعه ظرفیت تبادل برون‌مرزی شبکه برق.....	۸
۱۱- ارزیابی عملکرد.....	۸
۱۲- سایر موارد.....	۸
۱۳- بازنگری.....	۹
۱۴- کنترل سند.....	۱۰

۱- مقدمه

این دستورالعمل به منظور اجرای وظایف قانونی وزارت نیرو و به منظور تحقق ظرفیت‌های کشور در تولید برق، درآمدزایی، افزایش امنیت انرژی و توسعه ظرفیت تبادلات برون‌مرزی و افزایش سهم کشور در تأمین انرژی منطقه‌ای و تبیین شرایط صادرات برق نیروگاه‌های غیردولتی تدوین شده است.

۲- اهداف


توسعه ظرفیت صادراتی و تبادلات برون مرزی و منطقه‌ای برق از طریق:

- توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر، زغال سنگ سوز، برق آبی بزرگتر از ده مگاوات
- توسعه ظرفیت خطوط تبادل برون‌مرزی شبکه برق
- ایجاد بازار منطقه‌ای برق در بورس انرژی ایران

۳- محدوده اجرا

شرایط و روش توسعه صادرات و تبادلات برون مرزی برق موضوع این دستورالعمل برای کلیه مراجع زیر لازم‌الاجرا است.

- معاونت برق و انرژی وزارت نیرو
- معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی وزارت نیرو
- مرکز امور بین‌الملل وزارت نیرو
- سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)
- شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق (توانیر)
- شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- شرکت‌های برق منطقه‌ای
- شرکت‌های توزیع نیروی برق
- شرکت مادر تخصصی مدیریت منابع آب ایران
- شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران
- شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی
- سازمان آب و برق خوزستان
- شرکت‌های آب منطقه‌ای
- شرکت بورس انرژی ایران
- کلیه متقاضیان صادرات برق

شماره سند : ۱۴۰۲/۵۶,۲۴۰ تاریخ صدور : شماره تجدیدنظر : - تاریخ تجدیدنظر : -	مقررات تجارت خارجی	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
دستورالعمل توسعه صادرات برق و ایجاد بازار منطقه‌ای برق در بورس انرژی		

۴- مسئولیت‌ها

مسئولیت اجرای این دستورالعمل بر عهده بالاترین مقام اجرایی سازمان‌ها و شرکت‌های نامبرده در بند (۳) و مسئولیت نظارت بر حسن اجرای آن، بر عهده معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی می‌باشد.

۵- تعاریف

اصطلاحات و مفاهیم به کار رفته در این دستورالعمل در معانی مشروح ذیل بکار می‌روند:

پروانه احداث: سندی است که توسط "سرمایه‌پذیر" و مطابق روال جاری وزارت نیرو، جهت احداث "نیروگاه" به منظور صادرات برق تولیدی "نیروگاه" صادر می‌گردد.

توانیر: شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق.

تابلو بازار منطقه‌ای برق: بازار معاملاتی است که جهت خرید و فروش برق ناشی از تجارت خارجی برق در بورس انرژی ایجاد می‌شود.

ساتبا: سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق.

شرکت برق حرارتی: شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی.

سرمایه‌پذیر: "ساتبا" برای نیروگاه‌های تجدیدپذیر، "شرکت برق حرارتی" برای نیروگاه‌های زغال‌سنگ سوز و شرکت مادر تخصصی مدیریت منابع آب ایران برای نیروگاه‌های برق‌آبی بزرگتر از ده مگاوات.

سرمایه‌گذار نیروگاه: اشخاص حقوقی که متقاضی احداث "نیروگاه" جهت صادرات برق می‌باشند.

سرمایه‌گذار شبکه: اشخاص حقوقی که متقاضی توسعه ظرفیت تبادل برون مرزی شبکه برق کشور می‌باشند.

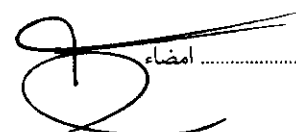
ظرفیت مطمئن نیروگاهی: حداکثر ظرفیت قابل بهره‌برداری "نیروگاه" در ایام پیک بار شبکه سراسری برق کشور که با اعمال ضریب عدم دسترسی متعارف آن "نیروگاه"، ناشی از محدودیت‌های شبکه، خرابی و تعمیرات محاسبه می‌گردد.

قرارداد ترانزیت: قراردادی که بین "سرمایه‌گذار نیروگاه" و "توانیر" و یا شرکت‌های زیرمجموعه "توانیر" منعقد می‌گردد و در آن، شرایط ترانزیت داخلی برق از نقطه تولید تا تحویل برق در مبادی تبادل خارجی تعیین می‌گردد.

قرارداد احداث نیروگاه: قراردادی که بین "سرمایه‌گذار نیروگاه" و "سرمایه‌پذیر" منعقد می‌گردد و در آن شرایط احداث و نحوه انتفاع از برق تولیدی در دوره بهره‌برداری از "نیروگاه" تعیین می‌شود.

قرارداد توسعه ظرفیت تبادل برون مرزی شبکه برق: قراردادی است که بین "سرمایه‌گذار شبکه" و "توانیر" منعقد می‌گردد و در آن شرایط احداث و توسعه ظرفیت تبادل برون مرزی شبکه برق و تأمین تجهیزات مربوطه تعیین می‌شود.

..... امضاء



مدیریت شبکه: شرکت مدیریت شبکه برق ایران

معاونت: معاونت برق و انرژی وزارت نیرو

مجوز صادرات برق: سندی است که توسط "معاونت" صادر شده و بر مبنای آن "سرمایه‌گذار نیروگاه" مجاز به استفاده از ظرفیت خطوط صادراتی برق برای مدت معینی خواهد بود.

موافقت اصولی: موافقت‌نامه برای احداث نیروگاه به منظور صادرات برق است که توسط "معاونت" برای "سرمایه‌گذار نیروگاه" حائز شرایط، صادر می‌شود.

نرخ ترانزیت داخلی: نرخ است که بر مبنای آن، کلیه صادرکنندگان بابت استفاده از امکانات شبکه برق کشور برای تزریق انرژی به شبکه در یک نقطه و دریافت همان میزان انرژی در نقطه تبادلی خارجی (و یا بالعکس) مطابق رویه‌های جاری وزارت نیرو به "توانیر" پرداخت می‌نمایند.

نرخ حق عبور برق صادراتی: نرخ است که بر مبنای آن، کلیه صادرکنندگان بابت استفاده از امکانات شبکه برق کشور به ازای هر کیلووات از ظرفیت در اختیار شبکه صادراتی به "توانیر" پرداخت می‌نمایند.

نیروگاه: نیروگاه‌های جدیدالاحداث غیردولتی تولید برق از منابع انرژی‌های تجدیدپذیر و زغال سنگ سوز و برق‌آبی بالای ده مگاوات که متصل به شبکه سراسری برق می‌باشند.

کمیته هماهنگی: کمیته‌ای به ریاست معاون برق و انرژی و عضویت مدیرعامل "توانیر"، مدیرعامل "مدیریت شبکه"، معاون وزیر و رئیس "ساتبا"، مدیرکل دفتر اقتصاد، سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات وزارت نیرو بعنوان دبیر و دو نفر با معرفی "معاونت" که با حکم وزیر نیرو تعیین می‌شوند.

سایر کلمات و تعاریف استفاده شده در این دستورالعمل مطابق "دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی" و آخرین ابلاغیه‌های وزارت نیرو و یا هیئت تنظیم بازار برق ایران (تا زمان ابلاغ این دستورالعمل) می‌باشد.

۶- صادرات با استفاده از ظرفیت خطوط موجود

۱-۶- فرایند شناسایی متقاضیان

۱-۶-۱- ظرفیت مازاد در خطوط صادراتی موجود به کشورهای همسایه، به صادرات برق موضوع این دستورالعمل اختصاص می‌یابد. بدین منظور ظرفیت مازاد موجود خطوط صادراتی و تخصیص سهم مشخص از این ظرفیت برای هریک از نیروگاه‌های تجدیدپذیر، زغال سنگ سوز و برق‌آبی بالاتر از ده مگاوات با لحاظ مدت اعتبار تعیین شده برای هر خط پس از تأیید در "کمیته هماهنگی"، توسط "معاونت" ابلاغ خواهد شد. "توانیر" موظف است حداکثر طی یک‌ماه موارد ابلاغ شده را به صورت عمومی، منتشر و نسبت به برگزاری مزایده اقدام نماید.

تبصره: حداقل ظرفیت نیروگاهی مجاز برای مشارکت در صادرات برق، توسط "کمیته هماهنگی" تعیین می‌شود.

۱-۲-۶- "سرمایه‌پذیر" پس از ابلاغ ظرفیت خطوط صادراتی موجود، نسبت به فراخوان عمومی و شناسایی "سرمایه‌گذار نیروگاه" به منظور تولید و صادرات برق و ارزیابی توانایی مالی و فنی ایشان و معرفی آنها به "معاونت" جهت صدور "موافقت اصولی" اقدام می‌نماید.

۱-۳-۶- "نیروگاه" موظف است در دوره مجاز به صادرات برق، کل انرژی تولیدی خود را در ایام پیک شبکه (ابتدای خرداد تا انتهای شهریور هر سال) در اختیار "مدیریت شبکه" قرار دهد. نرخ خرید برق در این ایام، بر اساس نرخ متوسط تابلو برق سبز و یا نرخ "تابلو بازار منطقه‌ای برق" در بورس انرژی (هر کدام که بیشتر باشد) تعیین و محاسبه می‌شود.

۲-۶- فرایند واگذاری

۱-۲-۶- واگذاری تمام یا بخشی از ظرفیت خطوط صادراتی در مبادی اعلامی، از بین دارندگان موافقت اصولی و تا میزان تعیین شده در بند (۱-۶-۱-)، از طریق برگزاری مزایده توسط "توانیر" انجام می‌گیرد.

تبصره ۱: اسناد مزایده شامل مدت زمان صادرات مطابق بند (۱-۶-۱-)، ضمانت‌نامه شرکت در مزایده و ظرفیت اختصاص یافته شبکه برای صادرات و... و نمونه "قرارداد ترانزیت" و نرخ پایه مزایده توسط "توانیر"، تهیه و پس از تأیید "کمیته هماهنگی" منتشر می‌گردد.

تبصره ۲: نمونه "قرارداد احداث نیروگاه" جزء اسناد مزایده می‌باشد. نمونه قرارداد، شامل کلیه شرایط مربوط به احداث از جمله مدت احداث، جرائم تأخیر احداث و ... می‌باشد که توسط "سرمایه‌پذیر" تهیه و به تأیید "کمیته هماهنگی" می‌رسد.

۲-۲-۶- حداکثر فاصله مجاز زمانی بین انعقاد "قرارداد احداث نیروگاه" تا شروع صادرات برق، یک‌سال می‌باشد. در صورتیکه بنا به تأیید "سرمایه‌پذیر"، برنامه احداث "نیروگاه" بیش از یک‌سال باشد، "سرمایه‌گذار نیروگاه"، تا زمان بهره‌برداری از "نیروگاه"، موظف به تأمین برق، معادل ظرفیت تعیین شده در مزایده، از طریق تابلو برق سبز یا "تابلو بازار منطقه‌ای برق"، جهت صادرات برق می‌باشند. تبصره: در هر زمان از دوره احداث "نیروگاه"، در صورتیکه تأخیرات غیرمجاز در روند پیشرفت احداث "نیروگاه"، بیش از میزان تعیین شده در "قرارداد احداث نیروگاه" باشد، با درخواست "سرمایه‌پذیر"، و تأیید "کمیته هماهنگی"، مجوز صادرات "سرمایه‌گذار نیروگاه" لغو خواهد شد.

۳-۲-۶- علاوه بر "نرخ حق عبور برق صادراتی"، پرداخت "نرخ ترانزیت داخلی" نیز بر عهده "سرمایه‌گذار نیروگاه" می‌باشد. "نرخ ترانزیت داخلی" در ابتدای هر سال توسط "توانیر" بر اساس دستورالعمل‌های ابلاغی وزارت نیرو اعلام می‌شود.

۴-۲-۶- حداکثر مقدار قابل تخصیص به "سرمایه‌گذار نیروگاه" برای صادرات برق به میزان "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" است. تعیین "ظرفیت مطمئن نیروگاهی" بر عهده "سرمایه‌پذیر" و با همکاری "مدیریت شبکه" می‌باشد.

۵-۲-۶- با رعایت شرایط این دستورالعمل، "سرمایه‌پذیر" موظف به صدور "پروانه احداث" و انعقاد "قرارداد احداث نیروگاه" با برنده مزایده می‌باشد.

۶-۲-۶- "توانیر" مکلف است همزمان با انعقاد "قرارداد احداث نیروگاه" و معرفی "سرمایه‌گذار نیروگاه" توسط "سرمایه‌پذیر"، نسبت به انعقاد "قرارداد ترانزیت" با ایشان اقدام نماید.

۷-۲-۶- "سرمایه‌گذار نیروگاه" موظف است قبل از انعقاد "قرارداد احداث نیروگاه" پروفیل بار صادراتی خود را به تأیید "مدیریت شبکه" برساند.

۷- تعهدات

۱-۷- "سرمایه‌گذار نیروگاه" برای هموارسازی برق تولیدی خود، مجاز به خرید (فروش) برق از (به) "تابلو بازار منطقه‌ای برق" یا تابلو برق سبز می‌باشد.

تبصره: سایر روش‌های هموارسازی برق تولیدی "سرمایه‌گذار نیروگاه"، با پیشنهاد "سرمایه‌پذیر" و تأیید "کمیته هماهنگی" امکان‌پذیر می‌باشد.

۲-۷- "مدیریت شبکه" در سقف مجموع برق تزریق شده "نیروگاه" به شبکه بعلاوه برق خریداری شده از بورس (تابلو سبز و "تابلو بازار منطقه‌ای برق") توسط "سرمایه‌گذار نیروگاه"، موظف به تحویل برق صادراتی مطابق با پروفیل بار صادراتی تأیید شده ایشان در مبادی صادراتی می‌باشد. در شرایط عدم تطابق مجموع برق تزریق شده "نیروگاه" به شبکه بعلاوه برق خریداری شده از بورس (تابلو برق سبز و "تابلو بازار منطقه‌ای برق") با میزان برق تحویلی به طرف خارجی "سرمایه‌گذار نیروگاه"، به صورت ذیل عمل خواهد شد:

۲-۱-۲-۷ در صورتی که مجموع برق تزریق شده "نیروگاه" به شبکه بعلاوه برق خریداری شده از بورس (تابلو سبز و "تابلو بازار منطقه‌ای برق")، از برق تحویلی به طرف خارجی مطابق پروفیل بار تعهد شده بیشتر باشد و این مازاد، به درخواست "مدیریت شبکه" صورت گرفته باشد، "توانیر" موظف است برق مازاد نسبت به پروفیل بار تعهد شده را با متوسط نرخ "تابلو بازار منطقه‌ای برق" یا تابلو برق سبز در آن دوره (هر کدام که بیشتر باشد)، از "سرمایه‌گذار نیروگاه" خریداری نماید. در غیر این صورت (عدم درخواست "مدیریت شبکه") "سرمایه‌پذیر" موظف به خرید برق مازاد با نرخ متوسط تابلو اول بورس در آن دوره می‌باشد.

۲-۲-۲-۷ در صورتی که مجموع برق تزریق شده "نیروگاه" به شبکه بعلاوه برق خریداری شده از بورس (تابلو برق سبز و "تابلو بازار منطقه‌ای برق")، از برق تحویلی به طرف خارجی مطابق پروفیل بار تعهد شده کمتر باشد، در صورتیکه این کمبود ناشی از قصور "سرمایه‌گذار نیروگاه" باشد، در این حالت نرخ برق تحویلی مازاد بر مجموع برق تزریق شده "نیروگاه" به شبکه بعلاوه برق خریداری شده از بورس (تابلو سبز و "تابلو بازار منطقه‌ای برق")، برابر با یک و دو دهم حداکثر نرخ متوسط صادراتی سال قبل "توانیر" یا نرخ "تابلو بازار منطقه‌ای برق" یا تابلو برق سبز در آن دوره (هر کدام که بیشتر باشد) خواهد بود. در صورتی که این کمبود به درخواست "مدیریت شبکه" صورت گرفته باشد، "مدیریت شبکه" موظف به پوشش تعهد سرمایه‌گذار احداث "نیروگاه" تا سقف پروفیل بار تعهد شده و تحویل آن در مبادی صادراتی می‌باشد و هزینه‌ی مازادی برای سرمایه‌گذار احداث "نیروگاه" ایجاد نخواهد کرد.

۳-۲-۳-۷ در صورت عدم تطابق انرژی تحویلی در مبادی صادراتی با پروفیل بار تعهد شده "سرمایه‌گذار نیروگاه" با طرف خارجی، به صورت زیر عمل خواهد شد:

۳-۳-۱-۷ در صورتیکه در مبادی صادراتی تحویل انرژی بیشتر از پروفیل بار تعهد شده باشد، مقدار صادرات مازاد متعلق به "توانیر" می‌باشد.

۳-۳-۲-۷ در صورتیکه به دلیل قصور "مدیریت شبکه"، تحویل انرژی در مبادی صادراتی کمتر از پروفیل بار تعهد شده باشد، "مدیریت شبکه" موظف است هزینه انرژی تحویل نشده را با نرخ معادل یک و دو دهم برابر حداکثر نرخ متوسط صادراتی سال قبل "توانیر"، نرخ "تابلو بازار منطقه‌ای برق" و تابلو برق سبز در آن دوره (هر کدام که بیشتر باشد)، محاسبه و پرداخت نماید. در صورتی که بدون دخالت "مدیریت شبکه"، مقصد صادراتی، انرژی کمتری نسبت به پروفیل بار تعهد شده، تحویل گرفته باشد، "سرمایه‌پذیر" موظف است مازاد برق تزریق شده "نیروگاه" به شبکه و برق خریداری شده از بورس نسبت به پروفیل بار تعهد شده را با نرخ متوسط تابلو اول بورس خریداری نماید.

۸- مجوز صادرات

صدور مجوز صادرات برق توسط "معاونت" برای متقاضیان بخش‌های غیردولتی منوط به رعایت موارد ذیل می‌باشد:

- انعقاد "قرارداد ترانزیت" با "توانیر" و "قرارداد احداث نیروگاه" با "سرمایه‌پذیر"
- احداث و بهره‌برداری از "نیروگاه" مطابق با شرایط این دستورالعمل و برنامه زمان‌بندی مندرج در "قرارداد احداث نیروگاه" (یا مطابق ماده ۶-۲-۲- این دستورالعمل)
- ارائه تضامین لازم و کافی به منظور حصول اطمینان از عمل به تعهدات مالی
- رعایت کلیه دستورالعمل‌های وزارت نیرو
- ارائه تعهد مبنی بر تخصیص یکصد درصد برق تولیدی در چهارماه گرم سال (ابتدای خرداد تا انتهای شهریور) به مصارف داخلی

۹- تابلو بازار منطقه‌ای برق در بورس انرژی

۹-۱- "مدیریت شبکه" موظف است بعد از ابلاغ این دستورالعمل، نسبت به راه‌اندازی "تابلو بازار منطقه‌ای برق" در بورس انرژی ایران اقدام کند.

۹-۲- کلیه دارندگان "مجوز صادرات برق" مجاز به خرید برق از "تابلو بازار منطقه‌ای برق" می‌باشند.

۹-۳- کلیه "نیروگاه"هایی که پس از ابلاغ این دستورالعمل به بهره‌برداری می‌رسند، مجاز به عرضه برق در "تابلو بازار منطقه‌ای برق" هستند.

۹-۴- "توانیر" مجاز به عرضه برق در "تابلو بازار منطقه‌ای برق" می‌باشد.

۹-۵- "معاونت" موظف است ضمن تدوین سازوکارهای لازم، نسبت به صدور مجوز واردات برق جهت عرضه در "تابلو بازار منطقه‌ای برق" از طریق درگاه ملی مجوزها اقدام نماید.

۹-۶- دستورالعمل مبادلات برق در "تابلو بازار منطقه‌ای برق"، حداکثر یک ماه پس از ابلاغ این دستورالعمل به پیشنهاد "مدیریت شبکه" و توسط معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی ابلاغ خواهد شد.

۱۰- توسعه ظرفیت تبادل برون مرزی شبکه برق

۱۰-۱- به منظور توسعه ظرفیت تبادل برون مرزی شبکه برق، "معاونت" موظف است حداکثر یک‌ماه پس از ابلاغ این دستورالعمل، فهرست پروژه‌های مصوب توسعه ظرفیت تبادل برون مرزی شبکه برق کشور را دریافت و منتشر نماید.

۱۰-۲- "توانیر" موظف است نسبت به شناسایی "سرمایه‌گذار شبکه" از طریق انتشار فراخوان عمومی، اقدام نماید. انتخاب "سرمایه‌گذار شبکه" از طریق برگزاری مناقصه جهت تعیین طول دوره استفاده از ظرفیت خطوط تبادل برون مرزی جدید احداث شده می‌باشد.

۱۰-۳- "سرمایه‌گذار شبکه"، با انعقاد قرارداد با "توانیر" و انتقال مالکیت خط احداث شده به "توانیر"، امتیاز استفاده از ظرفیت خطوط تبادل برون مرزی جدید احداث شده را در طول دوره قرارداد دریافت خواهد کرد.

۱۰-۴- "سرمایه‌گذار شبکه" مجاز به تخصیص ظرفیت خط تبادل برون مرزی جدید احداث شده به دارندگان "مجوز صادرات برق" می‌باشد.

۱۱- ارزیابی عملکرد

"کمیته هماهنگی" موظف است نسبت به بررسی، نظارت و ارزیابی دوره‌ای تعهدات بخش‌های مشمول این دستورالعمل، اقدام نماید و گزارش آن را به صورت دوره‌ای (ماهانه) به وزیر نیرو ارائه دهد.

۱۲- سایر موارد

۱۲-۱- بازاریابی و عقد قرارداد با خریداران خارجی با رعایت قوانین، مقررات و انجام تعهدات مرتبط، به عهده و با مسئولیت "سرمایه‌گذار نیروگاه" می‌باشد.

۱۲-۲- در صورت عدم امکان صادرات برق توسط "نیروگاه" های موضوع این دستورالعمل، "نیروگاه" مجاز به عرضه برق در بورس انرژی می‌باشد.

۱۲-۳- "نیروگاه" مجاز است بعد از اتمام دوره "قرارداد ترانزیت"، برق تولیدی خود را از طریق بازار عمده‌فروشی یا عرضه در تابلو اول بورس به فروش برساند.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

مقررات تجارت خارجی

شماره سند : ۱۴۰۲/۵۶/۲۴۰

تاریخ صدور :

شماره تجدیدنظر : -

تاریخ تجدیدنظر : -

دستورالعمل توسعه صادرات برق و ایجاد بازار منطقه‌ای برق در بورس انرژی

۱۲-۴- نمونه "قرارداد احداث نیروگاه" موضوع این دستورالعمل، حسب نوع نیروگاه توسط "سرمایه‌پذیر" و نمونه "قرارداد ترانزیت" و "قرارداد توسعه ظرفیت تبادل برون مرزی شبکه برق" توسط "توانیر" پس از ابلاغ این دستورالعمل، تهیه و توسط معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی وزارت نیرو ابلاغ خواهد شد.

۱۲-۵- در صورت بروز اختلاف، "کمیته هماهنگی" مرجع حل اختلاف می‌باشد.

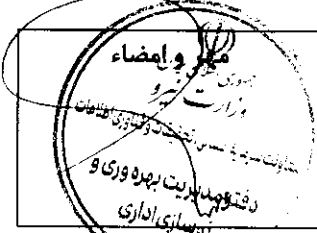
۱۳- بازنگری

بازنگری این دستورالعمل بنا به پیشنهاد "معاونت" و توسط معاونت برنامه‌ریزی و اقتصادی وزارت نیرو صورت خواهد گرفت و توسط وزیر نیرو تصویب و ابلاغ خواهد شد.

امضاء

۱۴- کنترل سند

۱. صدور سند

	<p>سند با ضوابط آیین‌نامه تولید، بهره‌برداری و بازنگری اسناد اداری مطابقت دارد. نام و نام خانوادگی کنترل کننده سند: مرتضی بخشایش سمت: مدیر کل دفتر مدیریت بهره‌وری و نوسازی اداری</p>
---	---

۲. دریافت سند و کنترل‌های لازم

<p>مهر و امضاء</p>	<p>نام سازمان: تاریخ دریافت سند:</p> <p>✓ سند از نظر شکلی (تعداد اوراق، خوانایی و ...) کامل است. ✓ سند در فرم‌های مربوطه ثبت گردید. ✓ اسناد منسوخ یا بی‌اعتبار مرتبط ابطال گردید. نام و نام خانوادگی کنترل کننده: سمت:</p>
--------------------	--

۳. بهره‌برداری

<p>مهر و امضاء</p>	<p>نام واحد سازمانی:</p> <p>✓ دریافت سند: تاریخ:</p> <p>✓ خاتمه دوره اجرا: تاریخ:</p> <p>نام و نام خانوادگی دریافت کننده: سمت:</p>
--------------------	--

۴. ابطال سند

<p>مهر و امضاء</p>	<p>این سند در تاریخ: به استناد ابطال گردید. نام و نام خانوادگی ابطال کننده: سمت:</p>
--------------------	--

۱۵- گردآورندگان سند:

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت
۱	سید مجید میری لاریمی	مدیر کل دفتر اقتصاد، سرمایه گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو
۲	سید رضا میرزازاده حسینی	مدیر دفتر راهبری و نظارت بر تولید برق
۳	مهرداد اقلیمی	مدیرکل دفتر تجارت خارجی برق شرکت توانیر
۴	بهروز احمدی	مدیر کل توسعه بازار شرکت مدیریت شبکه
۵	ایمان رحمتی	مدیر کل کنترل و نظارت بازار برق شرکت مدیریت شبکه
۶	سید محمد حسین زنده دل	مدیر کل دفتر مبادلات برون مرزی شرکت مدیریت شبکه
۷	سالار آتش پر	مدیر کل دفتر برنامه ریزی و تنظیم مقررات ساتبا
۸	بابک اسکندریون	معاون دفتر اقتصاد، سرمایه گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو
۹	آرش عباسی	مشاور معاون برق و انرژی
۱۰	حمید رضا کشفی	مشاور مدیرعامل شرکت توسعه منابع آب و نیرو
۱۱	زهرة طایفی	رئیس گروه تنظیم مقررات بازار برق وزارت نیرو
۱۲	زهرة اولیاء	رئیس گروه تنظیم مقررات ساتبا
۱۳	مجید ودودی	مدیر کل دفتر تامین مالی شرکت توسعه منابع آب و نیرو
۱۴	محمد مرادی	مجری طرح های متوسط و کوچک شرکت توسعه منابع آب و نیرو
۱۵	محمد رضا آسمند	مدیر برنامه ریزی و بودجه شرکت توسعه منابع آب و نیرو
۱۶	سهراب صحرا نشین	رئیس گروه مطالعات اقتصادی برون مرزی شرکت توانیر
۱۷	حیدر جاوید	رئیس گروه دیسپاچینگ برق آبی و بازار برق شرکت مدیریت منابع آب ایران
۱۸	علی نقوی	مدیرعامل شرکت بورس انرژی
۱۹	محمد باقر قرهی	کارشناس دفتر اقتصاد، سرمایه گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو
۲۰	سعید طیبی	سرپرست دفتر عملیات برق شرکت بورس انرژی
۲۱	محمد حسین جمشیدی	کارشناس دفتر سرمایه گذاری و تنظیم مقررات ساتبا