

شرکت مادر تخصصی توانیر
شرکت مدیریت شبکه برق ایران
شرکت های برق منطقه ای
شرکت های توزیع نیروی برق

موضوع: دستورالعمل جابجایی برق

باسلام،

به استناد ماده (۹) و (۱۲) قانون سازمان برق ایران مصوب ۱۳۴۶/۰۴/۱۹ و بند (ه) ماده (۱) قانون تاسیس وزارت نیرو مصوب ۱۳۵۳/۱۱/۲۸ و ماده (۹) دستورالعمل بند (و) ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنج ساله، موضوع ابلاغیه شماره ی ۱۱۴۰۷۸ مورخ ۱۳۹۱/۱۲/۲۸ شورای اقتصاد، «دستورالعمل استفاده از خدمات شبکه برق و مدیریت یارانه متقاطع» به شرح پیوست تأیید و برای اجرا از ابتدای سال ۱۳۹۳، ابلاغ می شود.

هوشنگ فلاحتیان

معاون وزیر در امور برق و انرژی



دستورالعمل استفاده از خدمات شبکه برق و مدیریت یارانه متقاطع


مقام تصویب کننده: معاون وزیر در امور برق و انرژی

دریافت کنندگان جهت اجرا:

- هیأت تنظیم بازار برق ایران
- دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق
- شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)
- شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- شرکت های برق منطقه ای
- شرکت های توزیع نیروی برق
- شرکت های خرده فروشی برق

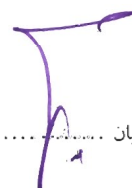
اسناد مرتبط:

- قانون تاسیس وزارت نیرو، مصوب ۱۳۵۳/۱۱/۲۸
- دستورالعمل بند (و) ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنج ساله، موضوع ابلاغیه شماره ۱۱۴۰۷۸ مورخ ۱۳۹۱/۱۲/۲۸ شورای اقتصاد.
- دستورالعمل توسعه ی مولد مقیاس کوچک، موضوع ابلاغیه شماره ۵۲۵۰۴/۳۵۰ مورخ ۱۳۸۷/۷/۳۰ وزارت نیرو
- دستورالعمل اجرایی بازار روز فروش در نقطه مرجع شبکه، مصوب جلسه ۲۱۴ مورخ ۱۳۹۱/۸/۲۱ هیأت تنظیم بازار برق ایران
- دستورالعمل ضوابط تعیین متوسط نرخ خدمات توزیع موضوع ابلاغیه شماره ۹۲/۱۷۹۰۴/۳۵۰ مورخ ۱۳۹۲/۳/۱۳ معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی
- دستورالعمل ضوابط تعیین متوسط هزینه تمام شده برق موضوع ابلاغیه شماره ۹۲/۱۷۹۰۴/۳۵۰ مورخ ۱۳۹۲/۳/۱۳ معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی

شماره سند: تاریخ صدور: شماره تجدیدنظر: تاریخ تجدیدنظر:	مقررات بخش بازرگانی برق	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
دستورالعمل استفاده از خدمات شبکه برق و مدیریت بارانه متقاطع		

فهرست

- ۱- هدف ۳
- ۲- محدوده و دامنه‌ی کاربرد ۳
- ۳- مسؤلیت ۳
- ۴- تعاریف ۳
- ۵- تعاملات خرده‌فروش و مالک شبکه ۴
- ۶- تسویه‌حساب هزینه‌ی سوخت نیروگاه‌ها با شرکت‌های تأمین سوخت ۶
- ۷- تصویب و بازنگری ۷



..... معاون وزیر در امور برق و انرژی: هوشنگ فلاحتیان



مقررات بخش بازرگانی برق

دستورالعمل استفاده از خدمات شبکه برق و مدیریت بارانه متقاطع

شماره سند:

تاریخ صدور:

شماره تجدیدنظر:

تاریخ تجدیدنظر:

۱- هدف

این دستورالعمل به استناد ماده‌ی (۹) و (۱۲) قانون سازمان برق مصوب ۱۳۴۶/۰۴/۱۹ و بند (ه) ماده‌ی (۱) قانون تاسیس وزارت نیرو مصوب ۱۳۵۳/۱۱/۲۸ و با توجه به ابلاغیه‌ی شماره‌ی ۴۹۰۴۰/۳۰/۱ مورخ ۸۹/۶/۲۱ وزیر نیرو و ماده (۹) دستورالعمل بند (و) ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنج‌ساله، موضوع ابلاغیه شماره‌ی ۱۱۴۰۷۸ مورخ ۱۳۹۱/۱۲/۲۸ شورای اقتصاد، تدوین و ابلاغ شده است.

۲- محدوده و دامنه‌ی کاربرد

این دستورالعمل برای:

- هیأت تنظیم بازار برق ایران؛
- دبیرخانه هیات تنظیم بازار برق؛
- شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)؛
- شرکت مدیریت شبکه برق ایران؛
- شرکت‌های برق منطقه‌ای؛
- شرکت‌های توزیع نیروی برق؛
- شرکت‌های خرده‌فروشی برق؛
- سایر شرکت‌های تأمین‌کننده برق؛

لازم الاجرا است.

۳- مسؤلیت

مسؤلیت نظارت بر حسن اجرای این دستورالعمل بر عهده‌ی معاون وزیر در امور برق و انرژی می‌باشد. مسؤلیت اجرای این دستورالعمل بر عهده‌ی بالاترین مقام اجرایی شرکت‌ها و مؤسسات مشمول می‌باشد.

۴- تعاریف

۴-۱- **هزینه‌ی تمام‌شده‌ی برق:** متشکل از اقلام (الف) «هزینه‌های تبدیل انرژی به‌علاوه‌ی هزینه‌ی سوخت»، (ب) «هزینه‌های انتقال» و (ج) «هزینه‌های توزیع» (موضوع دستورالعمل تعیین ضوابط متوسط نرخ خدمات توزیع، درمورد مشترکین متصل به سطح ولتاژ توزیع) است؛ **هزینه‌ی تمام‌شده‌ی برق** از جمله مبنای محاسبات مربوط به قیمت قابل قبول فروش برق به مصرف‌کننده نهایی قرار می‌گیرد.



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

مقررات بخش بازرگانی برق

دستورالعمل استفاده از خدمات شبکه برق و مدیریت بارانه متقاطع

شماره سند:

تاریخ صدور:

شماره تجدیدنظر:

تاریخ تجدیدنظر:

۲-۴- قیمت تکلیفی: قیمت یا تعرفه‌ای است که دولت برای فروش برق به مشترکین تعیین می‌کند.
۳-۴- خرده‌فروش: شخص حقوقی دارای پروانه خرده‌فروشی (موضوع دستورالعمل اجرایی پروانه خرده‌فروشی برق) است، که نسبت به تأمین و عرضه‌ی برق به مشترکین (شامل انرژی، ظرفیت و خدمات جانبی) اقدام می‌کند.

۴-۴- مالک شبکه: شرکت برق منطقه‌ای یا شرکت توزیع^۱ در محل اتصال مشترک به شبکه برق است.
۵-۵- مشترک (مشترکین): شخص حقیقی و یا حقوقی که به‌عنوان مصرف‌کننده‌نهایی، به شبکه‌ی برق محل مصرف خود متصل است؛ فارغ از اینکه برق مورد نیاز خود را راساً از بورس، قرارداد دوجانبه و یا از طریق خرده‌فروش و یا مالک شبکه خریداری و یا توسط مولد خود، تأمین کند.

۵- تعاملات خرده‌فروش و مالک شبکه

با توجه به اینکه

- خرده‌فروش برای تأمین تمام یا بخشی از برق مصرف‌کنندگان متصل به شبکه‌ی برق موظف به پرداخت هزینه خدمات جانبی (و مابه‌التفاوت سوخت^۲) و همچنین هزینه ترانزیت و تأمین تلفات برای جابجایی برق از نقطه مرجع شبکه تا محل مصرف است؛
 - قیمت تکلیفی می‌تواند متناسب با نوع مصرف و منطقه جغرافیایی متفاوت باشد؛ و این امر به منزله‌ی آن است که حتی در شرایطی که متوسط قیمت تکلیفی فروش به مصرف‌کنندگان با هزینه‌ی تمام‌شده‌ی برق برابر شود، این امکان وجود دارد که کماکان قیمت تکلیفی فروش برای مصرف‌کنندگان مختلف متفاوت با هزینه‌ی تمام‌شده‌ی برق باشد؛
 - در صورتی که متوسط قیمت تکلیفی فروش برق به مصرف‌کننده‌نهایی کمتر از قیمت بازار (هزینه‌ی تمام‌شده‌ی برق) باشد، به استناد ماده‌ی ۹۰ قانون اصلاح موادی از قانون برنامه‌ی چهارم توسعه‌ی اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران و اجرای سیاست‌های کلی اصل (۴۴) قانون اساسی و تبصره پنج ماده واحده قانون استقلال شرکت‌های توزیع، مالک شبکه (به‌عنوان «تأمین‌کننده پایه برق») مشمول جبران مابه‌التفاوت هزینه‌ی تمام‌شده‌ی برق و قیمت تکلیفی می‌باشد؛
- ۱-۵- مالک شبکه موظف است شرایط و هماهنگی‌های لازم را برای آنکه خرده‌فروش(ان) بتواند برق مشترکین را تأمین نمایند به‌عمل آورد.

معاون وزیر در امور برق و انرژی: هوشنگ فلاحتیان



مقررات بخش بازرگانی برق

دستورالعمل استفاده از خدمات شبکه برق و مدیریت بارانه متقاطع

شماره سند:

تاریخ صدور:

شماره تجدیدنظر:

تاریخ تجدیدنظر:

۲-۵- خرده‌فروش می‌تواند با تأمین انرژی^۱ و پرداخت (دریافت) مبالغ موضوع بند ۴-۵ به مالک شبکه تمام یا بخشی از برق مشترک را، با نرخ‌هایی که با وی توافق می‌کند، تأمین کند.

۳-۵- خرده‌فروش می‌باید به میزان معادل انرژی‌ای که به مشترک فروخته است، در نقطه مرجع شبکه، انرژی تأمین نماید.

۴-۵- خرده‌فروش می‌باید، علاوه بر تأمین انرژی موضوع بند ۳-۵، معادل انرژی‌ای که به مشترکین در «سطح ولتاژ انتقال» فروخته است، هزینه خدمات جانبی (و مابه‌التفاوت سوخت)، هزینه ترانزیت و تأمین تلفات برای جابجانی از نقطه مرجع شبکه تا محل مصرف را به مالک شبکه پرداخت کند و همچنین معادل انرژی‌ای که به مشترکین در «سطح ولتاژ توزیع» فروخته است، هزینه خدمات جانبی (و مابه‌التفاوت سوخت)، هزینه ترانزیت و تأمین تلفات برای جابجانی از نقطه مرجع شبکه تا مبادی توزیع به‌علاوه هزینه خدمات توزیع (موضوع ابلاغیه شماره ۹۲/۱۷۹۰۴/۳۵۰ مورخ ۱۳۹۲/۳/۱۳) را به مالک شبکه پرداخت کند.

تبصره: مادام‌که مراجع قانونی برای انواع مصارف داخلی کشور قیمت تکلیفی (تعرفه) تصویب می‌کنند، خرده‌فروش به‌جای پرداخت ارقام هزینه‌ای فوق‌الذکر، مابه‌التفاوت «قیمت تکلیفی (تعرفه مصوب) برای نوع مصرف» و «قیمت بازار عمده فروشی برق» را پرداخت (و یا دریافت، در صورت منفی بودن آن)^۲ خواهد کرد.^۱

۵-۵- وزارت نیرو می‌تواند بجای مالک شبکه، شرکت توانیر را به‌عنوان تأمین‌کننده برق پشتیبان تعیین کند. در این‌صورت خرده‌فروش مبالغ موضوع تبصره بند ۴-۵ را به شرکت توانیر پرداخت (دریافت، در صورت منفی بودن) خواهد کرد؛ و شرکت توانیر معادل مبالغ موضوع متن بند ۴-۵ را به مالک شبکه پرداخت می‌کند.

۶-۵- مالک شبکه «در سطح ولتاژ انتقال و فوق‌توزیع» می‌باید برای تمامی انرژی مصرفی مشترکین خود، فارغ از اینکه برق مشترکین از طریق بورس، قرارداد دوجانبه، خرده‌فروش و یا مالک شبکه تأمین شده باشد، هزینه خدمات جانبی (و مابه‌التفاوت سوخت) و هزینه خدمات انتقال (ترانزیت و تأمین تلفات) از نقطه مرجع شبکه تا «محل مصرف» را به شرکت مدیریت شبکه برق ایران پرداخت کند. همچنین مالک شبکه «در سطح ولتاژ توزیع» می‌باید برای تمامی انرژی مصرفی مشترکین خود، فارغ از اینکه برق مشترکین از طریق بورس، قرارداد دوجانبه، خرده‌فروش و یا مالک شبکه تأمین شده باشد، هزینه خدمات

معاون وزیر در امور برق و انرژی : هوشنگ فلاحتیان

مقررات بخش بازرگانی برق

شماره ی سند:

تاریخ صدور:

شماره ی تجدیدنظر:

تاریخ تجدیدنظر:

دستورالعمل استفاده از خدمات شبکه برق و مدیریت بارانه متقاطع

جانبی (و مابه التفاوت سوخت) و هزینه ی خدمات انتقال (ترانزیت و تأمین تلفات) از نقطه ی مرجع شبکه تا «مبادی شبکه توزیع (محل اتصال به شبکه ی انتقال و فوق توزیع)» را به شرکت مدیریت شبکه برق ایران پرداخت کند.

۷-۵- خرده فروش موظف است صورت حساب مناسبات مالی با مالک شبکه، موضوع بند ۵-۴ را به صورت ادواری به مالک شبکه ارسال و در پایان هر سال تسویه کند.

۶- تسویه حساب هزینه ی سوخت نیروگاه ها با شرکت های تأمین سوخت

۱-۶- قرارداد دوجانبه و معاملات در بورس می تواند به نحوی طراحی شود که طرف خریدار در قرارداد، همچنین متعهد شود که همزمان با تصفیه موضوع بند ۵-۴، به ازای هر کیلووات ساعت انرژی تأمین شده در نقطه ی مرجع شبکه هزینه ی میزان معینی سوخت را براساس نرخ های مصوب گاز طبیعی (به عنوان سوخت نیروگاهی) به مالک شبکه پرداخت نماید. این میزان ۰.۲۵ مترمکعب به ازای هر کیلووات ساعت تعیین می شود.

تبصره ی یک: هیأت تنظیم بازار برق می تواند مقادیر دیگری را برای میزان معین فوق الذکر تعیین نماید.
تبصره ی دو: مدیریت شبکه موظف است ترتیبی اتخاذ نماید که تعهد پرداخت هزینه ی این میزان سوخت توسط خریدار در مناسبات بورس و معاملات دوجانبه منظور و اطلاعات لازم مبادله شود.

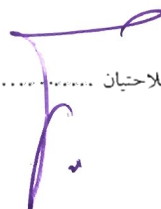
۲-۶- طرف خریدار ممکن است مشترک، خرده فروش یا مالک شبکه باشد:

۱-۲-۶- مشترک، برای آن بخش از انرژی که خودش رأساً نسبت به تأمین آن از طریق قراردادهای دوجانبه و یا بورس اقدام کرده است؛

۲-۲-۶- خرده فروش، برای آن بخش از انرژی مصرفی مشترک که تأمین آن را در نقطه ی مصرف (شینه ی دریافت انرژی مصرف کننده از شبکه ی برق کشور) بر عهده گرفته است؛

۳-۲-۶- مالک شبکه، برای تأمین تلفات شبکه و همچنین تأمین انرژی مصرفی مشتریان خود.

۳-۶- مالک شبکه موظف است مبالغی که بابت هزینه میزان معین سوخت به ازای هر کیلووات ساعت انرژی (موضوع بند ۱-۶) از مشترک یا خرده فروش دریافت می کند را به توانیر پرداخت کند؛ همچنین می باید به ازای هر کیلووات ساعت انرژی ای که برای تأمین تلفات شبکه و همچنین تأمین انرژی مصرفی مشتریان





جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

مقررات بخش بازرگانی برق

دستورالعمل استفاده از خدمات شبکه برق و مدیریت بارانه متقاطع

شماره سند:

تاریخ صدور:

شماره تجدیدنظر:

تاریخ تجدیدنظر:

خود به نحو مندرج در بند ۱-۶- خریداری کرده است، هزینه این میزان معین سوخت را به توانیر پرداخت کند.

۴-۶- مالک نیروگاه برای آن بخش از انرژی که به صورت بند ۱-۶ از طریق قراردادهای دو جانبه و یا بورس به فروش رسانده است، معادل هزینه سوخت تعهدشده توسط طرف خریدار، در دفاتر قانونی از توانیر بستانکار می شود.

۵-۶- در صورتی که توانیر از طرف مالک نیروگاه، پرداخت تمام یا بخشی از هزینه سوخت مصرفی نیروگاه را به شرکت های تأمین سوخت (شرکت های گاز و پخش فرآورده های نفتی) تقبل کرده باشد، مبالغ تقبل شده از بستانکار فوق کسر و در حساب های مربوط به شرکت های تأمین سوخت ثبت خواهد شد.

۷- تصویب و بازرگاری

۱-۷- این دستورالعمل در هفت بند تهیه و در جلسه شماره ۲۰۸ هیأت تنظیم بازار برق ایران تصویب شد و به تأیید معاون وزیر در امور برق و انرژی رسید و به درخواست معاونت امور برق و انرژی، توسط هیأت تنظیم بازار برق ایران بازرگاری خواهد شد.

۱- وفق دستورالعمل ضوابط تعیین متوسط نرخ خدمات توزیع، موضوع ابلاغیه شماره ۹۲/۱۷۹۰۴/۳۵۰ مورخ ۱۳۹۲/۳/۱۳، شرکت توزیع شرکتی است که مالک شبکه توزیع در محل اتصال مصرف کننده می باشد و با رعایت ضوابط پروانه توزیع، عملیات توزیع برق را بر عهده دارد؛ اعم از شرکت های توزیع نیروی برق، شرکت های که بر اساس قانون نحوه واگذاری مالکیت و اداره امور شهرک های صنعتی عهده دار توزیع نیروی برق در شهرک های صنعتی می باشند و یا سایر شرکت های که با مجوز وزارت نیرو نسبت به انجام این امور در ناحیه ای معین اقدام می کنند.

۲- با عنایت به اینکه «بازرگانی برق» - مشتمل بر فروش برق به مشترکین موجود - از مصادیق خارج از صدر اصل ۴۴ است و به استناد جز ۱ بند الف سیاست های کلی اصل ۴۴، دولت حق فعالیت اقتصادی جدید در این حوزه را ندارد، فعالیت سیم داری و فعالیت بازرگانی از یکدیگر تفکیک شده اند. به این ترتیب که مالک شبکه (شرکت برق منطقه ای و شرکت توزیع):
(الف) انحصاراً عهده دار جابجایی برق در سطح شبکه خود می باشد و بر اساس پروانه خود متعهد به ارائه خدمات جابجایی (ترانزیت) برق بصورت عاری از تبعیض برای تمامی بازرگانان برق (از جمله خرده فروش ها و عرضه کننده ها) می باشند و
(ب) به منظور حصول اطمینان از ایفای مسئولیت دولت در تأمین برق، مالک شبکه به عنوان «تأمین کننده پایه برق» نیز تلقی می شود؛ و به تبع مکلف است تا چنانچه هیچ یک از خرده فروش ها آماده فروش برق به مشترک نباشند، نسبت به فروش برق به مشترک به قیمت تکلیفی اقدام کند، به این ترتیب مالک شبکه نسبت به «تأمین برق پشتیبان» اقدام می کنند.

۳- با عنایت به اینکه مابه التفاوت قیمت سوخت مایع مصرفی نیروگاه های حرارتی با قیمت مصوب گاز طبیعی، برای مصرف برق در داخل کشور به نیروگاه ها پرداخت می شود (فارغ از نحوه فروش برق، که از جمله شامل بازار عمده فروشی برق، معاملات دوجانبه و بورس برق می باشد) و این مابه التفاوت ها به هزینه خدمات جانبی شبکه اضافه می شود، کلیه معاملات ناظر به خرید و فروش انرژی برق در

معاون وزیر در امور برق و انرژی: هوشنگ فلاحتیان



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نیرو

مقررات بخش بازرگانی برق

دستورالعمل استفاده از خدمات شبکه برق و مدیریت پارانه متقاطع

شماره‌ی سند:

تاریخ صدور:

شماره‌ی تجدیدنظر:

تاریخ تجدیدنظر:

داخل کشور بر اساس قیمت مصوب سوخت گاز طبیعی صورت می‌پذیرد؛ فلذا خرده‌فروش بطور مستقیم از تفاوت قیمت سوخت مایع و گاز طبیعی متاثر نخواهد شد.

۴ میزان انرژی تأمین شده به مأخذ نقطه مرجع شبکه ملاک محاسبات است؛ لذا چنانچه انرژی تأمین شده در نقطه‌ای غیر از نقطه مرجع شبکه باشد (از جمله در خروجی نیروگاه‌ها و مبادی واردات برق به کشور)، خرده‌فروش هزینه‌های جابجایی از محل تأمین تا نقطه مرجع شبکه را به شرکت مدیریت شبکه برق ایران پرداخت (در صورت منفی بودن دریافت) خواهد کرد. برای تسهیل امور مربوط به مولدهای مقیاس کوچک (که صرفه‌جویی ناشی از آزاد شدن ظرفیت‌ها و کاهش تلفات شبکه توزیع و انتقال برق موجب منفی شدن این مبلغ می‌شود)، شرکت توزیع (مالک شبکه) به‌عنوان کارگزار شرکت مدیریت شبکه برق ایران ایفاء نقش می‌کند.

۵ بدین ترتیب سرجمع پرداختی خرده‌فروش به مالک شبکه برابر خواهد شد با «صورت‌حساب برق برای میزان انرژی که مشترکین این مالک شبکه از این خرده‌فروش خریداری نموده‌اند، براساس قیمت تکلیفی (تعرفه‌های مصوب)» منهای «ارزش انرژی تأمین شده توسط خرده‌فروش در نقطه مرجع شبکه موضوع بند ۳-۵، براساس قیمت‌های بازار عمده فروشی».

۶ پرداخت این مبلغ علاوه بر آنکه به منزله تسویه تمامی اقلام هزینه‌های موضوع این بند (هزینه خدمات جانبی، مابه‌التفاوت سوخت، هزینه ترانزیت و تأمین تلفات برای جابجایی از نقطه مرجع شبکه تا محل مصرف) می‌باشد، موجب سلب هرگونه ادعا و یا تعهد خرده‌فروش نسبت به دریافت/ پرداخت پارانه متقاطع خواهد شد؛ و به منزله تسویه تعهدات مالی مربوط به استفاده خرده‌فروش از خدمات مالک شبکه نیز می‌باشد.

معاون وزیر در امور برق و انرژی : هوشنگ فلاحتیان