



سندیکای شرکت های تولیدکننده برق

گزارش عملکرد سندیکای شرکت های تولید کننده برق در

سال ۱۴۰۰

مجمع عمومی عادی سالیانه

تاریخ ۱۴۰۱/۰۴/۱۱



گزارش عملکرد سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق

مجمع عمومی عادی سالیانه ۱۴۰۰

تاریخ برگزاری مجمع: تاریخ ۱۴۰۱/۰۴/۱۱

رئیس هیأت مدیره: محمد علی وحدتی

دبیر سندیکا: پرویز غیاث الدین

تدوین گزارش: دفتر پژوهش

تأیید گزارش: این گزارش با عنوان « گزارش عملکرد سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق برای سال مالی ۱۴۰۰ به منظور ارائه در مجمع عمومی عادی مورخ ۱۴۰۱/۰۴/۱۱ » در تاریخ ۱۴۰۱/۰۳/۲۸ به تأیید هیأت مدیره رسیده است.

با تشکر از اعضای محترم هیأت مدیره، روسا و اعضای محترم کمیسیون‌های سندیکا

همکاران تدوین گزارش (به ترتیب حروف الفبا):

کاظم ایمانی، پگاه پاشا زانوس، معصومه پاشا زانوسی، نسرين حبيبان، عباس خالد نژاد، زهرا شریفی، سعید کیومرثی.



گزارش عملکرد سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق برای سال مالی ۱۴۰۰ به منظور ارائه در مجمع عمومی عادی سالیانه در تاریخ ۱۴۰۱/۰۳/۲۸ به تصویب هیات مدیره سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق رسید.

امضا	سمت	اعضای هیات مدیره
	رئیس هیات مدیره	محمد علی وحدتی
	نائب رئیس هیات مدیره	احمد مطهری
	نائب رئیس هیات مدیره	ابراهیم خوش گفتار
	عضو هیات مدیره و خزانه دار	اسدا... صبوری
	عضو هیات مدیره	حسنعلی تقی زاده لنده
	عضو هیات مدیره	مجید غمامی
	عضو هیات مدیره	نصرت ا... کاظمی



فهرست

۱.	مقدمه	۶
۲.	اطلاعات آماری اعضای سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق	۸
۲-۱.	شرکت‌های عضو سندیکا تا پایان سال ۱۴۰۰	۹
۲-۲.	ظرفیت نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری شرکتهای عضو سندیکا	۱۰
۳.	اهم دستاوردها	۱۲
۴.	اهم اقدامات و دستاوردهای سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق در سال ۱۴۰۰ به تفکیک موضوعات مورد پیگیری	۱۳
۴-۱.	تعدیل سقف قیمت پیشنهادی انرژی در بازار برق برای سال ۱۴۰۰ با اجرای کامل دستورالعمل بند «ت» ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه	۱۳
۴-۲.	جبران مالی زیان نیروگاه‌ها از محل عدم تعدیل سالیانه نرخ پایه آمادگی بر اساس دستورالعمل بند «و» ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنجم توسعه در دو سال پایانی برنامه	۱۴
۴-۳.	پی‌گیری اصلاح قرارداد خرید برق از نیروگاه‌ها و پرداخت خسارت تاخیر در تادیه	۱۴
۴-۴.	درخواست بازنگری و رفع موانع در فرآیند تمدید پروانه بهره‌برداری	۱۵
۴-۵.	مسائل مرتبط با بورس انرژی و توسعه معاملات خارج از بازار	۱۵
۴-۶.	اثرگذاری بر لایحه بودجه سال ۱۴۰۱	۱۶
۴-۷.	انعکاس مشکلات تولیدکنندگان برق و اخطار بروز خاموشی در تابستان ۱۴۰۱	۱۷
۴-۸.	حل مشکل بازپرداخت وام‌های ارزی صندوق توسعه ملی	۱۷
۴-۹.	درخواست رفع مشکلات اجرایی و بازنگری در فرآیند صدور و واگذاری اوراق گواهی ظرفیت تولید نیروگاه‌های غیر دولتی	۱۸
۴-۱۰.	پی‌گیری مشکلات مرتبط با بیمه و مالیات	۱۸
۴-۱۱.	پی‌گیری استفاده از فرصت استخراج رمز ارز برای تولیدکنندگان برق	۱۹
۴-۱۲.	تعاملات با نهادهای اثرگذار	۱۹
۴-۱۳.	تجهیز دفتر خریداری شده سندیکا پیرو تکلیف مجمع سالیانه	۲۰
۴-۱۴.	تسهیل ارتباط با اعضا	۲۰
۵.	گزارش فعالیت واحدهای مختلف سندیکا	۲۰
۵-۱.	کمیسیون‌ها	۲۰
۵-۱-۱.	کمیسیون بازار برق و بورس انرژی	۲۰
۵-۱-۱-۱.	کارگروه‌ها	۲۴
۲۴	کارگروه بازار میان‌روزی	۲۴



۲۴	کارگروه پیش‌بینی بار
۲۴	کارگروه صدور پروانه
۲۵	کارگروه سوخت
۲۵	کارگروه تعیین کف قیمت بورس
۲۵	کارگروه معاملات خارج از بازار
۲۵	کارگروه بازار برق و بورس انرژی
۲۶	کارگروه خدمات جانبی
۲۶	۱-۲. کمیسیون مالی و اقتصادی
۲۷	۱-۳. کمیسیون بیمه و مالیات
۲۸	۱-۴. کمیسیون مقررات و قراردادها
۲۸	۱-۵. کمیسیون مهندسی و سیستم‌ها
۲۹	۱-۶. کمیسیون آموزش و پژوهش
۳۰	۱-۷. کمیسیون بلاکچین
۳۱	۲-۵. پژوهش
۳۲	۳-۵. آموزش
۳۳	۴-۵. روابط عمومی
۳۶	۶. شاخص‌های آماری سندیکا در سال ۱۴۰۰
۳۶	۱-۶. تعداد نامه‌های ارسالی با موضوعات کلیدی
۳۶	۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی
۳۶	۱-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به وزارت نیرو
۳۷	۲-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به مجلس شورای اسلامی
۳۸	۳-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به اتاق‌های تهران و ایران
۳۸	۴-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به شرکت مدیریت شبکه برق ایران
۳۹	۵-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به نهاد ریاست جمهوری
۳۹	۶-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به شرکت تولید نیروی برق حرارتی
۳۹	۷-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی
۳۹	۸-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به هیات تنظیم بازار برق
۴۰	۹-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به سازمان امور مالیاتی
۴۰	۱۰-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به شرکت بورس انرژی



۴۰	۱۱-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به اعضا.....
۴۲	۱۲-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به سایر نهادهای اثرگذار.....
۴۲	۳-۶. تعداد جلسات هیات مدیره، هم‌اندیشی و مصوبات.....
۴۳	۴-۶. تعداد جلسات برگزار شده کمیسیون‌ها و کارگروه‌ها.....
۴۴	۵-۶. سندیکا در رسانه‌های داخلی و ملی.....
۴۴	۷. برنامه‌های سال ۱۴۰۱ سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق.....
۴۴	۱-۷. هیأت مدیره و دبیرخانه.....
۴۵	۲-۷. اهم برنامه‌های واحدهای مختلف سندیکا.....
۴۵	۱-۲-۷. دفتر پژوهش.....
۴۶	۲-۲-۷. واحد آموزش.....
۴۷	۳-۲-۷. واحد روابط عمومی.....
۴۸	۴-۲-۷. کمیسیون‌های سندیکا.....
۴۸	۱-۴-۲-۷. کمیسیون بازار برق و بورس انرژی.....
۵۰	۲-۴-۲-۷. کمیسیون آموزش و پژوهش.....
۵۰	۳-۴-۲-۷. کمیسیون مالی و اقتصادی.....
۵۰	۴-۴-۲-۷. کمیسیون بیمه و مالیات.....
۵۱	۵-۴-۲-۷. کمیسیون مهندسی و سیستم‌ها.....
۵۱	۶-۴-۲-۷. کمیسیون مقررات و قراردادها.....
۵۲	گزارش بازرس قانونی به مجمع عمومی سندیکا.....
۵۶	صورت‌های مالی.....



۱. مقدمه

با توجه به سیاست‌های جمهوری اسلامی ایران برای کاهش تصدی‌گری دولت، در برنامه‌های مختلف توسعه اجتماعی-اقتصادی کشور، به خصوصی‌سازی در صنعت برق تأکید و در برنامه‌ریزی برق کشور نیز سهم نیروگاه‌های خصوصی تا ۸۰ درصد برق مورد نیاز کشور تعیین شده است. با حضور سرمایه‌گذاران غیردولتی در این عرصه، سازماندهی و تاسیس تشکلی واحد در دستور کار اعضا موسس این سندیکا که متشکل از ۲۴ شرکت بودند، قرار گرفت.

به این ترتیب سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق به استناد بند «ک» ماده ۵ قانون اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران و صورتجلسه مورخ ۱۳۸۶/۲/۳۰ مجمع عمومی مؤسسین، با شماره ۲۲۴ در تاریخ ۱۳۸۶/۴/۴ ثبت شد.

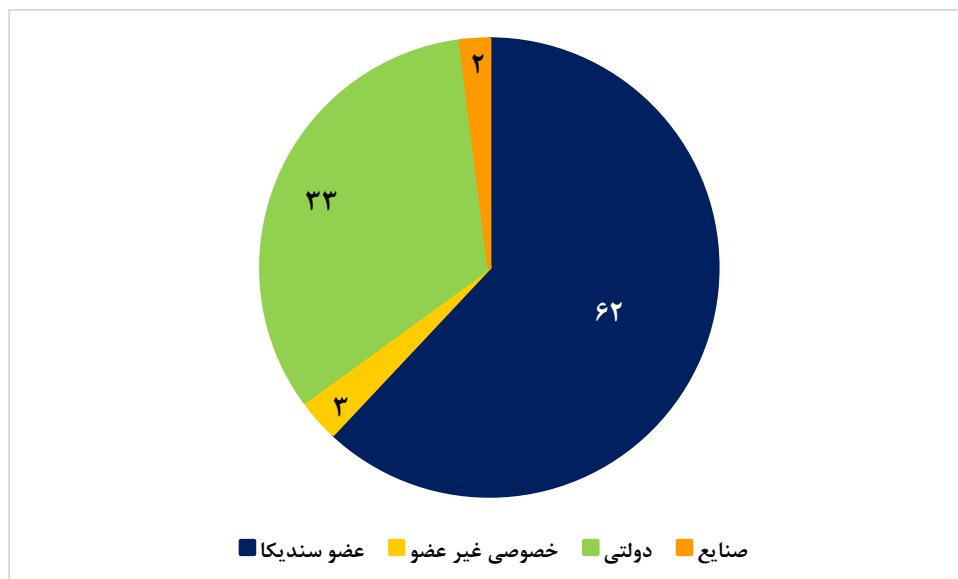
تشویق و حمایت از سرمایه‌گذاری خصوصی و غیردولتی در امر احداث نیروگاه، خرید نیروگاه‌های دولتی، تولید برق، افزایش تعداد اعضای سندیکا، مراقبت و حمایت از ارتقاء فناوری، مدیریت و بهره‌وری در امر احداث و بهره‌برداری از نیروگاه‌ها، ایفای نقش اتاق فکر در مباحث مربوط به چالش‌های خصوصی‌سازی تولید برق، ارتباط و هماهنگی با سازمان‌ها، مؤسسات و نهادهای ذی‌ربط (اعم از حاکمیت و مشتریان) به منظور تسهیل سرمایه‌گذاری در تولید برق، تسهیل‌گری و ایجاد فرصت برای سرمایه‌گذاری اعضا در خارج از کشور، از جمله رسالت‌ها و اهداف این تشکل است.

دستیابی به ظرفیت تولید ۵۰۰۰۰ مگاوات برق در شرکت‌های عضو سندیکا تا سال ۱۴۰۴ هدف کلان و همکاری در اصلاح اقتصاد برق؛ واقعی کردن بهای فروش برق شرکت‌های عضو؛ دستیابی به ۵۰ درصد از ظرفیت صادرات برق کشور؛ مشارکت در تدوین مقررات و اصلاح و اثرگذاری در تدوین قوانین و مقررات و فعال کردن بورس انرژی با قیمت‌های واقعی به عنوان اهداف اولیه سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق تعریف شده است.

در حال حاضر نیروگاه‌های عضو سندیکا با مجموع قدرت نامی در حال بهره‌برداری ۳۹۶۱۵ مگاوات و بالغ بر ۲۰۵۶۰۳ گیگاوات ساعت تولید ناویژه سالانه، سهم ۵۵ درصدی از قدرت نامی نیروگاه‌های حرارتی و سهم ۶۲ درصدی از تولید ناویژه نیروگاه‌های حرارتی دارند. هم‌چنین سهم نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری سندیکا از کل تولید ناویژه کشور ۵۷ درصد و سهم نیروگاه‌های حرارتی بخش خصوصی از کل تولید ناویژه کشور، ۵۹٫۸ درصد است که با حساب سایر نیروگاه‌های بخش خصوصی (بادی، خورشیدی، تولید پراکنده و ...)، کل سهم بخش

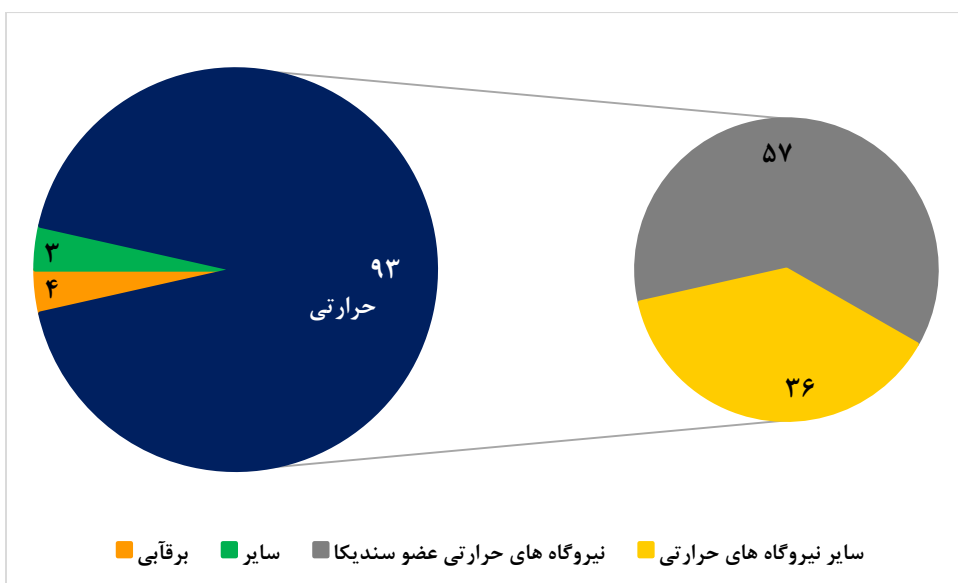
خصوصی از تولید ویژه کشور ۶۲ درصد می‌باشد. سهم بخش‌های مختلف از مجموع تولید ویژه نیروگاه‌های حرارتی کشور و مجموع تولید ویژه نیروگاه‌های کشور در نمودارهای ۱ و ۲ به نمایش گذاشته شده است.

نمودار ۱: سهم بخش‌های مختلف از مجموع تولید ویژه نیروگاه‌های حرارتی کشور (درصد)



منبع: آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه مدیریت راهبردی، سال ۱۴۰۰

نمودار ۲: سهم از مجموع تولید ویژه نیروگاه‌های کشور (درصد)



منبع: آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه مدیریت راهبردی، سال ۱۴۰۰

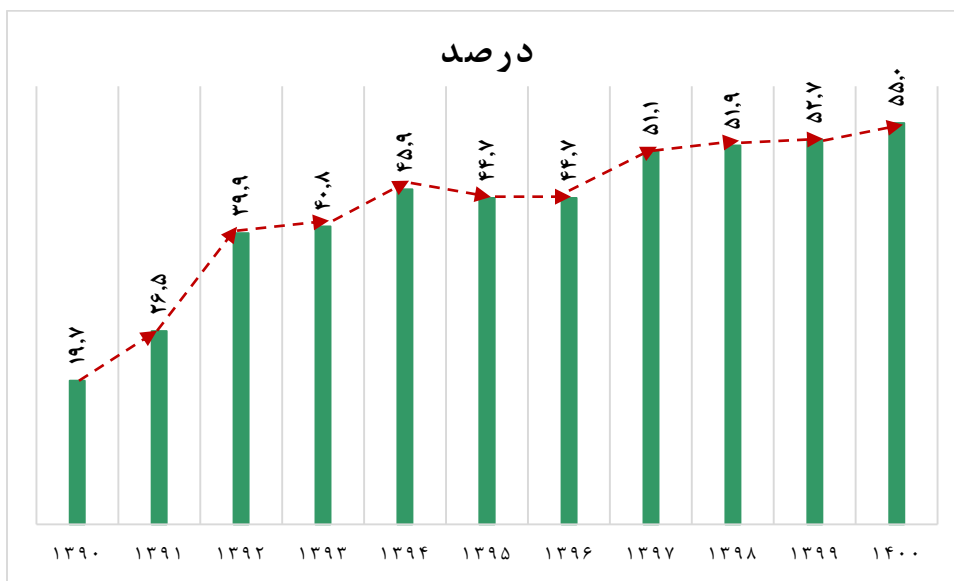


در ادامه اطلاعات آماری مربوط به اعضای سندیکا به تفصیل ارائه می‌شود.

۲. اطلاعات آماری اعضای سندیکی شرکت‌های تولید کننده برق

تعداد اعضای سندیکی شرکت‌های تولید کننده برق تا پایان سال ۱۴۰۰، ۵۳ شرکت بوده است که ۵۶ نیروگاه غیردولتی در حال بهره‌برداری و در دست احداث تولید برق را در بر می‌گیرند. مجموع قدرت نامی نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری تحت پوشش این مجموعه ۳۹۶۱۵ مگاوات است که سهم آن‌ها از کل ظرفیت نامی نیروگاه‌های حرارتی بخش خصوصی، ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی کل کشور و مجموع قدرت نامی کل کشور در سال ۱۴۰۰؛ به ترتیب ۹۴، ۵۵ و ۴۵ درصد است. در سه ماهه نخست سال ۱۴۰۱، مجموعاً ۳ شرکت جدید به سندیکا پیوستند.^۱ نمودارهای ۳ و ۴، به ترتیب سهم نیروگاه‌های عضو سندیکی شرکت‌های تولید کننده برق از کل ظرفیت نامی مربوط به نیروگاه‌های حرارتی و رشد این سهم را در طول سال‌های ۱۳۹۰ تا ۱۴۰۰ نشان می‌دهند.

نمودار ۳. سهم نیروگاه‌های عضو سندیکی شرکت‌های تولید کننده برق از کل ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی

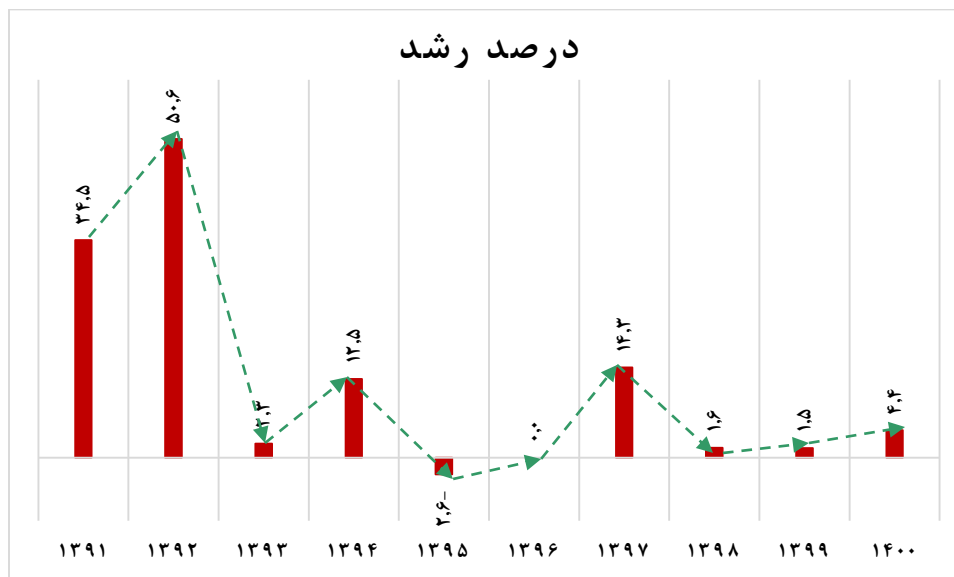


منبع: محاسبات گزارش

^۱ . شرکت مولد نیروگاهی جاسک (نیروگاه جاسک)، شرکت تولید نیروی برق سبز منجیل (نیروگاه بادی منجیل) و شرکت مولد نیروگاهی گوهر انرژی سیرجان (نیروگاه سیرجان).



نمودار ۴. رشد سهم نیروگاه‌های عضو سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق از کل ظرفیت نیروگاه‌های حرارتی



منبع: محاسبات گزارش

۱-۲. شرکت‌های عضو سندیکا تا پایان سال ۱۴۰۰

ردیف	نام شرکت	ردیف	نام شرکت
۱	شرکت تولید نیروی برق دماوند	۲۸	شرکت گهر انرژی سیرجان
۲	شرکت توسعه برق و انرژی سپهر	۲۹	شرکت مولد برق یزد
۳	شرکت پرشیمان فولاد	۳۰	شرکت تولید برق ماهتاب کهنوج
۴	شرکت تولید برق پرند مینا	۳۱	شرکت انرژی گستر جم
۵	شرکت خدمات بازرگانی آینده نگر مهر	۳۲	شرکت تولید برق گناوه مینا
۶	شرکت توسعه مسیر برق گیلان	۳۳	شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا
۷	شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهرم	۳۴	شرکت تولید نیروی پرتو شمس تابان
۸	شرکت ساینما گستر پردیسان	۳۵	شرکت تولید برق غرب کارون مینا
۹	شرکت مولد نیروگاهی تجارت فارس	۳۶	شرکت افق توسعه انرژی خلیج فارس
۱۰	شرکت تولید نیروی آذرخش	۳۷	شرکت مولد نیروی خرم آباد
۱۱	شرکت تولید برق عسلویه مینا	۳۸	شرکت مولد نیروگاهی هریس
۱۲	شرکت تولید برق سنندج مینا	۳۹	شرکت تولید برق ماهتاب کاسپین
۱۳	شرکت تولید نیروی جنوب غرب صبا	۴۰	شرکت فرآب
۱۴	شرکت نیروگاه گازی فارس	۴۱	شرکت سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر
۱۵	شرکت تولید برق پره سر مینا	۴۲	شرکت تک نیرو



شرکت تدبیر سازان سرآمد	۴۳	شرکت تولید برق شمس سرخس
شرکت تولید برق توس مینا	۴۴	شرکت قشم مولد
شرکت نیروگاه جنوب اصفهان	۴۵	شرکت مولد برق کاسپین منطقه آزاد انزلی
شرکت تولید نیروی برق آبادان	۴۶	شرکت تولید انرژی گستر قشم
شرکت نیرو آتیه صبا	۴۷	شرکت انرژی تابان پویا
شرکت تولیدی آراین ماهتاب گستر	۴۸	شرکت سرمایه گذاری نیروگاهی ایران (سنا)
شرکت برق و انرژی پیوندگستر پارس	۴۹	شرکت صنایع برق و انرژی صبا
شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر	۵۰	شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور
شرکت افق انرژی طوس	۵۱	شرکت تولید برق خلیج فارس
شرکت تولید انرژی برق شمس پاسارگاد	۵۲	شرکت تولید و گسترش برق امریکبیر
شرکت تولید برق خوزستان غدیر	۵۳	شرکت معدنی و صنعتی چادرملو
شرکت نیروگاهی سیکل ترکیبی کرمانیان		

۲-۲. ظرفیت نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری شرکت‌های عضو سندیکا

ردیف	نام شرکت	نام نیروگاه	ظرفیت نامی در حال بهره‌برداری (مگاوات)
۱	شرکت تولید نیروی برق دماوند	دماوند	۲۸۶۸
۲	شرکت توسعه برق و انرژی سپهر	منتظر قائم	۱۶۲۳
۳	شرکت پرشیا فولاد	شهید منتظری	۱۶۰۰
۴	شرکت تولید برق پرند مینا ^۱	پرند	۱۵۶۳
۵	شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم	جهرم	۱۴۴۴
۶	شرکت نیروگاه برق کازرون	کازرون	۱۳۸۳
۷	شرکت توسعه مسیر برق گیلان	گیلان	۱۳۰۶
۸	شرکت تدبیر سازان سرآمد	ارومیه	۱۳۰۳
۹	شرکت تولید برق عسلویه مینا	عسلویه	۱۱۷۵
۱۰	شرکت تولید برق توس مینا	فردوسی	۱۱۱۴
۱۱	شرکت ساینما گستر پردیسان	نیشابور	۱۰۴۰
۱۲	شرکت مولد نیروگاهی تجارت فارس	فارس	۱۰۳۵
۱۳	شرکت تولید برق سنندج مینا	سنندج	۱۰۳۵
۱۴	شرکت تولید نیروی آذرخش	علی آباد گلستان	۱۰۱۴
۱۵	شرکت تولید نیروی برق خلیج فارس	خلیج فارس	۹۹۰
۱۶	شرکت تولید نیروی جنوب غرب صبا	خرمشهر	۹۷۲

^۱ . اختلاف رقم ظرفیت اسمی مندرج در این جدول برای برخی از نیروگاه‌ها با آنچه در آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی (۱۴۰۰) ارائه شده است، عمدتاً مربوط به ارتقای توربین برخی از واحدهای گازی است که منجر به افزایش ظرفیت نامی شده است و در گزارش توانیر لحاظ نشده است.



۹۷۲	حافظ	شرکت نیروگاه گازی فارس	۱۷
۹۶۸	پره سر	شرکت تولید برق پره سر مینا	۱۸
۹۵۴	جنوب اصفهان	شرکت نیروگاه جنوب اصفهان	۱۹
۸۱۴	آبادان	شرکت تولید نیروی برق آبادان	۲۰
۸۰۰	حرارتی تبریز	شرکت نیرو آتیه صبا	۲۱
۷۸۹	رودشور	شرکت تولیدی آراین ماهتاب گستر	۲۲
۷۱۴	قم	شرکت برق و انرژی پیوندگستر پارس	۲۳
۶۴۸	زاگرس کوثر	شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر	۲۴
۶۴۸	سلطانیه	شرکت پرشیمان فولاد	۲۵
۶۱۴	دالاهو	شرکت مولد برق اسلام آباد	۲۶
۶۰۰	طوس	شرکت افق تامین انرژی طوس	۲۷
۵۷۴	چابهار	شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا	۲۸
۵۳۶	غرب کارون	شرکت تولید برق غرب کارون مینا	۲۹
۵۲۵	گوهران	شرکت گهر انرژی سیرجان	۳۰
۵۰۳	شریعتی	شرکت تولید انرژی برق شمس پاسارگاد	۳۱
۴۹۲	بهبهان	شرکت تولید برق خوزستان غدیر	۳۲
۴۹۲	سمنگان	شرکت نیروگاهی سیکل ترکیبی کرمانیان	۳۳
۴۹۲	سرو (چادر ملو)	شرکت معدنی و صنعتی چادر ملو	۳۴
۴۹۰	هریس	شرکت مولد نیروگاهی هریس	۳۵
۴۸۴	شیرکوه	شرکت مولد برق یزد	۳۶
۴۸۴	شوباد	شرکت تولید برق ماهتاب کهنوج	۳۷
۴۸۴	زواره	شرکت پرشیمان فولاد	۳۸
۴۸۴	تابان	شرکت انرژی گستر جم	۳۹
۴۸۴	گناوه	شرکت تولید برق گناوه مینا	۴۰
۴۶۱	کاسپین	شرکت تولید برق ماهتاب کاسپین	۴۱
۴۱۸	زرگان	شرکت تولید نیروی جنوب غرب صبا	۴۲
۳۸۰	پاسارگاد قشم	شرکت قشم مولد	۴۳
۳۵۰	گازی قشم (حرا)	شرکت تولید انرژی گستر قشم	۴۴
۳۴۹	خوی	شرکت تولید نیروی پرتو شمس تابان	۴۵
۳۲۹	مشهد	شرکت افق توسعه انرژی خلیج فارس	۴۶
۳۲۴	خرم آباد	شرکت مولد نیروی خرم آباد	۴۷
۱۶۰	هرمز	شرکت سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر	۴۸
۱۰۰	شهید زنبق یزد	شرکت تک نیرو	۴۹
۷۵	کهنوج	شرکت تولید برق ماهتاب کهنوج	۵۰



۷۵	شمس سرخس	شرکت تولید برق شمس سرخس	۵۱
۵۹	امیرآباد	شرکت تولید برق ماهتاب کاسپین	۵۲
۲۵	برق و حرارت انزلی	شرکت مولد برق کاسپین منطقه آزاد انزلی	۵۳
۳۹۶۱۵	مجموع		

منبع: آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه مدیریت راهبردی، سال ۱۴۰۰ و اطلاعات نیروگاه‌ها

لازم به ذکر است نیروگاه‌های لامرد (شرکت سرمایه‌گذاری برق و انرژی غدیر)، سبزواری (شرکت افق توسعه انرژی خلیج فارس) و ورامین (تهران ۲) (شرکت انرژی تابان پویا) نیز که در عضویت سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق هستند، در مراحل مختلف احداث قرار دارند و تا تاریخ تنظیم گزارش به بهره‌برداری نرسیده‌اند.

۳. اهم دستاوردها

- ✓ دریافت مصوبه هیات تنظیم بازار برق که در آن مقرر شده است به منظور صیانت از حقوق فعالان غیر دولتی بازار برق و جبران تاخیر در پرداخت بهای برق خریداری شده، شرکت مدیریت شبکه برق ایران برای آن دسته از مطالباتی که مشمول تبصره ذیل بند (الف) ماده ۱۰ قانون برنامه ششم توسعه می‌گردند، اقدام قانونی لازم را صورت دهد.
- ✓ اصلاح سقف نرخ انرژی بازار عمده فروشی در سال ۱۴۰۰ بر اساس ماده (۴) «ضوابط تعیین سقف نرخ انرژی و نرخ پایه آمادگی» مصوبه شماره ۹۹/۱۳۸۴۷/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۹/۰۲/۲۳ با پی‌گیری‌های سندیکا؛
- ✓ دفاع از حقوق مالیاتی اعضا در شانزده مورد با معرفی نماینده سندیکا برای حضور در هیات‌های حل اختلاف مالیاتی که منجر به دستاوردهای مالی قابل توجهی برای شرکت‌های عضو می‌شود.
- ✓ خرید، بازسازی و تجهیز دفتر جدید برای سندیکا پیرو تکلیف مجمع عمومی عادی سالیانه؛
- ✓ اصلاح تبصره‌ها و موادی از لایحه بودجه سال ۱۴۰۱ به منظور درج ظرفیت‌هایی بالغ بر ده هزار میلیارد تومان برای تهاتر بدهی شرکت‌های تولیدکننده برق با مطالبات آن‌ها؛
- ✓ برگزاری سمینار " تعمیر و نگهداری نیروگاه‌های حرارتی " با همکاری مرکز همکاری‌های ژاپن و خاورمیانه (JCCME)؛
- ✓ کاهش قابل توجه جرایم ناشی از آزمون ظرفیت تولید در شرایط کنترل فرکانس؛
- ✓ لغو الزام مشارکت مستقل واحدهای بخار نیروگاه‌های سیکل ترکیبی در کنترل فرکانس اولیه؛

- ✓ جمع‌آوری و تنظیم مستندات لازم برای شرکت در شانزدهمین جشنواره ملی انتشارات روابط عمومی و انتخاب روابط عمومی سندیکا به عنوان برگزیده ملی در این دوره از جشنواره؛
- ✓ پی‌گیری برگزاری جلسات با مسئولین تمامی نهادهای تصمیم‌گیر و اثرگذار و ارسال گزارش‌های پژوهشی و کارشناسی برای آن‌ها که منجر به انعکاس مشکلات اعضا به صورت مستند در تمامی سطوح از جمله سران قوا، شورای عالی امنیت ملی، کمیسیون‌های مجلس شورای اسلامی، مجمع تشخیص مصلحت، اتاق‌های بازرگانی، مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی، هیات تنظیم بازار برق، وزارت نیرو، شرکت مدیریت شبکه برق ایران، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و بسیاری از نهادها و مراکز.
- ✓ تقویت ارتباط با نهادهای تصمیم‌گیر و اثرگذار که منجر به دریافت نظرات سندیکا در ارتباط با تمامی آئین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های مرتبط با تولید برق می‌شود.
- ✓ پی‌گیری‌های مستمر برای حل مشکل بازپرداخت بدهی‌های ارزی؛

۴. اهم اقدامات و دستاوردهای سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق در سال ۱۴۰۰ به تفکیک موضوعات مورد پی‌گیری

۴-۱. تعدیل سقف قیمت پیشنهادی انرژی در بازار برق برای سال ۱۴۰۰ با اجرای کامل دستورالعمل بند «ت» ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه

دستاوردها	اهم اقدامات
<p>❖ اصلاح سقف نرخ انرژی بازار عمده فروشی در سال ۱۴۰۰ بر اساس ماده (۴) «ضوابط تعیین سقف نرخ انرژی و نرخ پایه آمادگی» مصوبه شماره ۹۹/۱۳۸۴۷/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۹/۰۲/۲۳</p>	<p>❖ پی‌گیری تا اصلاح سقف نرخ انرژی بازار عمده فروشی در سال ۱۴۰۰ بر اساس ماده (۴) «ضوابط تعیین سقف نرخ انرژی و نرخ پایه آمادگی» مصوبه شماره ۹۹/۱۳۸۴۷/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۹/۰۲/۲۳</p>
<p>❖ بررسی مغایرت‌های موجود در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی؛</p>	<p>❖ مکاتبه با وزیر نیرو و درخواست اصلاح بخش‌هایی از مصوبه شماره ۹۹/۱۳۸۴۷/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۹/۰۲/۲۳ بر اساس ماده (۶) دستورالعمل اجرایی بند «ت» ماده (۴۸) قانون برنامه ششم توسعه و پی‌گیری آن در سه نوبت؛</p>



۴-۲. جبران مالی زیان نیروگاه‌ها از محل عدم تعدیل سالیانه نرخ پایه آمادگی بر اساس دستورالعمل بند «و» ماده ۱۳۳ قانون برنامه پنجم توسعه در دو سال پایانی برنامه^۱

دستاوردها	اهم اقدامات
<p>❖ نتیجه پی‌گیری‌های مستمر سندیکا درج این تخلف در گزارش کمیسیون اقتصادی مجلس، قرائت گزارش در صحن مجلس و ارجاع پرونده تخلفات وزارت نیرو به قوه قضائیه است.</p>	<p>❖ اقدامات متعدد در کمیسیون مالی و اقتصادی و مقررات و قراردادهای؛</p> <p>❖ مکاتبه با رئیس سازمان بازرسی کل کشور، دیوان عدالت اداری و دیوان محاسبات کشور برای پی‌گیری موضوع؛</p> <p>❖ مکاتبه با شرکت‌های عضو به منظور درخواست محاسبه مطالباتشان از تاریخ صدور دادنامه هیات عمومی دیوان و لزوم دادن وکالت مستقل به وکیل مشترک برای وصول مطالبات؛</p> <p>❖ اقدام برای انتخاب وکیل مجرب جهت پی‌گیری اجرای حکم دیوان عدالت اداری و وصول مطالبات اعضا؛</p> <p>❖ برگزاری جلسه مشترک کمیسیون مقررات و قراردادهای با کمیسیون مالی و اقتصادی با حضور مدیران عامل شرکت‌های عضو برای معرفی وکیل منتخب سندیکا؛</p> <p>❖ بررسی شرایط مطرح شده از طرف وکیل معرفی شده؛</p> <p>❖ برگزاری جلسات متعدد و مذاکره با گروه‌های حقوقی برای بررسی موضوع؛</p> <p>❖ مکاتبه با شرکت‌های عضو و ارائه گزارشی از اقدامات صورت گرفته در زمینه پی‌گیری حکم دیوان عدالت اداری؛</p>

۴-۳. پی‌گیری اصلاح قرارداد خرید برق از نیروگاه‌ها و پرداخت خسارت تاخیر در تادیه

دستاوردها	اهم اقدامات
<p>❖ دریافت مصوبه هیات تنظیم بازار برق که در آن مقرر شده است به منظور صیانت از حقوق فعالان غیر دولتی بازار برق و جبران تاخیر در پرداخت بهای برق خریداری شده، شرکت مدیریت شبکه برق ایران برای آن دسته</p>	<p>❖ مکاتبه با شرکت‌های عضو به منظور درخواست از آن‌ها برای پاسخ به تمديد یک طرفه قراردادهای خرید برق توسط شرکت مدیریت برق و درخواست درج خسارت تاخیر در قرارداد؛</p> <p>❖ پی‌گیری موضوع خسارت تاخیر از هیات تنظیم بازار برق برای دریافت مصوبه هیات؛</p> <p>❖ مکاتبه با مقامات وزارت نیرو و پی‌گیری مساله؛</p> <p>❖ مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق ایران به صورت مکرر و درخواست اجرای مصوبه شماره ۳۴۳ هیات تنظیم بازار برق؛</p>

^۱ . اجرای حکم هیات عمومی دیوان عدالت اداری.



<p>از مطالباتی که مشمول تبصره ذیل بند (الف) ماده ۱۰ قانون برنامه ششم توسعه می‌گردند، اقدام قانونی لازم را صورت دهد.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ❖ پی‌گیری موضوع در کمیسیون مالی و اقتصادی؛ ❖ مکاتبه با شرکت‌های عضو و پیشنهاد شکایت از شرکت مدیریت شبکه برق پس از ثبت اظهارنامه قضایی در خصوص درج خسارت تاخیر در تادیه در قراردادهای خرید برق؛ ❖ برگزاری جلسه با مدیرعامل و معاونین شرکت مدیریت شبکه برق و درخواست اجرای مصوبه هیات تنظیم بازار برق و درج خسارت تاخیر در تادیه در قراردادهای خرید برق از نیروگاه‌ها؛
---	--

۴-۴. درخواست بازنگری و رفع موانع در فرآیند تمدید پروانه بهره‌برداری

دستاوردها	اهم اقدامات
<ul style="list-style-type: none"> ❖ تمدید مهلت دریافت تاییدیه فنی نیروگاه‌ها برای پروانه بهره‌برداری تولید از طریق تعامل سندیکا با شرکت مدیریت شبکه برق؛ 	<ul style="list-style-type: none"> ❖ تهیه گزارش در کارگروه صدور پروانه سندیکا؛ ❖ مکاتبه با مقامات وزارت نیرو در ارتباط با حق‌الامتياز سالانه پروانه فعالیت شرکت‌های دارای پروانه بهره‌برداری تولید برق؛ ❖ مکاتبه با وزارت صنعت، معدن و تجارت (ستاد تسهیل و رفع موانع تولید)، وزارت اقتصاد و دارایی (هیات مقررات‌زدایی و تسهیل صدور مجوزهای کسب و کار) و معاونت حقوقی ریاست جمهوری به منظور درخواست رفع موانع صدور پروانه بهره‌برداری نیروگاه‌های خصوصی؛ ❖ مکاتبه با هیات تنظیم بازار برق مبنی بر لزوم بازنگری در فرآیند تمدید پروانه بهره‌برداری تولید برق؛ ❖ استعلام از اعضا در زمینه اعلام نظر در باره شرایط جدید اعلام شده برای تاییدیه فنی پروانه بهره‌برداری؛ ❖ بررسی موضوع در کمیسیون‌های بازار برق و بورس انرژی و مقررات و قراردادهای کارگروه صدور پروانه؛ ❖ مکاتبه با دفتر برنامه‌ریزی و اقتصاد کلان برق و انرژی وزارت نیرو و درخواست بازنگری در فرآیند صدور پروانه تولید برق؛ ❖ مکاتبه با نهاد ریاست جمهوری، وزارت اقتصاد و وزارت صمت؛

۴-۵. مسائل مرتبط با بورس انرژی و توسعه معاملات خارج از بازار

دستاوردها	اهم اقدامات
<ul style="list-style-type: none"> ❖ روشن شدن اهمیت اصلاحات مورد نیاز در بورس انرژی در سیاست‌های وزیر جدید نیرو؛ 	<ul style="list-style-type: none"> ❖ ارائه پیشنهادهای تهیه شده در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکا برای توسعه معاملات خارج از بازار عمده فروشی برق در مکاتبه با وزارت نیرو، هیات تنظیم بازار برق، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و سازمان بورس انرژی؛



<p>❖ افزایش تعامل با مدیر عامل شرکت بورس انرژی و استعلام نظرات از سندیکا و مشارکت سندیکا در فرآیندهای اصلاحی؛</p>	<p>❖ تهیه گزارش مکانیزم‌های پیشنهادی به منظور تعیین قیمت پایه فروش برق در بورس انرژی؛</p> <p>❖ معرفی نماینده برای شرکت در جلسات بورس انرژی؛</p> <p>❖ تشکیل جلسه با شرکت مدیریت شبکه برق و ارائه پیشنهاد برای دادن اختیار به خریدار و فروشنده به منظور اصلاح حجم معاملات بورس انرژی پس از ثبت معاملات؛</p> <p>❖ تشکیل کارگروه تعیین کف قیمت در بورس انرژی در سندیکا؛</p> <p>❖ بررسی موضوع تعیین کف قیمت برای معاملات برق در بورس انرژی در چند جلسه کارگروه؛ بررسی استراتژی‌های مختلف در تعریف مدل مالی برای تعیین کف قیمت برق در بورس انرژی در جلسات متعدد کارگروه؛ تعیین مدل مالی برای کف قیمت در بورس انرژی؛ مکاتبه با بورس انرژی و ارائه مدل و پیشنهاد سندیکا برای تعیین کف قیمت برق در بورس انرژی؛</p> <p>❖ تعامل با شرکت بورس انرژی به منظور حضور نماینده این شرکت در جلسات کمیسیون بازار برق و بورس انرژی؛</p> <p>❖ بررسی موضوع اصلاح ظرفیت بورس انرژی در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی و ارجاع به کارگروه مربوطه؛ تشکیل جلسه با شرکت مدیریت شبکه برق ایران؛ مکاتبه با وزارت نیرو و بورس انرژی؛</p> <p>❖ تهیه پیشنهاد تسهیل در ثبت درخواست‌های تخصیص ظرفیت قرارداد دوجانبه در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی و ارائه به شرکت مدیریت شبکه برق به منظور تسهیل و کاهش دیوان سالاری اداری در فرآیند ثبت قراردادهای دوجانبه؛</p>
---	---

۴-۶. اثرگذاری بر لایحه بودجه سال ۱۴۰۱

دستاوردها	اهم اقدامات
<p>❖ اصلاح تبصره‌ها و موادی از لایحه بودجه سال ۱۴۰۱ به منظور درج ظرفیت‌هایی بالغ بر ده هزار میلیارد تومان برای تهاتر بدهی شرکت‌های تولیدکننده برق با مطالبات آن‌ها؛</p>	<p>❖ تهیه گزارشی از تحلیل آماری و وضعیت احکام بودجه بخش برق در لایحه ۱۴۰۱؛</p> <p>❖ همکاری با کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران و نیز کمیسیون‌های انرژی، اقتصادی و تلفیق بودجه مجلس شورای اسلامی برای طرح پیشنهادهایی به منظور بهبود وضعیت تولیدکنندگان برق در قانون بودجه؛</p> <p>❖ استفاده از ظرفیت ارتباطات مدیران عامل شرکت‌های عضو برای برقراری ارتباط با نمایندگان مجلس؛</p> <p>❖ پی‌گیری ثبت پیشنهادها توسط کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، قرائت در مجلس تا تصویب و درج در بودجه؛</p>



۴-۷. انعکاس مشکلات تولیدکنندگان برق و اخطار بروز خاموشی در تابستان ۱۴۰۱

دستاوردها	اهم اقدامات
	<ul style="list-style-type: none"> ❖ شرکت در جلسه شورای امنیت ملی و ارسال گزارش رسمی؛ ❖ مکاتبه با نهاد ریاست جمهوری و انعکاس مشکلات و نگرانی‌های موجود در تولید برق؛ ❖ مکاتبه با وزیر نیرو و درخواست وقت جلسه به صورت مکرر؛ ❖ مکاتبه با ریاست اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران و تهران؛ ❖ مکاتبه با ریاست قوه قضائیه و درخواست وقت جلسه به منظور پی‌گیری موارد عدم اجرای قوانین صنعت برق و تاثیر آن بر شرایط پیش آمده؛ ❖ ارائه گزارش‌های مستند در تمامی جلسات با مسئولین؛

۴-۸. حل مشکل بازپرداخت وام‌های ارزی صندوق توسعه ملی

دستاوردها	اهم اقدامات
	<ul style="list-style-type: none"> ❖ مکاتبات متعدد با دفتر مقام معظم رهبری، وزارت نیرو، شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی، شورای عالی امنیت ملی، نهاد ریاست جمهوری، وزارت نیرو، اتاق‌های بازرگانی و قوه قضائیه؛ ❖ همکاری با مرکز پژوهش‌های اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران در تهیه گزارش و استخراج راهکار برای طرح در بودجه ۱۴۰۱ و ارسال برای نهاد ریاست جمهوری و صندوق توسعه ملی؛ ❖ انعکاس مشکل و ابعاد آن در جلسات با مقامات تصمیم‌گیر و نهادهای اثرگذار؛ ❖ مکاتبه با شرکت‌های عضو؛ ❖ برگزاری جلسه توسط کمیسیون مالی و اقتصادی با نیروگاه‌های دریافت‌کننده تسهیلات ارزی؛



۴-۹. درخواست رفع مشکلات اجرایی و بازنگری در فرآیند صدور و واگذاری اوراق گواهی ظرفیت تولید نیروگاه‌های غیر دولتی

دستاوردها	اهم اقدامات
<ul style="list-style-type: none"> ❖ روشن شدن ابعاد حقوقی موضوع برای تصمیم‌گیران و سیاست‌گذاران؛ ❖ دفاع از حقوق سرمایه‌گذاران نیروگاهی؛ 	<ul style="list-style-type: none"> ❖ مکاتبه با وزارت نیرو؛ ❖ مشارکت مستمر در جلسات برگزار شده توسط شرکت برق حرارتی با حضور سایر کارشناسان از سازمان‌های مختلف و دفاع از حقوق اعضا با طرح ایرادات وارده بر فرآیند فعلی؛ ❖ طرح مساله در جلسات متعدد با مقامات اثرگذار و سیاست‌گذاران؛

۴-۱۰. پی‌گیری مشکلات مرتبط با بیمه و مالیات

دستاوردها	اهم اقدامات
<ul style="list-style-type: none"> ❖ دستاوردهای مالی قابل توجه برای شرکت‌های عضو با دفاع از حقوق آن‌ها در هیات‌های حل اختلاف مالیاتی؛ 	<p>تجمیع بیمه نیروگاه‌ها</p> <ul style="list-style-type: none"> ❖ بررسی پیشنهادهای ارائه شده از طرف کارگزاری‌های بیمه در خصوص تجمیع بیمه نیروگاه‌ها؛ ❖ ارجاع موضوع به دبیرخانه سندیکا برای تصمیم‌گیری نهایی؛ ❖ مکاتبه با شرکت‌های عضو برای دریافت برخی اطلاعات بیمه‌ای؛ ❖ همکاری با کارگزاری‌ها برای تکمیل اطلاعات درخواستی آن‌ها؛ <p>تصمیم‌گیری در مورد انعقاد قرارداد مشاوره مالیاتی سندیکا</p> <ul style="list-style-type: none"> ❖ برگزاری جلسه با مشاور پیشنهاد شده به منظور تبیین مسائل بیمه و مالیاتی اعضای سندیکا؛ <p>مشمولیت تمام نیروگاه‌های تولیدکننده برق از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم</p> <ul style="list-style-type: none"> ❖ پی‌گیری گزارش ارسال شده به دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو؛ ❖ دریافت پاسخ از دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو و اطلاع رسانی به اعضا؛ <p>معرفی نماینده برای هیات‌های حل اختلاف مالیاتی به منظور دفاع از حقوق شرکت‌ها</p> <ul style="list-style-type: none"> ❖ دفاع از حقوق اعضا در زمینه مشکلات مالیاتی با معرفی نماینده در ۱۶ مورد؛



۴-۱۱. پی‌گیری استفاده از فرصت استخراج رمز ارز برای تولیدکنندگان برق

دستاوردها	اهم اقدامات
	<ul style="list-style-type: none"> ❖ درخواست جلسه از مقامات وزارت نیرو؛ ❖ ارائه پیشنهاد سندیکا برای تامین برق استخراج رمز ارزها به مقامات وزارت نیرو، مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی و اتاق بازرگانی ایران؛ ❖ مکاتبه با معاون اول رئیس جمهور، کمیسیون تخصصی اقتصاد دفتر هیات دولت، کمیته برق کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، کمیسیون اقتصادی مجلس، کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران؛ ❖ برگزاری جلسات مشترک با رئیس کمیته برق کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی، رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران؛ ❖ تهیه گزارش‌های مربوط به حوزه بلاکچین برای درج در نشریات سندیکا و رسانه‌ها؛ ❖ شرکت در جلسه کمیسیون تخصصی اقتصاد دولت؛ ❖ بررسی مصوبه وزارت نیرو در خصوص مقررات تامین برق مراکز استخراج رمز ارزها و ارائه پیشنهاد‌های سندیکا در خصوص این مصوبه به کمیسیون‌های مرتبط مجلس و هیات دولت؛

۴-۱۲. تعاملات با نهادهای اثرگذار

دستاوردها	اهم اقدامات
<ul style="list-style-type: none"> ❖ انعکاس مشکلات تولیدکنندگان برق در سطح گسترده؛ ❖ شناخته شدن سندیکا به عنوان نهاد مرجع در زمینه مسائل تولید برق کشور؛ 	<ul style="list-style-type: none"> ❖ حضور نمایندگان هیات مدیره سندیکا در جلسات متعددی در باره تولید برق در کمیسیون‌های مجلس شورای اسلامی و دعوت از نمایندگان مجلس در کمیسیون‌های اقتصادی و انرژی و برگزاری جلسات با حضور ایشان در محل سندیکا؛ ❖ ارسال گزارش‌های پژوهشی برای اتاق بازرگانی ایران و کمیسیون‌های مرتبط مجلس شورای اسلامی؛ ❖ حضور در جلسات مرتبط اتاق بازرگانی ایران، هیات تنظیم بازار برق و شرکت مدیریت شبکه برق؛ ❖ اعلام نظر بر آئین نامه‌ها و دستورالعمل‌ها از جمله دستورالعمل بند (ز) تبصره ۱۵ قانون بودجه سال ۱۴۰۰ و رویه بازار میان روزی؛ ❖ شرکت در جلسات و مشارکت در تدوین قوانین مرتبط با تولید برق از جمله پیش نویس طرح مانع‌زدایی از صنعت برق؛



۴-۱۳. تجهیز دفتر خریداری شده سندیکا پیرو تکلیف مجمع سالیانه

دستاوردها	اهم اقدامات
<p>❖ استقرار دبیرخانه سندیکا در سال ۱۴۰۱ در دفتر جدید؛</p>	<p>❖ طراحی، بازسازی و تجهیز دفتر خریداری شده سندیکا؛</p>

۴-۱۴. تسهیل ارتباط با اعضا

دستاوردها	اهم اقدامات
<p>❖ اطلاع‌رسانی سریع‌تر، جامع‌تر و مطمئن‌تر رویدادها به اعضا؛</p>	<p>➤ به روز رسانی روزانه سایت سندیکا و نیز افزایش جامعه هدف دریافت کننده بولتن سندیکا؛</p> <p>➤ انتشار بولتن خبری بدون استثنا در تمامی روزهای کاری؛</p> <p>➤ به روز رسانی روزانه سایت سندیکا؛</p>

۵. گزارش فعالیت واحدهای مختلف سندیکا

۵-۱. کمیسیون‌ها

۵-۱-۱. کمیسیون بازار برق و بورس انرژی

○ بررسی موضوع جرایم نیروگاه‌ها به دلیل خروج اضطراری واحدها برای بازدیدها و تعمیرات دوره‌ای: بررسی موضوع در چند جلسه کمیسیون؛ برگزاری جلسه مشترک با کمیسیون مقررات و قراردادهای؛ بررسی نامه معاونت راهبری شرکت مدیریت شبکه با شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی با این موضوع که "ایجاد هرگونه خسارت به دلیل بهره‌برداری از واحدهای نیروگاهی در هر شرایطی متوجه مالک نیروگاه یا بهره‌بردار است"؛ بررسی آیین‌نامه شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور با این موضوع که "در صورتی که اجرای دستورات مرکز هزینه‌های اضافی برای واحد نیروگاهی ایجاد و یا موجب کاهش درآمد و یا سلب فرصت کسب درآمد شود، مدیر بازار موظف به جبران آن بر اساس ضوابطی که با پیشنهاد مرکز به تصویب هیات می‌رسد، خواهد بود"؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو برای استعلام جرایمی که نیروگاه‌ها به دلیل خروج اضطراری واحدها برای بازدیدها و تعمیرات دوره‌ای متحمل شدند؛ بررسی پاسخ شرکت‌های عضو؛ مکاتبه با هیات تنظیم بازار برق برای ارسال گزارشی از جرایم شرکت‌های عضو سندیکا و درخواست بررسی موضوع.



- تبادل نظر در خصوص نحوه محاسبه راندمان متوسط شبکه: استفساریه از هیات تنظیم بازار برق در خصوص نحوه محاسبه متوسط بازده مولدهای متصل به شبکه سراسری و فعال در بازار.
- بررسی موضوع اصلاح ظرفیت معاملات بورس انرژی در شرکت مدیریت شبکه برق: تشکیل جلسه با شرکت مدیریت شبکه برق و ارائه پیشنهاد برای دادن اختیار به خریدار و فروشنده به منظور اصلاح حجم معاملات پس از ثبت معاملات؛ موافقت اولیه شرکت مدیریت شبکه برق و درخواست برگزاری جلسات حضوری برای رسیدن به راه کار عملی.
- بررسی اثرات تست فصلی کنترل فرکانس: مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق و درخواست لحاظ نمودن درآمد کنترل فرکانس برای واحدهایی که باقیمانده فصل را به صورت نرمان در مدار بوده‌اند و دستور مرکز را اجرا کردند.
- بررسی اطلاعیه ۱۵۸۴ EMIS در خصوص شرایط جدید اعلامی برای ارایه تاییدیه فنی پروانه بهره‌برداری تولید برق: بررسی موضوع در کمیسیون‌های بازار برق و بورس انرژی و مقررات و قراردادهای کارگروه صدور پروانه؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو برای انجام مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق؛ مکاتبه با وزارت صمت (ستاد تسهیل و رفع موانع تولید)، وزارت اقتصاد و دارایی (هیات مقررات‌زدایی و تسهیل صدور مجوزهای کسب و کار)، معاونت حقوقی ریاست جمهوری در خصوص درخواست رفع موانع در صدور پروانه بهره‌برداری نیروگاه‌های خصوصی از اتاق بازرگانی ایران؛ مکاتبه با دفتر برنامه‌ریزی و اقتصاد کلان برق و انرژی وزارت نیرو و درخواست بازنگری در فرآیند صدور پروانه تولید برق؛ مکاتبه با وزارت صمت.
- بررسی مصوبه شماره ۹۹/۱۳۸۴۷/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۹/۰۲/۲۳ وزارت نیرو و انطباق آن با دستورالعمل بند (ت) ماده ۴۸ قانون برنامه پنج‌ساله ششم توسعه مصوب شورای اقتصاد و مصوبه وزیر در خصوص صورتجلسه ۳۴۸ هیات تنظیم بازار برق: بررسی مصوبه‌های فوق‌الذکر و تدوین مغایرت‌های موجود؛ مکاتبه با وزیر نیرو و درخواست اصلاح بخش‌هایی از مصوبه شماره ۹۹/۱۳۸۴۷/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۹/۰۲/۲۳ بر اساس ماده (۶) دستورالعمل اجرایی بند «ت» ماده (۴۸) قانون برنامه ششم توسعه؛ اصلاح سقف نرخ انرژی بازار عمده فروشی در سال ۱۴۰۰ بر اساس ماده (۴) «ضوابط تعیین سقف نرخ انرژی و نرخ پایه آمادگی» مصوبه شماره ۹۹/۱۳۸۴۷/۲۰/۱۰۰ مورخ ۱۳۹۹/۰۲/۲۳؛ پیش‌گیری از اخلاف در بازار با توجه به قدرت بازار شرکت‌های توزیع نیروی برق و اولویت دادن به تسویه مطالبات بخش خصوصی با توجه به ظرفیت‌های جدید قانون بودجه برای صنعت برق در سال جاری.
- تبادل نظر در خصوص اعمال جداول مدیریت مصرف صنایع و مشکلاتی که برای نیروگاه‌ها به وجود آمده است: مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق؛ مکاتبه با شرکت توانیر.



- تبادل نظر در مورد نرخ جدید سوخت نیروگاهی و ارتباط آن با نرخ سقف بازار و جبران هزینه سوخت:
بررسی موضوع در جلسه مشترک با کمیسیون مقررات و قراردادهای؛ مکاتبه با هیات تنظیم بازار برق و وزارت نیرو برای درخواست نهایی کردن ضوابط تعیین سقف نرخ انرژی و نرخ پایه آمادگی بازار عمده فروشی و بازنگری معماری بازار برق.
- تبادل نظر در خصوص شرایط جدید بازار با تغییر سقف نرخ انرژی: بررسی موضوع در جلسه کمیسیون؛ مکاتبه با وزارت نیرو؛ مکاتبه با هیات تنظیم بازار برق.
- بررسی موضوع اصلاح ساز و کار قیمت‌گذاری برق در بورس انرژی: تدوین پیشنهادهای سندیکا در جلسه کمیسیون بازار برق؛ مکاتبه با سازمان بورس انرژی و ارسال نظرات سندیکا.
- اعلام نظر در خصوص اجرایی شدن رویه جدید بازار میان روزی از اسفند ماه سال ۱۳۹۹: بررسی رویه در کارگروه بازار میان روزی و کمیسیون بازار برق؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو برای اعلام نظر در باره نقاط ضعف و قوت رویه بازار میان‌روزی که از اسفند ماه سال ۱۳۹۹ اجرایی شده است؛ مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق برای ارائه نظرات سندیکا؛ برگزاری دوره آموزشی برای نیروگاه‌های عضو.
- اقدام سندیکا برای بازنگری دستورالعمل‌های صدور پروانه بهره‌برداری تولید: بررسی گزارش تهیه شده در کارگروه صدور پروانه؛ دریافت نظرات کمیسیون مقررات و قراردادهای و مکاتبه با دفتر برنامه‌ریزی و اقتصاد کلان برق و انرژی وزارت نیرو.
- درخواست مهلت دو ماهه برای تمدید پروانه بهره‌برداری تولید برق از شرکت مدیریت شبکه برق: مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق و درخواست مهلت دو ماهه برای تمدید پروانه بهره‌برداری تولید برق نیروگاه‌های عضو سندیکا به دلیل مشکلات پیش آمده ناشی از شیوع بیماری کرونا و تبعات اجتماعی و اقتصادی این شرایط برای نیروی کار شاغل در این نیروگاه‌ها؛ موافقت شرکت مدیریت شبکه با درخواست سندیکا.
- بررسی رویه مشخصات فنی واحدهای نیروگاهی: برگزاری جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی و کارگروه مربوطه و طرح موضوع؛ بررسی رویه در چندین جلسه کمیسیون و کارگروه؛ جمع‌بندی پیشنهادهای کمیسیون‌های بازار برق و بورس انرژی و مهندسی و سیستم‌ها؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو؛ مکاتبه با هیات تنظیم بازار برق برای ارسال گزارشی از نظرات و اصلاحات سندیکا در خصوص رویه مذکور.
- اعتراض به آزمون ظرفیت تولید در شرایط کنترل فرکانس واحدهای نیروگاهی: برگزاری جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی و بررسی موضوع؛ ارجاع موضوع به کارگروه خدمات جانبی.



- بررسی موضوع اصلاح ظرفیت بورس انرژی: برگزاری جلسات کمیسیون بازار برق و بورس انرژی؛ ارجاع موضوع به کارگروه بازار و بورس.
- بررسی موضوع تعیین کف قیمت برق در بورس انرژی: برگزاری جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی و جمع‌بندی نظرات اعضای کمیسیون برای تعیین کف قیمت برق در بورس انرژی؛ ارجاع موضوع به کارگروه مربوطه به منظور تعیین مدل کف قیمت برق در بورس انرژی.
- بررسی رویه تعیین نیروگاهی آرایش تولید در بازار روز بعد: بررسی موضوع در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی و ارجاع به کارگروه مربوطه برای جمع‌بندی نظرات سندیکا و انجام اقدامات لازم.
- اعتراض به مشارکت مستقل واحدهای بخار سیکل ترکیبی در کنترل اولیه فرکانس: طرح موضوع در جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی و ارجاع به کارگروه خدمات جانبی.
- اعلام نظر در خصوص تفاهم نامه امضا شده فی مابین وزارت خانه‌های صمت و نیرو برای ساخت ده هزار مگاوات نیروگاه: بررسی تفاهم نامه در جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکا؛ جمع‌بندی نظرات اعضای کمیسیون و ارائه نتایج بررسی به هیات مدیره سندیکا.
- اعلام نظر در خصوص دستورالعمل اجرایی رویه مدیریت خدمات جانبی خودراه‌اندازی: بررسی دستورالعمل در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکا؛ مکاتبه با هیات تنظیم بازار برق و ارائه پیشنهادهای سندیکا.
- ارائه پیشنهاد در خصوص دریافت اطلاعات فروش بازیگران بازار برق در زمان قطعی سامانه‌های شرکت مدیریت شبکه: برگزاری جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی و بررسی موضوع؛ مکاتبه با دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو و ارائه پیشنهاد سندیکا در زمان بروز قطعی در سامانه‌های شرکت مدیریت شبکه برق.
- پیشنهاد تسهیل در ثبت درخواست‌های تخصیص ظرفیت قرارداد دوجانبه: برگزاری جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی و بررسی موضوع؛ مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق و ارائه پیشنهاد سندیکا به منظور تسهیل و کاهش دیوان سالاری اداری در فرآیند ثبت قراردادهای دوجانبه.
- اصلاح جز ب بند ۳-۱-۳ مصوبه جلسه ۳۴۸ هیات تنظیم بازار برق (عرضه‌کنندگان برق موظفند معادل تقاضا در بورس، سهم خود از انرژی مورد نیاز را به این بازار عرضه نمایند در غیر این صورت خرید ظرفیت معادل نیروگاه، مشمول پرداخت بهای آمادگی نخواهد شد): بررسی نامه دریافتی از شرکت تولید نیروی برق دماوند در جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی؛ مکاتبه با هیات تنظیم بازار برق.
- ارائه پیشنهاد برای تسهیل شرکت در بازار عمده فروشی: بررسی موضوع در جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی؛ مکاتبه با هیات تنظیم بازار برق و ارائه پیشنهادهای سندیکا.



- بررسی موضوع افزایش هزینه‌های تولید برق با سوخت مایع: بررسی موضوع در جلسه کمیسیون بازار برق و بورس انرژی و ارجاع به کارگروه سوخت به منظور پی‌گیری.
- درخواست اصلاح نرخ خرید برق از نیروگاه‌ها در سال ۱۴۰۱: بررسی موضوع در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی؛ مکاتبه با وزارت نیرو برای اصلاح سقف نرخ انرژی و نرخ پایه آمادگی در سال ۱۴۰۱؛ مکاتبه با هیات تنظیم بازار برق.

۵-۱-۱-۱. کارگروه‌ها

کارگروه بازار میان روزی

- بررسی دستورالعمل اجرایی بازار میان روزی: برگزاری جلسه با نمایندگان شرکت مدیریت شبکه برق برای بررسی جوانب راه‌اندازی و اجرای بازار میان روزی؛ برگزاری جلسه با نمایندگان نیروگاه‌ها برای دریافت نظرات در خصوص نقاط مثبت و منفی اجرای بازار میان روزی؛ مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق.

کارگروه پیش‌بینی بار

- انجام اقدامات لازم در خصوص موضوع خطای پیش‌بینی بار شبکه: مطالعه بازارهای کشورهای مختلف و به دست آوردن خطای پیش‌بینی بار در بازارهای مختلف؛ تهیه گزارشی جامع در خصوص وضع موجود در شبکه برق کشور، اختلاف فاحشی که بین پیش‌بینی بار شرکت مدیریت شبکه و بازارهای مطرح دنیا وجود دارد و همچنین تبعات مالی ناشی از خطای پیش‌بینی شرکت مدیریت شبکه برای نیروگاه‌ها به منظور مکاتبه با هیات تنظیم بازار برق و شرکت مدیریت شبکه برق.

کارگروه صدور پروانه

- بررسی شرایط جدید اعلامی برای ارایه تاییدیه فنی پروانه بهره‌برداری تولید برق: برگزاری جلسه مشترک با کمیسیون مقررات و قراردادهای؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو به منظور مکاتبه با شرکت مدیریت شبکه برق؛ مکاتبه با وزارت صمت (ستاد تسهیل و رفع موانع تولید)، وزارت اقتصاد و دارایی (هیات مقررات زدایی و تسهیل صدور مجوزهای کسب و کار)، معاونت حقوقی ریاست جمهوری در خصوص درخواست رفع موانع در صدور پروانه بهره‌برداری نیروگاه‌های خصوصی از اتاق بازرگانی ایران؛ مکاتبه با دفتر برنامه‌ریزی و اقتصاد کلان برق و انرژی وزارت نیرو و درخواست بازنگری در فرآیند صدور پروانه تولید برق؛ مکاتبه با وزارت صمت.



کارگروه سوخت

- بررسی اقدامات انجام شده در خصوص شرایط محدودیت سوخت و تصمیم‌گیری برای اقدامات بعدی: مکاتبه مجدد با معاونت راهبری شرکت مدیریت شبکه برق و درخواست جلسه برای تبادل نظر و کسب اطلاع در خصوص چگونگی تخصیص سوخت در دوره محدودیت سوخت و خارج از دوره محدودیت سوخت.
- بررسی موضوع افزایش هزینه‌های تولید برق با سوخت مایع: بررسی موضوع در جلسه کارگروه؛ مکاتبه با هیات تنظیم بازار برق و ارائه گزارش مقایسه هزینه‌های تولید برق با سوخت‌های گاز و گازوئیل در توربین‌های گازی کلاس F.

کارگروه تعیین کف قیمت بورس

- تدوین مدل مالی برای تعیین کف قیمت برق در بورس انرژی: مکاتبه با شرکت بورس انرژی برای انعکاس اهمیت تعیین کف قیمت معاملات برق در بورس انرژی؛ بررسی موضوع در چند جلسه کارگروه؛ بررسی استراتژی‌های مختلف در تعریف مدل مالی برای تعیین کف قیمت برق در بورس انرژی در جلسات متعدد کارگروه؛ تعیین مدل مالی برای کف قیمت در بورس انرژی؛ مکاتبه با شرکت بورس انرژی برای ارائه مدل مالی کف قیمت برق در بورس و پیشنهاد سندیکا.

کارگروه معاملات خارج از بازار

- پیشنهاد سندیکا برای توسعه معاملات خارج از بازار عمده فروشی برق: برگزاری چند جلسه کارگروه به منظور جمع‌بندی و تدوین نظرات سندیکا برای توسعه معاملات خارج از بازار؛ مکاتبه با هیات تنظیم بازار برق برای ارائه پیشنهادهای سندیکا.

کارگروه بازار برق و بورس انرژی

- بررسی موضوع اصلاح ظرفیت بورس انرژی: بررسی موضوع در چند جلسه کارگروه؛ تشکیل جلسه مشترک با شرکت مدیریت شبکه برق؛ مکاتبه با وزارت نیرو و بورس انرژی و پیشنهاد اینکه فرآیند فعلی معاملات در بورس ادامه پیدا کند و پس از انجام معاملات در بورس انرژی نتیجه معاملات (خریدار و فروشنده) برای شرکت مدیریت شبکه برق ارسال شود. سپس بعد از ثبت معاملات این اختیار به خریدار و فروشنده داده شود که با رضایت طرفین امکان اصلاح حجم معاملات را داشته باشند (همانند قراردادهای دوجانبه).
- بررسی رویه تعیین نیروگاهی آرایش تولید در بازار روز بعد: برگزاری جلسات مشترک متعدد با شرکت مدیریت شبکه برق و بررسی رویه؛ طرح پیشنهادهای سندیکا و شرکت مدیریت شبکه برق در



جلسه هیات تنظیم بازار برق؛ مکاتبه با هیات تنظیم بازار برق و ارائه پیشنهاد‌های سندیکا به صورت کتبی.

کارگروه خدمات جانبی

- بررسی موضوع مشارکت مستقل واحدهای بخار سیکل ترکیبی در کنترل اولیه فرکانس: بررسی موضوع در جلسه کارگروه؛ برگزاری جلسه مشترک با شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و شرکت مپنا؛ مکاتبه با معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی، هیات تنظیم بازار برق، شرکت برق حرارتی و شرکت مدیریت شبکه برق ایران مبنی بر لغو دستور مشارکت مستقل واحدهای بخار سیکل ترکیبی در کنترل اولیه فرکانس به این دلیل که قابلیت کنترل فرکانس صرفاً در واحدهای گازی پیش‌بینی و طراحی شده است و چنین قابلیتی در هیچ کدام از واحدهای بخار سیکل ترکیبی وجود ندارد.
- بررسی موضوع آزمون ظرفیت تولید در شرایط کنترل فرکانس واحدهای نیروگاهی: بررسی موضوع در چند جلسه کارگروه؛ جمع بندی نظرات برای ارائه در جلسه مشترک با شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و شرکت مپنا.

۵-۱-۲. کمیسیون مالی و اقتصادی

- پی‌گیری موضوع اصلاح قرارداد خرید برق از نیروگاه: مکاتبه با شرکت‌های عضو به منظور درخواست از آن‌ها برای پاسخ به تمدید یک طرفه قراردادهای خرید برق توسط شرکت مدیریت شبکه برق و درخواست درج خسارت تاخیر در قرارداد؛ پی‌گیری موضوع خسارت تاخیر از هیات تنظیم بازار برق برای دریافت مصوبه هیات؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو و پیشنهاد شکایت از شرکت مدیریت شبکه برق پس از ثبت اظهارنامه قضایی در خصوص درج خسارت تاخیر در تادیه در قراردادهای خرید برق.
- پی‌گیری حکم دیوان عدالت اداری در خصوص نرخ پایه آمادگی: مکاتبه با رئیس سازمان بازرسی کل کشور برای پی‌گیری موضوع؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو به منظور درخواست محاسبه مطالباتشان از تاریخ صدور دادنامه هیات عمومی دیوان و لزوم دادن وکالت مستقل به وکیل مشترک برای وصول مطالبات؛ اقدام برای انتخاب وکیل مجرب به منظور پی‌گیری اجرای حکم دیوان عدالت اداری و وصول مطالبات اعضا؛ برگزاری جلسه با حضور مدیران عامل شرکت‌های عضو برای معرفی وکیل منتخب سندیکا؛ برگزاری جلسات متعدد و مذاکره با گروه‌های حقوقی برای بررسی موضوع؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو و ارائه گزارشی از اقدامات صورت گرفته در زمینه پی‌گیری حکم دیوان عدالت اداری.



- مکاتبه با وزیر نیرو: بیان موضوعاتی همچون لزوم درج خسارت تاخیر در تادیه در قراردادهای خرید برق و اجرای حکم دیوان عدالت اداری در خصوص نرخ پایه آمادگی به عنوان بخشی از مشکلات نیروگاه‌های خصوصی تولید کننده برق.
- مکاتبه با وزیر نیرو و شرکت مدیریت شبکه برق: برگزاری جلسه با مدیرعامل و معاونین شرکت مدیریت شبکه برق و درخواست اجرای مصوبه هیات تنظیم بازار برق و درج خسارت تاخیر در تادیه در قراردادهای خرید برق از نیروگاه‌ها.
- پی‌گیری بازپرداخت تسهیلات ارزی دریافتی از صندوق توسعه ملی: مکاتبه با شرکت‌های عضو؛ برگزاری جلسه با نیروگاه‌های دریافت کننده تسهیلات ارزی.

۵-۱-۳. کمیسیون بیمه و مالیات

- ❖ تجمیع بیمه نیروگاه‌ها: بررسی پیشنهادهای ارائه شده از طرف کارگزاری‌های بیمه در خصوص تجمیع بیمه نیروگاه‌ها؛ ارجاع موضوع به دبیرخانه سندیکا برای تصمیم‌گیری نهایی؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو برای دریافت برخی اطلاعات بیمه‌ای؛ همکاری با کارگزاری‌ها برای تکمیل اطلاعات درخواستی آن‌ها.
- ❖ تصمیم‌گیری در مورد انعقاد قرارداد مشاوره مالیاتی سندیکا: برگزاری جلسه با مشاور پیشنهاد شده به منظور تبیین مسائل بیمه و مالیاتی اعضای سندیکا.
- ❖ پی‌گیری موضوع "مشمولیت تمام نیروگاه‌های تولیدکننده برق از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم": پی‌گیری گزارش ارسال شده به دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو؛ دریافت پاسخ از دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو و اطلاع رسانی به اعضا.
- ❖ بررسی قانون مالیات بر ارزش افزوده سال ۱۴۰۰: بررسی موضوع در جلسه کمیسیون؛ اطلاع‌رسانی نتیجه بررسی موضوع به شرکت‌های عضو.
- ❖ تصمیم‌گیری در مورد درخواست عضویت در کمیسیون: بررسی رزومه افراد برای عضویت در کمیسیون؛ اطلاع رسانی به شرکت‌ها.



۵-۱-۴. کمیسیون مقررات و قراردادها

- پی‌گیری حکم دیوان عدالت اداری در خصوص نرخ پایه آمادگی: برگزاری جلسه مشترک با کمیسیون مالی و اقتصادی با حضور مدیران عامل شرکت‌های عضو برای معرفی وکیل منتخب سندیکا؛ بررسی شرایط مطرح شده از طرف وکیل معرفی شده.
- بررسی جرائم مرتبط با پروانه بهره‌برداری و اخذ مدارک اضافی برای تمدید پروانه بهره‌برداری: مکاتبه با وزارت صمت و ستاد تسهیل و رفع موانع تولید؛ مکاتبه با وزارت امور اقتصادی و دارایی و هیات مقررات زدایی و تسهیل صدور مجوزهای کسب و کار؛ مکاتبه با معاونت حقوقی ریاست جمهوری.
- بررسی بند «ز» تبصره ۱۵ قانون بودجه سال ۱۴۰۰: تهیه و ارائه گزارش به هیات مدیره سندیکا؛ مکاتبه با وزیر نیرو.
- بررسی موضوع گواهی ظرفیت: شرکت نمایندگان کمیسیون در جلسات شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و توانیر؛ دفاع از موضع نیروگاه‌ها و سرمایه‌گذاران در جلسات.

۵-۱-۵. کمیسیون مهندسی و سیستم‌ها

- بررسی پیشنهاد شرکت توربوتک در باره پروژه مشترک با پژوهشگاه نیرو در خصوص افزایش توان تولید توربین‌های گازی: برگزاری چند جلسه مشترک با حضور مدیر عامل و کارشناسان شرکت توربوتک برای بررسی ابعاد موضوع؛ پی‌گیری از شرکت توربوتک برای دریافت طرح مربوطه به منظور ارسال به شرکت های عضو.
- بررسی پیشنهاد پژوهشگاه نیرو با موضوع معرفی اعضای هیات علمی این پژوهشگاه برای بهره‌مندی از فرصت مطالعاتی در صنایع: مکاتبه با شرکت‌های عضو و درخواست اعلام موضوعات اولویت‌دار نیروگاه‌ها به سندیکا و انجام سایر مراحل طرح فرصت مطالعاتی صنعتی با همکاری مشترک پژوهشگاه نیرو؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو و درخواست اعلام موضوعات اولویت‌دار نیروگاه‌ها به سندیکا و انجام سایر مراحل طرح فرصت مطالعاتی صنعتی با همکاری مشترک پژوهشگاه نیرو.
- پی‌گیری اجرای پروژه تحقیقاتی "مطالعه و تحقیق برای تحلیل کلان عملکرد حوزه‌های صنعت برق در بازه ۱۳۶۸-۱۳۹۸ با تاکید بر تحلیل روند تولید برق کشور": مکاتبه با مرکز بهره‌برداری ایمن شبکه دانشگاه صنعتی امیرکبیر به منظور ابلاغ قرارداد پژوهشی به دانشگاه برای اجرای مفاد آن؛ بررسی کلی



بخش اول پروژه پژوهشی در جلسه کمیسیون؛ بررسی تخصصی بخش‌های مختلف فصل اول پروژه توسط اعضای کمیسیون؛ بررسی نظرات اعضای کمیسیون و جمع بندی برای ارائه به تیم اجرایی پروژه؛ مکاتبه با مرکز بهره برداری ایمن شبکه دانشگاه صنعتی امیرکبیر به منظور ارائه نظرات و اصلاحات اعضای کمیسیون؛ دعوت از تیم اجرایی پروژه در جلسه کمیسیون به منظور بررسی اصلاحات انجام شده در بخش اول پروژه پژوهشی؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو برای معرفی نماینده دانشگاه برای دریافت اطلاعات از شرکت‌های عضو سندیکا.

- مکاتبه با شرکت‌های عضو برای عضویت در کمیسیون.
- بررسی پیشنهاد جهاد دانشگاهی واحد علم و صنعت در خصوص معرفی محصول جدید طراحی و ساخت جهاد دانشگاهی - دستگاه تانژانت دلتا: بررسی درخواست جهاد دانشگاهی در جلسه کمیسیون؛ مکاتبه با جهاد دانشگاهی برای ارسال مستندات مورد درخواست کمیسیون؛ بررسی مستندات مربوط به طرح جهاد دانشگاهی و تایید آن؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو و معرفی طرح جهاد دانشگاهی.
- بررسی پیشنهاد شرکت وبکو امیرکبیر در خصوص معرفی فنی دستگاه تست رله‌های حفاظتی و تجهیزات: دعوت از نمایندگان این شرکت در جلسه کمیسیون برای ارائه توضیحات مشروح فنی و پاسخ به سئوالات اعضای کمیسیون؛ تایید طرح شرکت وبکو توسط اعضای کمیسیون؛ مکاتبه با شرکت‌های عضو برای اطلاع رسانی و معرفی طرح.

۵-۱-۶. کمیسیون آموزش و پژوهش

- ✓ تصمیم‌گیری در مورد برگزاری دوره‌های آموزشی سندیکا با در نظر گرفتن مشکلات ناشی از وجود ویروس کرونا؛ پی‌گیری چگونگی برگزاری و بینارهای آموزشی؛ پی‌گیری برگزاری دوره‌ها از اساتید مربوطه.
- ✓ تصمیم‌گیری در مورد برگزاری دوره آموزشی "آشنایی با ساختار صنعت برق روسیه با تمرکز بر جایگاه تنظیم‌گری".
- ✓ بررسی پیشنهادهای دریافتی برای برگزاری دوره‌های آموزشی ماهانه و اطلاع رسانی دوره‌ها به شرکت‌های عضو.
- ✓ بررسی پیشنهاد انجمن فولاد برای برگزاری سمینار تخصصی چالش‌های برق در زنجیره فولاد.
- ✓ همکاری با مرکز همکاری‌های تحول و پیشرفت ریاست جمهوری، اندیشکده حکمرانی انرژی و منابع آب ایران، شرکت مدیریت شبکه برق ایران و مرکز همکاری‌های ژاپن در خاورمیانه برای برگزاری و بینارهای آموزشی.



- ✓ تصمیم‌گیری در مورد برگزاری سمینار آموزشی " تاثیر خصوصی سازی بر بهبود عملکرد نیروگاه‌ها "
- ✓ تصمیم‌گیری برای برگزاری دوره " آشنایی با بازار برق ایران "
- ✓ همکاری با مرکز همکاری‌های ژاپن در خاورمیانه برای برگزاری سمینار آموزشی " تعمیر و نگهداری نیروگاه‌های حرارتی "

۵-۱-۷. کمیسیون بلاکچین

- ◆ پی‌گیری مسائل مربوط به حوزه رمز ارزها از مجلس شورای اسلامی: مکاتبه با کمیته برق کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی؛ برگزاری جلسه مشترک با رئیس کمیته برق کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی.
- ◆ برگزاری جلسات مشترک با اتاق بازرگانی ایران به منظور همراه کردن سایر تشکل‌ها و انجمن‌ها: مکاتبه با کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران؛ برگزاری جلسه مشترک با رئیس کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران؛ مکاتبه با معاون اول رئیس جمهور.
- ◆ توسعه تعاملات کمیسیون به منظور تسریع در رسیدن به اهداف مدنظر: ارائه گزارشی از فعالیت‌های کمیسیون به هیات مدیره؛ تعامل گسترده‌تر با رسانه‌ها.
- ◆ تهیه گزارشات مربوط به حوزه بلاکچین برای درج در نشریات سندیکا و رسانه‌ها.
- ◆ اصلاح تعرفه‌های انرژی مربوط به استخراج رمز ارز: مکاتبه با کمیسیون تخصصی اقتصاد دفتر هیات دولت؛ شرکت در جلسه کمیسیون تخصصی اقتصاد دولت.
- ◆ استفاده از ظرفیت نیروگاه‌های موجود در تامین برق رمز ارزها: مکاتبه با کمیسیون‌های مجلس؛ برگزاری جلسه با نمایندگان مجلس شورای اسلامی.
- ◆ ارائه پیشنهاد سندیکا برای تامین برق استخراج رمز ارزها: مکاتبه با کمیسیون‌های تخصصی مجلس؛ مکاتبه با مرکز پژوهش‌های مجلس؛ مکاتبه با وزارت نیرو.
- ◆ بررسی مصوبه وزارت نیرو در خصوص مقررات تامین برق مراکز استخراج رمز ارزها: مکاتبه با کمیسیون انرژی و کمیسیون اقتصادی مجلس و هیات دولت برای ارائه پیشنهادهای سندیکا در خصوص این مصوبه.



۵-۲. پژوهش

- تهیه گزارش‌های تحلیلی:
 - بررسی روند سرمایه‌گذاری در تولید برق کشور و ملاحظات موجود؛
 - چالش‌ها و راهکارهای رفع موانع سرمایه‌گذاری در تولید برق (ارائه به دولت جدید)؛
 - جمع‌بندی اولویت‌های کاری دبیرخانه سندیکا در سال ۱۴۰۰ بر اساس نتایج پرسش‌نامه‌های ارسال شده برای اعضا؛
 - پیش‌بینی تراز تولید و مصرف برق تا سال ۱۴۰۵؛
 - گزارش عملکرد سندیکا در سال ۱۳۹۹ برای ارائه به مجمع عادی سالیانه؛
 - آسیب‌شناسی و ارائه راهکارهای پیشنهادی به منظور مانع‌زدایی و پشتیبانی از تولید برق در کشور؛
 - بررسی خاموشی‌های ۱۴۰۰ با مروری بر ملاحظات سمت عرضه و تقاضای برق؛
 - تحلیل بودجه صنعت برق در لایحه بودجه ۱۴۰۱؛
 - مشکلات تولید برق و راهکارهای پیشنهادی؛
- همکاری با مرکز پژوهش‌ها و کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران و نیز کمیسیون‌های مرتبط مجلس شورای اسلامی برای تهیه یا اعلام نظر بر هر گونه محتوای تولید شده مرتبط با تولید برق.
- تهیه و تکمیل پروژه پژوهشی با عنوان «شناسایی و رتبه‌بندی ریسک‌های سرمایه‌گذاری در پروژه‌های تولید برق حرارتی در قالب قراردادهای ساخت، تملک، بهره‌برداری (BOO) و تهیه نقشه راه کاهش اثرات آن‌ها برای سرمایه‌گذار» و ارائه به مرکز پژوهش‌های اتاق بازرگانی ایران.
- تهیه یادداشت‌های تحلیلی برای نشریات داخلی سندیکا و رسانه‌ها از جمله روزنامه دنیای اقتصاد.
- همکاری با کمیسیون‌های اقتصادی و انرژی مجلس شورای اسلامی در جمع‌آوری اطلاعات مورد نیاز در تولید برق.
- همکاری با کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران در تهیه گزارش بررسی بخش برق در لایحه بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور.
- شرکت در جلسات بررسی بودجه ۱۴۰۱ و پی‌گیری پیشنهادهای اصلاحی و الحاقی تا درج در قانون بودجه.
- تهیه اسلایدهای تحلیلی از وضعیت تولید برق برای ارائه در جلسات و انعکاس مشکلات موجود به تصمیم‌گیران.



۵-۳. آموزش

- برگزاری وبینار آموزشی با مجموع ۴۰۰ نفر - ساعت آموزش با عنوان:
 - آشنایی با بازار میان‌روزی؛
- همکاری با انجمن فولاد ایران در برگزاری وبینار آموزشی با مجموع ۴۰۰۰ نفر - ساعت آموزش با عنوان:
 - چالش برق در زنجیره فولاد؛
- برگزاری وبینار آموزشی با مجموع ۸۵۰ نفر - ساعت آموزش با عنوان:
 - آشنایی با بازار برق ایران؛
- برگزاری سمینار آموزشی با مجموع ۳۰۰ نفر - ساعت آموزش با عنوان:
 - تاثیر خصوصی‌سازی بر بهبود عملکرد نیروگاه‌ها؛
- شرکت در وبینار آموزشی شرکت مدیریت شبکه برق با موضوع:
 - برنامه‌ریزی نگهداری و تعمیرات در سیستم‌های تجدید ساختار یافته؛
- دریافت فرم‌های ارزیابی دوره‌ها از شرکت‌کنندگان و تحلیل نتایج ارزیابی هر دوره.
- تهیه تقویم آموزشی شش ماهه و اطلاع‌رسانی در سایت.
- انجام پی‌گیری‌های مرتبط با دوره عالی بازار برق:
 - پی‌گیری انجام پروژه‌های پژوهشی دوره عالی بازار برق از شرکت‌کنندگان؛
 - همکاری مستمر با دانشگاه تهران برای انجام پروژه‌های پژوهشی؛
 - اتمام دوره و دریافت گواهی شرکت‌کنندگان از دانشگاه تهران و ارائه به آن‌ها؛
- همکاری با مرکز تحول و پیشرفت ریاست جمهوری، اندیشکده حکمرانی انرژی و منابع آب ایران و شرکت مدیریت شبکه برق ایران برای برگزاری وبینار آموزشی در آبان.
- همکاری با مرکز همکاری‌های ژاپن و خاورمیانه (JCCME) برای برگزاری سمینار در شش ماهه دوم سال.
- انجام نیازسنجی آموزشی برای برگزاری سمینارهای آموزشی با همکاری JCCME
- برگزاری سمینار "تعمیر و نگهداری نیروگاه‌های حرارتی" با همکاری مرکز همکاری‌های ژاپن و خاورمیانه (JCCME).



۵-۴. روابط عمومی

وب سایت

- ❖ وب سایت سندیکا به شکل لحظه‌ای با مهمترین اخبار شرکت‌های عضو و سایر اخبار حوزه برق کشور به روزرسانی می‌شود.
- ❖ رشد تعداد بازدیدکنندگان از سایت.

رسانه‌های اجتماعی

- ❖ پایش مستمر اخبار، مطالب و مقالات از رسانه‌های کثیرالانتشار حوزه انرژی و درج خلاصه اخبار و مطالب به صورت لحظه‌ای در کانال و وبسایت سندیکا.
- ❖ ایجاد طراحی‌های جدید با پیروی از خط‌مشی مشخص در به‌روزرسانی کانال‌های خبری سندیکا در شبکه‌های اجتماعی با عضویت نزدیک به ۳۵۰ عضو شامل مدیران عامل، مدیران روابط عمومی و دیگر کارکنان تمام شرکت‌های عضو سندیکا؛ مدیران ارشد و روابط عمومی شرکت برق حرارتی و اتاق بازرگانی؛ خبرنگاران حوزه صنعت برق و ...

رسانه‌های نوشتاری

الف) بولتن

- ❖ ۱۱۳ شماره نشریه الکترونیکی «درخشش» (بولتن)، از شماره ۵۰۸ تا ۶۲۱ طی شش ماهه نخست سال ۱۴۰۰ و طی شش ماهه دوم سال ۱۴۰۰، ۱۰۱ شماره از این نشریه (از شماره ۶۲۲ تا ۷۲۳)، روزانه از طریق پست الکترونیک (ایمیل) و همچنین کانال سندیکا در شبکه‌های اجتماعی، به قریب به ۱۰۰۰ آدرس ارسال شده است.
- ❖ تهیه و تنظیم هر روزه اخبار اقدامات سندیکا، تولید یادداشت‌های تحلیلی، برنامه‌ریزی و برگزاری مصاحبه‌های اختصاصی و انعکاس اخبار و مطالب مرتبط با حوزه تولید برق شامل موارد زیر، برای درج در نشریه الکترونیکی «درخشش»:
- ۱۴۶ خبر و گزارش خبری تولیدی در روابط عمومی سندیکا و جستجو، انتخاب، بازخوانی، ویرایش و در موارد لزوم چک کردن صحت و سقم ۲۱۰ خبر درباره شرکت‌های عضو از وبسایت‌های مربوط به شرکت‌ها یا سایر رسانه‌ها؛



- تهیه ۳۶ یادداشت در روابط عمومی در باره چالش‌های شرکت‌های عضو سندیکا که بیش از ۹۰ درصد آن در رسانه‌های جمعی منعکس شده است؛
- ۱۲ مصاحبه اختصاصی تولید شده در دفتر روابط عمومی سندیکا و ۲۹ مصاحبه که عموماً یا به صورت مکتوب توسط روابط عمومی سندیکا تهیه و در اختیار رسانه‌ها قرار داده شده و یا از طریق هماهنگی این دفتر با هیات مدیره و اعضای سندیکا، توسط دیگر رسانه‌ها صورت گرفته و ویراستاری شده است.

ب) رسانه‌های چاپی

❖ تهیه محتوا و انتشار شماره ۳۴ (۳ سراسری) فصلنامه «نیرو و سرمایه»، یک ویژه‌نامه از این نشریه به مناسبت آغاز به کار دولت سیزدهم با گستره انتشار وسیع با تیراژ ۱۰۰۰ نسخه در بین تمامی مسئولان و کارشناسان ذی‌ربط و یادنامه مرحوم دکتر رنجبر، از خبرگان برجسته صنعت برق در بازه ۴۰ روز از زمان درگذشت ایشان در ۸۰ صفحه در شش ماهه اول و نیز هماهنگی و پی‌گیری برای تولید محتوا و بازخوانی و تنظیم، ویرایش مطالب، صفحه‌آرایی و انتشار شماره‌های ۳۵ و ۳۶ (۴ و ۵ سراسری) فصلنامه «نیرو و سرمایه» در شش ماهه دوم با بهره‌گیری از دیدگاه‌ها و تصمیمات شورای سیاستگذاری فصلنامه که جلسات آن در ابتدای هر فصل برای تعیین خط مشی رسانه‌ای سندیکا هماهنگ و برگزار می‌شود.

در این نشریات چاپی، محتوایی به شرح زیر درج شده که قریب به ۷۰ درصد از این مطالب پس از چاپ در نشریه در سایر رسانه‌های معتبر جمعی بازنشر داده شده است:

- فصلنامه شماره ۳۴ (۳ سراسری): ۶ یادداشت، ۸ مصاحبه، ۱ مقاله علمی و ۳ گزارش (شامل گزارش تاریخی و میدانی و گزارشی از دفتر پژوهش سندیکا)؛
- فصلنامه شماره ۳۵ (۴ سراسری): ۶ یادداشت، ۱۵ مصاحبه اختصاصی، ۱ مقاله علمی و ۳ گزارش (شامل گزارش تاریخی و میدانی و گزارشی از دفتر پژوهش و عضو هیات‌مدیره سندیکا)، به همراه ۲ مورد سخنرانی پیاده و تنظیم شده؛
- فصلنامه شماره ۳۶ (۵ سراسری): ۷ یادداشت، ۱۲ مصاحبه اختصاصی با مدیران ارشد شرکت‌های عضو و صنعت برق، نمایندگان مجلس، صاحب نظران حوزه انرژی برق، ۱ مقاله علمی و ۶ گزارش (شامل گزارش تاریخی، گزارش میدانی، گزارش عملکرد، گزارشی تحلیلی از دفتر پژوهش سندیکا و



از دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو و گزارش تحلیلی دیگری از عضو هیات علمی دانشگاه سنندج)؛

- یادنامه: ۱۱ مورد مصاحبه و میزگرد، ۱۰ یادداشت دریافتی و ۳ مورد سخنرانی پیاده و تنظیم شده؛
- ویژه‌نامه: ۹ یادداشت تولیدی، یک مصاحبه و یک گزارش خبری تولیدی در روابط عمومی و ۲ گزارش تحلیلی از دفتر پژوهش سندیکا و دفتر حقوقی شرکت مپنا.

سایر اقدامات

- ❖ ارتباط مستمر با رسانه‌ها و هماهنگی برای انجام مصاحبه اعضا در رسانه‌های مکتوب، صوتی و تصویری و یا بازنشر یادداشت‌های تهیه شده در روابط عمومی سندیکا و یا اعضای این تشکل در رسانه‌ها.
- ❖ برگزاری نشست خبری با حضور یک عضو هیات مدیره سندیکا و اعضای هیات مدیره شرکت ماه‌تاب و بازنشر خبر تهیه شده از آن در حدود ۹۰ رسانه.
- ❖ همکاری در برگزاری نشست خبری یکی از اعضا (شرکت سرمایه‌گذاری برق و انرژی غدیر) که با دعوت و هماهنگی خبرنگاران صورت گرفت.
- ❖ تهیه بانک اطلاعات از روابط عمومی شرکت‌های عضو و تدوین موضوعات پیشنهادی در راستای برنامه‌ریزی و انجام مقدمات برگزاری دوره‌های آموزشی توسط دانشگاه علامه طباطبایی برای مدیران و کارشناسان فعال در حوزه روابط عمومی شرکت‌های عضو.
- ❖ همکاری در برگزاری مراسم بزرگداشت دکتر رنجبر.
- ❖ هماهنگی و برگزاری نشست‌های شورای سیاست‌گذاری.
- ❖ برگزاری نشست‌های مستمر با نمایندگان رسانه‌های گروهی اعم از صدا و سیما، مطبوعات و خبرگزاری‌ها برای هماهنگی و تقویت همکاری‌ها.
- ❖ جمع‌آوری و تنظیم مستندات لازم برای شرکت در شانزدهمین جشنواره ملی انتشارات روابط عمومی و انتخاب روابط عمومی سندیکا به عنوان برگزیده ملی در این دوره از جشنواره.
- ❖ همکاری و ارتباط مستمر با روابط عمومی شرکت‌های عضو و هماهنگی برای انجام مصاحبه اعضا با رسانه‌ها.
- ❖ حضور در نشست‌ها و سمینارهای ملی مرتبط با حوزه روابط عمومی که از سوی تشکل‌های صنفی روابط عمومی برگزار می‌شود.

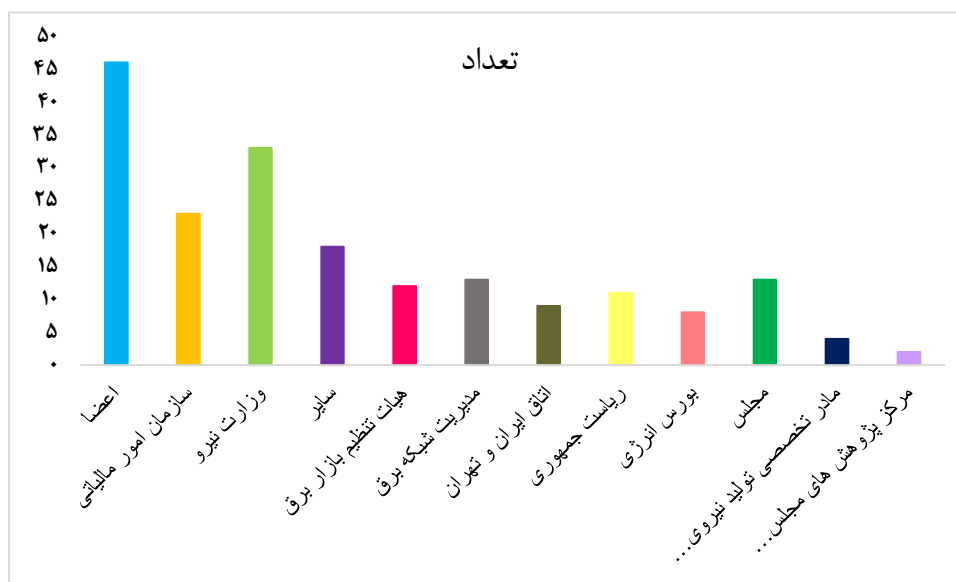


❖ همکاری در تهیه و تدوین پیش‌نویس قرارداد همکاری با دانشگاه علامه طباطبایی به منظور برگزاری دوره‌های آموزشی برای مدیران و کارشناسان فعال در حوزه روابط عمومی شرکت‌های عضو.

۶. شاخص‌های آماری سندیکا در سال ۱۴۰۰

۱-۶. تعداد نامه‌های ارسالی با موضوعات کلیدی

نمودار ۵. تعداد نامه‌های ارسالی با موضوعات کلیدی



منبع: مکاتبات سندیکا

۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی

۱-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به وزارت نیرو

- درخواست واگذاری صدور مجوز تاسیس نیروگاه‌های غیر دولتی به سندیکا؛
- امکان برخورداری همه نیروگاه‌های تولیدکننده برق از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم؛
- حق‌الامتياز سالانه پروانه فعالیت شرکت‌های دارای پروانه بهره‌برداری تولید؛
- درخواست جلسه با موضوع تامین انرژی رمزارزها؛
- تدوین ضوابط تعیین آمادگی و انرژی در بازار برق برای سال ۱۴۰۰؛



- اعلام نظر سندیکا بر پیشنهادهای هیات تنظیم بازار برق برای تعیین سقف قیمت پیشنهادی انرژی در سال ۱۴۰۰ و نیز معماری بازار برق؛
- حل مشکل بازپرداخت وام‌های ارزی دریافتی برای احداث نیروگاه‌ها از صندوق توسعه ملی؛
- ارائه پیشنهادهای سندیکا برای تامین برق استخراج رمزارزها؛
- درخواست تعیین وقت مصاحبه از مقامات وزارت نیرو؛
- دستورالعمل محدودیت سوخت؛
- گنجاندن موضوع خسارت تاخیر در تادیه در قراردادهای بازار عمده فروشی برق؛
- اعلام آمادگی برای تهیه بسته سیاست‌های پشتیبانی و مانع‌زدایی در صنعت برق در راستای شعار سال ۱۴۰۰؛
- اعلام نظر بر دستورالعمل بند «ز» تبصره ۱۵ قانون بودجه سال ۱۴۰۰؛
- درخواست بررسی اثر افزایش نرخ سوخت نیروگاهی بر سقف قیمت انرژی در بازار؛
- پیشنهاد توسعه معاملات خارج از بازار عمده فروشی برق؛
- انعکاس مشکلات و درخواست وقت جلسه از وزیر نیرو؛
- گزارش آسیب شناسی مشکلات موجود در تولید برق و ارائه راهکارهای پیشنهادی به منظور مانع‌زدایی و پشتیبانی از تولید برق کشور؛
- اعتراض به مشارکت مستقل واحدهای بخار سیکل ترکیبی در کنترل فرکانس اولیه؛
- درخواست رفع مشکلات اجرایی و بازنگری در فرآیند صدور و واگذاری اوراق گواهی ظرفیت تولید نیروگاه‌های غیر دولتی؛
- دعوت به وبینار مجازی آشنایی با ساختار صنعت برق روسیه با تمرکز بر جایگاه تنظیم‌گری؛
- افزایش هزینه‌های تولید برق با سوخت مایع؛
- عدم دریافت اطلاعات فروش بروز بازیگران بازار برق.

۲-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به مجلس شورای اسلامی

- پیشنهاد سندیکا برای تامین برق استخراج رمز ارزها؛
- درخواست مساعدت در تخصیص اسناد خزانه اسلامی به نیروگاه‌ها؛
- درخواست رفع تبعیض بین نیروگاه اتمی، نیروگاه‌های تجدیدپذیر و حرارتی در پرداخت مطالبات؛
- اظهار نظر بر طرح مانع‌زدایی از صنعت برق؛



- درخواست جلسه برای ارائه گزارشی از وضعیت تولید برق و طرح پیشنهادهایی برای درج در لایحه بودجه ۱۴۰۱.

۳-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به اتاق‌های تهران و ایران

- درخواست تسهیلات برای خرید دفتر جدید سندیکا؛
- راهکارهای پیشنهادی برای رفع موانع و پشتیبانی از تولیدکنندگان غیر دولتی برق؛
- طرح اختصاصی سندیکا با موضوع تامین برق رمزارزها؛
- درخواست وقت مصاحبه از کمیسیون‌های تخصصی اتاق؛
- ارسال گزارش عملکرد ۶ ماهه سندیکا؛
- همکاری پژوهشی مشترک بین مرکز پژوهش‌های اتاق بازرگانی ایران، کمیسیون انرژی اتاق ایران و سندیکا؛
- انعکاس مشکلات تولیدکنندگان برق و راهکارهایی برای حل مشکل بازپرداخت وام‌های دریافتی ارزی از صندوق توسعه ملی برای احداث نیروگاه‌ها.

۴-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به شرکت مدیریت شبکه برق ایران

- دریافت پیش‌نویس دستورالعمل محدودیت سوخت برای بررسی و اعلام نظر سندیکا؛
- نظرات سندیکا درباره بازار میان‌روزی؛
- مهلت دو ماهه برای تمدید پروانه بهره‌برداری تولید برق؛
- اعتراض به مشارکت مستقل واحدهای بخار سیکل ترکیبی در کنترل اولیه فرکانس؛
- درخواست درج خسارت تاخیر در تادیه در قراردادهای خرید برق از نیروگاه‌ها؛
- دعوت به وینار مجازی آشنایی با ساختار صنعت برق روسیه با تمرکز بر جایگاه تنظیم‌گری؛
- درخواست وقت مصاحبه؛
- درخواست اجرای مصوبه شماره ۳۴۳ هیات تنظیم بازار برق؛
- پیشنهاد تسهیل در ثبت درخواست‌های تخصیص ظرفیت قرارداد دو جانبه.



۵-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به نهاد ریاست جمهوری

- حل مشکل بازپرداخت وام‌های دریافتی ارزی از صندوق توسعه ملی برای احداث نیروگاه‌ها؛
- درخواست رفع موانع در صدور پروانه بهره‌برداری نیروگاه‌های خصوصی؛
- ارسال گزارش چگونه تعرفه صحیح می‌تواند توسعه صنعت برق را موجب شود؟؛
- انعکاس مشکلات تولیدکنندگان برق؛
- دعوت به وینار مجازی آشنایی با ساختار صنعت برق روسیه با تمرکز بر جایگاه تنظیم‌گری؛
- اشکالات اساسی و تبعیض آمیز در تعرفه‌گذاری و سلب حقوق نیروگاه‌های موجود شبکه.

۶-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به شرکت تولید نیروی برق حرارتی

- پیشنهاد توسعه معاملات خارج از بازار عمده فروشی برق شرکت مدیریت شبکه برق؛
- حل مشکل بازپرداخت وام‌های دریافتی ارزی از صندوق توسعه ملی برای احداث نیروگاه‌ها؛
- درخواست وقت مصاحبه با موضوع چشم‌انداز تامین برق در تابستان ۱۴۰۱.

۷-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی

- پیشنهاد سندیکا برای تامین برق استخراج رمزارزها؛
- دعوت به وینار مجازی آشنایی با ساختار صنعت برق روسیه با تمرکز بر جایگاه تنظیم‌گری.

۸-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به هیات تنظیم بازار برق

- لزوم بازنگری در فرآیند تمدید پروانه بهره‌برداری تولید برق؛
- دستورالعمل محدودیت سوخت؛
- پیشنهاد سندیکا برای توسعه معاملات خارج از بازار عمده فروشی شرکت مدیریت شبکه برق؛
- اعتراض به عدم صدور مجوز خروج برای تعمیرات برنامه‌ریزی شده واحدهای نیروگاهی؛
- استفسار به خصوص نحوه محاسبه متوسط بازده مولدهای متصل به شبکه سراسری و فعال در بازار؛
- اعتراض به مشارکت مستقل واحدهای بخار سیکل ترکیبی در کنترل فرکانس اولیه؛
- دعوت به نشست آموزشی تاثیر خصوصی سازی بر عملکرد نیروگاه‌ها؛
- افزایش هزینه‌های تولید برق با سوخت مایع؛



- پیشنهادهایی برای ایجاد تسهیلات بیشتر به منظور شرکت در بازار عمده فروشی با توجه به اجرای بازار میان روزی؛
- اعتراض به انجام آزمون ظرفیت تولید در شرایط کنترل فرکانس واحدهای نیروگاهی.

۹-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به سازمان امور مالیاتی

- معرفی نماینده سندیکا برای حضور در هیات حل اختلاف مالیاتی در دفاع از حقوق اعضا؛
- تمدید حکم نماینده سندیکا برای حضور در هیات حل اختلاف مالیاتی.

۱۰-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به شرکت بورس انرژی

- لزوم تعیین کف قیمت معاملات برق در بورس انرژی؛
- پیشنهاد توسعه معاملات خارج از بازار عمده فروشی برق شرکت مدیریت شبکه؛
- معرفی نماینده؛
- ارسال گزارش مکانیزم‌های پیشنهادی به منظور تعیین قیمت پایه فروش برق در بورس انرژی؛
- معرفی نماینده بورس انرژی برای حضور در کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکا؛
- ضرورت تسریع در تاسیس رگولاتوری برق.

۱۱-۲-۶. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به اعضا

- دیدار نرورزی با اعضای هیات مدیره؛
- مطالبه خسارت تاخیر در تادیه از شرکت مدیریت شبکه برق در زمان تمدید قراردادها؛
- دعوت به جلسه ارائه پروژه پژوهشی دوره عالی بازار برق؛
- نحوه دریافت و تخلیه سوخت گازوئیل و مازوت؛
- رویه بازار میان روزی؛
- تکمیل پرسش‌نامه تعیین اولویت‌های کاری دبیرخانه سندیکا در سال ۱۴۰۰؛
- واگذاری امتیاز گواهی ظرفیت؛
- ارسال گزارش پایش اجرای قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار در سال ۱۳۹۹ بخش برق مرکز پژوهش‌های اتاق بازرگانی ایران به منظور بهره‌مندی اعضا؛
- نیازسنجی آموزشی؛



- پی‌گیری حکم دیوان عدالت اداری با موضوع ابطال بند (۱) مصوبه شماره ۲۶۳ هیات تنظیم بازار برق؛
- دعوت به جلسه هم‌اندیشی؛
- اطلاع‌رسانی دوره‌های آموزشی و دعوت به وبینارها، سمینارها و نشست‌های آموزشی؛
- اعطای وکالت نامه برای پی‌گیری حکم هیات عمومی دیوان عدالت اداری با موضوع ابطال بند (۱) مصوبه شماره ۲۶۳ هیات تنظیم بازار برق؛
- عضویت در کمیسیون‌های سندیکا؛
- تجمع بیمه‌های نیروگاهی؛
- دریافت پیشنهاد دوره‌های آموزشی با همکاری ICCME؛
- تکمیل پرسش‌نامه بانک اطلاعات روابط عمومی؛
- دعوت به جلسه مجمع عادی سالیانه؛
- تهیه و ارسال اخبار و گزارش‌های خبری شرکت برای درج در خبرنامه روزانه درخشش؛
- اطلاع‌رسانی اشتغال اعضای هیات علمی پژوهشگاه نیرو در شرکت‌های عضو به عنوان فرصت مطالعاتی؛
- پرداخت حق عضویت؛
- مشارکت در خرید دفتر جدید سندیکا؛
- خروج واحدهای نیروگاهی برای بازدید و تعمیرات دوره‌ای؛
- اعلام نظر درباره شرایط جدید اعلام شده برای تاییدیه فنی پروانه بهره‌برداری؛
- تمدید مهلت دریافت تاییدیه فنی نیروگاه‌ها برای پروانه تولید؛
- درخواست دریافت یا تمدید کارت عضویت؛
- ارسال نامه دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو در ارتباط با «تعیین تکلیف دارایی‌های واحدهای تولیدی در جریان تملک یا تملک شده توسط موسسات اعتباری» برای بهره‌مندی اعضا؛
- ارسال نامه برق حرارتی در خصوص اطلاعات واحدهای اقتصادی مرتبط با تولید برق حرارتی که به هر دلیلی غیر فعال یا نیمه فعال شده‌اند؛
- دعوت به درج مطلب در روزنامه دنیای اقتصاد؛
- استعلام مطالبات از شرکت‌های زیر مجموعه وزارت نیرو؛



- معرفی طرح ارتقا جزئی و پایش وضعیت روی واحدهای گازی شرکت توربوتک؛
- معرفی دستگاه تست جامع رله‌های حفاظتی و تجهیزات اندازه‌گیری شرکت وبکو امیرکبیر؛
- پی‌گیری خسارت تاخیر در تادیبه؛
- اطلاع رسانی آگهی مزایده فروش نیروگاه گازی نوشهر.

۶-۲-۱۲. اهم محورهای پی‌گیری شده در نامه‌های ارسالی به سایر نهادهای اثرگذار

- حل مشکل بازپرداخت وام‌های ارزی دریافتی نیروگاه‌ها از صندوق توسعه ملی برای احداث نیروگاه (دفتر مقام معظم رهبری)؛
- حل مشکل بازپرداخت وام‌های ارزی دریافتی نیروگاه‌ها از صندوق توسعه ملی برای احداث نیروگاه (شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی)؛
- برگزاری دوره آموزشی تهاتر بدهی‌ها و مطالبات نیروگاه‌ها (دولت)؛
- پیشنهادهای تولید برق برای درج در لایحه بودجه ۱۴۰۱ (سازمان برنامه و بودجه)؛
- درخواست رفع موانع در صدور پروانه بهره‌برداری نیروگاه‌های خصوصی (وزارت صمت و وزارت اقتصاد)؛
- مشکلات تولیدکنندگان برق در دریافت کارت بازرگانی (وزارت صمت)؛
- دعوت به وینار مجازی آشنایی با ساختار صنعت برق روسیه با تمرکز بر جایگاه تنظیم‌گری (وزارت اقتصاد)؛
- عدم تمکین وزارت نیرو به حکم هیات عمومی دیوان عدالت اداری (دیوان محاسبات کشور و سازمان بازرسی کل کشور)؛
- اجرای حکم دادنامه شماره ۳۱۳ هیات عمومی دیوان عدالت اداری (دیوان عدالت اداری)؛
- اخطار تداوم شرایط خاموشی در سال‌های آینده (شورای عالی امنیت ملی)؛
- مشکل سرمایه‌گذاری در حوزه تولید برق و عدم اجرای قوانین (قوه قضائیه)؛
- دلایل بی‌انگیزگی سرمایه‌گذاران با تاکید بر موارد عدم اجرای قانون (قوه قضائیه).

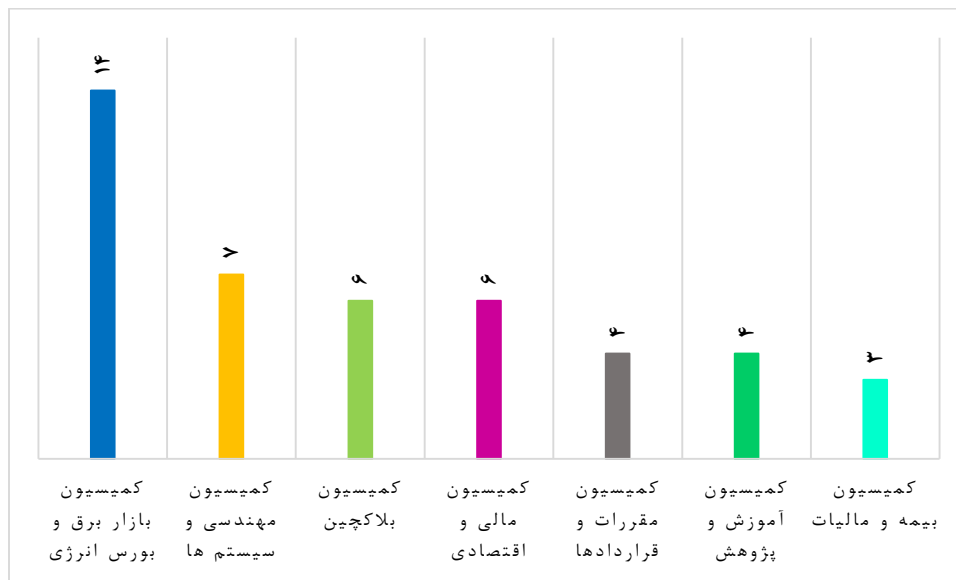
۶-۳. تعداد جلسات هیات مدیره، هم‌اندیشی و مصوبات

در سال ۱۴۰۰، مجموعاً ۲۴ جلسه هیات مدیره و ۳ جلسه هم‌اندیشی با اعضا تشکیل شده است. این جلسات مجموعاً ۱۰۱ مصوبه داشت.

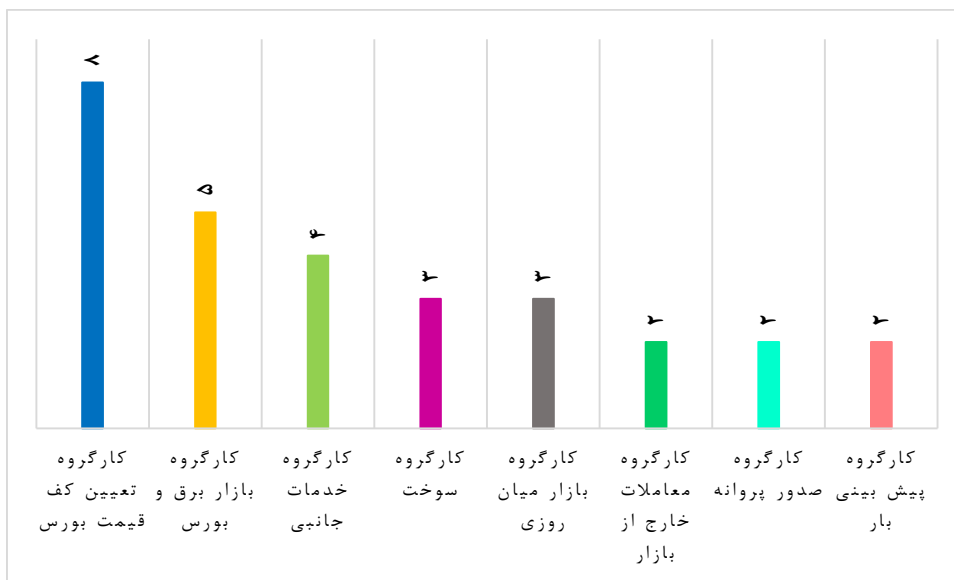


۴-۶. تعداد جلسات برگزار شده کمیسیون‌ها و کارگروه‌ها

نمودار ۶. تعداد جلسات کمیسیون‌های سندیکا



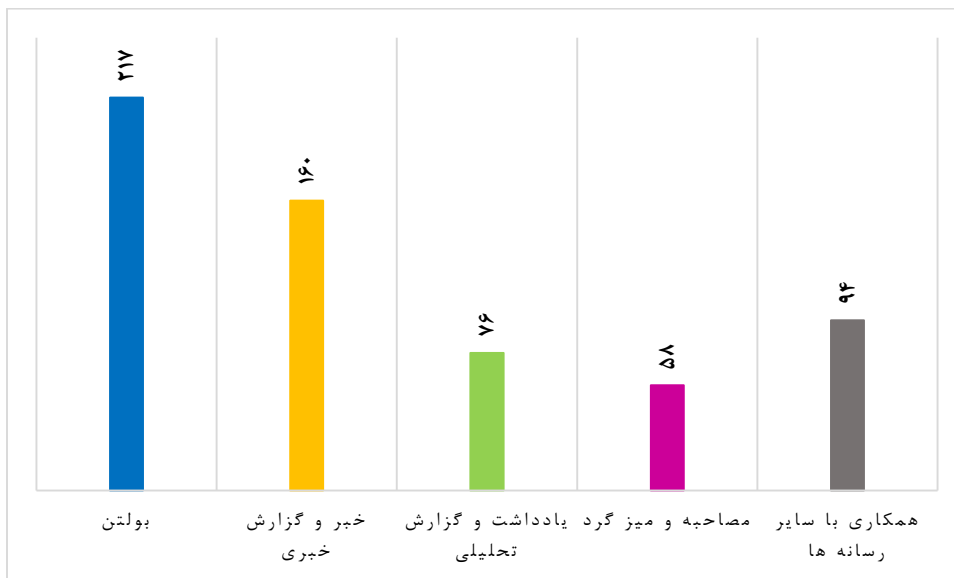
نمودار ۷. تعداد جلسات کارگروه‌های سندیکا





۵-۶. سندیکا در رسانه‌های داخلی و ملی

نمودار ۸. سندیکا در رسانه‌های داخلی و ملی



۷. برنامه‌های سال ۱۴۰۱ سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق

۱-۷. هیأت مدیره و دبیرخانه

- پی‌گیری مطالبات اعضا به استناد ظرفیت‌های طراحی شده در تبصره (۲) قانون بودجه ۱۴۰۰ و سایر ظرفیت‌های قانونی؛
- پی‌گیری برای به سرانجام رساندن تشکیل نهاد تنظیم‌گر بخش برق (رگولاتوری برق)؛
- پی‌گیری تدوین و اعلام ضوابط مالی برای سقف قیمت انرژی و نرخ پایه آمادگی برای سال ۱۴۰۱؛
- پی‌گیری حل مشکل بازپرداخت تسهیلات ارزی دریافتی نیروگاه‌ها؛
- دفاع از حقوق اعضا در بحث گواهی ظرفیت؛
- فراهم آوردن شرایط تجمیع بیمه‌های نیروگاهی؛
- پی‌گیری تا اجرای حکم هیأت عمومی دیوان عدالت اداری در زمینه جبران زیان مالی نیروگاه‌ها از محل عدم تعدیل نرخ پایه آمادگی در دو سال پایانی برنامه پنجم توسعه؛
- اصلاح دستورالعمل پروانه بهره‌برداری تولید نیروگاه‌ها؛
- پی‌گیری تا درج خسارت تاخیر در تادیه در قراردادهای خرید برق از نیروگاه‌ها و پرداخت خسارات بنگاه‌ها؛
- پی‌گیری تخلفات وزارت نیرو از جمله در زمینه جرائم پروانه بهره‌برداری؛



- اثرگذاری بر قانون برنامه هفتم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی؛
- تلاش برای در اختیار گرفتن امور غیر حاکمیتی مرتبط با شرکت‌های عضو از وزارت نیرو (کاهش تصدی‌گری وزارت نیرو)؛
- رفع مشکلات بیمه‌ای و مالیاتی از جمله: دفاع از شرکت‌ها در هیأت‌های رسیدگی؛
- پی‌گیری جذب اعضای جدید برای رسیدن به جذب حداکثری نیروگاه‌های حرارتی غیردولتی؛
- ارتقای تعامل و همکاری با وزارت نیرو، شرکت مدیریت شبکه برق ایران، شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی، شرکت توانیر، اتاق‌های بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران و تهران، کمیسیون‌های مرتبط مجلس شورای اسلامی و مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی به منظور پی‌گیری منافع اعضا و هم‌چنین مشارکت در تدوین و یا اصلاح دستورالعمل‌ها، آیین‌نامه‌ها و قوانین مرتبط؛
- اعلام نظر و انعکاس مواضع سندیکا بر لایحه بودجه ۱۴۰۲؛
- برگزاری حداقل چهار جلسه هم‌اندیشی با اعضا به منظور تقویت ارتباط و اعمال نظرات سازنده آن‌ها در انجام فعالیت‌ها و اولویت‌های کاری سندیکا؛
- پی‌گیری حقوق اعضا از طریق برگزاری جلسه با نهادهای مسئول، تهیه گزارش‌های پژوهشی و انعکاس آن‌ها و هم‌چنین تقویت رسانه‌های ارتباطی سندیکا؛
- شرکت در نشست‌های تخصصی و مجامع مرتبط صنعت برق با هدف معرفی و تقویت ارتباطات سندیکا؛
- ارتقای بهره‌وری و کارایی واحدهای مختلف سندیکا؛

۲-۷. اهم برنامه‌های واحدهای مختلف سندیکا

۱-۲-۷. دفتر پژوهش

- ✓ تهیه گزارش‌های تحلیلی مرتبط با مسائل اعضا و انعکاس آن‌ها؛
- ✓ تهیه گزارش تحلیلی و آماری بر لایحه بودجه سال ۱۴۰۲؛
- ✓ به روز رسانی محاسبه هزینه‌های خاموشی برای جامعه (گزارش تهیه شده در سال ۱۳۹۷ دفتر پژوهش سندیکا) و اطلاع رسانی به نهادهای ذی‌ربط؛
- ✓ مشارکت در تهیه پیشنهادهای تولید برق برای درج در برنامه هفتم توسعه؛
- ✓ مشارکت در اعلام نظر بر دستورالعمل‌ها و آیین‌نامه‌های مرتبط با تولید برق؛
- ✓ برگزاری سمینار پروژه پژوهشی «شناسایی و رتبه‌بندی ریسک‌های سرمایه‌گذاری در پروژه‌های تولید برق حرارتی در قالب قراردادهای ساخت، بهره‌برداری و تملک (BOO) و تهیه نقشه راه کاهش اثرات آن‌ها



- برای سرمایه‌گذار» که اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران کارفرمای آن بوده و با حمایت فکری و مادی اتاق بازرگانی در سال ۱۴۰۰ اجرا شده است؛
- ✓ تهیه پیشنهادیه پژوهشی با محوریت حل یکی از مشکلات اعضا و ارائه به مرکز پژوهش‌های اتاق بازرگانی ایران به منظور دریافت حمایت مالی و فکری؛
- ✓ تهیه گزارش‌های عملکرد سندیکا برای ارائه در نشست‌های هم‌اندیشی و مجمع عمومی عادی سالیانه و ارائه به اتاق بازرگانی صنایع معادن و کشاورزی ایران؛
- ✓ تهیه بانک اطلاعاتی از آمارهای مرتبط با وضعیت نیروگاه‌های تولید برق؛
- ✓ همکاری در تهیه مقالات علمی برای ارائه در مجامع علمی، نشست‌ها و کنفرانس‌ها و یادداشت‌های تحلیلی برای رسانه‌ها؛
- ✓ همکاری با مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی، مرکز پژوهش‌های اتاق بازرگانی ایران، کمیسیون انرژی اتاق بازرگانی ایران و دفتر سرمایه‌گذاری و تنظیم مقررات بازار آب و برق وزارت نیرو در تهیه گزارش‌های بخش برق؛
- ✓ تهیه یادداشت‌های تحلیلی از مشکلات اعضا برای انعکاس در رسانه‌های داخل و بیرون سندیکا.

۲-۲-۷. واحد آموزش

- ❖ انجام نیازسنجی آموزشی از شرکت‌های عضو و کمیسیون‌های سندیکا؛
- ❖ ارزیابی نیازسنجی آموزشی و اقدام برای برگزاری دوره‌ها با توجه به اولویت تعیین شده توسط اعضا؛
- ❖ استمرار همکاری با موسسه JCCME؛
- ❖ همکاری با سایر سازمان‌ها برای برگزاری دوره‌های آموزشی؛
- ❖ برگزاری ۱۰ دوره و کارگاه آموزشی با ۲۵۰ نفر روز آموزش؛
- ❖ برگزاری ۲ روز سمینار با ۴۰۰ نفر روز آموزش؛
- ❖ برگزاری ۱۰۰ نفر روز آموزش خارج از کشور (در صورت بهبود شرایط ناشی از شیوع بیماری کرونا)؛
- ❖ برگزاری دوره‌های آموزشی در محل نیروگاه به درخواست شرکت‌های عضو؛
- ❖ برگزاری دوره‌های آموزشی مورد نیاز کمیسیون‌های سندیکا؛
- ❖ تحلیل نتایج ارزیابی دوره‌ها و سمینارهای آموزشی برگزار شده؛
- ❖ در صورت استمرار وجود ویروس کرونا و درخواست شرکت‌های عضو، دوره‌ها و سمینارها به صورت مجازی برگزار می‌شوند.



۷-۲-۳. واحد روابط عمومی

- جمع‌آوری مطالب و اخبار برای تهیه و انتشار بولتن‌های الکترونیکی «درخشش»، در مواردی با تهیه و درج مصاحبه‌های اختصاصی از مدیران شرکت‌های عضو، هیات‌مدیره، مسئولان و کارشناسان: حداقل ۲۰ بولتن در هر ماه؛
- تهیه و انتشار ویژه‌نامه‌هایی از بولتن «درخشش» به تناسب موضوعات روز: حداقل دو ویژه‌نامه «درخشش» در سال؛
- ارتقای سطح کیفی سایت و افزودن مطالب جدید و دوزبانه کردن آن؛
- به‌روزرسانی مداوم بخش اخبار سایت سندیکا؛
- تولید، تنظیم محتوا و انتشار و توزیع ۴ شماره فصلنامه «نیرو و سرمایه» و یک مورد ویژه‌نامه در صورت ضرورت: هر فصل یک شماره؛
- افزایش میزان آگهی‌های فصلنامه و جذب آگهی برای سایت و ...؛
- راه‌اندازی، بارگذاری مطالب و به‌روزرسانی پیج اینستاگرام روابط عمومی سندیکا: در نیمه دوم سال؛
- تهیه و چاپ حداقل یک کتاب در سال با موضوع مرتبط با فعالیت‌های اعضا؛
- شناسایی و تهیه دو عنوان کتاب جدید در حوزه ارتباطات و روابط عمومی، برای اهدا به روابط عمومی شرکت‌های عضو سندیکا با هدف ارتقای دانش و مهارت‌های حرفه‌ای آن‌ها؛
- برگزاری حداقل یک نشست هم‌اندیشی یا گردهمایی ترجیحاً حضوری (یا به صورت مجازی در صورت تداوم شیوع کرونا)، با مسئولین روابط عمومی‌های شرکت‌های عضو و نیروگاه‌ها؛
- برنامه‌ریزی و برگزاری دوره‌های آموزشی با همکاری دانشکده علوم ارتباطات دانشگاه علامه طباطبایی برای روابط عمومی شرکت‌های عضو و روابط عمومی نیروگاه‌های تحت پوشش آن‌ها: شروع در نیمه اول سال؛
- حضور روابط عمومی سندیکا در جشنواره‌های ملی مرتبط با حوزه ارتباطات و روابط عمومی که توسط تشکل‌ها و نهادهای معتبر این حوزه برگزار می‌شود و تهیه مستندات مربوطه برای شرکت در بخش رقابتی جشنواره؛
- تقویت و توسعه همکاری با رسانه‌ها در چارچوب سیاست‌های سندیکا، شامل:
 - برنامه‌ریزی و برگزاری نشست‌های خبری یا کنفرانس مطبوعاتی و رادیو-تلویزیونی؛



- تقویت همکاری با رسانه‌های صوتی و تصویری (صدا و سیما و شبکه‌های اینترنتی): انجام هماهنگی‌های لازم برای انجام و پخش مصاحبه با مدیران شرکت‌های عضو و هیات‌مدیره محترم سندیکا؛
 - همکاری با رسانه‌های مکتوب کثیرالانتشار در قالب تهیه و ارسال یادداشت‌ها، گزارش‌ها و یا هماهنگی مصاحبه‌ها؛
 - تهیه هدایای مناسب برای رابطان رسانه‌ای سندیکا، به منظور تشویق و قدردانی از همکاران رسانه‌های فعال مرتبط با حوزه فعالیت سندیکا: زمان پیشنهادی، روز خبرنگار و یا مناسبت دیگر.
- حضور در نمایشگاه‌های صنعت برق مرتبط با حوزه فعالیت اعضای سندیکا در قالب هماهنگی برای شرکت در نشست‌های تخصصی و یا رزو و ... غرفه (کنفرانس‌ها و نمایشگاه‌های جانبی حوزه نیروگاهی، نمایشگاه بین‌المللی برق، کنفرانس بین‌المللی برق و یا ...) در صورت برگزاری با تصویب هیات‌مدیره محترم سندیکا؛
 - بازدید دوره‌ای روابط عمومی‌های شرکت‌های عضو با هدف آشنایی بیشتر با ظرفیت‌های طرفین و تقویت همکاری‌ها در جهت بهبود عملکرد روابط عمومی شرکت‌های عضو.

۴-۲-۷. کمیسیون‌های سندیکا

۱-۴-۲-۷. کمیسیون بازار برق و بورس انرژی

- پی‌گیری اعمال کف قیمتی در معاملات بورس انرژی؛
- بررسی راهکارهای جبران هزینه تولید انرژی توسط واحدهایی که دارای AVC بالاتر از نرخ سقف انرژی بازار برق می‌باشند؛
- بررسی و ارائه راهکار جبران هزینه تولید با سوخت پشتیبان برای واحدهای نیروگاهی (با توجه به افزایش هزینه‌های تعمیرات و یا وقوع زودتر از موعد تعمیرات به دلیل استفاده از سوخت پشتیبان این موضوع باید توسط شرکت مدیریت شبکه جبران گردد)؛
- بازنگری مشخصات شناسنامه‌ای واحدهای نیروگاه‌های غیر دولتی (در صورت نیاز شرکت‌های تولید کننده امکان تعریف پروژه جامع وجود خواهد داشت)؛
- تصمیم‌گیری و اقدام در خصوص موضوعات و پروژه‌هایی که از طرف وزارت نیرو، هیات تنظیم بازار برق و شرکت مدیریت شبکه برق به سندیکا محول می‌شود؛



- پی‌گیری اعتراضات بازیگران به صورتحساب‌های بازار برق (اقدام در راستای بازبینی صورتحساب‌های بازار برق و ایجاد شفافیت در محاسبات، به خصوص پس از راه‌اندازی بازار میان‌روزی)؛
- بررسی و پی‌گیری مشکلات مربوط به بورس انرژی (به عنوان مثال انعطاف در شیوه‌های فروش و تخصیص انرژی و مسائل مربوط به اختلاف ساعات شرکت‌های برق منطقه‌ای و ...)؛
- بازبینی دستورالعمل پرداخت خدمات جانبی (از یک طرف نرخ پایه آمادگی سال‌ها ثابت مانده است از طرف دیگر هزینه‌های تحمیلی به نیروگاه‌ها بابت انجام خدمات کنترل فرکانس و ... نسبت به گذشته چندین برابر شده است)؛
- بررسی موضوع در نظر گرفتن ماکزیمم ۲ مگاوات در محاسبه کد RLF1 در واحدهای کمتر از ۴۰ مگاوات؛
- بررسی موضوع امکان اصلاح و تغییر بازه $avcap \min, max$ با توجه به تغییرات دمایی پیش‌بینی و واقعی؛
- بررسی امکان لحاظ انرژی خالص در محاسبه برگشت آمادگی با در نظر گرفتن $avcap \max$ ، به طوری که آمادگی خالص از انرژی خالص کمتر نگردد؛
- بررسی دلایل کاهش نرخ فروش در خارج از بازار و دوجانبه نسبت به بازار عمده فروشی؛
- درخواست اعمال نرخ‌های جدید از ابتدای سال ۱۴۰۱ نه از تاریخ تصویب شده (همانند سال گذشته)؛
- بررسی شاخص‌های اعلام دوران محدودیت سوخت؛
- هم‌اندیشی در خصوص پیشگیری از کاهش نرخ‌های قراردادهای دوجانبه و بورس؛
- بررسی روند فعلی تست‌های دوره‌ای کنترل فرکانس و ارائه راهکار جهت اصلاح آن‌ها؛
- بررسی ضرایب بهای آمادگی، در چندین نسخه اخیری که از سوی شرکت مدیریت شبکه برق ایران منتشر شده است، متوسط سالیانه ضرایب به شدت افت داشته است که این افت خود را در متوسط نرخ آمادگی نشان می‌دهد؛
- بررسی این موضوع که آیا می‌توان در شرایط فعلی به بحث مدل‌سازی بازار ورود کرد یا خیر؟ اگر جواب مثبت است کارگروهی در این خصوص تشکیل شود؛
- تعامل با سایر کمیسیون‌های سندیکا؛
- تهیه گزارش‌های مورد نیاز هیات مدیره؛
- حضور در جلسات به نمایندگی از سندیکا (وزارت نیرو، مدیریتی شبکه، بورس انرژی، اتاق بازرگانی و ...)؛
- سایر موارد.



۲-۴-۲-۷. کمیسیون آموزش و پژوهش

- تصمیم‌گیری برای انجام نیازسنجی آموزشی از شرکت‌های عضو و سایر کمیسیون‌های سندیکا؛
- تصمیم‌گیری برای برگزاری دوره‌های ماهانه و سمینارهای فصلی؛
- استمرار همکاری با موسسه JCCME؛
- بررسی پیشنهادهای شرکت‌های عضو برای برگزاری دوره‌های آموزشی (در محل نیروگاه یا سندیکا)؛
- بررسی پیشنهادهای کمیسیون‌های سندیکا برای برگزاری دوره‌های آموزشی مورد نیاز آن‌ها؛
- همکاری مشترک با اتاق بازرگانی ایران در قالب طرح پژوهشی؛
- همکاری با مرکز پژوهش‌های مجلس؛
- بررسی بودجه سال ۱۴۰۲ در بخش برق؛
- گردآوری بانک اطلاعات آماری مربوط به تولید برق؛
- شرکت در همایش‌های معتبر داخلی مرتبط از طریق تهیه مقالات و گزارشات.

۲-۴-۳. کمیسیون مالی و اقتصادی

- بررسی درخواست‌ها و پیشنهادهای واصله از اعضای سندیکا که ماهیت مالی و اقتصادی دارند؛
- پی‌گیری برای درج خسارت تاخیر در پرداخت در قراردادهای خرید برق از نیروگاه‌ها در بازار عمده فروشی؛
- پی‌گیری مطالبات نیروگاه‌ها از وزارت نیرو؛
- پی‌گیری برای اجرای حکم دیوان عدالت اداری در خصوص ابطال بند (۱) مصوبه ۲۶۳ هیات تنظیم بازار برق؛
- پی‌گیری بدهی ارزی نیروگاه‌ها و چگونگی بازپرداخت اقساط آن‌ها؛
- پی‌گیری قراردادهای بیع متقابل؛
- پی‌گیری مشکلاتی موجود در قراردادهای دوجانبه.

۲-۴-۴. کمیسیون بیمه و مالیات

- پی‌گیری مشکلات اعلامی شرکت‌ها در سازمان‌های تامین اجتماعی و امور مالیاتی؛
- استفاده از ظرفیت اتاق تهران برای اصلاح قوانین و بخشنامه‌های تامین اجتماعی از طریق تصویب این اصلاحات در شورای گفتگوی دولت و بخش خصوصی (به دلیل لازم الاجرا بودن مصوبات این شورا)؛
- پی‌گیری استرداد مطالبات مالیات بر ارزش افزوده شرکت‌ها؛



- پی‌گیری موضوع تجمیع درآمد حاصل از فروش انرژی و آمادگی در صورت حساب‌های مالی از مراجع ذی‌ربط (سازمان بورس و اوراق بهادار، جامعه حسابداران رسمی)؛
- هماهنگی جلساتی با اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی تهران (معاونت توسعه کسب و کار) جهت حضور نماینده مطلع سندیکا در جلسات سازمان تامین اجتماعی.

۷-۲-۴-۵. کمیسیون مهندسی و سیستم‌ها

- برگزاری جلسات پیوسته برای نظارت بر انجام پروژه "مطالعه و تحقیق برای تحلیل کلان عملکرد حوزه‌های صنعت برق در بازه ۱۳۶۸-۱۳۹۸ با تاکید بر تحلیل روند تولید برق کشور" که دانشگاه صنعتی امیر کبیر مجری پروژه می‌باشد؛
- بررسی درخواست‌ها و پیشنهادهای واصله از اعضای سندیکا که ماهیت مهندسی و سیستمی دارند؛
- بررسی پیشنهادهای دریافتی از شرکت‌ها، تولیدکنندگان و خدمات دهندگان که شامل نرم افزارها، سیستم‌ها و محصولاتی برای استفاده در نیروگاه‌های تولیدکننده برق می‌باشند؛
- تسهیل‌گری برای اجرای فناوری‌های جدید در نیروگاه‌ها در صورت ایجاد مزیت اقتصادی.

۷-۲-۴-۶. کمیسیون مقررات و قراردادهای

- پی‌گیری موضوعات مربوط به بند (ط) تبصره ۱۵ قانون بودجه ۱۴۰۱؛
- پی‌گیری موضوعات مرتبط با صدور گواهی ظرفیت؛
- پی‌گیری موضوعات مربوط به تمدید پروانه بهره‌برداری نیروگاه‌ها؛
- پی‌گیری موضوعات حقوقی و قراردادی نیروگاه‌ها؛
- پی‌گیری موضوعات حقوقی و قراردادی خسارت تاخیر تادیه مرتبط با تعهدات شرکت برق حرارتی و شرکت مدیریت شبکه.



گزارش بازرسی قانونی به مجمع عمومی سندیکا



بنام خدا

گزارش بازرسی قانونی
به مجمع عمومی عادی سالیانه
سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق

گزارش نسبت به صورتهای مالی

مقدمه

۱- صورتهای مالی سندیکای شرکت‌های تولید کننده برق شامل صورت وضعیت مالی به تاریخ ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰ و صورتهای مازاد (کسری) دریافتها و پرداختها، صورت تغییرات در حقوق مالکانه و جریان وجوه نقد برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور، و یادداشت‌های توضیحی ۱ تا ۱۹ توسط اینجانب، حسابرسی شده است.

مسئولیت هیئت مدیره در قبال صورتهای مالی

۲- مسئولیت تهیه صورتهای مالی یاد شده طبق استاندارد های حسابداری، با هیئت مدیره سندیکا است. این مسئولیت شامل طراحی، اعمال و حفظ کنترل‌های داخلی مربوط به تهیه صورتهای مالی است به گونه ای که این صورتهای عاری از تحریف با اهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه باشد.

مسئولیت بازرسی قانونی

۳- مسئولیت اینجانب، اظهار نظر نسبت به صورتهای مالی یاد شده وفق ماده ۱۴۸ اصلاحیه قانون تجارت بر اساس حسابرسی انجام شده طبق استانداردهای حسابرسی است. استانداردهای مزبور ایجاب میکند اینجانب الزامات آیین رفتار حرفه ای را رعایت و حسابرسی را به گونه ای برنامه ریزی و اجرا کند که از نبود تحریف با اهمیت در صورتهای مالی، اطمینان معقول کسب شود.

حسابرسی شامل اجرای روشهایی برای کسب شواهد حسابرسی درباره مبالغ و دیگر اطلاعات افشا شده در صورتهای مالی است. انتخاب روشهای حسابرسی، به قضاوت حسابرس، از جمله ارزیابی خطرهای تحریف با اهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه در صورتهای مالی، بستگی دارد. برای ارزیابی این خطرها، کنترل‌های داخلی مربوط به تهیه و ارائه صورتهای مالی به منظور طراحی روشهای حسابرسی مناسب شرایط موجود، و نه به قصد اظهار نظر نسبت به اثر بخشی کنترل‌های داخلی واحد تجاری، بررسی می‌شود. حسابرسی همچنین شامل ارزیابی مناسب بودن رویه های حسابداری استفاده شده و معقول بودن برآوردهای حسابداری انجام شده توسط هیئت مدیره و نیز ارزیابی کلیت ارائه صورتهای مالی است.

اینجانب اعتقاد دارد که شواهد حسابرسی کسب شده، برای اظهار نظر نسبت به صورتهای مالی، کافی و مناسب است.



گزارش بازرسی قانونی - ادامه ۱

سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق

همچنین اینجانب مسئولیت دارد نسبت به سایر موارد عدم رعایت الزامات قانونی مقرر در اصلاحیه قانون تجارت و مفاد اساسنامه سندیکا و سایر موارد لازم را به مجمع عمومی عادی گزارش نمایم.

مبانی اظهار نظر مشروط

۴- به شرح یادداشت ۹ توضیحی صورتهای مالی بابت بازسازی و تعمیرات دفتر سندیکا مبلغ ۱۲/۲۴۱ میلیون ریال پرداخت شده که با توجه به عدم تعلق مالکیت آن ملک به سندیکا و عدم ارائه مدارک و مستندات لازم در این خصوص ضرورت پرداخت و قابلیت بازیافت و صحت طبقه بندی آن (طلب از اعضاء یا پیش پرداخت هزینه) برای اینجانب محرز نگردیده است.

۵- به شرح یادداشت ۸ توضیحی صورتهای مالی، مطالبات از اعضاء سندیکا عمدتاً مربوط به حق عضویت سنوات قبل می‌باشد که تا کنون وصول نشده و قابلیت بازیافت آن برای اینجانب محرز نگردیده است.

۶- پاسخ تائیدیه ها و صورت تطبیق های درخواستی بابت مانده حسابهای دریافتی و پرداختی اعضاء واصل نگردیده است. همچنین به دلیل عدم ارائه مدارک و مستندات موضوع بدهی به برخی اعضا به شرح یادداشت ۱-۲-۱۲ توضیحی صورت های مالی برای اینجانب نامشخص می‌باشد. اینجانب نیز نتوانسته است از طریق اجرای سایر روشهای حسابرسی، آثار احتمالی ناشی از دریافت و بررسی پاسخ تائیدیه ها و محدودیت مزبور بر صورتهای مالی مورد گزارش را تعیین کند.

اظهار نظر مشروط

۷- به نظر اینجانب، به استثنای آثار احتمالی موارد مندرج در بندهای ۴، ۵، ۶ صورتهای مالی یاد شده در بالا، وضعیت مالی سندیکای شرکت های تولید کننده برق در تاریخ ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰ و عملکرد مالی و جریانهای نقدی آن را برای سال منتهی به تاریخ مزبور، از تمام جنبه های با اهمیت، طبق استانداردهای حسابداری، به نحو مطلوب نشان می‌دهد.

گزارش در مورد سایر وظایف بازرسی قانونی:

۸- موارد عدم رعایت الزامات قانونی مقرر در اصلاحیه قانون تجارت و مفاد اساسنامه سندیکا به شرح زیر می‌باشد:

۱-۸- مفاد ۲۲ اساسنامه در خصوص دارا بودن کارت بازرگانی یا عضویت در اتاق بازرگانی ایران .

۲-۸- مفاد بند ۵ ماده ۴۰ اساسنامه سندیکا در خصوص دریافت مطالبات سندیکا



۹- معاملات مندرج در یادداشت توضیحی ۲۳ صورتهای مالی به عنوان کلیه معاملات مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت که طی سال مورد گزارش انجام شده و توسط هیئت مدیره سندیکا به اطلاع اینجانب رسیده ، مورد بررسی قرار گرفته است. رعایت تشریفات مقرر در ماده قانونی یاد شده مبنی بر کسب مجوز از هیئت مدیره و عدم شرکت اینکه معاملات مزبور با شرایط مناسب تجاری و در روال عادی عملیات شرکت انجام نگرفته باشد، جلب نگریده است.

۱۰- گزارش هیئت مدیره درباره فعالیت و وضع عمومی سندیکا ، موضوع بند ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت ، که به منظور تقدیم به مجمع عمومی عادی تنظیم گردیده ، مورد بررسی اینجانب قرار گرفته است. با توجه به رسیدگی های انجام شده، نظر اینجانب به موارد با اهمیتی که حاکی از مغایرت اطلاعات مندرج در گزارش مذکور با اسناد ومدارک ارائه شده از جانب هیئت مدیره باشد، جلب نشده است.

۱۱- فعالیتهای عملیاتی سندیکا در سال جاری منجر به زیان گردیده است، لذا برنامه ریزی مناسب در خصوص بهبود عملکرد سندیکا و مدیریت هزینه های ضروری می باشد. ضمناً توجهات مورد لزوم در خصوص افزایش هزینه های عیدی و پاداش ، ایاب و ذهاب، حق الزحمه، سبزه های اداری و هزینه های روابط عمومی سال جاری نسبت به سال قبل و نسبت به درآمدهای کسب شده در سال جاری به اینجانب ارائه نگریده است.

۱۲- پرسنل سندیکا در سال ۱۴۰۰ (مشابه سال ۱۳۹۹) فاقد قرارداد همکاری می باشند. همچنین مدرکی در خصوص نحوه افزایش حقوق پرسنل طبق تائید هیات مدیره ارائه نگریده است.

۱۳- با توجه به نوع فعالیت سندیکا توجهات مورد لزوم در خصوص نگهداری مقادیری وجوه ارزی در صندوق ، ارائه نگریده است.

۱۴- در اجرای ماده ۳۳ دستور العمل اجرایی قانون مبارزه با پولشویی توسط بازرس ، در خصوص رعایت مفاد قانون مزبور و آیین نامه ها و دستور العمل های اجرایی مرتبط در چارچوب چک لیست های ابلاغی مرجع ذیربط و استانداردهای حسابرسی، توسط اینجانب مورد ارزیابی قرار گرفته است. در این خصوص ، به استثنای عدم معرفی شخص یا واحد مسئول مبارزه با پولشویی ، عدم پرداخت وجوه از حسابهای بانکی ذینفعان ، عدم آموزش کارکنان، عدم ارائه مستندات دال بر تایید هویت واقعی و کسب اطلاعات کامل از پایگاه های اطلاعاتی ذیربط در خصوص ارباب رجوع، اینجانب به موارد با اهمیت دیگری حاکی از عدم رعایت برخورد نکرده است.

۳۰ خرداد ۱۴۰۱

شهرام صدر

بازرس سندیکای شرکت های تولید کننده برق

ص


۱۴۰۱/۳/۳۰



سندیکای شرکتهای تولیدکننده برق

صورت‌های مالی

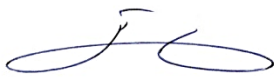
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰


سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق
صورت‌های مالی به همراه یادداشت‌های توضیحی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰


سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق
مازاد دریافت‌ها و پرداخت‌ها
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	یادداشت	
ریال	ریال		
۲۲.۴۰۵.۵۰۰.۰۰۰	۳۲.۸۲۸.۰۰۰.۰۰۰	۳	درآمدهای عملیاتی - حق عضویت اعضا
(۲۰.۸۸۸.۵۰۴.۲۷۷)	(۳۳.۴۱۸.۰۵۰.۷۴۵)	۴	هزینه‌های اداری و عمومی
۱.۵۱۶.۹۹۵.۷۲۳	(۵۹۰.۰۰۵.۷۴۵)		مازاد (کسری) دریافت‌ها و پرداخت‌های عملیاتی
۵.۷۲۰.۳۹۷.۸۱۸	۵.۳۸۷.۷۰۹.۶۴۴	۵	سایر درآمدها (هزینه‌های غیرعملیاتی)
۷.۲۳۷.۳۹۳.۵۴۱	۴.۷۹۷.۶۵۸.۸۹۹		مازاد (کسری) دریافت‌ها و پرداخت‌ها
-	-	۱۳	هزینه مالیات بر درآمد:
-	-		سال جاری
۷.۲۳۷.۳۹۳.۵۴۱	۴.۷۹۷.۶۵۸.۸۹۹		مازاد (کسری) دریافت‌ها و پرداخت‌ها

یادداشت‌های توضیحی، بخش جدایی‌ناپذیر صورت‌های مالی است.



۵۷




سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق
صورت‌های مالی به همراه یادداشت‌های توضیحی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق


صورت وضعیت مالی

در تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

تجدید ارائه شده	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	یادداشت	دارایی‌ها
۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۴۰۰/۱۲/۲۹		
ریال	ریال		
۱۰۱۷۰۴۱۱۰۴۹۸	۱۰۲۰۷۰۶۶۸۰۹۱۳	۶	دارایی‌های غیر جاری
۴۹۰۴۷۱۰۰۰۰	۲۹۰۳۵۶۰۰۰	۷	دارایی‌های ثابت مشهود دارایی‌های نامشهود
۱۰۶۶۰۸۸۲۰۴۹۸	۱۰۲۳۷۰۰۲۵۰۴۱۳		جمع دارایی‌های غیر جاری
۲۳۵۰۲۵۹۰۰۰۰۰۰	۱۸۰۳۴۴۰۹۵۸۰۶۳۱	۹	دارایی‌های جاری
۲۰۰۵۱۹۰۵۱۱۰۵۰۰	۲۳۰۸۷۰۰۰۲۶۰۵۰۰	۸	پیش پرداخت‌ها
۳۵۰۳۲۴۰۹۱۷۰۵۸۷	۱۹۰۹۹۷۰۸۵۰۰۱۰۳	۱۰	دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها موجودی نقد
۲۹۱۰۱۰۴۰۲۹۰۰۸۷	۶۲۰۲۱۲۰۸۳۵۰۲۳۴		جمع دارایی‌های جاری
۲۹۲۰۱۷۰۰۹۱۱۰۵۸۵	۶۳۰۴۴۹۰۸۶۰۰۶۴۷		جمع دارایی‌ها
۳۰۰۳۹۰۰۱۶۰۰۵۶۰	۳۵۰۱۸۷۰۸۱۹۰۴۵۹		حقوق مالکانه و بدهی‌ها
۳۰۰۳۹۰۰۱۶۰۰۵۶۰	۳۵۰۱۸۷۰۸۱۹۰۴۵۹		حقوق مالکانه مازاد دریافت‌ها و پرداخت‌ها
۱۰۲۹۳۰۷۸۷۰۵۰۰	۲۰۵۵۲۰۱۳۵۰۰۰۰	۱۱	جمع حقوق مالکانه
۱۰۲۹۳۰۷۸۷۰۵۰۰	۲۰۵۵۲۰۱۳۵۰۰۰۰		بدهی‌ها
۲۶۰۰۳۲۱۰۲۵۷۰۴۰۰	۲۵۰۵۱۹۰۹۰۶۰۱۸۸	۱۲	بدهی‌های غیر جاری
۱۶۵۰۷۰۶۰۱۲۵	-	۱۳	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۰	۱۹۰۰۰۰۰۰۰۰۰	۱۴	جمع بدهی‌های غیر جاری
۲۶۰۰۴۸۶۰۹۶۳۰۵۲۵	۲۵۰۷۰۹۰۹۰۶۰۱۸۸		بدهی‌های جاری
۲۶۱۰۷۸۰۰۷۵۱۰۰۲۵	۲۸۰۲۶۲۰۰۴۱۰۱۸۸		پرداختی‌های تجاری و سایر پرداختی‌ها مالیات پرداختی
۲۹۲۰۱۷۰۰۹۱۱۰۵۸۵	۶۳۰۴۴۹۰۸۶۰۰۶۴۷		پیش دریافت‌ها جمع بدهی‌های جاری
			جمع بدهی‌ها
			جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها

یادداشت‌های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت‌های مالی است.

۵۸


سندیکای شرکتهای تولیدکننده برق
صورت های مالی به همراه یادداشت های توضیحی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

سندیکای شرکتهای تولیدکننده برق

صورت تغییرات در حقوق مالکانه

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

جمع کل	مازاد دریافت و پرداخت	اندوخته قانونی	سرمایه	
ریال	ریال	ریال	ریال	
۲۳.۵۴۲.۰۷۷.۳۴۰	۲۳.۵۴۲.۰۷۷.۳۴۰	-	-	مانده در ۱۳۹۹/۰۱/۰۱
(۲۲۳,۶۰۴,۱۹۶)	(۲۲۳,۶۰۴,۱۹۶)	-	-	اصلاح اشتباهات (یادداشت ۱۵)
۲۳.۳۱۸.۴۷۳.۱۴۴	۲۳.۳۱۸.۴۷۳.۱۴۴	-	-	مانده تجدید ارائه شده در ۱۳۹۹/۰۱/۰۱
۷.۲۳۷.۳۹۳.۵۴۱	۷.۲۳۷.۳۹۳.۵۴۱	-	-	تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۳۹۹
(۱۶۵,۷۰۶,۱۲۵)	(۱۶۵,۷۰۶,۱۲۵)	-	-	مازاد دریافت گزارش شده در صورت های مالی سال ۱۳۹۹
۳۰.۳۹۰.۱۶۰.۵۶۰	۳۰.۳۹۰.۱۶۰.۵۶۰	-	-	اصلاح اشتباهات (یادداشت ۱۵)
۴.۷۹۷.۶۵۸.۸۹۹	۴.۷۹۷.۶۵۸.۸۹۹	-	-	مانده تجدید ارائه شده در ۱۳۹۹/۱۲/۳۰
۳۵.۱۸۷.۸۱۹.۴۵۹	۳۵.۱۸۷.۸۱۹.۴۵۹	-	-	تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۰
				مازاد دریافت و پرداخت سال ۱۴۰۰
				مانده در ۱۴۰۰/۱۲/۲۹

یادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.



سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق
صورت‌های مالی به همراه یادداشت‌های توضیحی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰

سندیکای شرکت‌های تولیدکننده برق

صورت جریان‌های نقدی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	یادداشت
ریال	ریال	
		جریان‌های نقدی حاصل از فعالیت عملیاتی:
۱۴,۳۳۰,۶۳۶,۲۱۰	(۱۹,۲۹۸,۲۲۹,۴۵۳)	۱۶ نقد حاصل از عملیات
(۲۲۳,۶۰۴,۱۹۶)	(۱۶۵,۷۰۶,۱۲۵)	پرداخت‌های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۱۴,۱۰۷,۰۳۲,۰۱۴	(۱۹,۴۶۳,۹۳۵,۵۷۸)	جریان خالص (خروج) ورود نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی
		جریان نقدی حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری:
(۲۱۸,۱۸۳,۰۰۰)	(۷۵۶,۷۵۲,۸۰۰)	وجوه پرداختی جهت خرید دارایی‌های ثابت مشهود
۰	(۱۷,۹۰۰,۰۰۰)	وجوه پرداختی جهت خرید دارایی‌های نامشهود
۳,۵۱۱,۵۵۱,۸۱۸	۳,۲۰۲,۸۶۵,۸۹۴	دریافت‌های نقدی حاصل از سود سپرده‌های بانکی
۳,۲۹۳,۳۶۸,۸۱۸	۲,۴۲۸,۲۱۳,۰۹۴	جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری
۱۷,۴۰۰,۴۰۰,۸۳۲	(۱۷,۰۳۵,۷۲۲,۴۸۴)	جریان خالص (خروج) ورود وجه نقد قبل از فعالیت‌های تامین مالی
		جریان‌های نقدی حاصل از فعالیت‌های تامین مالی:
۱,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰	وجوه دریافتی بابت کمک‌های بلاعوض
۱,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جریان خالص (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های تامین مالی
۱۸,۸۰۰,۴۰۰,۸۳۲	(۱۵,۳۳۵,۷۲۲,۴۸۴)	خالص (کاهش) افزایش در وجه نقد
۱۵,۹۷۸,۰۶۶,۷۵۵	۳۵,۳۲۴,۹۱۷,۵۸۷	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۵۴۶,۴۵۰,۰۰۰	۸,۶۵۵,۰۰۰	تاثیر تغییرات نرخ ارز
۳۵,۳۲۴,۹۱۷,۵۸۷	۱۹,۹۹۷,۸۵۰,۱۰۳	مانده موجودی نقد در پایان سال

یادداشت‌های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت‌های مالی است.