



جمهوری اسلامی ایران  
وزارت نیرو

دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق ایران

صورتجلسه شماره: صد و چهاردهم

صفحه ۱ از ۱

تاریخ: ۸۷/۶/۱۹

شروع: ۶:۳۰

خاتمه: ۸:۳۰

**بسمه تعالی**

اعضای حاضر در جلسه: جاویدی، فمیسته، قاضی زاده، قادری

اعضا و مدعوین غائب جلسه: آقایان باقری، غروی و ملائی (عضو)، آریایی و سامانی (مدعو)

مدعوین حاضر: آقایان جهان بین، محبت، رهمتی، کاشانی زاده، ریامی

**مذاکرات و مصوبات**

۱- اعتراضات شرکت توزیع نیروی برق خوزستان در خصوص صورت حسابهای صادره توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران مطرح شد. در این رابطه مقرر گردید در جلسه آینده هیأت، گزارشی جامع از اقدامات شرکت مدیریت شبکه برق ایران در مورد طرح اندازه گیری ارائه شود و بر مبنای آن تصمیم لازم اتخاذ گردد.

۲- رویه «محاسبه و اعمال مابه التفاوت نرخ سوخت و بهای گاز صرفه جویی شده» به شرح پیوست ۱ به تصویب رسید.

علی رضا فمیسته

محمد مسین جاویدی

محمد صادق قاضی زاده

سید فرید قادری



## بازار برق

### دستورالعمل محاسبه و اعمال مابه‌التفاوت نرخ سوخت و بهای گاز صرفه جویی شده

مقام تأییدکننده: معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی

دریافت کنندگان جهت اجرا:

- ..... دبیرخانه هیات تنظیم بازار برق
- ..... شرکت سهامی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران - توانیر
- ..... شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران
- ..... شرکتهای برق منطقه‌ای
- ..... سایر مالکان نیروگاههای حرارتی
- ..... شرکتهای توزیع نیروی برق
- ..... سایر شرکتهای تأمین کننده برق
- ..... مالکان نیروگاههای برق آبی و سایر انرژی‌های تجدیدپذیر

اسناد مرتبط:

- آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق، موضوع ابلاغیه شماره ۱۶۸۲۵/ت/۳۳۱۸۸ هـ مورخ ۱۳۸۴/۴/۸ هیأت وزیران
- آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور، موضوع ابلاغیه شماره ۳۲۲۵۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۸۴/۵/۲۵ وزیر نیرو
- دستورالعمل "عملیات حسابداری موضوع جزءهای ۳ و ۱۰ بند "ج" تبصره ۱۱ قانون بودجه سال ۸۶ کل کشور"، موضوع ابلاغیه شماره ۸۴۲۵۳/۳۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۸۶/۱۰/۲۶ وزیر نیرو
- آیین نامه اجرایی بند (۷) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۸۷ کل کشور، موضوع ابلاغیه شماره ۳۹۴۴۲/۷۵۵۷۸ مورخ ۱۳۸۷/۵/۱۴ هیأت وزیران
- تبصره ۱ و ۲ آیین نامه اجرایی بند (۷) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۸۷ کل کشور، موضوع ابلاغیه شماره ۳۹۴۴۲/۸۷۳۴۲ مورخ ۱۳۸۷/۵/۳۱ هیأت وزیران

## فهرست

صفحه

عنوان

۱	هدف	-۱
۱	محدوده و دامنه کاربرد	-۲
۱	مسئولیت	-۳
۱	تعاریف	-۴
۲	نحوه محاسبه پرداختی بابت «مابه‌التفاوت نرخ سوخت» و «بهای گاز صرفه‌جویی شده»	-۵
۴	مازاد هزینه تأمین برق ناشی از «پرداخت مابه‌التفاوت نرخ سوخت» و «بهای گاز صرفه‌جویی شده»	-۶
۶	مابه‌التفاوت نرخ آزاد و نرخ تکلیفی برق	-۷
۶	مصرف‌کننده خود تأمین	-۸
۶	استعلام نرخ‌ها	-۹

### ۱- هدف

این دستورالعمل با توجه به آیین‌نامه اجرایی بند (۷) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۸۷ کل کشور، به منظور تعیین نحوه محاسبه «مابه‌التفاوت بهای سوخت نیروگاه‌های حرارتی» و «یارانه سوخت معادل با برق تولیدی نیروگاه‌های برق‌آبی و سایر انرژی‌های تجدیدپذیر» (با توجه به تبصره ۱ آیین‌نامه مذکور)، جهت اعمال در صورت حساب‌های بازار برق و تعامل با نیروگاه‌های حرارتی، برق‌آبی و سایر انرژی‌های تجدیدپذیر و همچنین شرکت‌های تأمین‌کننده برق (ذی‌نفعان قرارداد ترانزیت) و مصرف‌کننده‌های خود تأمین از ابتدای سال ۱۳۸۷ تدوین و ابلاغ شده است.

### ۲- محدوده و دامنه کاربرد

این دستورالعمل برای:

- شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)؛
- شرکت مدیریت شبکه برق ایران؛
- شرکت‌های برق منطقه‌ای؛
- سایر مالکان نیروگاه‌های حرارتی؛
- شرکت‌های توزیع نیروی برق؛
- سایر شرکت‌های تأمین‌کننده برق؛
- مالکان نیروگاه‌های برق‌آبی و سایر انرژی‌های تجدیدپذیر

لازم الاجرا می‌باشد.

### ۳- مسئولیت

مسئولیت اجرای این دستورالعمل بر عهده مدیر عامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران می‌باشد.

### ۴- تعاریف

۴-۱- ارزش حرارتی گاز در شبکه: متوسط ارزش حرارتی یک متر مکعب گاز تحویلی به نیروگاه‌های حرارتی شبکه، در دوره صورت حساب که با  $HV_g$  نمایش داده شده است.

۴-۲- انرژی الکتریکی خالص: خالص انرژی الکتریکی تولیدی نیروگاه است، که برابر است با انرژی الکتریکی تولیدی توسط نیروگاه پس از کسر مصرف داخلی نیروگاه.

۴-۲- دستورالعمل حسابداری: دستورالعمل "عملیات حسابداری موضوع جزءهای ۳ و ۱۰ بند "ج" تبصره ۱۱ قانون بودجه سال ۸۶ کل کشور"، موضوع ابلاغیه شماره ۸۴۲۵۳/۳۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۸۶/۱۰/۲۶ وزیر نیرو.

با عنایت به اینکه «بند (۷) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۸۷ کل کشور» جایگزین «بند "ج" تبصره ۱۱ قانون

بودجه سال ۸۶ کل کشور» می‌باشد، تا ابلاغ دستورالعمل حسابداری جدید، کماکان از دستورالعمل حسابداری قبلی استفاده می‌شود.

۳-۴- مصرف‌کننده خود تأمین: مصرف‌کننده‌ای که دارای مولد برق متصل به شبکه برق داخلی تأسیسات خود، می‌باشد.

تبصره ۱: مصرف‌کننده خود تأمین در صورتی به صورت مجموعه یک نیروگاه و یک مصرف‌کننده شناخته می‌شود، که تجهیزات اندازه‌گیری لازم را - برای تعیین جداگانه میزان انرژی مصرفی خود و میزان خالص انرژی الکتریکی تولیدی مولد برق - مطابق با مشخصات فنی تعیین شده توسط مدیریت شبکه، نصب و امکان قرائت آن را برای مدیریت شبکه فراهم کرده باشد. در این صورت، برای انجام محاسبات موضوع بندهای ۱-۵، ۱-۶ و ۲-۸، خالص انرژی الکتریکی تولیدی مولد برق، به عنوان انرژی الکتریکی خالص منظور می‌شود.

تبصره ۲: در صورتی که شرایط اندازه‌گیری مطابق مفاد تبصره ۱ فراهم نباشد (و یا مصرف‌کننده خود تأمین مایل به تفکیک تولید و مصرف خود به شرح فوق‌الذکر نباشد)، انرژی الکتریکی تحویلی به شبکه (خالص انرژی الکتریکی تولیدی مولد برق منهای مصرف مصرف‌کننده خود تأمین) به عنوان انرژی الکتریکی خالص منظور می‌شود؛ و چنانچه این میزان منفی باشد، انرژی الکتریکی خالص صفر در نظر گرفته می‌شود.

۴-۴- نظام‌نامه بازار برق ایران: مجموعه مقررات بازار برق ایران؛ مصوبه بند چهار جلسه ۹۹ هیأت تنظیم بازار برق و اصلاحات بعدی آن.

سایر واژگان به کار رفته در این دستورالعمل دارای همان تعاریفی هستند که در نظام‌نامه بازار برق ایران آمده است.

#### ۵- نحوه محاسبه پرداختی بابت «مابه‌التفاوت نرخ سوخت» و «بهای گاز صرفه‌جویی شده»

۱-۵- پرداختی بابت مابه‌التفاوت نرخ سوخت مصرفی نیروگاه حرارتی برای تولید برق، اعم از آنکه مالک نیروگاه «برق تولیدی را با عرضه در بازار عمده‌فروشی و یا به نرخ‌های تضمینی به مدیریت شبکه بفروشد» یا «برق تولیدی را در نقش عرضه‌کننده به مصرف‌کننده بفروشد» و یا «حق انتفاع از برق تولیدی را به عرضه‌کننده دیگر واگذار نماید» یا «تمام یا بخشی از برق تولیدی را به مصرف خود برساند»، بر اساس مفاد ماده ۹ «آیین‌نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق»، در طول دوره صورت‌حساب به صورت زیر محاسبه می‌شود:

حاصل ضرب «مابه‌التفاوت نرخ آزاد گاز و قیمت سوخت نیروگاهی در مورد گاز طبیعی»

و «میزان حجم گاز معادل انرژی الکتریکی خالص نیروگاه در طول دوره صورت‌حساب»

به علاوه

حاصل ضرب «مابه‌التفاوت «نرخ نفت گاز تحویلی به نیروگاه» و «نرخ آزاد گاز، تعدیل شده بر اساس ارزش حرارتی

نفت گاز و ارزش حرارتی گاز در شبکه»

رویه محاسبه و اعمال مابه‌التفاوت نرخ سوخت و بهای گاز صرفه‌جویی شده

و «میزان نفت گاز مصرفی مجاز، در طول دوره صورت‌حساب»

به‌علاوه

حاصل‌ضرب مابه‌التفاوت «نرخ نفت کوره تحویلی به نیروگاه» و «نرخ آزاد گاز، تعدیل شده بر اساس ارزش حرارتی نفت کوره و ارزش حرارتی گاز در شبکه»

و «میزان نفت کوره مصرفی مجاز، در طول دوره صورت‌حساب»

به‌علاوه

حاصل‌ضرب مابه‌التفاوت «نرخ گاز تحویلی به نیروگاه» و «نرخ آزاد گاز، تعدیل شده بر اساس ارزش حرارتی گاز تحویلی به نیروگاه و ارزش حرارتی گاز در شبکه»

و میزان حجم گاز مصرف‌شده توسط نیروگاه

۲-۵- مبلغ یارانه سوخت معادل با برق تولیدی نیروگاه‌های برق‌آبی و سایر انرژی‌های تجدیدپذیر (بهای گاز صرفه‌جویی شده) توسط مدیریت شبکه به صورت زیر محاسبه و به توانیر پرداخت می‌شود؛ تا معادل این مبلغ از محل منابع داخلی توانیر، بر اساس تبصره ۱ «آیین‌نامه اجرایی بند (۷) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۸۷ کل کشور» و از طریق شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران، برای توسعه نیروگاه‌های برق‌آبی و نیز نیروگاه‌های تجدیدپذیر سرمایه‌گذاری شود.

حاصل‌ضرب نرخ آزاد گاز

و «میزان حجم گاز معادل انرژی الکتریکی تحویلی به شبکه توسط کلیه نیروگاه‌های برق‌آبی و سایر انرژی‌های تجدیدپذیر در طول دوره صورت‌حساب»

۳-۵- میزان حجم گاز معادل انرژی الکتریکی خالص، به ازای متوسط بازده نیروگاه‌های حرارتی در شبکه و ارزش حرارتی گاز در شبکه، به صورت زیر محاسبه می‌شود:

$$\text{میزان حجم گاز معادل} = E \times 860 \div (\eta_{ave} \times HV_g)$$

که در آن:

$$E = \text{میزان انرژی الکتریکی خالص بر حسب کیلووات‌ساعت}$$

$$\eta_{ave} = \text{متوسط بازده نیروگاه‌های حرارتی}$$

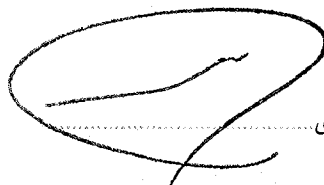
$$HV_g = \text{ارزش حرارتی گاز در شبکه، بر حسب کیلوکالری بر متر مکعب}$$

۴-۵- نرخ آزاد گاز، تعدیل شده بر اساس ارزش حرارتی گاز تحویلی به نیروگاه و ارزش حرارتی گاز در شبکه» برابر است با:

حاصل‌ضرب «نرخ آزاد گاز» و «ارزش حرارتی متوسط یک مترمکعب گاز تحویلی به نیروگاه تقسیم بر ارزش حرارتی گاز در شبکه»



- ۵-۴- «نرخ آزاد گاز، تعدیل شده بر اساس ارزش حرارتی نفت گاز و گاز» برابر است با:  
حاصل ضرب «نرخ آزاد گاز» و «ارزش حرارتی متوسط یک لیتر نفت گاز تقسیم بر ارزش حرارتی گاز در شبکه»
- ۵-۵- «نرخ آزاد گاز، تعدیل شده بر اساس ارزش حرارتی نفت کوره و گاز» برابر است با:  
حاصل ضرب «نرخ آزاد گاز» و «ارزش حرارتی متوسط یک لیتر نفت کوره تقسیم بر ارزش حرارتی گاز در شبکه»
- ۵-۶- مصرف سوخت مایع (نفت گاز و نفت کوره) تحت شرایط زیر مجاز تلقی می‌گردد. میزان سوخت مایع مصرفی مجاز توسط مرکز اعلام می‌شود.
- ۵-۶-۱- مرکز بر اساس ضوابط فنی به منظور پیشگیری از خاموشی و یا حفظ پایداری شبکه، بهره‌برداری از نیروگاه با سوخت مایع را الزامی تشخیص دهد؛ و یا
- ۵-۶-۲- با تأیید مرکز، مشکل گاز مقطعی و کوتاه‌مدت باشد و خروج واحد برای کوتاه‌مدت از نظر فنی موجه نباشد؛ و یا
- ۵-۶-۳- توانیر به منظور آزمون‌های راه‌اندازی واحدهای نیروگاهی، مجوز استفاده از سوخت مایع را صادر کرده باشد.
- ۵-۷- پرداخت مابه‌التفاوت بهای سوخت مصرفی نیروگاه حرارتی، مستقل از نوع مالکیت نیروگاه و مشابه شرکت‌های برق منطقه‌ای می‌باشد. اعمال حساب بر اساس دستورالعمل حسابداری انجام خواهد شد.
- ۵-۸- مالک نیروگاه حرارتی می‌باید صورت حساب سوخت مصرفی خود را در مواعد مقرر به مدیریت شبکه ارائه دهد. در صورت عدم ارائه مستندات مذکور، مابه‌التفاوت بهای سوخت به وی تعلق نخواهد گرفت.
- ۵-۹- نیروگاه‌های حرارتی، که در چارچوب ابلاغیه شماره ۲۵۴۸۶۳۵۰ مورخ ۸۷/۳/۲۸ و «رویه تعیین شرایط و روش خرید برق از مولدهای مقیاس کوچک توسط شرکت‌های توزیع نیروی برق» برق تولیدی خود را با نرخ آزاد برق و مستقیماً به شرکت‌های توزیع می‌فروشند، مشمول دریافت مابه‌التفاوت بهای سوخت نمی‌شوند.
- ۶- مزاد هزینه تأمین برق ناشی از پرداخت «مابه‌التفاوت نرخ سوخت» و «بهای گاز صرفه‌جویی شده» پرداختی‌های مدیریت شبکه بابت مابه‌التفاوت نرخ سوخت نیروگاه‌های حرارتی و بهای گاز صرفه‌جویی شده نیروگاه‌های برق‌آبی و سایر انرژی‌های تجدیدپذیر، از محل دریافت «مزاد هزینه تأمین برق، ناشی از پرداخت مابه‌التفاوت نرخ سوخت»، از شرکت‌های تأمین‌کننده برق (از جمله شرکت‌های توزیع نیروی برق) تأمین می‌شود؛ مستقل از آنکه انرژی را از بازار عمده‌فروشی خریداری و یا از طریق ترانزیت تأمین کرده باشند. دریافت این مزاد هزینه تأمین برق، متناسب با میزان انرژی دریافتی از طریق شبکه و مستقل از نوع انشعاب مصرف‌کننده و نوع مالکیت شرکت تأمین‌کننده برق می‌باشد.
- ۶-۱- «نرخ مزاد هزینه تأمین برق، ناشی از پرداخت مابه‌التفاوت نرخ سوخت و بهای گاز صرفه‌جویی شده»  $(\pi_{PS})$  برابر است با:



حاصل تقسیم «کل پرداختی توسط مدیریت شبکه، بابت مابه‌التفاوت نرخ سوخت و بهای گاز صرفه‌جویی شده»، محاسبه شده در دوره صورت حساب به شرح مندرج در ماده ۵، به «مجموع انرژی الکتریکی خالص نیروگاه‌های کشور، اعم از حرارتی و غیر آن» به علاوه «کل انرژی وارداتی».

۲-۶- به منظور اعمال «مازاد هزینه تأمین برق، ناشی از پرداخت مابه‌التفاوت نرخ سوخت و بهای گاز صرفه‌جویی شده» در تأمین برق از طریق خرید از بازار عمده‌فروشی، نرخ بازار (انرژی مصرفی) به طریق زیر محاسبه می‌شود:

$$\text{نرخ بازار (انرژی مصرفی)} = \pi m_i + \pi_{FS} \text{ در ساعت } i \text{ ام}$$

که در آن:

$\pi m_i$ : نرخ بازار (انرژی مصرفی) در ساعت  $i$  ام، بدون احتساب پرداختی‌های مدیریت شبکه بابت مابه‌التفاوت نرخ سوخت و بهای گاز صرفه‌جویی شده، که براساس رویه‌های جاری محاسبه می‌شود.

۳-۶- به منظور اعمال «مازاد هزینه تأمین برق، ناشی از پرداخت مابه‌التفاوت نرخ سوخت و بهای گاز صرفه‌جویی شده» در تأمین برق از طریق ترانزیت، مدیریت شبکه ترانزیت محقق شده را همانند خرید انرژی از شرکت تأمین‌کننده برق (ذی‌نفع قرارداد ترانزیت با مدیریت شبکه) در پست مبدأ و فروش انرژی به وی در پست مقصد در نظر می‌گیرد. این امر مستقل از منبع انرژی تحویلی (نیروگاه حرارتی، نیروگاه برق‌آبی، واردات انرژی و غیره) و مستقل از نوع مالکیت نیروگاه و یا شرکت واردکننده انرژی می‌باشد.

۱-۳-۶- مدیریت شبکه برای انرژی تحویل شده به شبکه در پست مبدأ جهت ترانزیت، براساس رویه‌های جاری، همانند انرژی خریداری شده از یک نیروگاه (فروشنده به بازار عمده‌فروشی)، با نرخ محاسبه شده به شرح مندرج در بند ۳-۳-۶ صورت حساب صادر می‌کند.

۲-۳-۶- مدیریت شبکه برای انرژی دریافت شده از شبکه در پست مقصد از طریق ترانزیت، براساس رویه‌های جاری، همانند انرژی فروخته شده به خریدار از بازار عمده‌فروشی، با نرخ بازار (انرژی مصرفی) - که به شرح بند ۲-۶ محاسبه شده است - و بدون پرداخت بهای قدرت درخواستی صورت حساب صادر می‌کند.

۳-۳-۶- مبلغ زیر به منزله نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی در هر ساعت، برای صورت حساب موضوع بند ۱-۳-۶، تلقی می‌شود:

$$\text{نرخ پذیرفته شده انرژی تولیدی} = \pi m_i \cdot (1 - loss) - \pi_T$$

که در آن:

$loss$ : درصد تلفات متناظر با ترانزیت مربوطه

(حاصل تقسیم «تفاضل انرژی تحویلی و دریافتی» بر «انرژی تحویلی» در خصوص ترانزیت مربوطه)

$\pi_T$ : متوسط هزینه ترانزیت مربوطه در طول دوره صورت حساب به ازای هر یک واحد انرژی تحویلی به

شبکه در پست مبدأ برای ترانزیت.  $\pi_T$  از تقسیم «هزینه ترانزیت مربوطه در طول دوره صورت حساب،



محاسبه شده بر اساس مقررات ترانزیت» بر «کل انرژی تحویلی به شبکه در پست مبدأ برای آن ترانزیت در طول دوره صورت‌حساب» به دست می‌آید.

۶-۳-۶- اجرای مفاد بندهای ۱-۳-۶ و ۲-۳-۶، به منزله پرداخت هزینه ترانزیت به مدیر بازار می‌باشد.

۶-۳-۵- مازاد انرژی تحویل شده به شبکه و دریافت شده از آن در یک ترانزیت، مشمول مقررات بند ۸-۵

آیین‌نامه «تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور» می‌باشد.

#### ۷- مابه‌التفاوت نرخ آزاد و نرخ تکلیفی برق

۷-۱- «مابه‌التفاوت بهای فروش برق به نرخ آزاد و نرخ تکلیفی» به شرکت‌های توزیع نیروی برق و همچنین سایر شرکت‌های تأمین‌کننده برق، مستقل از نوع مالکیت طرفین قرارداد فروش برق و نرخ آن، بر اساس دستورالعمل حسابداری پرداخت می‌شود.

۷-۲- کلیه شرکت‌های تأمین‌کننده برق، اعم از آنکه متقاضی دریافت «مابه‌التفاوت بهای فروش برق به نرخ آزاد و نرخ تکلیفی» باشند یا نباشند، می‌باید صورت میزان انرژی تحویلی به مصرف‌کننده‌ها را به توانیر ارائه دهند.

#### ۸- مصرف‌کننده خود تأمین

۸-۱- مصرف‌کننده خود تأمین می‌تواند همچون سایر نیروگاه‌ها، با ارائه مستندات موضوع بند ۵-۸، جهت دریافت مابه‌التفاوت نرخ سوخت، متناظر با انرژی الکتریکی خالص، اقدام نماید.

۸-۲- مصرف‌کننده خود تأمین، در مورد آن بخش از انرژی تولیدی که توسط خود وی مصرف شده است، می‌تواند با ارائه مستندات موضوع بند ۷-۲ جهت دریافت «مابه‌التفاوت بهای فروش برق به نرخ آزاد و نرخ تکلیفی» منهای «مازاد هزینه تأمین برق، ناشی از پرداخت مابه‌التفاوت نرخ سوخت و بهای گاز صرفه‌جویی شده» اقدام نماید.

۸-۳- پرداخت هزینه ترانزیت و دریافت «مابه‌التفاوت بهای فروش برق به نرخ آزاد و نرخ تکلیفی» برای آن بخش از انرژی تولیدی که مصرف‌کننده خود تأمین آن را به‌عنوان عرضه‌کننده به مصرف‌کننده‌های طرف قرارداد خود عرضه نموده است، مشابه سایر نیروگاه‌ها انجام خواهد شد.

#### ۹- استعلام نرخ‌ها

قیمت سوخت نیروگاهی، نرخ آزاد گاز، ارزش حرارتی نفت گاز، ارزش حرارتی نفت کوره، اطلاعات مورد نیاز برای محاسبه ارزش حرارتی گاز در شبکه و همچنین «مابه‌التفاوت نرخ فروش برق به نرخ آزاد و تکلیفی» برای هر نوع انشعاب (مصرف) توسط مدیریت شبکه، ده روز قبل از صدور صورت‌حساب، از توانیر استعلام می‌شود. در صورت نقصان اطلاعات، نرخ‌های اعمال شده دوره قبلی برای دوره صورت‌حساب جاری مبنای عمل قرار می‌گیرد. صورت‌حساب‌های قطعی بر اساس آخرین اطلاعات دریافتی از توانیر صادر خواهد شد.

بازار برق

شماره سند: ۲-رم ن-ب ب

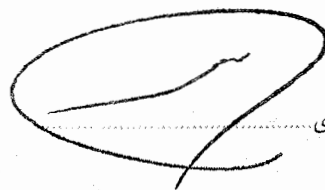
تاریخ صدور: ۸۶/۱۱/۲۳

شماره تجدید نظر: ۱

تاریخ تجدید نظر: ۸۷/۰۷/۲۱

رویه محاسبه و اعمال مابه‌التفاوت نرخ سوخت و بهای گاز صرفه‌جویی شده

این دستورالعمل در ۹ بند در جلسه شماره ۱۱۴ هیأت تنظیم بازار برق تصویب شد و در تاریخ ۱۳۸۷/۷/۲۱ به تأیید معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی رسید. این دستورالعمل جایگزین «رویه محاسبه و اعمال مابه‌التفاوت نرخ سوخت در بازار برق ایران» موضوع ابلاغیه شماره ۹۲۴۹۹/۳۹۰ مورخ ۱۳۸۶/۱۱/۲۳ می‌شود.



معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی: عباس علی‌آبادی