

خلاصه مذاکرات

دومین جلسه کمیسیون مالی و اقتصادی روز سه‌شنبه ۹ بهمن ماه ۱۳۹۷ با حضور اعضای محترم، در محل سندیکا برگزار شد. در ابتدای این جلسه اعضای کمیسیون به نمایندگی از شرکت‌ها، مسائل و مشکلات مربوط به قراردادهای بیع متقابل را مطرح نمودند و در این باره به بحث و تبادل نظر پرداختند.

آقای گلستانه از مپنا در این باره توضیحاتی ارائه دادند که قراردادهای بیع متقابل نیروگاه‌های پرنده، صندوق پروژه، توس و عسلویه بر اساس فرمت اولیه این قراردادها منعقد شده و تاکنون موفق به دریافت اصلاحیه یا الحاقیه‌ای نشده‌اند اما وزارت نیرو به دنبال تغییر مبنای قراردادهای بیع متقابل است به این صورت که مبنای هزینه و درآمد از ریالی به ارزی، دوره بازگشت سرمایه به حداکثر ۵ سال و قیمت گاز به ۱۵ یورو سنت به ازای هر مترمکعب تغییر کند. زیرا با توجه به نوسانات ارزی امکان اجرایی شدن این قراردادها عملاً امکان‌پذیر نیست. به عنوان مثال ادامه پروژه بخش بخار نیروگاه ارومیه با وجود پیشرفت ۲۵ درصدی، به دلیل تمدید نشدن موارد کلیدی قرارداد بیع متقابل و همچنین مبلغ سرمایه‌گذاری بخش بخار که با نرخ ارز سال‌های پیش بر اساس آن قرارداد بسته شده است (۱۱۰۰ میلیارد تومان)، توجیه اقتصادی ندارد. نیروگاه دماوند و آراین ماهتاب نیز جزء نیروگاه‌هایی هستند که قراردادهای بیع متقابل آن‌ها به دلیل عدم تمدید موارد کلیدی عملاً فعال نمی‌باشد. در این باره وزارت نیرو موارد پیشنهادی خود را به شورای اقتصاد فرستاده که این موارد برای تصویب به کمیسیون تخصصی شورای اقتصاد فرستاده شده است و در حال بررسی می‌باشد.

در ادامه آقای امامی از نیروگاه زاگرس کوثر در مورد قراردادهای بیع متقابل بر اساس ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید توضیحاتی بیان نمودند. بر اساس ماده ۱۲ این قانون، کل سرمایه‌گذاری اصل، فرع و حتی هزینه‌های جانبی باید برگردد اما آیین‌نامه‌ای تهیه شده که به شرکت‌های خصوصی تا سقف EPC و بر اساس فرمول محاسبه صرفه جویی سوخت حداکثر ۴ سال پرداخت می‌کنند. در این شرایط با قیمت گاز ۱۵ یورو سنت به ازای هر مترمکعب و با ملاک قرار دادن بهره‌برداری از واحد بخار و میزان صرفه جویی عملی، طی ۴ الی ۵ سال بازگشت سرمایه اتفاق می‌افتد. در متن ارسالی توسط وزیر محترم نیرو به شورای اقتصاد، درخواست اصلاح قراردادهای بیع متقابل بخش بخار، بر اساس هزینه ارزی سرمایه‌گذاری و بازپرداخت سرمایه‌گذاری طی حداکثر ۵ سال بر اساس صرفه جویی مصرف سوخت گاز به نرخ ۱۵ یورو سنت به ازای هر متر مکعب مطرح شده است.

در ادامه آقای گلستانه به نامه ارسالی آقای اردکانیان و آقای شهیدی به معاون اقتصادی ریاست جمهوری اشاره کردند که طی آن بر اصلاح قیمت‌ها و روش‌های جبران افزایش نرخ ارز روی تعهدات ارزی نیروگاه‌ها به سیستم بانکی تاکید شده است. صندوق توسعه ملی حاضر به پرداخت تسهیلات ارزی به پروژه‌های نیروگاهی نمی‌باشد و سه پیشنهاد مطرح کرد: ۱- تخصیص ارز ۴۲۰۰ تومانی به طرح‌های آب و برق ۲- جبران افزایش نرخ ارز در بودجه‌های سنواتی خرید برق از نیروگاه‌های خصوصی جهت بازپرداخت تسهیلات ارزی به صندوق توسعه ملی ۳- اصلاح قیمت‌های خرید تضمینی برق و آب از تولیدکنندگان خصوصی و پیش‌بینی بار مالی تقریبی ۱۶ هزار میلیارد تومان طی سال‌های برنامه ششم توسعه.

کمیته‌های تخصصی شورای عالی هماهنگی اقتصادی دولت در حال بررسی و ارائه پیشنهاد می‌باشند.

در پایان این بحث مقرر شد پیگیری‌هایی مبنی بر تعیین تکلیف قراردادهای بیع متقابل، تمدید و اصلاح موارد کلیدی و ارزی شدن مبنای این قراردادها از طرف سندیکا صورت پذیرد.

موضوع دوم مورد بحث در این جلسه بررسی ظرفیت‌های بودجه سال ۱۳۹۸ بود که فایلی در این باره توسط آقای مرسلی از هولدینگ غدیر ارائه شد. از جمله مواردی که به آن اشاره شد کاهش ۴۸ درصدی درآمد ارزی ناشی از فروش نفت در لایحه بودجه سال ۱۳۹۸ و همچنین کاهش سهم صندوق توسعه ملی از درآمد نفتی به میزان ۱۴ درصد نسبت به سهم آن در بودجه سال ۹۷، بوده است.

در ادامه این جلسه مقرر شد هر یک از اعضا نرخ‌های پیشنهادی خود برای امکان‌پذیر شدن پروژه‌های نیروگاهی کلاس E، با مبنا قرار دادن متوسط حجم سرمایه‌گذاری ۲۵۰ تا ۲۷۰ میلیون یورو به ازای ۵۰۰ مگاوات، محاسبه و در جلسه‌های بعدی ارائه کنند. این نرخ پیشنهادی می‌تواند برای نیروگاه‌های خورشیدی، بادی، زباله سوز و DG نیز به دست آید. همچنین برای نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری نیز می‌توان با در نظر گرفتن شرایط ارزی این نرخ را تخمین زد و نرخ‌های موجود را تعدیل نمود.

از دیگر موارد بحث شده در این جلسه پرداخت مطالبات ارزی بخش خصوصی توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی بوده که به صورت منابع ارزی لیر که در ترکیه فراهم نموده با نرخ تنزیل ۷٪ از طریق بانک پاسارگاد به شرکت‌ها تخصیص داده شود.

بحث پایانی این جلسه محاسبه قیمت تمام شده تولید برق از لحاظ اقتصادی بوده است به این صورت که برای تعیین قیمت تمام شده‌ای که توجیه اقتصادی داشته باشد با در نظر گرفتن اختلاف ساختاری شرکت‌ها مبانی مشخصی تعریف شود که بتوان با داشتن مبانی یکسان قیمت تمام شده را برای هر شرکت محاسبه نمود. این موضوع در دستور کار جلسات آتی این کمیسیون قرار گرفته است.

اعضای کمیسیون

ابراهیم خوشگفتار (رئیس کمیسیون)	ایزد گلستانه	آرش جالبی	حسین مرسلی	سید شمس الدین ابطحی	هوشنگ جعفری	امیر اعظم طراحیان	خدیجه رحمتی احمدآبادی
×	✓	✓	✓	✓	×	✓	✓
غلامرضا اسماعیلی سج	سید مهدی امامی	احمد عبدی	حجت نادری	شاهین خادم	ناصر کرمانشاه	مجید ممتاز	مجید شیرازی
✓	✓	×	✓	×	✓	×	✓
جهانگیر پورهمدانی	مجید حیدری	بهزاد احمدی	معصومه پاشا (دبیر کمیسیون)				
✓	×	×	✓				