



گزارش جلسه شورای گفت و گوی دولت و بخش خصوصی استان کرمان

شماره نشست: ۶۶	تاریخ جلسه: ۱۴۰۰/۰۷/۲۹	ساعت شروع: ۸:۳۰	ساعت خاتمه: ۱۰:۵۵	محل نشست: سالن زنده یاد کامیابی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی کرمان
----------------	------------------------	-----------------	-------------------	--

عناوین دستور جلسات

عنوان پیش از دستور:

- تلاوت قرآن و خیرمقدم
- ارائه گزارش طرح های نیمه تمام و راکد سازمان جهاد کشاورزی جنوب استان
- ارائه گزارش طرح های نیمه تمام و راکد سازمان صنعت، معدن و تجارت شمال استان

عنوان دستور جلسه:

- ارائه گزارش اقتصاد انرژی و انرژی های تجدیدپذیر و جایگاه آن در دنیا
- چالش های توسعه و زیرساخت های مورد نیاز جهت احداث ۲ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی در استان
- بررسی موانع پیشروی توسعه صنعت انرژی های تجدیدپذیر و ارائه راهکارهای اجرایی

مشروح مذاکرات

- شصت و ششمین جلسه شورای گفت و گوی دولت و بخش خصوصی استان کرمان با موضوع "بررسی راهکارهای توسعه انرژی های تجدیدپذیر در استان" روز پنجشنبه مورخ ۱۴۰۰/۰۷/۲۹ در محل سالن زنده یاد کامیابی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی کرمان برگزار گردید.
- در ابتدا جناب آقای مهندس طبیب زاده رئیس محترم اتاق و دبیر شورا ضمن عرض خیرمقدم و گرمای داشت یاد و خاطره مرحوم حاج ماشاالله زنگی آبادی خیر و کارآفرین استان، موارد زیر را مطرح نمودند:
- انرژی پاشنه آشیل اقتصاد کشور است. در حال حاضر ۸۶ میلیارد دلار یارانه انرژی در کشور پرداخت می شود و به همین دلیل هر سوء مدیریتی در چارچوب یارانه انرژی پوشیده است.
 - آینده انرژی مبتنی بر سوخت های فسیلی مبهم است. بر اساس برآوردهای انجام شده اگر به دنبال منابع انرژی تجدیدپذیر نباشیم علاوه بر اینکه تامین سوخت های فسیلی در آینده سخت خواهد بود، با مشکل کم آبی نیز مواجه خواهیم بود و برای استان کرمان که در مسیر توسعه اقتصادی قرار دارد اگر نتوانیم زیرساخت های خود را از مسیر مناسب تامین نماییم با مشکلات و خسارات جبران ناپذیری مواجه خواهیم شد.
 - در استان کرمان با توجه به ظرفیت بالایی که برای استفاده از منابع تجدیدپذیر و نیروگاه های خورشیدی وجود دارد، تنها ۶۳ مگاوات ظرفیت نیروگاه های نصب شده دارد.
 - با توجه به برنامه های وزیر محترم نیرو مبنی بر تولید ۱۰ هزار مگاوات انرژی خورشیدی، با اراده جدی مسئولان و نمایندگان محترم استان می توان تولید ۲ هزار مگاوات انرژی خورشیدی در استان را تحقق بخشید که اتاق کرمان طرحی را برای چگونگی تحقق این موضوع مهم آماده نموده است.
 - در حال حاضر اتاق کرمان به ظرفیتی تبدیل شده که کمک و همکاری همه متخصصان و تشکلهای را دارد و مسئولان می توانند برای اصلاح ساختار حکمرانی اقتصاد انرژی بر روی اتاق کرمان حساب کنند و امید است که با یاری و همراهی یکدیگر، شورای گفت و گوی استان در جهت حل مشکلات کسب و کار استان نتیجه بخش باشد.

در ادامه گزارش "پیگیری مصوبات جلسات شورا" در قالب کلیپ پخش و در آن ضمن اشاره به نحوه پیگیری مصوبات شورا اهم دستاوردها به شرح زیر ارائه شد:

۱. انعقاد تفاهم نامه سه جانبه میان دانشگاه شهید باهنر کرمان، اداره کل فنی و حرفه ای استان و انجمن شرکت های دانش بنیان به نمایندگی از شورای گفت و گو و اتاق بازرگانی در راستای مهارت آموزی نیروهای انسانی فارغ التحصیل دانشگاهی و تقویت منابع انسانی شرکت های دانش بنیان و برگزاری دوره های آموزشی تخصصی
۲. بازگرداندن تعدادی از واحد های تملک شده توسط بانک ها به صاحبان قبلی و جلوگیری از تملک تعدادی دیگر از واحد ها به موجب احکام متعدد از مراجع قضایی با ارائه مشاوره به فعالان اقتصادی
۳. افتتاح "دپارتمان تخصصی کشاورزی و صنایع تبدیلی جنوب کرمان" مجهز به دستگاه های آموزش کسب و کارهای خانگی و کارگاه های کوچک از جمله دستگاه میوه خشک کن، اسلایس میوه، تولید دمنوش های گیاهی، عرقیات و ... با هدف آموزش و ترویج صنایع تبدیلی با اولویت محصولات گلخانه ای، سبزی و صیفی جات با مشارکت فنی و حرفه ای و شورای گفت و گو، برگزاری دوره های آموزشی و راه اندازی مشاغل خرد و خانگی

پیش از دستور ۱: ارائه گزارش طرح های نیمه تمام و راکد سازمان جهاد کشاورزی جنوب استان

جناب آقای مهندس سالاری معاون محترم برنامه ریزی سازمان جهاد کشاورزی جنوب استان ضمن ارائه لیست واحدها (نیمه فعال و راکد) به تفکیک شهرستانی، تعداد واحدهای نیمه فعال و راکد جنوب استان در دو بخش دام و صنایع غذایی و سردخانه را ۲۴۰ واحد اعلام نمودند که از این تعداد ۱۴۰ واحد نیمه فعال و ۱۰۰ واحد راکد می باشند. در بخش زراعت، باغبانی و گلخانه تمامی واحدها فعال می باشند.

عمده دلایل غیرفعال یا نیمه فعال بودن این واحدها عبارتند از خشکسالی، بالا رفتن هزینه تولید، افزایش قیمت نهاده های دامی، نابسامانی هزینه های حمل و نقل، بدهی به سیستم بانکی، بالا بودن نرخ سود تسهیلات بانکی، کوتاه بودن زمان بازپرداخت تسهیلات، پایین بودن قیمت فروش محصولات با قیمت تمام شده، وثایق بانکی، عدم تخصیص تسهیلات سرمایه در گردش طی سنوات گذشته جهت ادامه فعالیت و ... که به منظور رفع این مشکلات و احیا واحدها موارد زیر پیشنهادات می شود:

بخشودگی جریمه و دیرکرد و سود تسهیلات معوقه، امهال تسهیلات معوقه به مدت سه تا پنج سال (علیرغم وجود مصوبات هیات دولت در خصوص بند "خ" ماده ۳۳، بانک های جنوب استان امهال به مدت ۳ سال را انجام نداده و حداکثر به مدت ۱ سال امهال نموده اند)، پرداخت تسهیلات جدید، تخصیص تسهیلات کم بهره و بلند مدت، تخصیص یارانه تولید، ساماندهی حمل و نقل و کرایه حمل نهاده، ارزیابی مجدد وثایق تسهیلات قبلی.

پیش از دستور ۲: ارائه گزارش طرح های نیمه تمام و راکد سازمان صنعت، معدن و تجارت شمال استان

جناب آقای مهندس حسینی نژاد رئیس محترم سازمان صنعت، معدن و تجارت شمال استان گزارش طرح های نیمه تمام و راکد را ارائه نمودند که اهم موارد مطرح شده به شرح زیر است:

- بر اساس گزارش ارزش افزوده سال ۱۳۹۸ مرکز آمار ایران، ۳,۵ درصد تولید ناخالص داخلی کشور مربوط به استان کرمان است که ۴۷ درصد آن در حوزه صنعت، معدن و تجارت استان می باشد.
- با توجه به هدف گذاری کلان اقتصادی استان کرمان در برنامه ششم در دو بخش صنعت و معدن طی سال های ۱۴۰۰-۱۳۹۶ نرخ رشد؛ در حوزه صنعت ۱۰,۶ درصد و در حوزه معدن ۱۱,۴ درصد، نرخ رشد از محل تامین مالی؛ در حوزه صنعت ۶,۷ درصد و در حوزه معدن ۷,۷ درصد و نرخ رشد از محل بهره وری؛ در حوزه صنعت ۳,۹ درصد و در حوزه معدن ۳,۶ درصد بوده است. با توجه به وجود معادن فراوان در استان و تکمیل زنجیره های ارزش افزوده مواد معدنی نرخ رشد از محل تامین منابع محقق شده است. اما در حوزه نرخ رشد از محل بهره وری نیازمند توجه بیشتر است.
- در حوزه صنعت، معدن و تجارت شمال استان ۱۷۳۸ پروانه بهره برداری صادر شده که از این تعداد ۱۰۳ واحد صنعتی بزرگ و ۱۶۳۵ واحد



صنعتی کوچک می باشند.

- استان کرمان رتبه ۱۹ کشور را در صدور پروانه بر حسب ۲ شاخص تعداد و سرمایه گذاری دارد. این امر نشان می دهد سرمایه گذاری های استان عمده‌تاً در حوزه صنایع بزرگ بوده و فرصت جدیدی را برای استان فراهم نموده است.
- استان کرمان با استخراج سالانه ۴۲ نوع ماده معدنی به میزان بیش از ۹۲ میلیون تن، مقام اول کشور را از لحاظ استخراج مواد معدنی کل کشور، ارزش افزوده بخش معادن غیر نفتی کشور، وصول حقوق دولتی معادن کشور دارا است.
- کل واحدهای راکد در حوزه صنعت، معدن و تجارت شمال استان ۳۶۱ بنگاه بوده که ۱۹۹ بنگاه خارج از شهرک و ۱۶۲ بنگاه داخل شهرک می باشد. در این میان ۹۶ بنگاه قابل احیا، ۲۳۴ واحد غیر قابل احیا بوده و ۳۱ واحد نیز احیا شده است و در صورت راه اندازی مجدد ۹۶ واحد راکد قابل احیا می توان حداقل ۲۰۰۰ نفر اشتغال ایجاد نمود.
- مهمترین علل غیرفعال بودن واحدهای راکد قابل احیا عبارتند از:
 - کمبود نقدینگی و زمان بر بودن فرآیند تخصیص تسهیلات سرمایه در گردش و نرخ بالای تسهیلات
 - عدم اطلاع کافی مدیران صنایع و معادن کوچک و متوسط از قوانین، مقررات و تکنولوژی روز و مشکل به روز نبودن ماشین آلات و تکنولوژی ها تولید که منجر به نیمه فعال یا غیرفعال شدن تعداد زیادی از واحدهای صنعتی و معدنی گردیده است. در این خصوص نیز پیشنهاد می شود.
 - مشکل بازار برای محصولات تولیدی واحدهای کوچک و متوسط و عدم وجود شبکه ارتباطی تامین نیاز واحدهای بزرگ.
 - کمبود منابع جهت تامین زیرساخت لازم اعم از آب، برق و گاز جهت توسعه بخش های صنعت و معدن استان
- بازگشت این واحدها به چرخه تولید نیازمند بازسازی و تحریک تقاضا، تامین مواد اولیه، تامین سرمایه در گردش، تسریع تامین و تخصیص ارز، ارتقای توان فناورانه و بهبود ماشین آلات و تجهیزات، آموزش و ... است. که برای دست یابی به آن پیشنهادات زیر مطرح می شود:
- تمدید ماده ۴۳ قانون برنامه ششم توسعه در قانون برنامه هفتم در نظر گرفته شود.
- سرمایه در گردش واحدهای تولیدی کوچک و متوسط استان از محل گردش مالی شرکت های بزرگ صنعتی و معدنی استان به میزان ۲۰۰۰ میلیارد تومان در سال ۱۴۰۱ تامین شود.
- استفاده از ظرفیت های تبصره ۵ ماده ۱۴ قانون معادن و مسئولیت اجتماعی شرکت های بزرگ در موارد زیر:
 - آموزش مدیران صنایع و معادن کوچک و متوسط و فعال نمودن و به روز نمودن تجهیزات، تکنولوژی و ماشین آلات حداقل ۸۰ واحد کوچک و متوسط صنعتی و معدنی در سال ۱۴۰۱
 - ایجاد ارتباط بین صنایع و معادن کوچک و متوسط با هدف تامین بازار برای این صنایع و فعالسازی واحدهای نیمه فعال و غیرفعال صنعتی و معدنی حداقل به تعداد ۱۰۰ واحد در سال ۱۴۰۱ و ایجاد کنسرسیوم صادراتی
 - ایجاد زیرساخت های لازم اعم از آب حداقل به میزان ۵۰ میلیون مترمکعب از خط اول انتقال آب خلیج فارس، گاز و برق حداقل به میزان ۱۰۰۰ مگاوات جهت رشد و توسعه استان

دستور کار: ۱. ارائه گزارش اقتصاد انرژی و انرژی های تجدیدپذیر و جایگاه آن در دنیا

در ادامه پس از پخش کلیپ با عنوان "جایگاه انرژی های تجدید پذیر در توسعه کشور ها" جناب آقای مهندس پورامیری مدیر عامل محترم شرکت انرژی های نوین مهر آباد به تبیین جایگاه انرژی های تجدید پذیر در توسعه کشورها و جایگاه آن در ایران پرداختند. اهم موارد مطرح شده به شرح زیر است:

- بر اساس تراز تولید و مصرف گاز طبیعی در کشور تا افق ۱۴۲۰ (مصوب ۱۳۹۹/۱۲/۲۹ شورای عالی انرژی) در صورت انجام اقدامات اساسی در راستای افزایش استخراج گاز طبیعی، کاهش مصرف در عرصه های مختلف صنعتی و خانگی، افزایش راندمان نیروگاه های کشور از ۳۷ درصد به ۵۰ درصد، کاهش تلفات انتقال و توزیع از ۱۱ درصد به ۸ درصد، افزایش ظرفیت نیروگاه های تجدیدپذیر از کمتر از هزار مگاوات به حدود ۲۵ هزار مگاوات، احداث ۵ هزار مگاوات نیروگاه زغالسنگ سوز و افزایش ظرفیت نیروگاه های اتمی از ۱۰۰۰ مگاوات به سه هزار مگاوات، در

- سال ۱۴۲۰ ایران که دارای بزرگترین ذخایر گاز و سومین تولید کننده جهان در این بخش می باشد، وارد کننده گاز طبیعی خواهد بود.
- در صنعت انرژی در صورتیکه قیمت گاز با معادل نفت در نظر گرفته شود (گاز در اروپا معادل نفت بشکه ۲۱۰ دلار و قیمت نفت برنت ۸۵,۵ دلار می باشد)، به طور میانگین در یک ماه گذشته قیمت گاز ۶۵ درصد افزایش داشته است. براساس ارزش حرارتی قیمت گاز ۴۵ سنت و دلار نیمایی ۲۳۰۰۰ تومان، به ازاء هرکیلووات برق، ۲۵۸۷ تومان هزینه سوخت می باشد. این درحالی است که وزیر محترم نیرو در دولت جدید و وزیران سابق قیمت سوخت را از قیمت واقعی برق حذف نموده و قیمت برق را بین ۲۰۰ تا ۲۵۰ تومان عنوان می نمایند. این امر مشکلات متعددی را برای وزارت نیرو و تولیدکنندگان برق بوجود آورده است.
 - قیمت تمام شده برق نیروگاه های خورشیدی ۳,۷ سنت می باشد و همواره رقابت برای کاهش این قیمت در دنیا وجود داشته است. ۳ کشور خاورمیانه (قطر، امارات و عربستان) توانسته اند با مدل های مالی و استفاده از پتانسیل خوب تابش، قیمت میانگین تمام شده ۳,۷ سنت را به ۱,۳ سنت کاهش دهند.
 - بر اساس آمار در سال گذشته ۴۴ درصد مصرف برق استان مربوط به صنایع بوده است (۱۶ درصد مصرف صنایع کوچک و ۸۴ درصد صنایع بزرگ). ۸۴ درصد مصرف صنایع بزرگ توسط ۲۴ شرکت بزرگ صنعتی استان بوده که عمدتاً محصول خود را به قیمت جهانی در بازار داخل و خارج به فروش می رسانند و با وجود داشتن توان مالی بالا، در تابستان گذشته با اعمال خاموشی برق دچار مشکل شده اند. این شرکت ها در سال گذشته ۱۱,۵ هزار میلیارد تومان از یارانه انرژی استفاده نموده اند.
 - با استفاده از سود خالص بورسی شرکت های برتر بورسی در کشور می توان کسری بودجه کشور را پوشش و نرخ تورم را کاهش داد.
 - در استان کرمان به طور متوسط، ۹۲ درصد برق استان توسط ۴ نیروگاه سیکل ترکیبی، ۵ درصد توسط ۸ نیروگاه گازی تامین می شود. نیروگاه باغین که یکی از بزرگترین نیروگاه های استان است، ۱۵ حلقه چاه داشته است که در حال حاضر تنها با ۲ حلقه چاه کار می کند. این نمونه بیان کننده این مطلب است که نیروگاه های سیکل ترکیبی با ۵۰ درصد ظرفیت خود برق تولید می نمایند و در صورت نبود آب ۵۰ درصد ظرفیت تولید نیروگاه های سیکل ترکیبی با تعطیلی مواجه خواهند بود.
 - با توجه به وابستگی صنایع و کشاورزی استان به منابع آب و انرژی پایدار در آینده ای نه چندان دور استان با مشکل مواجه خواهد شد. می طلبد که با استفاده هم زمان از انرژی های تجدیدپذیر در حوزه های خانگی، نیمه صنعتی و گیکابایتی به پایداری و تکمیل زنجیره ارزش اهتمام داشته باشیم.

دستورکار ۲: چالش های توسعه و زیرساخت های مورد نیاز جهت احداث ۲ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی در استان

جناب آقای احمدی مدیر عامل محترم شرکت مشاهیر نیروی جنوب و عضو هیات مدیره انجمن سازندگان و تامین کنندگان کالا و خدمات انرژی های تجدیدپذیر (ساتکا) به تشریح زیر ساخت های مورد نیاز جهت احداث ۲ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی در استان پرداختند.

روند تغییرات سهم انرژی های تجدید پذیر از توسعه ظرفیت تولید برق طی سال های ۲۰۲۰-۲۰۱۰ از ۵۰ درصد به ۸۳ درصد بوده است. این موضوع بیان می نماید اگر بخواهیم بر اساس روند هدفمند دنیا پیش رویم بایستی حدود ۸۳ درصد از ظرفیت نیروگاه های خورشیدی استفاده نمود یا به عبارت دیگر ظرفیت نیروگاه های خورشیدی و تجدید پذیر را توسعه داد. اولین و مهمترین اقدام در راستای این هدف، تعیین برنامه و نقشه راه می باشد.

از مهم ترین مسایل و چالش ها پیش روی توسعه نیروگاه های خورشیدی می توان به نبود برنامه و نقشه راه، تامین سرمایه اولیه، تامین زمین، بودجه سالانه خرید انرژی، تامین تجهیزات، ظرفیت شبکه برق، مجوز محیط زیست اشاره نمود.

برای تولید ۲ هزار مگاوات برق از نیروگاه های خورشیدی و توسعه نیروگاه های خورشیدی در استان بایستی موارد زیر مد نظر قرار گیرد:

- جهت احداث ۲ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر خورشیدی در استان به حدود ۳۰ هزار میلیارد تومان سرمایه گذاری اولیه نیاز است که این میزان سرمایه می بایست از طرق مختلف تامین گردد. یکی از راه های تامین سرمایه استفاده از منابع صندوق توسعه ملی است. فعالیت های نیروگاهی در اولویت های تخصیص تسهیلات ارزی دیده شده اند و از آنجائی که باز پرداخت منابع ارزی نیز بصورت ارزی می باشد و خرید برق تولیدی نیروگاه ها توسط دولت بصورت ریالی می باشد در صورت نوسان ارزی امکان بازپرداخت ارزی تسهیلات برای سرمایه گذار مقدور

نمی باشد. لذا پیشنهاد می شود نظام نامه ضوابط و شرایط پرداخت تسهیلات ریالی صندوق توسعه ملی با اضافه نمودن بخش نیروگاهی به فعالیت های قابل قبول منابع ریالی اصلاح شود و بتوان از منابع ریالی صندوق توسعه ملی برای تخصیص سرمایه مورد نیاز با باز پرداخت ریالی تحت عنوان طرح های محیط زیست استفاده نمود.

- همچنین فرمول خرید تضمینی برق بر اساس ارزی به جای لحاظ تعدیل سالیانه بر قیمت پایه اصلاح گردد.
- با تعریف نیروگاه های کوچک مقیاس خانگی به عنوان اشتغال خانگی امکان استفاده از اعتبارات مربوط به اشتغال در بودجه های سنواتی نظیر منابع تسهیلات مربوط به اشتغال بسیج سازندگی و سپاه، اشتغال و توسعه فن آوری معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، ایجاد اشتغال بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی فراهم می شود. به عبارت دیگر بایستی نیروگاه های خورشیدی خانگی به لیست مشاغل خانگی توسط ستاد مشاغل خانگی مستقر در وزارت کار اضافه شده و تصویب مجدد تسهیلات مربوط به بسیج مستضعفین و سپاه برای نیروگاه های خورشیدی ۵ کیلوواتی در قانون بودجه سال ۱۴۰۱ (مانند قانون بودجه سال ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹) مد نظر قرار گیرد.
- می شود با الزام صنایع دارای دیماند مصرف بالای ۲ مگاوات به احداث نیروگاه تجدیدپذیر و لحاظ آن به عنوان بخشی از جرایم زیست محیطی و یا خرید برق تجدید پذیر از بورس انرژی، صنایع بزرگ استان را به سمت سرمایه گذاری در بخش تامین برق تجدیدپذیر سوق داد.
- الزام ارگان ها و سازمان های دولتی به تامین ۲۰ درصد از برق مصرفی خود از محل انرژی های تجدیدپذیر که برای تامین بودجه اجرای آن می توان از محل دستورالعمل بودجه سبز و دستورالعمل مدیریت سبز استفاده نمود.
- بانک اطلاعاتی از زمین هایی که قبلاً برای احداث نیروگاه های تجدید پذیر واگذار گردیده و یا در شرف واگذاری بوده و کلیه استعلام های آن ها اخذ گردیده ولی به دلیل عدم سرمایه گذاری و پیشرفت کار، قرارداد واگذاری لغو گردیده است، تهیه شود و واگذاری این گونه زمین ها به متقاضیان جدید بدون اخذ استعلام مجدد با توجه به اخذ استعلام های قبلی و حفظ کاربری مورد استفاده برای زمین صورت پذیرد.
- توجه به ظرفیت ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید و بند "و" تبصره ۱۵ قانون بودجه سال ۱۴۰۰ و استفاده از منابع تسهیلات برقی کردن چاه های کشاورزی و سوخت صرفه جویی شده

در ادامه جناب آقای مهندس غفوری دبیر محترم انجمن سازندگان و تامین کنندگان کالا و خدمات انرژی های تجدیدپذیر (ساتکا) به تاسیس این انجمن در اتاق ایران با مشارکت ۲۰۰ شرکت سازنده تجهیزات انرژی های تجدیدپذیر، تامین کننده تجهیزات و همچنین شرکت های فعال در حوزه خدمات انرژی های تجدیدپذیر شامل مشاوران و پیمانکاران اشاره نمودند. در دنیا نیروگاه های خورشیدی خانگی ظرفیت بسیار بالایی برای توسعه دارند، به طوری که در آلمان حدود ۲ میلیون نیروگاه خورشیدی خانگی و صنعتی کوچک مقیاس (با ظرفیت تولید ۳۷ هزار مگاوات) وجود دارد و ما نیز باید از این فرصت استفاده کنیم.

استان کرمان می تواند طی ۴ سال ۱۰۰ هزار نیروگاه خورشیدی خانگی با ظرفیت متوسط ۵ کیلووات و مجموع ظرفیت ۵۰۰ مگاوات را راه اندازی کند.

اگر هر یک از ۲ هزار واحد صنعتی واقع در شهرک های صنعتی استان کرمان، ۲۰۰ کیلووات نیروگاه خورشیدی نصب نمایند، ۴۰۰ مگاوات نیروگاه خورشیدی روی سقف صنایع در شهرک های صنعتی استان نصب خواهند شد. و این امکان فراهم خواهد شد تا خاموشی برق برای واحدهای صنعتی مجهز به نیروگاه های خورشیدی اعمال نشود. لذا پیشنهاد می شود یک شهرک صنعتی در حوزه شرکت توزیع برق شمال و یک شهرک صنعتی در حوزه شرکت توزیع برق جنوب استان به عنوان پایلوت انتخاب و این طرح را اجرا نمایند این امر سبب خواهد شد بسیاری از واحدهای صنعتی جدای از خرید تضمین برق تجدیدپذیر به این سمت تشویق شوند.

در صورت اجرایی شدن مصوبه هیات وزیران در خصوص تامین ۲۰ درصد از برق مصرفی سازمان ها از انرژی های تجدیدپذیر، حداقل ۱۰۰ مگاوات ظرفیت خورشیدی برای ادارات استان قابل اجرا خواهد بود.

در نهایت با برنامه ریزی و احداث ۵۰۰ مگاوات نیروگاه خانگی، ۴۰۰ مگاوات نیروگاه در صنایع، ۱۰۰ مگاوات از طریق اجرای مصوبه هیات وزیران ادارات و ارگان ها دولتی و ۱۰۰۰ مگاوات از طریق ظرفیت های نیروگاهی بزرگ مقیاس خورشیدی می توان طی ۴ سال آینده ۲ هزار مگاوات برق تجدید پذیر در استان را تامین نمود.

دستور کار ۳: بررسی موانع پیش روی توسعه صنعت انرژی های تجدیدپذیر و ارائه راهکارهای اجرایی

سپس جناب آقای دکتر ترکاشوند نایب رئیس محترم انجمن انرژی های تجدیدپذیر ایران به بیان وضعیت کنونی تولیدکنندگان انرژی تجدیدپذیر و راهکارهای برون رفت از آن پرداختند.

بر اساس ماده ۶۱ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی وزارت نیرو موظف است به منظور حمایت از گسترش استفاده از منابع تجدیدپذیر انرژی، شامل انرژیهای بادی، خورشیدی، زمین گرمایی، آبی کوچک (تا ده مگاوات)، دریایی و زیست توده (مشمول بر ضایعات و زائدات کشاورزی، جنگلی، زباله ها و فاضلاب شهری، صنعتی، دامی، بیوگاز و بیومس) و با هدف تسهیل و تجمیع این امور، از طریق سازمان ذی ربط نسبت به عقد قرارداد بلند مدت خرید تضمینی از تولیدکنندگان غیردولتی برق از منابع تجدیدپذیر اقدام نماید. بر اساس تبصره ۳ همین ماده منابع مالی مورد نیاز برای خرید تضمینی برق تولیدی تجدیدپذیر از محل ارزش سوخت صرفه جویی شده و منافع ایجاد شده حاصل از عدم تولید آلاینده ها و حفاظت از محیط زیست به ازاء برق تولیدی این قبیل نیروگاهها تأمین و به وزارت نیرو پرداخت شود. همچنین بر اساس ماده ۷۵ همین قانون، دولت (سازمان برنامه و بودجه) موظف بوده است که منابع حاصل از این بند را در قوانین بودجه سنواتی پیش بینی نماید. اما در عمل از سال ۱۳۹۰ تا سال ۱۴۰۰، هیچ گونه منابعی توسط سازمان برنامه و بودجه و وزارت نیرو از محل این قانون برای صنعت تجدیدپذیر تخصیص داده نشده است. عدم تخصیص این منابع مانع از بازپرداخت صورت وضعیت های سرمایه گذاران توسط ساتبا شده است.

بر اساس بند "الف" ماده ۱۰ قانون برنامه توسعه ششم کشور دولت مجاز است به منظور گسترش و تعمیق نظام جامع تأمین مالی و ابزارهای آن معادل کل بدهی های خود به اشخاص حقیقی و حقوقی که تا پایان سال قطعی شده یا می شود را به ترتیب اولویتهایی که به پیشنهاد سازمان مشخص می شود، تا پایان اجرای قانون برنامه از طریق انتشار اوراق بهادار با کسب رضایت طلبکاران تسویه نماید. اوراق مذکور با رعایت قانون اوراق بهادار جمهوری اسلامی ایران تا سقف مندرج در قوانین بودجه سنواتی و مصون از تورم، طبق آیین نامه ای که به پیشنهاد سازمان و وزارت امور اقتصادی و دارایی به تصویب هیأت وزیران می رسد، انتشار می یابد. اما علی رغم اینکه بخشی از مطالبات تولیدکنندگان برق تجدیدپذیر توسط ساتبا در سامانه ثبت بدهی های دولت (سماد) ثبت گردیده است و بر این اساس وزیر سابق نیرو طی نامه شماره ۱۴۰۰/۹۰/۱۸۰۰ مورخ ۱۴۰۰/۰۳/۲۳ از سازمان برنامه و بودجه درخواست نموده است که به میزان ۵۳۸ میلیارد تومان اسناد خزانه اسلامی از محل تبصره ۵ قانون بودجه ۱۴۰۰ به تولیدکنندگان برق تجدیدپذیر پرداخت گردد، اما این درخواست در دوره وزیر جدید نیرو پیگیری نشده و متأسفانه تاکنون هیچ تخصیصی از این محل به نیروگاه داران داده نشده است. این موضوع محدود به سال ۱۴۰۰ نبوده و در سنوات قبل نیز اسنادی جهت تسویه بدهی های وزارت نیرو به سرمایه گذاران تجدیدپذیر تخصیص نیافته است.

در فاصله سال های ۹۲ تا ۹۷، تولیدکنندگان برق تجدیدپذیر صورت وضعیت های خود را بر اساس دستورالعمل ارائه شده توسط ساتبا که بر مبنای قرارداد فی مابین تولیدکنندگان و ساتبا بوده است، به این سازمان ارائه می نمودند و تاییدیه محاسبه و صورت حساب نیز توسط ساتبا صادر می گردید. اما از ابتدای سال ۱۳۹۷، ساتبا فرمول قراردادی را مصادره به مطلوب نموده که این تغییر رویه در نحوه محاسبه فرمول، منجر به کاهش حدود ۱۵ درصدی مبلغ صورت وضعیت های تولیدکنندگان و در نتیجه "ثبت و اعلام غیر واقعی بدهی دولت به تولیدکنندگان برق تجدیدپذیر در سامانه سماد" شده است. در خصوص ضریب تعدیل نیز از زمان تصویب آیین نامه اجرایی ماده ۶۱، صورت حساب ها در زمان ارائه صورت حساب تعدیل شده است؛ این در حالی است که بر اساس نص صریح فرمول مصوب هیات وزیران می بایست در زمان پرداخت تعدیل شده باشد. عدم اجرای این بند در کنار جهش های ارزی شدید در کشور و بلا تکلیفی پرداخت صورت وضعیت ها در چند سال گذشته، سبب کاهش شدید درآمد نیروگاه ها شده به گونه ای که تولیدکنندگان حتی قادر به بازپرداخت اقساط وام های دریافتی نیز نیستند.

کلیه موارد فوق موجب عدم بازپرداخت صورت وضعیت های تولیدکنندگان برق تجدیدپذیر، عدم تمایل سرمایه گذاران به ادامه سرمایه گذاری در این صنعت، عدم تمایل بانک های تجاری و صندوق توسعه ملی به ارائه وام به سرمایه گذاران و در نتیجه توقف توسعه این صنعت، و ایجاد خسارت ۲،۹۰۰ میلیارد تومانی ناشی از تاخیر و تعدیلات قراردادی شده است. لذا به منظور رفع این مشکلات پیشنهاد می شود اقدامات زیر صورت پذیرد:

۱. وزارت نیرو ضمن پیگیری تخصیص منابع حاصله از محل سوخت مصرف نشده (صرفه جویی شده) مندرج در بند "ی" تبصره ۱۵ بودجه ۱۴۰۰، با فوریت نهایی سازی دستورالعمل اجرایی این بند و استفساریه از مجلس جهت شفاف سازی منابع درآمدی این بند را انجام دهد.
۲. سازمان برنامه و بودجه بخشی از اسناد خزانه اسلامی و یا هر نوع اوراق در نظر گرفته شده در تبصره ۵ قانون بودجه را جهت بازپرداخت تمامی



مطالبات ثبت شده تولیدکنندگان برق تجدیدپذیر تخصیص دهد. (سازمان برنامه و بودجه مکلف گردد از محل انتشار اوراق بهادار حداکثر تا پایان سال ۱۴۰۰ بدهی‌های ثبت شده شرکت‌های تولیدکننده برق تجدیدپذیر را پرداخت نماید).

۳. وزارت نیرو صورت وضعیت‌های دریافتی از تولیدکنندگان برق برای سال‌های ۱۳۹۷ تا ۱۳۹۹ را بر اساس مفاد قراردادهای منعقد شده محاسبه و تایید نماید و مبالغ باقی مانده از صورت حساب‌های معوق طی سال‌های مذکور با لحاظ نمودن تعدیل تا پایان سال ۱۳۹۹ محاسبه و در سامانه سمد ثبت و پرداخت گردد. برای سنوات آینده نیز، صورت حساب‌های معوق در پایان هر سال بر اساس فرمول تعدیل به روز رسانی گردد و در سامانه سمد اعلام بدهی گردد.

کمیو منابع تامین بودجه جهت توسعه ۱۰ هزارمگاوات نیروگاه تجدیدپذیر توسط بخش خصوصی و خرید برق حاصل از آن؛ برای خرید ۱۰ هزار مگاوات برق تجدیدپذیر، حدود ۲۲ هزار میلیارد تومان در سال یا در صورت لحاظ نمودن سوخت صرفه جویی شده معادل ۳۴ میلیون بشکه نفت خام در سال نیاز است. که باید برای تامین این بودجه منابع درآمدی متنوعی در نظر گرفته شود. به منظور تامین منابع مالی جهت توسعه ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر اقدامات لازم جهت اجرایی شدن پیشنهادات زیر انجام شود:

۱. ایجاد "تابلوی سبز" و فراهم نمودن شرایط جهت فروش برق تجدیدپذیرها به استخراج کنندگان رمز ارزها و اجرایی شدن بند "ی" تبصره ۱۵ قانون بودجه ۱۴۰۰؛

پیشنهاد می‌گردد تابلویی تحت عنوان "تابلو سبز" متشکل از عرضه‌کنندگان برق نظیر شرکت‌های تولیدکننده برق تجدیدپذیر (به جز برقایی‌های بزرگ) و تقاضاکنندگان نظیر شرکت‌های تولیدکننده رمز ارز، مصرف‌کنندگان برق خانگی که دو برابر الگوی مصرف برق مصرف می‌نمایند و درصدی (به عنوان مثال ۵٪) از مصرف برق صنایع بزرگ، در بورس انرژی شکل گیرد.

۲. تشکیل بازار گواهی کربن؛

صنایع آلاینده‌ای که سبب انتشار آلاینده‌گی در کشور می‌شوند، موظف گردند که گواهی صرفه‌جویی کربنی را که به نام تولیدکنندگان برق تجدیدپذیر منتشر می‌شود، طی فرآیند عرضه و تقاضا در بورس انرژی خریداری نمایند.

۳. اختصاص ۲۰ درصد از خطوط صادراتی برق به هر یک از کشورها به برق تجدیدپذیر؛

مصوبه وزیر محترم نیرو به شماره ۱۰۰/۲۰/۲۲۰۲۹/۹۷ مورخه ۱۳/۰۴/۱۳۹۷ و اجرای آیین نامه اجرایی آن با موضوع صادرات برق تجدیدپذیر توسط بخش خصوصی و مصوبه شماره ۵۸۱۴۴/ت/۵۵۶۳۷ ه مورخ ۱۳/۰۵/۱۳۹۸ با موضوع اصلاح مقررات تامین برق مراکز استخراج رمز ارزها در اسرع وقت با کسب نظر بخش خصوصی عملیاتی گردند.

در ادامه این نشست جناب آقای دکتر پورابراهیمی رئیس محترم کمیسیون اقتصادی مجلس شورای اسلامی ضمن تشکر از اتاق بازرگانی که علاوه بر پیگیری موضوعات بنیادی استان نقش ملی مؤثری را در طرح موضوعات و ارائه پیشنهادات به شورای گفت و گوی ملی ایفا می‌نمایند، موارد زیر را مطرح نمودند:

در طول ماه‌های گذشته هزینه بسیار سنگینی به اقتصاد کشور به دلیل بی تدبیری در عدم توازن تولید و مصرف برق وارد شده که اگر یک دهم آن را صرف انرژی‌های تجدیدپذیر می‌کردیم، هزینه‌ها کاهش می‌یافت.

ایشان با تاکید بر برخی مسائل و مدیریت‌ها در حوزه انرژی و انتقاد از نبود مدیریت اقتصاد انرژی در وزارت نیرو بیان داشتند برق مصرفی کولرهای آبی کشور، ۶ هزار مگاوات قابل کنترل کردن است که فقط نیاز به تصمیم و راهبرد دارد که بدنه وزارت نیرو با تصمیمات معادل سازی بیگانه هستند.

در دولت سیزدهم وارد دوره جدیدی در تولید انرژی تجدید پذیر شده ایم. جلسات متعددی تاکنون با اعضای کمیسیون اقتصادی و نمایندگان تشکله‌ها و سندیکاها بخش خصوصی صنعت برق تجدیدپذیر با حضور وزیر نیرو و معاونین وی برگزار شده و گزارشی از آسیب‌شناسی از اقدامات وزارت نیرو در دولت‌های قبل در عدم توجه به صنعت برق در کمیسیون اقتصادی مجلس مطرح شده است. در کمیسیون اقتصادی با وزیر نیرو توافق شد که ظرف ۴ سال آینده معادل دو برابر تعهدات برنامه ششم توسعه ظرفیت نیروگاه برق تجدیدپذیر ساخته شود که این میزان ۱۰ هزار مگاوات است.



در حوزه اجرایی شدن این تصمیمات مقرر شده است مدل‌های مرتبط با بخش اقتصاد انرژی به صورت یک کار مشترک بین کمیسیون اقتصادی و وزارت نیرو و نمایندگان بخش خصوصی تشکیل‌ها و سندیکاهای صنعت برق عملیاتی شود و سال ۱۴۰۱ دوره آغاز تحول در حوزه برق تجدیدپذیر خواهد بود و در این خصوص ظرفیت استان کرمان بسیار مناسب است.

بزرگترین شهرک تولید تجهیزات نیروگاهی تجدیدپذیر برای اولین بار در کشور در استان کرمان و با حدود ۷ هزار میلیارد تومان سرمایه گذاری مستقیم در استان کرمان در حال راه اندازی است. مجوزهای آن صادر شده و فرایند تولید انرژی از ماه‌های آینده آغاز می شود و می توان تعهدات نصب را در سال تا ۳ هزار مگاوات افزایش داد و به زودی کرمان قطب تولید تجهیزات و نصب تجهیزات حوزه تجدید پذیر خواهد شد. از دو شکل مرتبط با انرژی های تجدیدپذیر می خواهیم تا با همراهی اتاق بازرگانی در کمیته اقتصاد انرژی کمیسیون اقتصادی شرکت و پیشنهادات خود را به این کمیسیون ارائه نمایند.

همچنین به منظور تکمیل گزارش واحد های راکد و نیمه فعال استان، گزارش سازمان های جهاد کشاورزی شمال استان و صنعت، معدن و تجارت جنوب استان در جلسه آتی شورای گفتگو ارائه شود.

در این نشست نیز جناب آقای حسن پور رئیس محترم مجمع نمایندگان استان نیز ضمن تشکر از اقدامات خوبی که در استان با محوریت اتاق بازرگانی انجام می شود اتاق کرمان را به عنوان زینتی در میان اتاق های کشور دانستند و موارد زیر را بیان نمودند:

استان در حال جهش بزرگ اقتصادی است. در بحث حامل های انرژی و هزینه های پنهان باید همه موارد را در نظر گرفت. کشور ما در حال تحریم است و بایستی از ظرفیت شرکت های دانش بنیان در چگونگی کاهش مصرف انرژی استفاده کرد. پیشنهاد می شود در جلسات شورای گفت و گو از دانشگاه ها، پارک های علم و فناوری دعوت شود.

پیشنهاد می شود متناظر جلسات شورای گفت و گو که با حضور استاندار در سطح کلان برگزار می شود جلساتی به صورت مجازی و آنلاین نیز به طور هم زمان در سطح فرمانداران و بخشداران و همه مجموعه های صنعتی برگزار شود تا از مشکلات و مسائل مطرح شده مطلع شوند. در انتهای جلسه نیز جناب آقای دکتر زینی وند استاندار محترم و رئیس شورا مباحث مطرح شده در جلسه را به شرح زیر جمع بندی و پیشنهادات مطرح شده مورد تصویب قرار گرفت.

مشکل در حوزه انرژی های تجدیدپذیر، سرمایه گذاری نیست. در استان برای واگذاری زمین و حمایت از سرمایه گذاری برای احداث نیروگاه های خورشیدی هیچ محدودیتی نداریم. با توجه به استقبال خوب از حوزه انرژی خورشیدی در سال ۹۶، اگر مسائل مربوط به تحریم ها پیش نیامده بود امروز از هدفگذاری های تعیین شده در برنامه های کلان کشور جلوتر بودیم.

سرمایه گذاری در حوزه انرژی های تجدیدپذیر سرمایه گذاری جذابی است و هدفگذاری تولید ۲ هزار مگاوات برق از انرژی خورشیدی یک هدفگذاری حداقلی است زیرا ظرفیت کرمان با ۳۰۰ روز آفتابی بیش از این اعداد است که ضمن تلاش برای نیروگاه های کوچک باید راه اندازی پنل های خورشیدی در ادارات و منازل خانگی را گسترش دهیم.

از پیشنهاد انجمن ساتکا برای انتخاب دو شهرک صنعتی در استان برای توسعه نیروگاه های خورشیدی و عدم قطع برق واحدهای صنعتی مجهز به نیروگاه خورشیدی استقبال می کنیم و نشستی در این خصوص در استانداری کرمان برگزار خواهیم کرد.



مصوبات

مصوبات استانی		
ردیف	عنوان دستور جلسه	تصمیم/تصمیمات
۱	دستور کار ۲: چالش های توسعه و زیرساخت های مورد نیاز جهت احداث ۲ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی در استان	پیشنهاد می شود صنایع بزرگ استان بخشی از برق مصرفی خود را با خرید برق تجدیدپذیر از بورس انرژی تامین نمایند.
۲		با همکاری اداره کل منابع طبیعی و آبخیزداری و مدیریت امور اراضی سازمان جهاد کشاورزی بانک اطلاعاتی از زمین هایی که قبلاً برای احداث نیروگاه های تجدید پذیر واگذار گردیده و یا در شرف واگذاری بوده و کلیه استعمال های آن ها اخذ گردیده ولیکن به دلیل عدم سرمایه گذاری و پیشرفت کار قرارداد واگذاری لغو گردیده است، تهیه شود. همچنین واگذاری این گونه زمین ها به متقاضیان جدید احداث نیروگاه های تجدیدپذیر بدون اخذ استعمال مجدد (با توجه به اخذ استعمال های قبلی و حفظ کاربری مورد استفاده برای زمین) صورت گیرد.
۳		پیشنهاد می شود برنامه ریزی برای تولید ۲ هزار مگاوات برق تجدید پذیر در استان طی ۴ سال از طریق بخش های خانگی، صنعتی، ادارات دولتی و نیروگاهی به شرح زیر انجام و عملیاتی شود: - تامین ۵۰۰ مگاوات از طریق راه اندازی ۱۰۰ هزار نیروگاه خورشیدی خانگی با ظرفیت متوسط ۵ کیلووات - تامین ۴۰۰ مگاوات از طریق راه اندازی ۲ هزار نیروگاه خورشیدی بر روی سقف واحد صنعتی واقع در شهرک های صنعتی استان با متوسط ظرفیت ۲۰۰ کیلووات - تامین حداقل ۱۰۰ مگاوات از طریق الزام سازمان های استان به اجرایی نمودن مصوبه هیات وزیران در خصوص تامین ۲۰ درصد از برق مصرفی سازمان ها از انرژی های تجدیدپذیر - تامین ۱۰۰۰ مگاوات از طریق ظرفیت های نیروگاهی بزرگ مقیاس خورشیدی
۴		به منظور توسعه نیروگاه های خورشیدی و همچنین جلوگیری از تبعات ناشی از خاموشی برق صنایع استان پیشنهاد می شود دو شهرک صنعتی در استان (در حوزه شمال و جنوب استان) به عنوان پایلوت انتخاب و نیروگاه خورشیدی روی سقف صنایع واقع در این شهرک ها نصب شده و برق واحدهای صنعتی دارای نیروگاه های خورشیدی قطع نشود.



موضوعات ملی و فراگیر		
ردیف	عنوان دستور جلسه	پیشنهاد / پیشنهادات
۱	دستور کار ۳: چالش های توسعه و زیرساخت های مورد نیاز جهت احداث ۲ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی در استان	به منظور استفاده از ظرفیت صنایع بزرگ در توسعه نیروگاه های خورشیدی و تامین برق تجدید پذیر پیشنهاد می شود صنایع دارای دیماند مصرف بالای ۲ مگاوات ملزم به احداث نیروگاه خورشیدی شده و بخشی از برق مصرفی خود از این طریق تامین نمایند. همچنین به منظور تشویق صنایع به احداث نیروگاه خورشیدی، هزینه احداث نیروگاه های خورشیدی در واحدهای تولیدی آلاینده به عنوان اقدام برای رفع آلاینده گی یا جبران آلاینده گی و کسر عوارض آلاینده گی (تبصره ۱ ماده ۳۸ قانون مالیات بر ارزش افزوده، ماده ۲۷ قانون جدید مالیات بر ارزش افزوده مصوب ۱۴۰۰) و نیز جبران زیان ناشی از آلودگی ها (بند (د) ماده ۴۵ قانون وصول برخی از درآمدهای دولت) لحاظ شده و این نیروگاه ها به عنوان جایگزین فضای سبز (ماده ۱۵ قانون هوای پاک) در نظر گرفته شوند.
۲		به منظور تامین سرمایه جهت توسعه نیروگاه های تجدید پذیر خورشیدی از محل منابع صندوق توسعه ملی پیشنهاد می شود: ۱. نظام نامه ضوابط و شرایط پرداخت تسهیلات ریالی صندوق توسعه ملی با اضافه نمودن بخش نیروگاهی به فعالیت های قابل قبول منابع ریالی اصلاح شود و بتوان از منابع ریالی صندوق توسعه ملی برای تخصیص سرمایه مورد نیاز با باز پرداخت ریالی تحت عنوان طرح های محیط زیست استفاده نمود. ۲. فرمول خرید تضمینی برق بر اساس ارزی بجای لحاظ تعدیل سالیانه بر قیمت پایه اصلاح شود. ۳. بانک عامل تخصصی جهت ارائه تسهیلات مربوط به طرح های تجدیدپذیر صندوق توسعه ملی در جهت تسریع به رسیدگی به درخواست ها با توجه به نیاز به طرح های توجیهی و نوع عملکرد تقریباً یکسان در بخش انرژی های تجدید پذیر معرفی شوند.
۳		به منظور استفاده از اعتبارات مربوط به اشتغال در بودجه های سنواتی با تعریف نیروگاه های کوچک مقیاس خانگی به عنوان اشتغال خانگی به عنوان یکی از راهکارهای توسعه نیروگاه های خورشیدی پیشنهاد می شود نیروگاه های خورشیدی خانگی توسط ستاد مشاغل خانگی مستقر در وزارت کار به لیست مشاغل خانگی اضافه شده تا بتوان از منابع تسهیلات مربوط به اشتغال بسیج سازندگی و سپاه، اشتغال و توسعه فن آوری معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری و ایجاد اشتغال بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی به منظور توسعه نیروگاه های خورشیدی استفاده نمود.
۴		با توجه به حذف تسهیلات بسیج سازندگی برای ایجاد نیروگاه های خورشیدی ۵ کیلو واتی در قانون بودجه ۱۴۰۰، تصویب مجدد این تسهیلات در قانون بودجه سال ۱۴۰۱ (مانند قانون بودجه سال ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹) مد نظر قرار گیرد.
۵		به منظور تشویق به سرمایه گذاری در حوزه انرژی های تجدیدپذیر و توسعه نیروگاه های خورشیدی پیشنهاد می شود منابع تسهیلات برقی نمودن چاه های کشاورزی و سوخت صرفه جویی شده پیگیری شود. (در راستای تسریع و تسهیل اجرای طرح تأمین برق چاه های کشاورزی از محل ظرفیت ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور)



موضوعات ملی و فراگیر		
ردیف	عنوان دستور جلسه	پیشنهاد / پیشنهادات
۶	دستور کار ۳: بررسی موانع پیش روی توسعه صنعت انرژی های تجدیدپذیر و ارائه راهکارهای اجرایی	به منظور رفع مشکلات مربوط به مطالبات سرمایه گذاران انرژی های تجدیدپذیر که موجب کاهش شدید درآمد فعالان این حوزه، عدم تمایل به سرمایه گذاری، توقف توسعه این صنعت شده است پیشنهاد می شود اقدامات زیر صورت پذیرد: ۱. وزارت نیرو ضمن پیگیری تخصیص منابع حاصله از محل سوخت مصرف نشده (صرفه جویی شده) مندرج در بند "ی" تبصره ۱۵ بودجه ۱۴۰۰، با فوریت نهایی سازی دستورالعمل اجرایی این بند و استفساریه از مجلس جهت شفاف سازی منابع درآمدی این بند را انجام دهد. ۲. با توجه به عدم تخصیص اوراق بهادار و اسناد خزانه اسلامی جهت تسویه بدهی های وزارت نیرو به سرمایه گذاران تجدیدپذیر و عدم بازپرداخت صورت وضعیت های تولیدکنندگان برق تجدیدپذیر، سازمان برنامه و بودجه بخشی از اسناد خزانه اسلامی و یا هر نوع اوراق در نظر گرفته شده در تبصره ۵ قانون بودجه را جهت بازپرداخت تمامی مطالبات ثبت شده تولیدکنندگان برق تجدیدپذیر تخصیص داده و مکلف گردد از محل انتشار اوراق بهادار حداکثر تا پایان سال ۱۴۰۰ بدهی های ثبت شده شرکت های تولیدکننده برق تجدیدپذیر را پرداخت نماید. ۳. وزارت نیرو صورت وضعیت های دریافتی از تولیدکنندگان برق برای سال های ۱۳۹۷ تا ۱۳۹۹ را بر اساس مفاد قراردادهای منعقد شده محاسبه و تایید نماید و مبالغ باقی مانده از صورت حساب های معوق طی سال های مذکور با لحاظ نمودن تعدیل تا پایان سال ۱۳۹۹ محاسبه و در سامانه سمد ثبت و پرداخت گردد. برای سنوات آینده نیز، صورت حساب های معوق در پایان هر سال بر اساس فرمول تعدیل به روز رسانی گردد و در سامانه سمد اعلام بدهی گردد.
		پیشنهاد می شود منابع مالی جهت توسعه ۱۰ هزارمگاوات نیروگاه تجدید پذیر در کشور به روش های زیر تامین گردد. ۱. ایجاد "تابلوی سبز" و فراهم نمودن شرایط جهت فروش برق تجدیدپذیرها به استخراج کنندگان رمز ارزها و اجرایی شدن بند "ی" تبصره ۱۵ قانون بودجه ۱۴۰۰ تابلویی تحت عنوان "تابلو سبز" متشکل از عرضه کنندگان برق نظیر شرکت های تولیدکننده برق تجدیدپذیر (به جز برقی های بزرگ) و تقاضاکنندگان نظیر شرکت های تولیدکننده رمز ارز، مصرف کنندگان برق خانگی که دو برابر الگوی مصرف برق مصرف می نمایند و درصدی (به عنوان مثال ۵٪) از مصرف برق صنایع بزرگ، در بورس انرژی شکل گیرد. ۲. تشکیل بازارگواهی کربن صنایع آلاینده ای که سبب انتشار آلاینده ای در کشور می شوند، موظف گردند که گواهی صرفه جویی کربنی را که به نام تولیدکنندگان برق تجدیدپذیر منتشر می شود، طی فرآیند عرضه و تقاضا در بورس انرژی خریداری نمایند. ۳. اختصاص ۲۰ درصد از خطوط صادراتی برق به هر یک از کشورها به برق تجدیدپذیر؛ مصوبه وزیر محترم نیرو به شماره ۱۰۰/۲۰/۲۲۰۲۹/۹۷ مورخه ۱۳/۴/۱۳۹۷ و اجرای آیین نامه اجرایی آن با موضوع صادرات برق تجدیدپذیر توسط بخش خصوصی و مصوبه شماره ۵۸۱۴۴/ت ۵۵۶۳۷ مورخ ۱۳/۵/۱۳۹۸ با موضوع اصلاح مقررات تامین برق مراکز استخراج رمزارزها در اسرع وقت با کسب نظر بخش خصوصی عملیاتی گردند.