

## دستورالعمل اجرایی پرداخت بهای انرژی

دریافت کنندگان سند:

- .....پایش دبیرخانه هیات تنظیم بازار برق
- .....شرکت مدیریت شبکه برق ایران
- .....کلیه تولید کنندگان بازار برق
- .....کلیه خریداران بازار برق

تاریخ: ۱۳۹۶، ۷، ۱

تهیه کننده: دفتر نظارت و کنترل بر عملکرد بازار برق


تاریخ: ۱۳۹۶، ۱۲، ۸

تأیید کننده: معاون بازار برق

تاریخ: ۱۳۹۶، ۱۲، ۲۳

ابلاغ کننده: مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران




شماره سند: 3 - MI22 تاریخ ابلاغ: ۱۳۹۶/۱۲/۲۳ شماره تجدید نظر: ۳ تاریخ تجدید نظر: ۱۳۹۶/۰۷/۰۱	<b>دستورالعمل اجرایی</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت بهداشت
<b>دستورالعمل پرداخت بهای انرژی</b>		

صفحه

فهرست

۳.....	هدف	۱
۳.....	محدوده و دامنه کاربرد	۲
۳.....	مسئولیت	۳
۳.....	تعاریف	۴
۳.....	اصول عمومی	۵
۴.....	محاسبات	۶

شماره سند: 3 - MI22 تاریخ ابلاغ: ۱۳۹۶/۱۲/۲۳ شماره تجدید نظر: ۳	<b>دستورالعمل اجرایی</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
تاریخ تجدید نظر: ۱۳۹۶/۰۷/۰۱	<b>دستورالعمل پرداخت بهای انرژی</b>	

## ۱ هدف

هدف از تدوین این دستورالعمل اجرایی، بیان نحوه محاسبه بهای پرداختی بابت انرژی به واحدهای انرژی محدود و نامحدود در بازار عمده فروشی برق و همچنین تطابق صورتجلسه ۲۹۵ هیات تنظیم بازار برق با دیگر مصوبات مربوط به پرداخت انرژی می باشد.

## ۲ محدوده و دامنه کاربرد

مواد و بندهای این دستورالعمل برای شرکت مدیریت شبکه برق ایران و مالکان واحدهای نیروگاهی لازم الاجراست.

## ۳ مسئولیت

مسئولیت نظارت بر حسن اجرای رویه بر عهده مدیر عامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران می باشد.


## ۴ تعاریف

۱-۴ واژگان خاص که در این دستورالعمل تعریف نشده اند، دارای همان تعاریفی هستند که در «آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور» به آنها اشاره شده است.

## ۵ اصول عمومی

۱-۵ «میزان انرژی تولید شده واحد» از مبادی ذی ربط (مدیریت سنجش و پایش انرژی و همچنین مرکز کنترل) به واحد صورت حساب بازار برق گزارش می شود که برای محاسبه پرداخت بهای انرژی استفاده می گردد.

۲-۵ پس از اجرای بازار روزانه و تعیین آرایش فنی اقتصادی واحدهای مشمول بند ۶-۱ رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه های داخل شبکه برق کشور " مصوبه صورتجلسه ۲۹۵ هیات تنظیم بازار برق ایران، برای هر یک از واحدها، یک «مقدار فرصت رقابتی از میزان انرژی پذیرفته شده واحد در آرایش فنی اقتصادی بازار در دوره بدون محدودیت سوخت» تعریف

شماره سند: MI22 - 3 تاریخ ابلاغ: ۱۳۹۶/۱۲/۲۳ شماره تجدید نظر: ۳ تاریخ تجدید نظر: ۱۳۹۶/۰۷/۰۱	<b>دستورالعمل اجرایی</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
<b>دستورالعمل پرداخت بهای انرژی</b>		

می‌شود که این مقدار برابر است با مجموع «میزان انرژی خالص پذیرفته شده در آرایش فنی اقتصادی بازار در دوره بدون محدودیت سوخت» و «میزان انرژی خالص سلب شده از واحد در آرایش فنی اقتصادی بازار» منهای «انرژی خالص  $UL$  شده واحد در آرایش فنی اقتصادی بازار در دوره بدون محدودیت سوخت». به عبارت دیگر:

$E_{Com_{pp,ppg,h}} = E_{TAcc\_NF_{Fin,pp,ppg,h}} + E_{TOC_{Acc,pp,ppg,h}} - E_{TUL_{Acc,pp,ppg,h}}$	(۱)
--	-----

که در آن:

$E_{Com_{pp,ppg,h}}$ : مقدار فرصت رقابتی واحد  $ppg$  ام نیروگاه  $pp$  ام در ساعت  $h$  ام در آرایش فنی اقتصادی بازار در دوره بدون محدودیت سوخت (خالص) (در نقطه درب نیروگاه)  $[MWh]$ .

$E_{TAcc\_NF_{Fin,pp,ppg,h}}$ : مقدار انرژی خالص پذیرفته شده واحد  $ppg$  ام نیروگاه  $pp$  ام در ساعت  $h$  ام در آرایش فنی اقتصادی بازار در دوره بدون محدودیت سوخت (در نقطه درب نیروگاه)  $[MWh]$ .


$E_{TOC_{Acc,pp,ppg,h}}$ : مقدار انرژی خالص سلب شده از واحد  $ppg$  ام نیروگاه  $pp$  ام در ساعت  $h$  ام در دوره بدون محدودیت سوخت که با استفاده از آرایش تولید در بازار روز بعد محاسبه می‌شود (خالص) (در نقطه درب نیروگاه)  $[MWh]$ .

$E_{TUL_{Acc,pp,ppg,h}}$ : مقدار انرژی خالص  $UL$  شده واحد  $ppg$  ام نیروگاه  $pp$  ام در کل ساعت  $h$  ام در دوره بدون محدودیت سوخت که با استفاده از آرایش تولید در بازار روز بعد محاسبه می‌شود (خالص) (در نقطه درب نیروگاه)  $[MWh]$ .


## محاسبات

نحوه پرداخت انرژی در حالات مختلف بدین شرح می‌باشد:

۱-۳-۵ در مواردی که واحد مشمول بند ۶-۱ "رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور" مصوبه صورتجلسه ۲۹۵ هیات تنظیم بازار برق ایران گردد، آنگاه نحوه پرداخت انرژی در شرایط غیرمحدودیت سوخت به فرم ذیل می‌باشد:

شماره سند: 3 - MI22 تاریخ ابلاغ: ۱۳۹۶/۱۲/۲۳ شماره تجدید نظر: ۳ تاریخ تجدید نظر: ۱۳۹۶/۰۷/۰۱	<b>دستورالعمل اجرایی</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
<b>دستورالعمل پرداخت بهای انرژی</b>		

$$\begin{aligned}
 \text{Payment}_E_{pp,ppg,h} &= A_{pp,ppg,h} + B_{pp,ppg,h} + C_{pp,ppg,h} \\
 A_{pp,ppg,h} &= \int_0^{a_{pp,ppg,h}} \pi_{offer\_mod}_{pp,ppg,h}(E) \times dE \\
 B_{pp,ppg,h} &= \max \left( \int_{a_{pp,ppg,h}}^{b_{pp,ppg,h}} \pi_{UL}_{pp,ppg,h}(E) \times dE, 0 \right) \\
 C_{pp,ppg,h} &= \max \left( \int_{\max(a_{pp,ppg,h}, b_{pp,ppg,h})}^{c_{pp,ppg,h}} \pi_{Ext}_{pp,ppg,h}(E) \times dE, 0 \right) \\
 a_{pp,ppg,h} &= \min [\max(E_{Com}_{pp,ppg,h} \\
 &\quad \times (1 - \%L_G_{pp,h}), E_{Co}_{pp,ppg,h}), E_{TG\_Bill}_{pp,ppg,h}] \\
 b_{pp,ppg,h} &= \max(b_{type1}_{pp,ppg,h}, b_{type2}_{pp,ppg,h}) \\
 b_{type1}_{pp,ppg,h} &= \min \left[ \left( (E_{Com}_{pp,ppg,h} + E_{TUL}_{Acc,pp,ppg,h}) \right. \right. \\
 &\quad \left. \left. \times (1 - \%L_G_{pp,h}) \right), E_{TG\_Bill}_{pp,ppg,h} \right] \\
 b_{type2}_{pp,ppg,h} &= \alpha_{pp} \\
 &\quad \times \left\{ \min \left[ \left( E_{exe}_{pp,ppg,h} \times (1 - \rho_{IC}_{pp,ppg,h}) \right. \right. \right. \\
 &\quad \left. \left. \times (1 - \%L_G_{pp,h}) \right), E_{TG\_Bill}_{pp,ppg,h} \right] \left. \right\} \\
 c_{pp,ppg,h} &= E_{TG\_Bill}_{pp,ppg,h} \\
 \pi_{UL}_{pp,ppg,h}(E) &= \min(ave\_AVC\_MF_{pp,ppg,h}(\Delta E), ave\_pi\_offer\_mod_{pp,ppg,h}(\Delta E)) \\
 ave\_AVC\_MF_{pp,ppg,h}(\Delta E) &= \frac{1}{b_{pp,ppg,h} - a_{pp,ppg,h}} \times \int_{a_{pp,ppg,h}}^{b_{pp,ppg,h}} AVC\_MF_{pp,ppg,h}(E) \times dE \\
 ave\_pi\_offer\_mod_{pp,ppg,h}(\Delta E) &= \frac{1}{b_{pp,ppg,h} - a_{pp,ppg,h}} \times \int_{a_{pp,ppg,h}}^{b_{pp,ppg,h}} \pi_{offer\_mod}_{pp,ppg,h}(E) \times dE \\
 \pi_{Ext}_{pp,ppg,h}(E) &= \begin{cases} \min(1.2 \times AVC\_MF_{pp,ppg,h}(E), \pi_{max\_market}) & \text{if } A_{pp,ppg,h} = 0 \\ \pi_{offer\_mod}_{pp,ppg,h}(E_{Com}_{pp,ppg,h}) & \text{else} \end{cases}
 \end{aligned}
 \tag{۲}$$

شماره سند: 3 - MI22 تاریخ ابلاغ: ۱۳۹۶/۱۲/۲۳ شماره تجدید نظر: ۳ تاریخ تجدید نظر: ۱۳۹۶/۰۷/۰۱	<b>دستورالعمل اجرایی</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
<b>دستورالعمل پرداخت بهای انرژی</b>		

--	--


$\alpha_{pp} = \left\{ \begin{array}{l} \\ \\ \end{array} \right.$	۱	اگر در فرم مغایرت، علت "درخواست نیروگاه" باشد	(۳)
	۰	در غیر این صورت	

تبصره: نحوه پرداخت انرژی در شرایط محدودیت سوخت برای واحدهای مذکور، مطابق با قوانین و مقررات مربوط به دوره محدودیت سوخت محاسبه می‌گردد.

۲-۳-۵ در مواردی که نیروگاه مشمول حالت الف بند ۶-۲ "رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور" مصوبه صورتجلسه ۲۹۵ هیات تنظیم بازار برق ایران گردد، آنگاه نحوه پرداخت انرژی به فرم ذیل می‌باشد:

$  \begin{aligned}  & \text{Payment}_{E_{pp,h}} \\  &= E_{TG_{pp,h}} \times (1 - \%L_{G_{pp,h}}) \\  &\times \{(\beta_{pp} \times \pi_{Tr\_Saving_{yr}}) + (\pi_{Const\_th_h}(E))\}  \end{aligned}  $	(۴)
---	-----

$\beta_{pp} = \left\{ \begin{array}{l} \\ \\ \end{array} \right.$	۱	در صورتی که انرژی تولیدی نیروگاه به شبکه توزیع تزریق گردد	(۵)
	۰	در غیر این صورت	

شماره سند: MI22 - 3 تاریخ ابلاغ: ۱۳۹۶/۱۲/۲۳ شماره تجدید نظر: ۳ تاریخ تجدید نظر: ۱۳۹۶/۰۷/۰۱	<b>دستورالعمل اجرایی</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
<b>دستورالعمل پرداخت بهای انرژی</b>		

$\pi_{Const\_th_h} = \left\{ \begin{array}{l} \\ \\ \\ \end{array} \right.$	$\pi_{low\_th}$	در ساعت کم باری	از یکم خرداد ماه تا سی و یکم شهریور ماه	(۶)
	$\pi_{medium\_th}$	در ساعت میان باری		
	$\pi_{peak\_th}$	در ساعت اوج بار		
	$\pi_{other\_th}$	در تمام ساعات	بقیه روزهای سال	

تبصره: مطابق با صورتجلسه ۲۹۵ هیات تنظیم بازار برق ایران، این نیروگاه‌ها مشمول هیچگونه پرداخت دیگری و همچنین کسردرآمدهای مربوط به بازار برق نمی‌گردند.


۳-۳-۵ در مواردی که نیروگاه مشمول حالت ب بند ۶-۲ "رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور" مصوبه صورتجلسه ۲۹۵ هیات تنظیم بازار برق ایران گردد، آنگاه نحوه پرداخت انرژی به فرم ذیل می‌باشد:

$  \begin{aligned}  & Payment\_E_{pp,h} \\  & = E\_TG_{pp,h} \times (1 - \%L\_G_{pp,h}) \\  & \times \{ (\beta_{pp} \times \pi\_Tr\_Saving_{yr}) + (\pi\_Const\_hydro_h(E)) \}  \end{aligned}  $	(۷)
--	-----

$\beta_{pp} = \left\{ \begin{array}{l} \\ \\ \end{array} \right.$	۱	در صورتی که انرژی تولیدی نیروگاه به شبکه توزیع تزریق گردد	(۸)
	۰	در غیر این صورت	

$\pi_{Const\_hydro_h} = \left\{ \begin{array}{l} \\ \\ \end{array} \right.$	$\pi_{low\_hydro}$	در ساعت کم باری	(۹)
	$\pi_{medium\_hydro}$	در ساعت میان باری	
	$\pi_{peak\_hydro}$	در ساعت اوج بار	

تبصره: مطابق با صورتجلسه ۲۹۵ هیات تنظیم بازار برق ایران، این نیروگاه‌ها مشمول هیچگونه پرداخت دیگری و همچنین کسردرآمدهای مربوط به بازار برق نمی‌گردند.

شماره سند: 3 - MI22 تاریخ ابلاغ: ۱۳۹۶/۱۲/۲۳ شماره تجدید نظر: ۳ تاریخ تجدید نظر: ۱۳۹۶/۰۷/۰۱	<b>دستورالعمل اجرایی</b>  <b>دستورالعمل پرداخت بهای انرژی</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
---	---	--

۵-۳-۴ در مواردی که واحد مشمول بند ۶-۳ "رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور" مصوبه صورتجلسه ۲۹۵ هیات تنظیم بازار برق ایران گردد، با توجه به موارد بیان شده در رویه مذکور، مشمول یکی از حالات پرداختی مطابق با محاسبات ذکر شده در بندهای ۵-۳-۱، ۵-۳-۲ و ۵-۳-۳ می‌گردد.

۵-۳-۵ در مواردی که واحد مشمول بند ۵-۴-۱، مصوبه صورتجلسه ۲۰۴ هیات تنظیم بازار برق ایران گردد، آنگاه نحوه پرداخت انرژی به فرم ذیل می‌باشد:

$Payment_{E_{pp,ppg,h}} = \int_0^{E_{TG\_Bill_{pp,ppg,h}}} \pi_{UL_{pp,ppg,h}}(E) \times dE$	(۱۰)
$\pi_{UL_{pp,ppg,h}}(E) = \min(ave\_AVC_{pp,ppg,h}(E), ave\_pi\_offer\_mod_{pp,ppg,h}(E))$	

۵-۳-۶ در مواردی که واحد مشمول بند ۵-۴-۲، مصوبه صورتجلسه ۲۰۴ هیات تنظیم بازار برق ایران گردد، آنگاه نحوه پرداخت انرژی به فرم ذیل می‌باشد:

$Payment_{E_{pp,ppg,h}} = \int_0^{E_{TG\_Bill_{pp,ppg,h}}} \pi_{average_h}(E) \times dE$	(۱۱)
--	------


که:

$Payment_{E_{pp,ppg,h}}$ : میزان پرداختی به واحد  $ppg$  ام نیروگاه  $pp$  ام در ساعت  $h$  ام بابت تولید انرژی [Rial].

$Payment_{E_{pp,h}}$ : میزان پرداختی به نیروگاه  $pp$  ام در ساعت  $h$  ام بابت تولید انرژی [Rial].

$\pi_{offer\_mod_{pp,ppg,h}}(E)$ : تابع قیمت انرژی پیشنهادی مالک نیروگاه، برای واحد  $ppg$  ام نیروگاه  $pp$  ام در ساعت  $h$  ام پس از اصلاح مربوط به احجام انرژی تخصیص داده شده به معاملات دوجانبه و بورس انرژی (نقطه مرجع) [Rial/MWh].



شماره سند: 3 - MI22 تاریخ ابلاغ: ۱۳۹۶/۱۲/۲۳ شماره تجدید نظر: ۳ تاریخ تجدید نظر: ۱۳۹۶/۰۷/۰۱	<b>دستورالعمل اجرایی</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
<b>دستورالعمل پرداخت بهای انرژی</b>		

$E\_TG\_Bill_{pp,ppg,h}$ : میزان انرژی تولید تخصیص داده شده خالص به واحد  $ppg$  ام نیروگاه  $pp$  ام در ساعت  $h$  ام که از "دستورالعمل کمیت‌های پایه‌ای صورتحساب تولید" بدست می‌آید (در نقطه مرجع شبکه) (خالص)  $[MWh]$ .

$E\_Co_{pp,ppg,h}$ : میزان ظرفیت تخصیص داده شده به واحد  $ppg$  ام نیروگاه  $pp$  ام در ساعت  $h$  ام بابت تعهدات خارج از بازار روز فروش که از "دستورالعمل اجرایی نحوه تسویه مالی تعهدات خارج از بازار در بازار روز فروش" بدست می‌آید (در نقطه مرجع شبکه)  $[MWh]$ .

$AVC\_MF_{pp,ppg,h}(E)$ : تابع «متوسط هزینه متغیر تولید سوخت اصلی» مربوط به واحد  $ppg$  ام نیروگاه  $pp$  ام در ساعت  $h$  ام  $[Rial/MWh]$ .

$\pi\_max\_market$ : سقف قیمت انرژی در بازار برق  $[Rial/MWh]$ .


$E\_exe_{pp,ppg,h}$ : میزان انرژی ناخالص تولیدی اجرا شده واحد  $ppg$  ام نیروگاه  $pp$  ام در ساعت  $h$  ام که توسط مرکز کنترل در فرم‌های مغایرت تولید اعلام می‌گردد (ناخالص) (درب نیروگاه)  $[MWh]$ .

$E\_TG_{pp,h}$ : کل انرژی خالص تولید شده نیروگاه  $pp$  ام در ساعت  $h$  ام که از "دستورالعمل کمیت‌های پایه‌ای صورتحساب تولید" بدست می‌آید (درب نیروگاه) (خالص)  $[MWh]$ .

$\pi\_Tr\_Saving_{yr}$ : نرخ مربوط به تعدیل ناشی از کاهش تلفات انتقال و صرفه‌جویی در هزینه شبکه انتقال مربوط به سال  $yr$  ام (این نرخ در سال  $n$  ام با توجه به عملکرد بازار در سال  $n - 1$  ام محاسبه می‌گردد)  $[Rial/MWh]$ .

$\pi\_low\_th$ : نرخ خرید انرژی از یکم خرداد ماه تا سی و یکم شهریور ماه، در ساعات کم باری از واحدهای مشمول حالت الف بند ۶-۲ "رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور" مصوبه صورتجلسه ۲۹۵ هیات تنظیم بازار برق ایران  $[Rial/MWh]$ .

$\pi\_medium\_th$ : نرخ خرید انرژی از یکم خرداد ماه تا سی و یکم شهریور ماه، در ساعات میان باری از واحدهای مشمول حالت الف بند ۶-۲ "رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور" مصوبه صورتجلسه ۲۹۵ هیات تنظیم بازار برق ایران  $[Rial/MWh]$ .

شماره سند: 3 - MI22 تاریخ ابلاغ: ۱۳۹۶/۱۲/۲۳ شماره تجدید نظر: ۳ تاریخ تجدید نظر: ۱۳۹۶/۰۷/۰۱	<b>دستورالعمل اجرایی</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
<b>دستورالعمل پرداخت بهای انرژی</b>		

$\pi_{peak\_th}$ : نرخ خرید انرژی از یکم خرداد ماه تا سی و یکم شهریور ماه، در ساعات اوج بار از واحدهای مشمول حالت الف بند ۶-۲ "رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور" مصوبه صورتجلسه ۲۹۵ هیات تنظیم بازار برق ایران [Rial/MWh].

$\pi_{other\_th}$ : نرخ خرید انرژی به غیر از محدوده زمانی از یکم خرداد ماه تا سی و یکم شهریور ماه در ساعات کم باری، میان باری و اوج بار از واحدهای مشمول حالت الف بند ۶-۲ "رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور" مصوبه صورتجلسه ۲۹۵ هیات تنظیم بازار برق ایران [Rial/MWh].

$\pi_{low\_hydro}$ : نرخ خرید انرژی در ساعات کم باری از واحدهای مشمول حالت ب بند ۶-۲ "رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور" مصوبه صورتجلسه ۲۹۵ هیات تنظیم بازار برق ایران [Rial/MWh].

$\pi_{medium\_hydro}$ : نرخ خرید انرژی از در ساعات میان باری از واحدهای مشمول حالت ب بند ۶-۲ "رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور" مصوبه صورتجلسه ۲۹۵ هیات تنظیم بازار برق ایران [Rial/MWh].

$\pi_{peak\_hydro}$ : نرخ خرید انرژی در ساعات اوج بار از واحدهای مشمول حالت ب بند ۶-۲ "رویه شیوه انعقاد قرارداد و خرید برق از نیروگاه‌های داخل شبکه برق کشور" مصوبه صورتجلسه ۲۹۵ هیات تنظیم بازار برق ایران [Rial/MWh].

$\pi_{average\_h}(E)$ : تابع قیمت متوسط موزون خرید برق در ساعت  $h$  ام [Rial/MWh].

$\rho_{IC_{pp,ppg}}$ : درصد مصرف داخلی مربوط به واحد  $ppg$  ام نیروگاه  $pp$  ام.

$L_{G_{pp,h}}$ : درصد تلفات انتقال انرژی از نیروگاه  $pp$  ام تا نقطه مرجع شبکه در ساعت  $h$  ام.


$N_{ppg_{pp}}$ : تعداد واحدهای نیروگاه  $pp$  ام.

$pp$ : اندیس شمارنده نیروگاه‌های شبکه برق.

$ppg$ : اندیس شمارنده واحدهای نیروگاه  $pp$  ام.

$h$ : اندیس شمارنده ساعت.

$yr$ : اندیس شمارنده سال شمسی.

شماره سند: 3 – MI22 تاریخ ابلاغ: ۱۳۹۶/۱۲/۲۳ شماره تجدید نظر: ۳ تاریخ تجدید نظر: ۱۳۹۶/۰۷/۰۱	<b>دستورالعمل اجرایی</b>	 جمهوری اسلامی ایران وزارت نیرو
<b>دستورالعمل پرداخت بهای انرژی</b>		

### گردآورندگان سند (به ترتیب الفبا):

رئیس گروه پایش و بهبود بازار	جعفر خیاط زاده
مدیر مدیریت نظارت و کنترل بر عملکرد بازار برق	ایمان رحمتی
کارشناس پایش و ارزیابی بازار	رضا طهماسبی
کارشناس مسئول کنترل رویه‌های بازار برق	سید میثم عزتی
کارشناس مسئول داده کاوی	حسین محمدی