



دستور جلسه شماره (۱)

عنوان: چالش فعالان اقتصادی در اجرای ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان و آیین‌نامه اجرایی آن و دستورالعمل‌های مربوطه

مراجع طرح موضوع: انجمن سازندگان و تامین کنندگان کالا و خدمات انرژی‌های تجدید پذیر (ساتکا) و شوراهای گفت‌وگوی دولت و بخش خصوصی استان‌های خراسان رضوی، لرستان، قزوین و مرکزی

تاریخ برگزاری جلسه: ۱۴۰۲/۱۲/۰۹

تعداد صفحات دستور جلسه: ۶ صفحه

تعداد پیوست‌ها: ۵ پیوست

شرح موضوع:

در ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان (تامین برق صنایع) چنین آمده است که در راستای توسعه صنایع دانش‌بنیان مرتبط با انرژی‌های تجدیدپذیر و توسعه بازار برای این صنایع و تولید برق پاک در محل مصرف، صنایع با قدرت مصرف بیشتر از یک مگاوات موظفند معادل یک درصد (۱٪) از برق مورد نیاز سالانه خود را از طریق احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر تأمین نمایند و این میزان در پایان سال پنجم حداقل به پنج درصد (۵٪) برسد. در غیر این صورت وزارت نیرو موظف است درصد ذکر شده از برق مصرفی این صنایع را با تعرفه برق تجدیدپذیر محاسبه نموده و از صنایع اخذ نماید. مبالغ فوق ضمن تفکیک از قبوض برق، به میزان بیست و پنج درصد (۲۵٪) پس از واریز به حساب خزانه‌داری کل کشور به حساب معاونت علمی و فناوری رئیس جمهور واریز می‌گردد، به میزان بیست و پنج درصد (۲۵٪) پس از واریز به حساب خزانه‌داری کل کشور به حساب معاونت علمی و فناوری از طریق خزانه‌داری کل کشور و بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران صرف پرداخت تسهیلات کم بهره به بخش خصوصی جهت احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر کوچک مقیاس می‌شود. صناعی که ملزم به خرید برق در بهابازار (بورس) انرژی هستند، می‌توانند درصد فوق را از برق تجدیدپذیر عرضه شده در بهابازار (بورس) انرژی خریداری نمایند.

آیین‌نامه اجرایی این ماده حداکثر ظرف سه ماه پس از ابلاغ این قانون، توسط معاونت علمی و فناوری رئیس جمهور با همکاری وزارتخانه‌های نیرو و صنعت، معدن و تجارت تهیه می‌شود و به تصویب هیأت وزیران می‌رسد.

در ارتباط با اجرای این ماده قانونی و آیین‌نامه اجرایی آن در دو بخش ایرادات و مشکلاتی از نگاه تولیدکنندگان برق تجدیدپذیر و همچنین صنایع وجود دارد که در این دستور جلسه در دو بخش پرداخته شده است:

بخش اول: ایرادات و مشکلات از نگاه شرکت‌های فعال در حوزه انرژی‌های تجدید پذیر: (عدم تفکیک مبالغ ماده ۱۶ از قبوض برق و واریز به حساب ذینفعان)

- ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان یک قانون چند بعدی است به صورتی که از یک طرف صنایع مشمول را ملزم به احداث نیروگاه تجدیدپذیر و یا خرید از نیروگاه‌های تجدیدپذیر یا تابلو برق سبز در بورس انرژی می‌نماید و از طرف دیگر منابع حاصله را در سه بخش خرید تضمینی، تسهیلات و حمایت از آزمایشگاه‌های مرجع، حمایت شتابدهنده‌های مرتبط و شرکت‌های دانش بنیان مرتبط صرف می‌نماید. لذا دریافت مبالغ فوق و واریز مبالغ به حساب ذینفعان مهم است. پیرو تصویب قانون جهش تولید دانش بنیان و آیین‌نامه ماده ۱۶ قانون فوق در هیأت وزیران، مطابق با ماده ۴ این آیین‌نامه، شرکت توانیر موظف است پس از گذشت ۶ ماه از تصویب آیین‌نامه (یعنی ابتدای سال ۱۴۰۲)،



تعرفه برق تجدیدپذیر را در ۱ درصد از برق مصرفی در قبوض برق صنایع مشمول (صنایع با دیماند بیشتر از ۱ مگاوات) اعمال نماید. این امر در سال ۱۴۰۲ توسط شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع برق انجام شده است و مبالغ فوق در قبوض برق صنایع اضافه شده و از صنایع نیز دریافت و به حساب توانیر واریز شده است ولی تاکنون توسط توانیر به حساب ذینفعان واریز نشده است. طبق اعلام انجمن ساتکا، مجموع مبالغ فوق در طول سال ۱۴۰۲، برابر ۲۵ هزار الی ۳۰ هزار میلیارد ریال می باشد.

- طبق ماده ۵ آیین نامه مذکور، توانیر موظف است با هماهنگی خزانه‌داری کل کشور نسبت به ایجاد زیرساخت لازم برای تفکیک مبالغ ناشی از اجرای این آیین نامه از مبدا پرداخت، اقدام نماید، به گونه‌ای که مبالغ دریافت شده به حساب ذینفعان واریز گردد. این امر تاکنون انجام نشده است.
- مطابق تبصره ماده ۵ آیین‌نامه، مادامی که زیرساخت لازم به منظور واریز مبالغ از مبدا صورت نپذیرفته باشد، خزانه‌داری کل کشور موظف است براساس اعلام وزیر نیرو، درصدی از کلیه وصول‌های قبوض برق مصرفی مشترکین را به شرح این ماده، به صورت علی الحساب به حساب ذی نفعان واریز نماید که این امر نیز تاکنون از طرف خزانه‌داری انجام نشده است و خزانه‌داری به انجمن ساتکا اعلام نموده است که درصد فوق می‌بایستی توسط وزیر نیرو اعلام گردد تا سپس خزانه‌داری کل کشور، آن را از قبوض برق تفکیک و به حساب ذینفعان واریز نماید که تاکنون این نیز محقق نشده است.

پیشنهادهای انجمن به شرح ذیل است:

<p>پیشنهاد (۱): وزیر نیرو درصد معین (۲,۶٪) از کلیه قبوض برق را مشخص و به خزانه‌داری کل کشور و بانک مرکزی اعلام نمایند تا در طول زمان باقی مانده از سال ۱۴۰۲ (و نیز در ابتدای سال ۱۴۰۳ برای قبوض برق سال ۱۴۰۲) درصد فوق از قبوض دریافتی تفکیک شده و به حساب ذی نفعان مشخص شده در آیین‌نامه مذکور واریز گردد. همچنین وزیر نیرو درصد سال ۱۴۰۳ را نیز مشخص و اعلام نمایند تا در سال ۱۴۰۳ تفکیک (مبالغ قبوض برق مربوط به مصارف سال ۱۴۰۳) براساس درصد فوق صورت گیرد.</p>	<p>با توجه به محاسبات انجام شده انجمن (با فرض مصرف برق صنایع مشمول ماده ۱۶ در سال ۱۴۰۲ برابر ۸۶ میلیارد کیلووات ساعت و با فرض متوسط تعرفه تجدیدپذیر در سال ۱۴۰۲ برابر ۳۰ هزار ریال، مبلغ درآمد ماده ۱۶ در سال ۱۴۰۲، معادل ۲۶ هزار میلیارد ریال است. با فرض درآمد کل قبوض برق در سال ۱۴۰۲ برابر ۱۰۰۰ هزار میلیارد ریال) درصد فوق ۲,۶ درصد روی کل قبوض برق می باشد که در سال ۱۴۰۲ می‌باید از کلیه قبوض برق تفکیک به حساب ذینفعان واریز می‌گردیده است:</p>
<p>پیشنهاد (۲): با توجه به گذشت حدود ۱۱ ماه از سال ۱۴۰۲ و دریافت مبالغ ماده ۱۶ توسط توانیر از صنایع مشمول، مجموع مبالغ دریافت شده در طول ماه‌های گذشته در سال ۱۴۰۲ توسط توانیر مشخص و به حساب ذینفعان واریز شود.</p>	



بخش دوم: ایرادات و مشکلات از نگاه صنایع:

۱- ماده ۱۶ قانون جهش تولید در تاریخ ۱۴۰۱/۰۲/۳۱ ابلاغ شد و آئین نامه اجرایی آن در تاریخ ۱۴۰۱/۰۶/۰۲ به تصویب رسید. در تاریخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۷ دستورالعمل توسعه مبادلات برق در بورس انرژی مصوب گردید و در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۰ موضوع "ابلاغ رویه تعیین مابه التفاوت اجرای مقررات و محاسبه صورتحساب مشترکان با قدرت (بیش از یک مگاوات موضوع بند ۵-۵ دستورالعمل توسعه مبادلات در بورس انرژی) و رویه تعیین مابه التفاوت اجرای مقررات و محاسبه صورتحساب مشترکان با قدرت بیش از یک مگاوات ابلاغ شد، لیکن با توجه به زمان کمی که از ابلاغ این قانون و تصویب آیین نامه اجرایی آن سپری شده است، صنایعی هم که در راستای اجرای مفاد قانون و احداث نیروگاه تجدیدپذیر اقدام نموده‌اند، زمان کافی برای فرایندهای اجرایی این قانون را نداشته و مشمول محاسبه نرخ تعرفه مشخص شده این قانون و مقررات مربوطه شده‌اند. همچنین با توجه به اینکه جدیدترین ابلاغیه وزارت نیرو در اواسط آبان ماه به شرکت‌های توزیع برق ابلاغ شد و در فیش‌های صنایع از اول آبان ماه صورت پذیرد ولی اطلاع‌رسانی به صنایع با تاخیر صورت گرفته است لذا این عدم آگاهی منجر به عدم برنامه‌ریزی مالی و عدم پیش بینی در بهای تمام شده محصول شده است که صنایع باید آن را پرداخت کنند.

ردیف	مشترکان مشمول	بازه‌های زمانی	مان باری	اوج بار	کم باری
۱	صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی برای مشترکین با قدرت دو مگاوات و بالاتر	متوسط بهای هر کیلووات ساعت انرژی تحویلی به صنایع مشمول	۶۰۰۰	۱۲۰۰۰	۲۰۰۰
۲	مشترکان با قدرت بیش از یک مگاوات	متوسط نرخ بازار	۹۶۱/۸۰	۹۶۱/۸۰	۹۶۱/۸۰
		حداکثر نرخ بازار عمده‌فروشی برق	۱۴۷۶/۶۸	۱۴۷۹/۳۲	۱۴۲۵/۲۵
۳	صنایع با قدرت مصرفی بیش از یک مگاوات مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان	حداکثر نرخ تابلوی سبز	۲۸۰۰۰	۲۸۰۰۰	۲۸۰۰۰
		متوسط نرخ خرید برق تجدیدپذیر	۳۱۷۷۷	۳۱۷۷۷	۳۱۷۷۷

از زمان ابلاغ این دستورالعمل، مبادلات تجاری عرضه کنندگان برق و خریداران برق با محوریت بورس انرژی و وفق مقررات ناظر به معاملات برق در بورس انرژی و با رعایت چارچوب تعیین شده در این دستورالعمل صورت خواهد گرفت. برای این منظور معاملات برق از طریق دو تابلو در بورس انرژی صورت خواهد گرفت. - تابلوی اول: کلیه عرضه کنندگان برق بایستی در سقف اعلام شده توسط شرکت مدیریت شبکه انرژی الکتریکی تولیدی خود را در تابلوی اول عرضه کنند. کلیه مشترکین بالای یک مگاوات، شرکت‌های منطقه ای، شرکت‌های توزیع نیروی برق و شرکت‌های خرده فروشی بایستی برق مورد نیاز خود را در سقفی که توسط شرکت مدیریت شبکه برق به بورس انرژی اعلام می‌شود، در تابلوی اول خریداری نمایند.

تابلوی دوم: در راستای اجرای ماده ۱۶ قانون جهش دانش بنیان، صنایع با قدرت مصرف بیشتر از یک مگاوات مجازند برق مورد نیاز خود را از طریق تابلوی برق سبز به صورت تبادل فیزیکی یا خرید گواهی تولید برق تجدیدپذیر تامین نمایند. - شرکت‌توانیر موظف است چنانچه مشترکین مشمول نسبت به خرید برق تجدید پذیر تکلیفی اقدام ننمایند، بهای برق آن‌ها را به نرخ حداکثر قیمت نماید معامله تابلو برق سبز یا متوسط نرخ خرید برق از نیروگاه‌ها تجدیدپذیر هر کدام که بیشتر باشد در آن دوره در صورتحساب ایشان اعمال نماید.

۲ بند اول ابلاغ رویه تعیین مابه التفاوت اجرای مقررات و محاسبه صورتحساب مشترکان با قدرت (بیش از یک مگاوات موضوع بند ۵-۵ دستورالعمل توسعه مبادلات در بورس انرژی) : کلیه مشترکین برق با قدرت بیشتر از یک مگاوات موظفند از ابتدای خرداد ماه سال جاری برق مورد نیاز را از طریق تابلوی اول و دوم بورس انرژی و یا قرارداد دو جانبه تامین نمایند.

چنانچه مشترک اقدامی در جهت تامین برق از روش‌های پیش‌بینی شده ننماید در اولویت برنامه مدیریت بار قرار خواهد گرفت ریال ضمناً در صورت امکان به شرکت برق منطقه ای و توزیع نیروی برق اجازه داده می‌شود برق مصرفی را به نیابت از طرف مشترک تامین و بهای انرژی میان باری، اوج بار، کم باری را براساس میزان انرژی تامی نشده و بر مبنای حداکثر قیمت برق در هر یک از بازه‌های مذکور در بازار عمده فروشی برق در همان دوره، اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران با اعمال ضریب ۱/۲ محاسبه و دریافت نماید.



ردیف	مشترکان مشمول	بازه‌های زمانی	دوره	میان‌بازی	اوج‌باز	کم‌بازی
۱	صنایع فولادی، آلومینیوم، مس، فلزات اساسی و کانی‌های فلزی، واحدهای پالایشگاهی و پتروشیمی برای مشترکین با قدرت دو مگاوات و بالاتر	متوسط بهای هر کیلووات‌ساعت انرژی تحولی به صنایع مشمول	آبان	۶۰۰۰	۱۳۰۰۰	۲۰۰۰
۲	مشترکان با قدرت بیش از یک مگاوات	حداکثر نرخ بازار عمده‌فروشی برق	خرداد تا آبان	۹۶۱/۸۰	۹۶۱/۸۰	۹۶۱/۸۰
			خرداد	۱۷۳۶	۱۸۹۶/۶	۱۵۴۴/۵۲
			نیر	۱۹۰۳/۸۶	۲۰۰۳/۹۴	۱۶۲۶/۳۲
			مرداد	۱۷۹۹/۱۳	۱۸۶۲/۲۲	۱۵۱۸/۶۸
			شهریور	۱۷۲۹/۲۲	۱۷۹۲/۰۲	۱۴۶۷/۷۸
			مهر	۱۷۱۲/۱۴	۱۷۱۳/۵۸	۱۵۱۰/۷۲
۳	صنایع با قدرت مصرفی بیش از یک مگاوات مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش‌بنیان	متوسط نرخ خرید برق تجدیدپذیر	آبان	۱۵۰۹/۲۰	۱۵۱۱/۳۸	۱۴۷۵/۲۲
			آبان	۲۰۰۰	۲۰۰۰	۲۰۰۰
			آبان	۳۰۸۹۸	۳۰۸۹۸	۳۰۸۹۸

(ارقام به ریال)

۲- به استناد ماده (۴) آیین‌نامه، پس از گذشت ۶ ماه وزارت نیرو موظف است بر مبنای نرخ ساتبا، صنایع با مصرف بیش از یک مگاوات را در سال اول به میزان یک درصد مشمول (مابه‌التفاوت ماده ۱۶) نمایند.

۳- طبق تبصره ۳ ماده ۲ آیین‌نامه وزارت راه و شهرسازی و جهاد کشاورزی موظفند مطابق تشریفات قانون اراضی مورد نیاز این طرح را برای آن دسته از واحدهای صنعتی مشمول که زمین لازم برای اجرای نیروگاه‌های تجدیدپذیر را در اختیار ندارند، براساس اعلام وزارت نیرو و مصوبه کارگروه در اختیار متقاضیان قرار دهند. مالکیت این اراضی در دوره احداث و بهره‌برداری در اختیار دولت جمهوری اسلامی باقی می‌ماند، لیکن این مورد با توجه به کمبود اراضی خودبه‌مقوله‌ای تبدیل شده است.

۴- طبق بند ۳ ماده ۵ آیین‌نامه می‌بایستی ۲۵ درصد این منبع به صندوق نوآوری و شکوفایی براساس قوانین و مقررات مربوط به رویه تعیین شده توسط کارگروه به منظور پرداخت تسهیلات کم بهره به بخش خصوصی جهت احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر کوچک مقیاس داده شود، لیکن یکی از مشکلات این است که بانک‌ها به وعده خود مبنی بر پرداخت تسهیلات جهت ساخت این نیروگاه‌ها به واحدهای تولیدی عمل نکرده‌اند و بعضاً واحدهای تولیدی در خصوص موافقت اصولی پروانه احداث نیروگاه‌های خورشیدی، طرح‌های جانمایی و اجرایی ساخت، تسطیح و آماده‌سازی زمین، عقد قرارداد خرید تضمینی برق با ساتبا و تقاضای وام نموده‌اند، اما ساخت نیروگاه‌ها به دلیل عدم پرداخت تسهیلات مصوب و نبود اعتبار بلا تکلیف مانده است. به طور مثال در شرکت‌های سیمانی استان خراسان رضوی که مشمول این ماده هستند، تأمین یک درصد برق توسط انرژی‌های تجدیدپذیر تکلیف سختی برای صنعت سیمان استان نیست لیکن مساله کمبود برق را جبران نمی‌کند زیرا از سال ۹۹ برای ایجاد نیروگاه ۱۰ مگاواتی اقدام شده است اما در نهایت تسهیلات بانکی پرداخت نشده است.

۵- احداث نیروگاه پروسه زمان بر است و از هنگام ابلاغ به واحدهای تولیدی عامل زمان جهت احداث و بهره‌برداری لحاظ نشده است.

۶- به استناد تصویب نامه شماره ۷۸۲۵۰/ت/۵۱۹۰۴ مورخ ۱۳۹۵/۰۶/۳۱ هیأت وزیران، وزارتخانه‌ها، موسسات و شرکت‌های دولتی و نهادهای عمومی غیردولتی براساس فهرستی که توسط وزارت نیرو تعیین و اعلام خواهد شد، موظفند طی دو سال حداقل ۲۰ درصد برق مصرفی ساختمان‌های خود را از انرژی‌های تجدیدپذیر تأمین نمایند در حالی که این اتفاق نیفتاده است و باید شرایط یکسانی میان بخش دولتی و خصوصی وجود داشته باشد و این از جمله مصادیق بند ج ماده ۱۱ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار (امتیازات موجود در قوانین و مقررات و رویه‌ها رأی بنگاه‌های با مالکیت غیر از بخش‌های خصوصی و تعاونی و زمینه‌سازی برای حذف آنان برای اجرای ماده ۸ قانون اجرای سیاست‌های کلی اصل ۴۴ ق.ا) می‌باشد.

۷- در حال حاضر واحدهای تولیدی وجود دارند که با داشتن انرژی خورشیدی باز هم برق آنها قطع می‌شود.



- ۸- به استناد ماده ۲ آیین نامه اجرایی، وزارت نیرو موظف است اطلاع رسانی به واحدهای مشمول در خصوص احداث و تامین برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر، مطابق درصدهای ذکر شده در قانون را انجام دهد، لیکن این کار به درستی انجام نشده است.
- ۹- به طور مثال در استان لرستان ۴۸ واحد تولیدی با اشتراک بیش از یک مگاوات وجود دارد که از این تعداد ۱۶ واحد مصرف بیش از یک مگاوات دارند و مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان می‌شوند، اغلب این واحدها به صورت پراکنده و در خارج از شهرک‌های صنعتی مستقر هستند و امکان تولید پروژه‌هایی نظیر شهرک‌های خورشیدی برای این واحدها مقدور نمی‌باشد که در صورت عدم احداث نیروگاه تا پایان سال ۵ درصد از میزان مصرف این واحدها با نرخ تجدید پذیر محاسبه می‌گردد که عامل محرکی نیز برای این واحدهای بزرگ نمی‌باشد.
- ۱۰- برخی از شرکت‌ها تقاضای بیش از یک مگاوات دارند لیکن در برخی از ماه‌های سال کمتر از یک مگاوات مصرف دارند اما برای آنان محاسبه تعرفه برق و جریمه شفاف نمی‌باشد.
- ۱۱- برای تامین برق صنایع با انرژی تجدیدپذیر بایستی سیاست‌های تشویقی در نظر گرفته شود و با سیاست‌های اجباری نمی‌توان این کار را انجام داد.

پیشنهاد‌های شوراهای استانی به شرح ذیل است:

<p>۱- با عنایت به نحوه اعطای تسهیلات موضوع بند ۳ ماده ۵ آیین نامه اجرایی ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان توسط کارگروه مربوطه تسریع گردد و تسهیلات ارائه گردد.</p> <p>۲- به منظور توسعه هر چه بیشتر نیروگاه‌های تجدیدپذیر و ترغیب واحدهای صنعتی به احداث نیروگاه‌های خورشیدی، پیشنهاد تعریف مشوق‌هایی نظیر معافیت مالیاتی موضوع ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم برای واحدهای مشمول ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان که نسبت به احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر اقدام می‌کنند به مفاد آیین نامه اجرایی ماده قانونی مذکور اضافه شود.</p>	<p>شورای گفت‌وگوی دولت و بخش خصوصی استان لرستان</p>
<p>۱- بنگاه‌های اقتصادی و کارخانجات سیمانی که ظرفیت مشارکت در ساخت نیروگاه‌های تجدیدپذیر خریداری نموده‌اند با تایید اداره کل صنعت معدن و تجارت استان از شمول مصوبه ۹۴۳۹۵/ت/۶۰۰۲۷ مورخ ۱۴۰۱/۶/۲ هیأت وزیران (آیین‌نامه ماده ۱۶ قانون) خارج گردند.</p> <p>۲- با توجه به اینکه برخی از کارخانجات سیمان بیش از تعهدات موضوع تصویب نامه شماره ۹۴۳۹۵/ت/۶۰۰۲۷ مورخ ۱۴۰۱/۶/۲ هیأت وزیران عملیاتی نموده‌اند، از جمله اینکه فرآیند دریافت موافقت اصولی، جانمایی و... عملیات اجرایی در دست اقدام می‌باشد و لیکن به جهت تامین منابع و تسهیلات بانکی علی‌رغم انجام مکاتبات و اخذ مصوبات اختصاص پیدا نکرده است و نیز مدت زمان تعیین شده برای اجرا و فعال سازی نیروگاه‌های مورد نظر بسیار اندک است به طوری که اجرای نیروگاه امکان پذیر نبوده و خارج از میل و اراده تولیدکنندگان است:</p> <p>لذا الف: مدت زمان و مهلت اجرا با عنایت به ظرفیت‌های در دست اقدام هر واحد و میزان اثرگذاری در استان و کشور از ۶ ماه به ۱۸ ماه اصلاح گردد.</p> <p>ب) مدت زمان اجرا با عنایت به ظرفیت‌های در دست اقدام هر واحد و میزان اثرگذاری در استان و کشور به صورت پلکانی توسط اداره کل صنعت معدن و تجارت استان مورد رصد قرار گیرد و در صورتی که کارخانجات</p>	<p>شورای گفت‌وگوی دولت و بخش خصوصی استان خراسان رضوی</p>



<p>در روند اجرا پیشرفتی نداشتند از شمول مصوبه پیشنهادی خارج گردند.</p>	
<p>۱- با توجه به عدم مصرف برق بیش از ۱ مگاوات برخی صنایع در سطح کشور، که در دیماندا قراردادی ایشان بالای ۱ مگاوات قید شده و درخواست متقاضی مبنی بر کاهش موقت دیماندا و اصلاح قراردادها، امکان کاهش موقت دیماندا برق حداقل از ۶ تا ۱۸ ماه به صورت شناور و با اختیار متقاضی برای ایشان مقدور باشد (مدت زمان با توجه به در نظر گرفتن تغییرات در برنامه تولید و طرح‌های توسعه‌ای صنایع و شرایط اقلیمی منطقه).</p> <p>۲- به استناد تبصره (۳) ماده (۲) قانون جهش تولید دانش بنیان وزارت راه و شهرسازی و وزارت جهاد کشاورزی برای صنایع مشمول و متقاضی احداث نیروگاه تجدیدپذیر نسبت به تأمین زیرساخت‌ها و ارائه تسهیلات لازم منطبق با مفاد مندرج در آیین‌نامه اجرایی ماده قانونی اقدام و همکاری داشته باشند.</p> <p>۳- امکان افزایش پلکانی مبالغی که تحت عنوان مابه‌التفاوت ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان در قبوض انرژی صنایع مشمول اضافه خواهد شد وجود داشته باشد.</p>	<p>شورای گفت‌وگوی دولت و بخش خصوصی استان مرکزی</p>
<p>اجرای مصوبه و دستورالعمل مربوط به خرید از بورس تا اسفند ۱۴۰۲ متوقف گردد و محاسبات انجام گرفته با ضوابط پیش از اعمال این مصوبه منطبق گردد.</p>	<p>شورای گفت‌وگوی دولت و بخش خصوصی استان قزوین</p>



دستور جلسه شماره (۲)

عنوان: بررسی اعتراض صنایع به أخذ مبالغ تحت عنوان مابه‌التفاوت تبصره ۱۴ قانون بودجه سال ۱۴۰۲ از ابتدای سال

مرجع طرح موضوع: انجمن صنایع نساجی و شورای گفت‌وگوی دولت و بخش خصوصی استان مرکزی

تاریخ برگزاری جلسه: ۱۴۰۲/۱۲/۰۹

تعداد صفحات دستور جلسه: ۱ صفحه | تعداد پیوست‌ها: ۳ پیوست

شرح موضوع: وزارت نیرو به موجب بند (۱) ماده (۳) آیین‌نامه اجرایی تبصره ۱۴ قانون بودجه سال ۱۴۰۲ موضوع مصوبه شماره ۹۱۹۲۸/ت/۶۱۵۱۹ مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۲۸ هیأت وزیران که اشعار می‌دارد: "نیروگاه‌ها شامل نیروگاه‌های مقیاس کوچک و بزرگ که تمامی برق خود را به شبکه سراسری برق تحویل می‌دهند، مکلفند به ازای هر لیتر فرآورده نفتی و هر متر مکعب گاز طبیعی تحویلی مبلغ هفتصد و پنجاه (۷۵۰) ریال با احتساب عوارض و مالیات بر ارزش افزوده به صورت نقدی و تعهدی در قبال صورتحساب صادره توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از طریق شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران و شرکت ملی گاز ایران به حساب شرکت توانیر و یا شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی حسب مورد واریز نمایند. کل مبالغ واریزی بابت سوخت مصرفی از ابتدای سالدر اختیار وزارت نیرو (شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی) قرار می‌گیرد تا پس از پرداخت مالیات و عوارض مربوط، برای بازپرداخت تعهدات وزارت نیرو بابت احداث نیروگاه‌های سیکل ترکیبی (خصوصی و دولتی) پرداخت و هزینه شود. افزایش نرخ سوخت فوق‌الذکر نسبت به سال ۱۴۰۱ در نرخ تعرفه‌های برق مشترکین در چهارچوب قوانین به گونه‌ای اعمال می‌شود که متوسط نرخ دریافتی از مشترکین معادل افزایش نرخ مذکور باشد (پیوست شماره ۱ و ۲)". نرخ سوخت نیروگاهی به ازای هر کیلووات ساعت برق مصرفی را نسبت به سال ۱۴۰۱ افزایش و در صورت حساب مشترکین طبق جدول و موارد ذکر شده در بخشنامه شماره ۱۴۰۲/۴۲۳۲۸/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۱ (پیوست شماره ۳) اعمال نموده است. بدین ترتیب صاحبان صنایع در قبوض خود با بدهی‌های سنگین تحت عنوان مابه‌التفاوت تبصره ۱۴ یا بدهی قبلی مواجه شوند، زیرا هزینه‌های برق در آبان ماه سال جاری به ابتدای سال تعمیم داده شده است و این بخشنامه سبب شده است تا برخی از انجمن‌ها و صاحبان صنایع به دلایل زیر به آن معترض شوند:

۱- واحدهای تولیدی هزینه‌های قیمت تمام شده محصول را در سه فصل ابتدایی سال جاری با همان نرخ‌های سابق محاسبه و در حساب‌های خود اعمال نموده‌اند و لذا تغییر این هزینه‌ها، عملاً تحمیل ضرر و زیان به واحدهای تولیدی می‌باشد.

۲- طبق مفاد مواد ۳۰ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار موظف به اطلاع رسانی شفاف می‌باشند که در اکثر موارد این اطلاع رسانی در تارنمای وزارتخانه یا دستگاه‌های مذکور و یا پایگاه اطلاعات و قوانین مقررات مرتبط به محیط کسب و کار صورت نمی‌پذیرد بلکه در مراجعات حضوری ذینفعان نیز اطلاع رسانی دقیقی در این خصوص صورت نمی‌گیرد و بعضاً با مراجعات مکرر و مساعدت‌های سلیقه‌ای مدیران در استان‌های مختلف موفق به أخذ بخشنامه‌ها یا دستورالعمل مربوطه می‌شوند و اطلاع رسانی دقیقی به تمامی مشترکین مشمول این ماده صورت نگرفته است.

۳- در شرایط فعلی و به دلیل سیاست‌های انقباضی دولت، بازار به شدت با رکود مواجه است و تحمیل هزینه‌های بیشتر واحدهای تولیدی را به مخاطره می‌اندازد.

لذا انجمن صنایع نساجی و شورای گفت‌وگوی دولت و بخش خصوصی استان مرکزی درخواست نموده‌اند ضمن عطف بامسابق نشدن بخشنامه‌ها به صورتی که تکلیف برای بخش خصوصی ایجاد نماید، پیشنهاد شده است تا قبوض صادره از ۱۴۰۲/۱۰/۱ اعمال گردد و امکان افزایش پلکانی مبالغ تحت عنوان مابه‌التفاوت تبصره ۱۴ قانون بودجه وجود داشته باشد.