



شناسه	مقررات - دستور جلسه شماره (۱)	تاریخ	۹۸/۰۸/۲۰
عنوان	بررسی مشکلات و ایرادات مصوبه هیأت وزیران در خصوص فرایند استخراج (ماینینگ) فرآورده های پردازشی رمزنگاری شده (رمز ارز) با موضوع تامین برق و سوخت مورد نیاز صنعت ماینینگ		
مرجع طرح موضوع	انجمن تولیدکنندگان ترکیبی نیرو، حرارت و برودت ایران (انجمن CHP ایران)، انجمن انرژی های تجدید پذیر، سندیکای صنعت برق و انجمن فناوران زنجیره بلوک (بلاک چین ها)		
شرح دستور	<p>رمزارز (یا رمزپول، یا ارز رمزپایه) نوعی پول دیجیتال است که در آن تولید واحد پول و تأیید اصالت نقل و انتقال پول با استفاده از الگوریتم های رمزگذاری کنترل می شود و معمولاً به طور غیرمتمرکز کار می کند و ماینینگ یا استخراج در دنیای رمزارزها به معنی تولید و تأیید تراکنش ارز رمزنگاری شده از طریق حل مسائل کامپیوتری است. این ارزها به تدریج وارد مبادلات مالی بین المللی شده اند.</p> <p>خوشبختانه دولت این پدیده نوین را مورد توجه قرار داده و با پذیرش آن به عنوان یک صنعت، گامی سازنده در این مسیر برداشته است که در این خصوص هیأت وزیران در تاریخ ۹۸/۰۵/۱۳ مصوبه شماره ۵۸۱۴۴/ت ۵۵۶۳۷ هـ در مورد رمز ارزها صادر کرده است (پیوست شماره ۱)؛ لیکن در حاشیه این اقدام ارزنده نکاتی وجود دارد که باعث نگرانی از چگونگی موجودیت و تداوم حیات صنعت رمز ارزها می شود و توجیه اقتصادی فعالیت در زمینه استخراج رمزارزها را از بین می برد، همچنین ایرادات قانونی به آن وارد است که به شرح ذیل می باشد:</p> <p>الف) منع نیروگاه های موجود اعم از نیروگاه های حرارتی و نیروگاه های انرژی های تجدید پذیر از فروش برق به بخش خصوصی دیگر</p> <p>براساس ماده ۴، تامین برق متقاضیان استخراج رمزارزها صرفاً با دریافت انشعاب برق از شبکه سراسری یا احداث نیروگاه های جدید خارج از شبکه سراسری صورت می گیرد. به عبارت دیگر نیروگاه های موجود اعم از نیروگاه های حرارتی و نیروگاه های انرژی های تجدید پذیر از فروش برق به بخش خصوصی دیگر منع شده اند و این کار تنها از طریق احداث نیروگاه های جدید امکان پذیر است، در حالی که این امر برخلاف مواد ۴۳ و فراهای (ب) و (ط) از ۴۵ و ۵۲ و ۸۶ قانون اجرای سیاست های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی می باشد و مصداق اخلاف در رقابت است. (پیوست شماره ۲) همچنین وزارت نیرو به علت کمبود برق و عدم تامین برق طرح های صنعتی، شرایط تامین برق متقاضیان بالای ۵ مگاوات از نیروگاه ها را طی مصوبه شماره ۹۵/۱۵۶۸۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۵/۳/۱۱ ابلاغ نموده است. و حال نیروگاه ها را از فروش برق منع نموده است. (پیوست شماره ۳)</p> <p>ب) نرخ گذاری و تعرفه سوخت</p> <p>در ماده ۴ این مصوبه به مساله نرخ گذاری انرژی یا همان سوخت مورد نیاز صنعت استخراج رمز ارزها پرداخته شده است؛ در این ماده چنین آمده است که "تامین برق متقاضیان استخراج رمز ارزها صرفاً با دریافت انشعاب برق از شبکه سراسری یا احداث نیروگاه های جدید خارج از شبکه سراسری صورت می گیرد." همانگونه که مشخص است احداث نیروگاه خارج از شبکه سراسری به عنوان یکی از راه کارهای قانونی در تامین نیاز برق استخراج رمز ارزها پذیرفته شده است، به عبارت دیگر</p>		



دولت به درستی تشخیص داده است که این صنعت برای سرمایه گذاری در احداث نیروگاه های جدید جذاب است و باعث توسعه ظرفیت های تولید برق کشور می شود اما در گام بعدی یک تعارض شکل گرفته است. در تبصره (۱) این ماده چنین آمده است که "تعرفه سوخت گاز مورد نیاز متقاضیان استفاده کننده از برق خارج از شبکه وزارت نیرو، با قیمت ۷۰ درصد متوسط ریالی گاز صادراتی با نرخ تسعیر سامانه نیما است و تعرفه سوخت مایع نیز با قیمت متوسط ریالی سوخت مایع صادراتی با نرخ تسعیر نیما که توسط وزارت نفت تعیین و اعلام می شود، محاسبه و اعمال خواهد شد."؛ بنابراین اگر کسی مایل است که نیروگاه های جدید برای تولید برق جهت صنعت استخراج رمزرها احداث کند؛ باید نرخ گاز دریافتی برای تولید برق را به نرخ متوسط صادرات گاز ایران بپردازد. ایرادات اصلی به شیوه نرخ گذاری گاز به عنوان سوخت صنعت ماینینگ وارد است.

زیرا برابر بند ت ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه دولت مکلف است از طریق وزارت نیرو در طول برنامه نسبت به افزایش توان تولید برق تا ۲۵ هزار مگاوات از طریق سرمایه گذاری موسسات عمومی غیردولتی، تعاونی و خصوصی اعم از داخلی و خارجی و یا منابع داخلی شرکت های تابعه یا به صورت روش های متداول سرمایه گذاری اقدام نماید، خرید تضمینی برق براساس نرخ تعیین شده توسط شورای اقتصاد خواهد بود که حکم برنامه از سوی شورای اقتصاد ابلاغ شده است و براساس آن قیمت گاز نیروگاه های بزرگ و مقیاس کوچک مشخص است و این امر در حالی است که مجدداً براساس این مصوبه، تعرفه جدید گاز برای نیروگاه های خود تامین خارج از شبکه و متقاضیان ایجاد نیروگاه های جدید، اعلام شده است.

ج) نرخ گذاری و تعرفه برق

وزارت نیرو تاکنون تعرفه برق را اعلام نکرده و در این خصوص نیز دستورالعملی تهیه نموده است که تاکنون آن را ابلاغ نکرده است. همچنین چالشی که در بحث سوخت وجود دارد، در برق نیز وجود دارد و محاسبه نرخ هر کیلووات ساعت با برق صادراتی نیز مورد اعتراض می باشد؛ زیرا ماینینگ نیز همانند سایر صنایع می باشد و دلیلی بر تعیین نرخ برق صادراتی برای این صنعت وجود ندارد و به یک فعالیت صنعتی، برق غیر صنعتی تعلق گرفته است. به علاوه آنکه تعریف میانگین صادراتی به معنای مقدم دانستن کشورهای دیگر بر تابعین ایرانی است زیرا برخی از آن ها با حداقل قیمت صادراتی، به خرید برق اقدام می نمایند.

د) عدم نظرخواهی از بخش خصوصی در تدوین مصوبه

به گفته نماینده انجمن بلاک چین و همچنین انجمن تولیدکنندگان ترکیبی نیرو، حرارت و برودت ایران و انرژی های تجدید پذیر در جلسه کارگروه کارشناسی، در تدوین مصوبه هیأت وزیران از بخش خصوصی صاحب نظر از جمله انجمن بلاک چین به عنوان نماینده قشر ماینرها، نظرخواهی نشده است.

رئوس ایرادات و مشکلات معترضین به شرح ذیل است:

۱. در این مصوبه، دولت صنعت ماینینگ را به رسمیت شناخته است ولی حمایتی نکرده است، زیرا خوراک این صنعت، تنها برق می باشد و با این نرخ گذاری دیگر کسی در ایران فعالیت نخواهد کرد، زیرا زیانده خواهد بود. دولت می بایستی با وضع مالیات بر این صنعت نظارت کند.
۲. وزارت نیرو قراردادهایی را با نیروگاه های کوچک مقیاس منعقد کرده است که در آن قراردادهای و پروانه های بهره برداری

ایرادات و مشکلات
مطروحه



آن‌ها، به صراحت آمده است که این نیروگاه ها می‌توانند برق خود را به سه شکل عرضه کنند. این نیروگاه ها می‌توانند برق را یا به وزارت نیرو بفروشند یا به مشتری بفروشند و یا خودشان مصرف کنند؛ لیکن با مصوبه هیأت وزیران نیروگاه های موجود از تامین برق مزارع رمز ارز منع شده اند؛ لذا این امر مغایر با خصوصی سازی و قانون اجرای اصل ۴۴ قانون اساسی است؛ به عبارت دیگر مصرف کنندگان در مزارع رمز ارز می‌توانستند مشتری نیروگاه های کوچک مقیاس باشند و بخش خصوصی برق مورد نیاز بخش خصوصی دیگر را تامین نماید که با این مصوبه منع شده اند.

۳. وزارت نیرو با خارج نمودن بخش خصوصی از تامین برق ماینرها، خود باقی مانده است که تاکنون نیز تعرفه برق را اعلام نکرده است. همچنین اگر قیمت از خط اقتصادی ماینرها بالاتر برود، حتماً بازیگران بزرگ و شفاف کشور را ترک خواهند کرد و آن درآمدی که وزارت نیرو می‌توانست با یک قیمت منطقی، کسب کند نیز از بین می‌رود.

۴. مسئله بعدی، نرخ گذاری گاز است و این نرخ گذاری در مصوبه به شکلی است که عملاً بخش خصوصی میدان رقابت را به وزارت نیرو می‌بازد و هیچ شانس به تامین برق رمزارزها وجود ندارد. به عبارت دیگر وزارت نیرو بابت گاز، مترمکعبی ۵ تومان پرداخت می‌کند ولی از بخش خصوصی ۷۰ درصد متوسط نرخ صادراتی دریافت خواهد کرد؛ یعنی چند صد برابر عددی که وزارت نیرو برای گاز می‌دهد.

۵. با نرخ اعلامی، شرکت ملی گاز هم نمی‌تواند گاز خود را بفروشد، زیرا این نرخ، مشتری داخلی نخواهد داشت.

۶. نرخ گاز مصرفی صنایع مهم و پرمصرف کشور (پتروشیمی و فولاد) برای مصرف سوخت مبلغ ۲۶۰۰ ریال به ازای هر متر مکعب گاز تعیین شده است ولی در مصوبه حاضر نرخ گاز جهت تولید برق استخراج رمزارزها نه تنها در ردیف سوخت صنعتی نمی‌باشد؛ بلکه مشابه نرخ گذاری کارخانجات پر مصرف صنایع پتروشیمی و فولاد هم نیست.

۷. در کشور در بدترین روز سال بیش از یکصد میلیون متر مکعب ظرفیت تولید گاز مازاد وجود دارد که امکان صادرات آن هم نیست و در این شرایط، مصرف گاز برای یک صنعت در داخل کشور هم ردیف کشورهای واردکننده گاز از ایران محاسبه می‌شود؛ لذا نرخ مورد اشاره در مصوبه با توجه به ظرفیت های تولید گاز در کشور و وجود مزیت اقتصادی ناشی از آن، با منطق اقتصادی توسعه صنعتی ایران منافات دارد.

۸. تعرفه گاز در مرزهای مختلف کشور تفاوت بسیاری دارد، به برخی ۳۳ سنت و به برخی دیگر، ۱۵ سنت داده می‌شود ولی با متوسطی که گرفته می‌شود و ۳۰ درصد هم تخفیف داده می‌شود، از بعضی از مشتریان خارجی، گاز گران تر به دست تولیدکننده داخلی می‌رسد.

۹. چالشی که در بحث سوخت وجود دارد، در برق نیز وجود دارد و این محاسبه نرخ هر کیلووات ساعت با برق صادراتی نیز مورد اعتراض می‌باشد؛ زیرا طرف های تجاری برای فروش برق با نرخ های متفاوت وجود دارند. همچنین نرخ متوسطی که اعلام می‌شود، برای فعالان حوزه ماینینگ که می‌توانند یک پتانسیل برای افزایش سرمایه گذاری در این صنعت باشند، منطقی نیست و در کشور، بیش از ۹ ماه در سال ظرفیت مازاد برق وجود دارد و باید استفاده شود و اگر چنین نشود، دیگر قابل استفاده نخواهد بود؛ بنابراین با این نرخ، فرصت ها از دست می‌رود.

۱۰. بالای ۵ هزار میلیارد سرمایه ایرانی با وجود ریسک های سرمایه گذاری وارد صنعت ماینینگ شده اند که با این نرخ ها در حال از بین رفتن هستند.



<p>۱۱. مطابق بند (ت) ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه و دستورالعمل مربوطه، گازبهای نیروگاه های با راندمان بالای ۴۲ درصد باید با تعرفه نیروگاهی محاسبه گردد که مصوبه اخیر رمازرها در تعارض با این بند از قانون برنامه ششم است؛ بنابراین باید این بند در مورد ماینرها اجرا شود.</p> <p>۱۲. طبق نظر شورای امنیت ملی و از آنجایی که در شرایط فعلی می تواند به کمک تبادلات مالی بیاید، یکی از استراتژیک ترین صنایع کشور است و این صنعت سبب شده است که در چند ماه اخیر مردم برای خریدهای خرد دنبال ارزهای کاغذی نباشند. همچنین اثری که این صنعت می تواند بر اقتصاد کشور بگذارد این است که گاز ایران تبدیل به یک محصول جهان شمول شود که همگان علاقه به خرید آن دارند و این امر سبب رشد ارزش ارز کشور می شود.</p> <p>۱۳. این صنعت موجب ایجاد اشتغال خواهد شد. به علاوه آنکه کشور با یک دارایی بزرگ جهانی همه پسند درگیر می شود که این امر برای اقتصاد کشور بسیار مفید است.</p> <p>۱۴. در ارتباط با شبکه های توزیع برق که ممکن است ظرفیت وجود نداشته باشد و یا سرمایه گذاری برای آن نشده باشد، راه حل نیروگاه های کوچک مقیاس هستند که با تولید برق در محل مصرف، تلفات انتقال توزیع از بین خواهد رفت. همچنین با استفاده از رمز ارزها، هزینه انتقال ارز که صراف ها از ۱۲ تا ۲۰ درصد دریافت می کنند، از بین می رود.</p>	
<p>۱. مشکلات نیروگاه های حرارتی و ماینینگ ها در تامین برق و سوخت در جلسه کارگروه کارشناسی کمیته ماده ۱۲ در تاریخ ۹۸/۰۷/۱۶ با حضور نمایندگان اتاق ایران، اتاق تعاون، معاونت حقوقی ریاست جمهوری، معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، معاونت اقتصادی وزارت امور اقتصادی و دارایی، قوه قضائیه، وزارت نیرو، وزارت نفت، شرکت ملی گاز ایران، انجمن تولیدکنندگان ترکیبی نیرو، حرارت و برودت ایران، انجمن انرژی های تجدید پذیر ایران، انجمن بلاک چین ایران و سندیکای صنعت برق ایران بررسی گردید و در نهایت مقرر گردید مشکلات ناشی از مصوبه هیأت وزیران در صحن کمیته ماده ۱۲ مطرح و در هیأت تطبیق مصوبات مجلس نیز پیگیری گردد.</p> <p>۲. مشکلات نیروگاه های انرژیهای تجدیدپذیر در تامین برق ماینینگ ها در جلسه کارگروه کارشناسی کمیته ماده ۱۲ در تاریخ ۹۸/۰۸/۱۲ با حضور نمایندگان اتاق ایران، وزارت نیرو، ساتبا، سازمان برنامه و بودجه، شرکت توانیر، معاونت علمی ریاست جمهوری، انجمن بلاک چین، انجمن انرژی های تجدیدپذیر و سندیکای صنعت برق ایران بررسی گردید.</p> <p>اهم نظرات دستگاه ها در جلسات کارشناسی به شرح ذیل است:</p>	<p>جمع بندی جلسه کارشناسی</p>
<p>نماینده وزارت نیرو</p> <p>بابک اسکندریون، رییس گروه تعرفه برق وزارت نیرو اظهار نمود مصوبه هیأت وزیران در اختیار ما قرار گرفته است که این صنعت را به رسمیت شناخته و این قدم مهمی است و وزارت نیرو باید این مصوبه را اجرا نماید. تعرفه بر طبق این مصوبه در حال تدوین است و به زودی اعلام خواهد شد و احتمالاً ۸۰۰ یا ۹۰۰ تومان برای هر کیلووات خواهد بود. وی در ادامه افزود ۳۰۰ ساعت پیک مصرف در کشور وجود دارد که وزارت نیرو نمی تواند اجازه مصرف دهد و در طول تابستان ظرفیت در بحران قرار می گیرد و ترجیح وزارت نیرو این است که ماینرها به ساعات و مکان هایی که اضافه ظرفیت وجود دارد هدایت شوند. وی در ادامه افزود عموماً نزدیک ۶۰ درصد استخراج رمازرها در چین است و بیشترین آن در یکی از ایالات چین می باشد و آن هم به دلیل برق آبی و ارزان و انرژی های تجدید پذیری باشد. همچنین مسئله آلودگی محیط زیست نیز مهم</p>	



است و باید به آن توجه کرد. وی در ادامه افزود اگر قیمتی خیلی پایین تر از قیمت های دنیا تعیین شود، این امر سبب جذب ماینرها به ایران خواهد شد و اکنون صحبت از ۲ الی ۳ مگاوات است ولی در آینده در حدود ۴۰ هزار مگاوات خواهد بود، لذا قیمت ها باید واقعی باشد. به عبارت دیگر سوخت قیمت خودش را دارد حتی اگر مشتری نداشته باشد.

وی در ادامه افزود در خصوص تجدید پذیرها نیز قرار بر این است که در صورت درخواست متقاضی شرکت های برق منطقه‌ای و توزیع برق مجازند بدون دریافت هزینه های عمومی برقراری انشعاب به مراکز استخراج رمزرها که برق مورد نیاز خود را از طریق نصب مولدهای جدید تجدیدپذیر تامین می کنند به انشعاب برق پشتیبان واگذار نماید؛ به عبارت دیگر از شبکه پشتیبان دریافت می کند.

نماینده شرکت توانیر

عبدالرضا فاتح، معاون دفتر برنامه ریزی شرکت توانیر بیان نمود در مصوبه هیأت وزیران گرفتن برق تنها از طریق دریافت انشعاب و یا احداث نیروگاه جدید اعم از حرارتی و تجدید پذیر است و تجدیدپذیرها در تبصره ۴ مستثنی نیستند زیرا تبصره ۴ در مورد تجدیدپذیرها ذیل ماده ۴ است که صدر این ماده نیز به نحوه دریافت برق اشاره دارد.

نماینده وزارت امور اقتصادی و دارایی

عظیمی، مدیرکل وزارت امور اقتصادی و دارایی بیان نمود وزارت اقتصاد از ابتدای مطرح شدن این مقرر در بحث ها حضور داشته است و نظر فعالان بخش خصوصی نیز أخذ شده است. در فرایند رسیدگی سه دیدگاه وجود داشت که به این مصوبه بدین شکل منتهی شد. اولین دیدگاه که وزارت نیرو و بخشی از صنعت کشور حامی آن بوده اند این است که در کشور کمبود برق وجود دارد و در این شرایط راه اندازی یک صنعت که مصرف کننده شدید برق است، خودش مسئله می شود و آیا در این شرایط مابقی صنایع راضی به راه اندازی این صنعت هستند. دو صنعت وجود دارد یک صنعت نیروگاهی و دیگری صنعت ماینر است، حال براین نظرات بخش خصوصی چیست. همچنین صنعت ماینرینگ مثل صنایع پتروشیمی، آلومینیوم، شیشه، سیمان و... جز صنایع استراتژیک نمی باشد و با این بحث، باید به این پرسش پاسخ داد که این صنعت، چه منافعی برای اقتصاد کشور دارد و آیا به صرفه است که انرژی با قیمت پایین در اختیار آن ها قرار گیرد یا خیر. سومین مسئله این است که انرژی در کشور، به شکل سوخت فسیلی است و این برخلاف کشورهای مثل چین است که ماینرینگ در آن ها به صرفه می باشد و تولید انرژی آن با انرژی آبی و تجدید پذیر است و ماهیتاً هزینه تمام شده پایین تری دارند ولی در ایران، هزینه تمام شده با سوخت فسیلی بالای ۶ سنت است و سوخت فسیلی نیز صادراتی می باشد و مازادی وجود ندارد.

عظیمی در ادامه افزود اگر بتوان اثبات نمود که این صنعت می تواند به تولید برق در کشور کمک نماید و همچنین براین نظرات بخش خصوصی را هم همراه کرد و مازاد گازی نیز وجود داشته باشد؛ امکان اینکه به این صنعت کمک بیشتری شود، وجود خواهد داشت.

نماینده شرکت ملی گاز

بهرام نورایی، نماینده واحد امور تعرفه های شرکت ملی گاز بیان نمود با توجه به مصوبه هیأت وزیران، تعرفه گاز ۷۰ درصد قیمت برق صادراتی است و با استعلام صورت گرفته از واحد بین الملل شرکت ملی گاز، معادل ربالی به دست آمده برابر با قیمت ۲ هزار و ۸۰ تومان به ازای هر متر مکعب گاز می باشد.



نماینده وزارت نفت

بهناز کاشانی، نماینده وزارت نفت بیان نمود نرخ گذاری برای مصرف سوخت در نیروگاه ها بدین شکل است که اگر نیروگاه ها کل برق تولیدی خود را با اعلام وزارت نیرو به شبکه تحویل دهند، همان نرخ ۵ تومان نیروگاهی خواهد بود ولی اگر بتوانند مقداری از برق تولیدی خود را به شبکه تحویل دهند، به ازای آن برق، نرخ نیروگاهی می باشد و مابقی مانند نیروگاه های خود مصرف است. در نیروگاه های خود مصرف، نرخ گذاری بدین شکل است که ابتدا باید دید که آن سوخت در چه صنعتی استفاده می شود و در نتیجه، تعرفه سوخت مصرفی به آن نیروگاه را صنعتی محاسبه می کنند. وی در ادامه افزود که از وزارت نفت در تدوین این مصوبه نظرخواهی نشده است ولی اگر نظر وزارت نفت أخذ می شد، نظر این بود که محصول تولیدی، یک محصول صادراتی است و در نتیجه نرخ آن نیز باید صادراتی محاسبه شود.

نماینده قوه قضائیه

رضا مسعودی فر، نماینده قوه قضائیه اظهار نمود در ماده یک قانون تاسیس وزارت نیرو چنین آمده است زمانیکه وزارت نیرو مسئولیت تامین برقی را دارد، تدوین تعرفه ها و آیین نامه ها با وزارت نیرو می باشد. به طور مثال شبکه تامین برق عمومی با وزارت نیرو است و لذا وزارتخانه آیین نامه و تعرفه ها را مشخص می کند. حال اگر مقرره ای وجود نداشته باشد که نیروگاه ها مکلف باشند تا تمام برق تولیدی خود را به شبکه سراسری بدهند، هیأت دولت نمی تواند به لحاظ حقوقی، چنین ممنوعیتی را ایجاد نماید؛ بنابراین این مصوبه باید اصلاح شود.

نماینده معاونت حقوقی ریاست جمهوری

بتول آهنی، معاون آموزش معاونت حقوقی ریاست جمهوری بیان نمود از جهت حقوقی نمی توان نیروگاه ها را از این امر که کالایشان را به هر کسی که می خواهند بفروشند، محروم نمود و همچنین طبق اصل ۴۴ قانون اساسی، به بخش خصوصی اجازه سرمایه گذاری داده شده است، لذا نمی توان بعد از اصل ۴۴ مانع کسب و کار آن ها شد. وی در ادامه افزود وضع این مصوبه نشان می دهد که این صنعت مورد پذیرش واقع شده است.

نماینده اتاق تعاون

طاهره شکارچی، نماینده اتاق تعاون اظهار نمود تا قبل از مصوبه دولت، در کارخانه تولید تسمه فنر از ماینرها برای تامین ارز واردات مواد اولیه استفاده شد که بسیار مفید بود و اثر مستقیم آن به کم شدن هزینه ها و همچنین اشتغال زایی و جذب کارگران کمک نمود ولی اکنون استفاده از آن ممکن نیست.

نماینده ساتبا

زعفرانچی زاده، معاون ساتبا بیان نمود در مورد تجدید پذیرها پیشنهاد زیر از طرف ساتبا به وزارت نیرو ارسال شده است که استخراج کنندگان رمزارزها (ماینرها) می توانند برق مورد نیاز خود را از نیروگاه های تجدیدپذیر و پاک غیردولتی تامین نمایند، در این صورت نیروگاه های تجدیدپذیر و پاک که تامین کننده برق استخراج کنندگان رمز ارز هستند با تزریق انرژی تولیدی مازاد مصرف ماینرها در ساعات تولید می توانند معادل انرژی تزریق شده به شبکه را با اعمال ضریب آمادگی ساعتی در ساعات کاهش یا توقف تولید از شبکه دریافت و برای تامین نیاز استخراج کنندگان رمزارز مصرف نمایند و بهای آن برحسب اعلام وزارت نیرو در قراردادهای خرید تضمینی برق ساتبا است.



<p>الف) مصوبه هیأت وزیران با لحاظ نظرات بخش خصوصی صاحب نظر به نحو ذیل اصلاح گردد:</p> <ul style="list-style-type: none"> • امکان تامین برق مورد نیاز متقاضیان استخراج فرآورده های پردازشی رمز نگاری شده، از طریق نیروگاه های موجود اعم از نیروگاه های حرارتی موجود و انرژی های تجدید پذیر فراهم آید. • قیمت سوخت تحویلی برای برق تولیدی نیروگاه ها برای مصارف استخراج رمزارزها، معادل با نرخ سوخت گاز مصرفی واحدهای صنعتی پر مصرف (پتروشیمی و فولاد ۲۶۰۰ ریال) تعیین شود. • قیمت برق با تعرفه صنعتی تعیین شود. <p>ب) وزارت نیرو در خصوص دستورالعملی در حال تدوین تعیین تعرفه برق، نظر بخش خصوصی از جمله انجمن بلاک چین، انجمن تولیدکنندگان ترکیبی نیرو، حرارت و برودت ایران (انجمن CHP ایران) و انجمن انرژی های تجدید پذیر را أخذ نماید.</p>	<p>پیشنهاد دبیرخانه</p>
<p>۱. مستندات قانونی به ویژه مصوبه شماره ۵۸۱۴۴/ت ۵۵۶۳۷ هـ مورخ ۹۸/۰۵/۱۳ هیأت وزیران، قانون اجرای سیاست های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی، مصوبه شماره ۹۵/۱۵۶۸۱/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۵/۳/۱ وزارت نیرو؛</p> <p>۲. نامه شماره ۹۸/۱۸۹۴/و مورخ ۹۸/۰۶/۲۵ انجمن تولیدکنندگان ترکیبی نیرو، حرارت و برودت ایران (انجمن CHP ایران) خطاب به اتاق ایران؛</p> <p>۳. نامه شماره ۹۸/۱۹۱۷/ز مورخ ۹۸/۰۷/۲۰ انجمن تولیدکنندگان ترکیبی نیرو، حرارت و برودت ایران (انجمن CHP ایران) خطاب به مجلس شورای اسلامی (هیأت تطبیق مصوبات)؛</p> <p>۴. نامه شماره ۹۸/۳۶۳ مورخ ۹۸/۰۸/۱ انجمن انرژی های تجدید پذیر ایران خطاب به کمیته ماده ۱۲؛</p> <p>۵. نامه شماره ۸۰۸۰۵ مورخ ۹۸/۰۸/۱۳ انجمن فناوران زنجیره بلوک خطاب به کمیته ماده ۱۲.</p>	<p>فهرست مستندات و مدارک پشتوانه</p>