



انجمن شرکت های مهندسی و پیمانکاری نفت، گاز و پتروشیمی
Association of Petroleum Industry Engineering and Construction Companies

خبرنامه الکترونیکی

نفت و توسعه

صاحب امتیاز:

انجمن شرکت های مهندسی و

پیمانکاری نفت، گاز و پتروشیمی

مدیرمسئول:

فرزاد کرمانی

شماره سه // آذر هزار و چهارصد

انجمن اپک:

ما می توانیم به ما اعتماد کنید؛

با حمایت شرکت نفت به پروژه های

EPC+F ورود می نماییم.

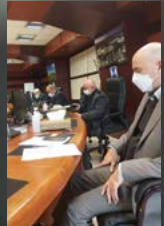
۲۱ آذرماه ۱۴۰۰ دیدار صمیمانه ای بین اعضای هیئت مدیره انجمن اپک با مدیر عامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران با حضور مدیران ارشد شرکت مذکور، آقایان مهندسین نجفی و حبیبزاده، محورهای مهمی مورد بحث و بررسی طرفین قرار گرفت. مهندس فرهاد احمدی با اشاره به شرایط سخت تأمین مالی پروژه ها و عدم همکاری متعادل و متناسب برخی از بانک ها، به جای خالی بانک اختصاصی نفت اشاره نمودند.

«نفت و توسعه» از دیدار اعضای هیئت مدیره انجمن اپک با مدیر عامل شرکت پالایش و پخش و مدیر عامل شرکت ملی و مهندسی و ساختمان گزارش می دهد:

جای صندوق های مالی کنار انجمن اپک خالی است

در حال حاضر عمده توجه شرکت ها به «ماندگاری» و «ادامه حیات» برای گذر از شرایط سخت حال حاضر است.

روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۰/۰۹/۱۵، اعضای هیئت مدیره انجمن اپک طی دیدار حضوری با معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت پالایش و پخش، مهندس جلیل سالاری و همچنین مدیر عامل شرکت ملی و مهندسی نفت، مهندس فرهاد احمدی، گفت و گو و تبادل نظر کردند. بر اساس این گزارش در ارتباط با ورود اعضای انجمن اپک به طرح، پروژه ها و مناسبات مالی و قراردادی با توجه به لزوم تأمین مالی و یا امکان تواتر فرآورده های نفتی و نفت خام با هزینه های طرح، پروژه ها، مقرر شد نمونه و الگویی با مدیر عامل شرکت ملی و مهندسی نفت مورد بررسی قرار گیرد و تأمین بخشی از هزینه ها توسط بخش خصوصی، وزارت نفت، کمک از بانک ها و ... مورد بررسی مشترک قرار گیرد ... صفحه ۳



شرکت توسعه آب و گاز ایران
Iran Gas and Water Development Company (I.G.W.D.C)

تأسیس ۱۳۵۶

شناسه ملی ۱۰۱۰۰۷۵۶۳۴۹

سهامی خاص

مفهوم جبران خسارت مبانی، مسؤولیت ها و انواع آن پیشترگفته شد برای اینکه متعهد در برابر متعهدله ملزم به پرداخت خسارت شود لازم است در اثر تخلف متعهد زیانی به متعهدله وارد شده باشد **صفحه ۱۲**

رتبه نخست پژوهشگاه صنعت نفت ایران از لحاظ سهم پتنت های حوزه نانوفناوری و قرارگیری در میان ۲۵ شرکت برگزیده نفت و گاز دنیا بر اساس گزارش پایگاه اطلاعاتی استات نانو (پایگاه اطلاعات محصولات نانو)، پژوهشگاه صنعت نفت تنها موسسه و شرکت ایرانی در بین ۲۵ شرکت برتر جهان **صفحه ۱۵**

بازنگری اسناد همسان پیمان های مهندسی، تأمین کالا و تجهیزات، ساختمان و نصب به صورت توام (EPC) برای کارهای صنعتی از آنجایی که در سال های گذشته، بسیاری از پروژه های وزارت نفت به صورت EPC به پیمانکاران واگذار شده بود، کارفرمایان، پیمانکاران و مشاوران تجربیات ذی قیمتی را در این عرصه کسب نمودند **صفحه ۱۶**

*** توجه :** برای دسترسی سریع تر به مشروح خبر در خبرنامه تمامی شماره صفحات **هایپرلینک** هستند و با کلیک بروی آنها به صفحه مربوطه وارد می شوید

مدیرمسئول : انعکاس نظرات اعضا در نقد عملکرد هیئت مدیره انجمن اپک، مدیران و مسئولین دولتی صنعت نفت جزو اصول حرفه ای خبرنگار «نفت و توسعه» خواهد بود.

در این شماره می خوانید

جای صندوق های مالی کنار انجمن اپک خالی است روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۰/۰۹/۱۵، اعضاء هیئت مدیره انجمن اپک طی دیدار حضوری با معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت پالایش و پخش، مهندس جلیل سالاری و همچنین مدیرعامل شرکت ملی و مهندسی نفت، مهندس فرهاد احمدی، گفت و گو و تبادل نظر کردند **صفحه ۳**

جولان «ماfiای نفت» بیرون از وزارت نفت؛ بانک اختصاصی نفت را دریابید گزارش «نفت و توسعه» از دیدار اعضای هیئت مدیره اپک با مدیرعامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران در روز ۲۱ آذرماه ۱۴۰۰ **صفحه ۴**

هزینه سرمایه بالای جان رقابت پذیری بنگاهی در ایران در کشاکش افزایش نرخ ارزهای خارجی در ایران و تضعیف ریال، بسیاری از محصولات در ایران قدرت صادراتی پیدا کرده اند. **صفحه ۵**

استراتژی های دوران گذار از نفت با توجه به تحولات و رویکردهای جدیدی که بر نفت و انرژی هیدروکربوری در حال گذار است باید گفت که استراتژی هایی برای دوران و شرایط گذار **صفحه ۷**

ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و معرفی اوراق سلف موازی صرفه جویی انرژی این جلسه در محل اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران با هدف هم اندیشی فعالان حوزه انرژی کشور هم افزایی و اخذ دیدگاه فعالان اقتصادی **صفحه ۹**

صاحب امتیاز:

انجمن شرکت های مهندسی و پیمانکاری نفت، گاز و پتروشیمی

مدیر مسئول:

مهندس فرزاد کرمانی

شورای سیاست گذاری:

محمدرضا طیب زاده

بهزاد حضرتی

مهرداد مترجمی

محمد طاهری

سید علی اکبر ریاضی

فرزاد کرمانی

هیئت تحریریه:

محمدرضا طیب زاده، فرزاد کرمانی، مهران نوحی طهرانی، امین حاجی نجف

طراح و گرافست:

امین حاجی نجف

روابط عمومی و تبلیغات:

شیما سمیعی

تهران، هفت تیر، خیابان کریمخان، خیابان خردمند شمالی، کوچه ۱۸، پلاک ۱۳

۰۲۱-۸۸۳۱۸۷۰۱-۲

info@irapec.com

www.irapec.com

irapec_info

APEC Association



رزرو تبلیغاتی:

بهره های تبلیغاتی خبرنامه نفت و توسعه در ابعاد استاندارد، در مکان مناسب و در دیدرس مخاطبین قرار می گیرد تا بهترین بازده را برای اعضای انجمن داشته باشد. در صورت تمایل نسبت به رزرو بهره های تبلیغاتی در خبرنامه، از طریق تلفن ۰۲۱-۸۸۳۱۸۷۰۱ یا آدرس ایمیل info@irapec.com با ما در ارتباط باشید.

رزرو رپورتاژ آگهی:

رپورتاژ آگهی، مقاله های تبلیغاتی است که همچون دیگر محتوا در خبرنامه قرار می گیرد. در رپورتاژ آگهی می توانید محصول یا سرویس خود را به جامعه مخاطب انجمن اپک معرفی کرده و لینک مستقیم و Follow به وبسایت خود دریافت کنید. جهت رزرو رپورتاژ آگهی می توانید در ساعات اداری (۹ صبح تا ۵ بعداز ظهر) با شماره تلفن ۰۲۱-۸۸۳۱۸۷۰۱ یا آدرس ایمیل info@irapec.com تماس حاصل بفرمائید.





جای صندوق های مالی کنار انجمن اپک خالی است

مناقصه چالش های بسیاری برای پیمانکاران بوجود آورده است. افزایش قیمت های نامتعارف و تورم غیر قابل پیش بینی و همچنین تغییر نرخ ارز در پیمان های ارزی-ریالی، از دغدغه های اصلی پیمان های جاری است که باید فکری اساسی برای آن ها بشود. ایشان اضافه فرمودند که شرکت های بخش خصوصی با هدایت و مدیریت انجمن اپک آمادگی حضور در طرح/پروژه های بزرگ را دارند و می توانند از روش های تهاثر محصول و یا نفت خام نیز در این حوزه استفاده نمایند.

مهندس معمارزاده، عضو هیئت مدیره انجمن اظهار داشتند: تداخل کار، ورود بی قاعده و از همه مهم تر رقابت ناصحیح و غیرمنصفانه شرکت های خصولتی و ایجاد لایه غیرمتعارف بین صاحبان کار و پیمانکاران از چالش های ریشه ای حال حاضر است که به دلایل زیادی از جمله تعدد حضور مدیران خصولتی در بین منتخبین دولت سیزدهم و صحبت های پراکنده آن ها موجب نگرانی بخش خصوصی شده است. آقایان مهندسین ادیب، معظمی و میرزاخانیان، از اعضا دیگر هیئت مدیره نیز از چالش های حال حاضر بخش خصوصی فرمودند و بر تشکیل کمیته مشترک دائم تاکید نمودند.

سابقه ۳۰ تا ۷۰ سال وجود دارد و شرکت های مشاور و پیمانکار حاضر در انجمن، براساس اساسنامه حاضر فقط از بین شرکت های خصوصی واقعی می باشند. کرمانی خاطرنشان کرد: علی رغم ارتقاء، بهره برداری و منتفع شدن بانک ها طی دهه های گذشته، به واسطه گردش مالی منتج از سازندگی خانواده صنعت اعم از بخش خصوصی و دولتی، نه تنها حداقل همکاری لازم در این حوزه با شرکت های بخش خصوصی انجام نمی پذیرد، که حتی در ارائه وظایف اولیه خود من جمله اعطای وام و تضمین قراردادی با کوتاه نظری و اعمال حداکثری احتیاط در ضوابط اقدام می نمایند.

وی تصریح کرد: تراز و گردش مالی بخش خصوصی به گونه ای هست که در حال حاضر عمده توجه شرکت ها به «ماندگاری» و «ادامه حیات» برای گذر از شرایط سخت حال حاضر می اندیشند. بدهی های دولت به بخش خصوصی نیز مزید بر علت شده است. ایشان فرمودند: چالش ها و اختلاف های پیمانی اعضا با شرکت های زیر مجموعه و وظیفه ذاتی هیئت مدیره انجمن اپک نیز از جمله موارد دیگری بود که در جلسه عنوان گردید.

آقای حلوائی، عضو هیئت مدیره انجمن خاطرنشان کردند: برآوردهای اشتباه پروژه ها در زمان برگزاری

آقای مهندس سالاری ضمن یادآوری خروج شرکت های خصوصی از دل صنعت نفت و رشد همزمان و وابسته آن ها، تاکید فرمودند که جای صندوق های مالی کنار انجمن خالی است و با توجه به اینکه شرکت های بخش خصوصی امکان تأمین مالی ندارند ما مجبور شدیم شرکت های دولتی و خصولتی را به صنعت وارد کنیم.

ظرفیت های بالقوه و بالفعل انجمن اپک

جلسه با معارفه عمومی انجمن توسط دکتر طاهری، دبیر انجمن اپک، آغاز گردید.

بهزاد حضرتی، رئیس هیئت مدیره با مرور برخی از چالش های حال حاضر بخش خصوصی در این جلسه عنوان کرد: در حال حاضر کمتر از ۳۰ درصد ظرفیت های مهندسی و اجرای بخش خصوصی فعال است و ۷۰ درصد آن بلا استفاده مانده است.

وی افزود: شرکت های خصولتی کارها را آنقدر خرد می کنند که عملاً پیمانکاران با سابقه بخش خصوصی حذف و کارها بدون تجربه و کیفیت لازم و با زمان و قیمت های غیرمتعارف انجام می پذیرد. فرزاد کرمانی، نائب رئیس هیئت مدیره، در این جلسه اظهار داشت: ۲۹۳ عضو فعال در صنعت احداث و انرژی که در بین آن ها قریب به ۱۰۰ شرکت با

روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۰/۰۹/۱۵، اعضاء هیئت مدیره انجمن اپک طی دیدار حضوری با معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت پالایش و پخش، مهندس جلیل سالاری و همچنین مدیرعامل شرکت ملی و مهندسی نفت، مهندس فرهاد احمدی، در محورهای ذیل گفت و گو و تبادل نظر کردند.

به گزارش خبرنگار نفت و توسعه، در این جلسه مقرر شد با عنایت به تجربیات و هم اندیشی مشترک پیشین انجمن اپک با کارفرمایان از جمله کارهای مشترک با «معاونت مهندسی وزارت نفت و سازمان برنامه و بودجه» در دو موضوع مهم «جبران خسارات مالی - قراردادی بیماری همه گیر Covid-۱۹» و «بازنگری بنیادی نشریه ۵۴۹۰»، پیشنهاد گردید که کمیته مشترکی با حضور طرفین تشکیل گردد.

بر اساس این گزارش در ارتباط با ورود اعضاء انجمن اپک به طرح، پروژه ها و مناسبات مالی و قراردادی با توجه به لزوم تأمین مالی و یا امکان تواتر فرآورده های نفتی و نفت خام با هزینه های طرح، پروژه ها، مقرر شد نمونه و الگویی با مدیرعامل شرکت ملی و مهندسی نفت مورد بررسی قرار گیرد و تأمین بخشی از هزینه ها توسط بخش خصوصی، وزارت نفت، کمک از بانک ها و ... مورد بررسی مشترک قرار گیرد.

نحوه تهاثر نفت با بدهی پروژه های عمرانی تشریح شد

سخنگوی کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی از بررسی نحوه تهاثر نفت خام با بدهی پروژه های عمرانی و گزارش مقدار فروش نفت در این کمیسیون خبر داد. عبدالجلال ایری در گفت و گو با خبرنگار شانا با اشاره به نشست عصر امروز (سه شنبه، ۲۳ آذرماه) کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی که با حضور جواد اوجی، وزیر نفت برگزار شد، گفت: وزیر نفت در این نشست گزارشی از عملکرد این وزارتخانه در زمینه فروش نفت و گزارشی درباره تهاثر این کالای راهبردی با بدهی پروژه های عمرانی ارائه کرد.

وی افزود: وزیر نفت در این نشست اعلام کرد که این مجموعه آمادگی کامل برای تهاثر نفت با دستگاه های اجرای متقاضی و پیمانکاران طلبکار را دارد، اما برای این کار نخست باید دستگاه ها از جمله وزارت راه و شهرسازی درباره تهاثر نفتی درخواست ارائه دهند، سپس طبق ضوابط وثیقه ارائه کنند.

سخنگوی کمیسیون عمران مجلس ادامه داد: از طرفی طلبکاران نیز باید از سازمان برنامه و بودجه در این باره مجوز بگیرند و این سازمان رقم طلب آنها را به صورت مشخص به وزارت نفت اعلام کند، از سوی دیگر دریافت کنندگان هم باید برای فروش نفت ظرفیت بازار جدیدی ایجاد کنند و از مشتریان سنتی وزارت نفت استفاده نکنند.

ایری تصریح کرد: وزیر نفت همچنین از عملکرد مجموعه تحت مدیریت خود درباره فروش نفت گزارشی ارائه کرد که در این گزارش اعلام شد وضع فروش نفت و میعانات گازی نسبت به دوره مشابه پارسال رشد قابل توجهی داشته و پول همه آنها هم وصول شده است.

نائب رئیس هیئت مدیره، فرزاد کرمانی به لزوم ارتباط دائم و سوابق کار مشترک اعضاء انجمن ایک با شرکت ملی و مهندسی و چالش های رقابت با شرکت های خصولتی و ورود با قدرت انجمن ایک جهت هموار کردن مسیر همکاری های آینده پرداختند و ضمن ارائه پیشنهاد تشکیل کارگروه مشترک و تهیه و ارائه نقشه راه، در مورد امکان ترک تشریفات بر اساس ماده ۲۷ قانون مناقصات در مورد نمونه طرح های ارائه شده، سوالاتی مطرح نمودند. آقای مهندس حلوائی در مورد همکاری ۳ جانبه

و گاز فرمودند باید با کار و جدیت بیشتر به جایگاه واقعیمان برسیم. ایشان تاکید فرمودند که ساختار سازمانی وزارت و شرکت نفت بسیار شفاف است و اصطلاحاً مافیای نفت خارج از وزارت نفت است. در ادامه جناب مهندس حبیبزاده توضیحات و اطلاعات کلی و عمومی در مورد ۳ طرح مهم خطوط لوله و انتقال را که به عنوان نمونه های قابل اجرا از آن یاد گردید، ارائه نمودند و برآوردهای اولیه سرمایه گذاری مورد نیاز EPC آن ها را ذکر نمودند. در ادامه ایشان به سؤال های هیئت مدیره انجمن در

گزارش «نفت و توسعه» از دیدار اعضای هیئت مدیره ایک با مدیر عامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران در روز ۲۱ آذرماه ۱۴۰۰ دیدار صمیمانه ای بین اعضاء هیئت مدیره انجمن ایک با مدیر عامل شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران با حضور مدیران ارشد شرکت مذکور، آقایان مهندسین نجفی و حبیبزاده، محورهای مهمی مورد بحث و بررسی طرفین قرار گرفت.



شرکت ملی مهندسی، اعضاء انجمن و بانک ها پرداخته و روش های مختلف ورود به پروژه های نمونه ارائه شده، نقاط ضعف و قدرت آن ها و امکان ورود شرکت های انجمن به تهاثر نفت خام و یا محصول در ازاء انجام پروژه های EPC مطروحه را عنوان فرمودند.

آقای مهندس ادیب ضمن برشمردن توانمندی های فنی و اجرایی اعضاء انجمن، بر مدیریت و توانایی های هیئت مدیره در تشکیل مشارکتهای مدنی تاکید نمودند.

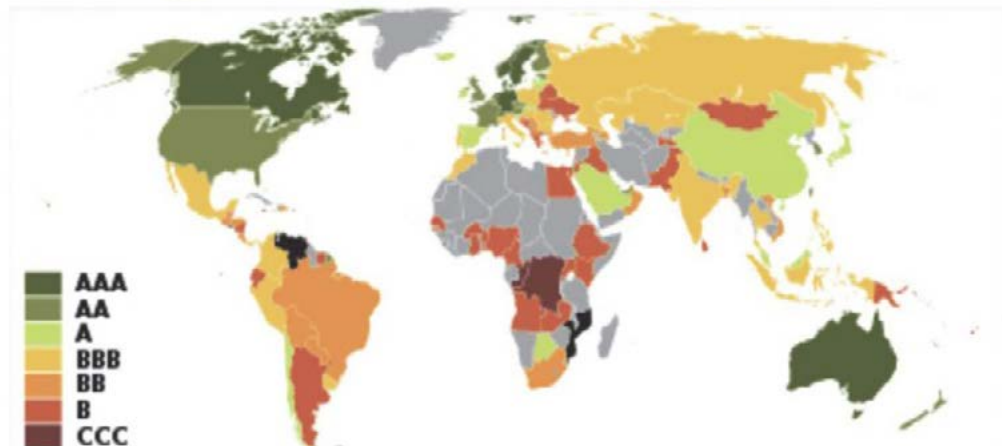
موارد فنی و مهندسی پاسخ داده و از اهمیت و اولویت طرح های مذکور و دلایل آن فرمودند.

محورهای اصلی مطالب ارائه شده توسط هیئت مدیره انجمن ایک:

ما می توانیم به ما اعتماد کنید؛ با حمایت شرکت نفت به پروژه های EPC+F ورود می نماییم. دبیر انجمن ضمن تشکر از رفتار صمیمانه، حرفه ای و شفافیت مهندس احمدی از جلسه مشترک با مهندس جلیل سالاری یاد نموده و این جلسه را تعقیب جلسه مذکور دانستند.

مهندس فرهاد احمدی با اشاره به شرایط سخت تأمین مالی پروژه ها و عدم همکاری متعادل و متناسب برخی از بانک ها، به جای خالی بانک اختصاصی نفت اشاره نمودند. ایشان تاکید نمودند در صورت امکان تأمین مالی از سوی اعضاء انجمن ایک با محوریت انجمن، حداکثر همکاری را به عمل آورده و خود را موظف به ماندگاری شرکت های بخش خصوصی می دانند. مهندس فرهادی با اشاره به شرکت آرامکو و مقایسه آن با شرکت نفت ایران و همچنین رتبه ایران در میزان ذخایر نفت

جدول رتبه بندی اعتباری بین المللی



رفتن ریسک برای سرمایه گذاری بلندمدت است. به طور تقریبی همه کشورهای جهان در جدول رتبه بندی اعتباری بین المللی قرار دارند، اما ایران بزرگترین کشوری است که در این جدول حضور ندارد و به معنی دیگر

دیگر سرمایه گذاران جهان به صورت روشن ریسک های ایران را در نمی یابند. کشورهای همسایه ایران به ترتیب دارای چنین رتبه های اعتباری هستند: جمهوری آذربایجان BB+، ارمنستان B+، ترکیه BB، عراق B-، امارات متحده عربی AA، قطر AA، عربستان A منفی.

ایران در کجای رتبه بندی بین المللی ایستاده است ؟

ایران به طور تقریبی بزرگترین کشوری است که در جدول های رتبه بندی اعتباری حضور ندارد و در حقیقت شرکت های ایرانی به وسیله بزرگان رتبه بندی اعتباری، رتبه بندی نمی شوند. اما مبتنی بر رتبه بندی آژانس های صادراتی اروپا زیر نظر سازمان همکاری و توسعه OECD هم اکنون رتبه اعتباری ایران در رده B طبقه بندی می شود.

یعنی ریسک خیلی بالا و نیازمند دقت بسیار در سرمایه گذاری، این در حالی است که رتبه بندی اعتباری ناشی از ادامه در صفحه بعد

طرح ها و پروژه های شان را دارند.

هر چه در این جدول به سمت پایین حرکت می کنیم رتبه اعتباری بدتر و در نهایت به رده Non-investment grade می رسیم که به معنی بالا

Fitch	S&P	Moody's	Rating grade description (Moody's)
AAA	AAA	Aaa	Minimal credit risk
AA+	AA+	Aa1	Very low credit risk
AA	AA	Aa2	
AA-	AA-	Aa3	
A+	A+	A1	Low credit risk
A	A	A2	
A-	A-	A3	
BBB+	BBB+	Baa1	Moderate credit risk
BBB	BBB	Baa2	
BBB-	BBB-	Baa3	
BB+	BB+	Ba1	Substantial credit risk
BB	BB	Ba2	
BB-	BB-	Ba3	
B+	B+	B1	High credit risk
B	B	B2	
B-	B-	B3	
CCC+	CCC+	Caa1	Very high credit risk
CCC	CCC	Caa2	
CCC-	CCC-	Caa3	
CC	CC	Ca	In or near default, with possibility of recovery
C	C		In default, with little chance of recovery
DDD	SD	C	
DD	D		
D			

در کساکش افزایش نرخ ارزهای خارجی در ایران و تضعیف ریال، بسیاری از محصولات در ایران قدرت صادراتی پیدا کرده اند.

این افزایش صادرات برای صادرکنندگان مسرت بخش اما برای مصرف کنندگان داخلی با کمبود کالا و نبود برخی از محصولات به سبب ارجحیت صادراتی بودن را به ارمغان آورده و تورم زیادی را به مصرف کننده داخلی تحمیل کرده است. پرسش این است که آیا باید برای افزایش صادرات پول ارزان تر داشت یا نیروی کار ارزان مورد نیاز است یا می توان به گونه ای دیگر به این مباحث نگاه کرد. در این مجال سعی خواهیم کرد از دیدگاه هزینه سرمایه به موارد یاد شده نگاهی بیندازیم تا بتوانیم درک بهتری از اقتصاد و رقابت بین بنگاهی داشته باشیم.

رتبه اعتباری بین المللی و اهمیت آن:

فرض کنیم تامین کننده مالی قصد تامین مالی یک پروژه یا سرمایه گذاری در یک طرح سودآور در جایی در کشور جمهوری آذربایجان را داشته باشد؛ بر این اساس نخستین شاخص، مورد نظر برای تامین مالی و سرمایه گذاری در کشوری، رتبه اعتباری بین المللی آن کشور است. رتبه اعتباری بین المللی کشورها را آژانس های رتبه بندی اعتباری Credit rating agencies صادر می کنند. این آژانس های رتبه بندی (فیچ، مودیز، اس اند پی که حدود ۹۷ درصد بازار رتبه بندی را در اختیار دارند) موسسه هایی مستقل هستند و سرمایه گذاران مبتنی بر رتبه اعتباری آن ها ریسک را بررسی و اقدام به سرمایه گذاری می کنند. (جدول رتبه بندی اعتباری بین المللی)

در این جدول رتبه بندی اعتباری حروف AAA بهترین رتبه اعتباری و D بدترین رتبه اعتباری را به خود اختصاص می دهند. هر چه رتبه اعتباری بین المللی بالاتر باشد ریسک آن کشور یا شرکت کمتر است و طبیعی است هزینه تامین مالی یا بازده مورد انتظار نیز کاهش پیدا می کند. به عنوان مثال کشورهای استرالیا، کانادا، دانمارک، سوئیس، لوکزامبورگ، آلمان دارای رتبه اعتباری AAA هستند، یعنی این کشورها و شرکتها دسترسی به ارزان ترین پول های بین المللی برای تامین مالی

هزینه سرمایه
بلای جان
رقابت پذیری
بنگاهی در
ایران

دکتر پیمان مولوی

ادامه از صفحه قبل

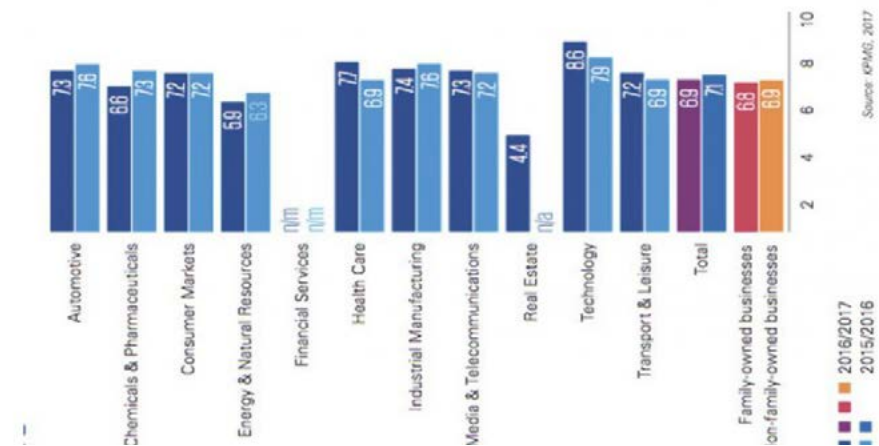
ریسک های سیاسی، کشوری و اقتصاد کلان پی ریزی می شود، بر همین اساس بنگاه های ایرانی که به گارانتی های دولتی دسترسی ندارند برای تامین مالی باید هزینه تامین مالی بالایی را بپردازند.

هزینه سرمایه و رقابت بین بنگاه:

تمامی شرکت ها دارای «ساختار سرمایه» هستند، ساختار سرمایه یا capital structure نشان

رقابت بین بنگاهی شرکت های ایرانی و بنگاه های رقیب در تمام جهان شده است. برای مثال هزینه سرمایه متوسط شرکت های آلمانی، اتریشی و سوئیسی در جدول زیر نشان داده می شود:

متوسط هزینه سرمایه در این کشورها در حوزه خودرو ۷.۳ درصد، در حوزه بهداشت ۷.۷ درصد، در حوزه املاک ۴.۴ درصد و انرژی ۵.۹ درصد محاسبه شده است، با تعدیل ریال با دلار این هزینه سرمایه برای صنایع موازی در ایران حداقل ۲ برابر خواهد بود.



قدرت رقابت بین بنگاه و تقویت کنیم:

اگر آلمانی ها یک صادرکننده موفق هستند و هزاران میلیارد دلار صادرات باکیفیت دارند و می توانند رقبا را در بازارهای متعدد شکست دهند، جدا از فناوری بالا، نیروی کار ماهر، دسترسی به تامین مالی ارزان قیمت و هزینه سرمایه کم بنگاه های آن ها نقش بسزایی در قدرت رقابت پذیری بنگاهی نسبت به سایر کشورهای اروپایی دارد.

آیا زمان آن نرسیده است که به جای بازی با نرخ ارز و توجیه پذیر کردن صادرات از مسیر کاهش ارزش ریال، کمی زیرساختی تر فکر کنیم و هزینه سرمایه بنگاه های مان را برای افزایش رقابت با رقبای بین المللی در داخل خاک ایران یا خارج از آن کاهش دهیم، آیا این روند بدون اصلاح مدل بانکداری و نظام تامین مالی آن امکان پذیر خواهد بود؟

حمیدرضا صالحی

مشتریان گازی که از دست می روند!

قرارداد سه جانبه سوآپ گازی که بین ترکمنستان، ایران و آذربایجان به تازگی منعقد شده را بدون شک می توان یک اقدام رو به جلو قلمداد کرد. چرا که هر حرکتی در حوزه انرژی در منطقه که ایران در آن نقش داشته باشد، می تواند نقطه شروع خوبی باشد. اما با توجه به جایگاهی که برای خودمان متصور هستیم، از جمله بحث ذخایر انرژی که رتبه دوم دنیا را داریم و موقعیت جغرافیایی که بین شرق و غرب و شمال و جنوب داریم انتظار می رود که نقش ما در چهار راه انرژی به عنوان یک کنترل کننده و مدیریت هاب انرژی مطرح شود. بنابراین باید از چنین فرصتی استفاده کنیم. لذا سیاست ما بهتر است این باشد که هر کشوری که گاز یا برقی در منطقه دارد و ارزان تر است را بخریم و به هر کس که از ما گاز یا برق می خواهد با قیمت بیشتر بفروشیم و هم درآمد بیشتر نصیب مان شود و هم هاب منطقه بشویم درست مثل اینکه بخواهیم گاز ترکمنستان را خریداری کنیم و به عراق و آذربایجان و ترکیه یا اروپا بفروشیم. اما حال اگر تحرک لازم را نداشته باشیم و نقش آفرین نباشیم یا اصلا ایجاد هاب منطقه در اولویت ما نباشد، لذا آن وقت نمی توان دستاورد زیادی داشت. بر همین اساس درآمد اندکی از سوآپ و ترانزیت برای ما به دست می آید. چون خریدار و فروشنده گاز کشورهای دیگری هستند و ما به سمتی می رویم که صرفا نقش ترانزیتی داشته باشیم؛ درست مثل این قرارداد سوآپ که آذربایجان از ترکمنستان گاز می خرد و صرفا یک درصد کمی حدود ۵ درصد به ما می رسد. البته در صورتی که این گاز را بتوانیم در فصل زمستان نگه داریم و مصرف

کنیم، بعد آن را به دیگر کشور خریدار در فصل دیگر صادر کنیم، می تواند به نفع ما باشد، ولی در این قرارداد سه جانبه چنین امتیازی ظاهرا دیده نشده است.

ذکر این نکته نیز ضروری است که ترکیه سال هاست به دنبال گاز ترکمنستان است و از طرفی هم اطلاع داریم که ترکیه خط لوله انتقال گاز خود را از داخل کشورش به نخجوان چند ماه پیش به طول ۸۰ کیلومتر متصل کرد و الان خط لوله اش به نخجوان وصل است و به نظر می رسد این پروژه سوآپ گاز به نفع ترکیه است چون به گاز ارزان ترکمنستان دسترسی پیدا می کند و لذا ترکیه من بعد گاز گران ایران را نمی خرد و گاز ارزان ترکمنستان را که سال ها به دنبالش بود می خرد.

در چنین راهبردی ما نه تنها نباید اجازه بدهیم که مشتریان گاز ایران از دست بروند که حتی با افزایش ظرفیت کاری کنیم که منابع گاز کشورهای منطقه به ایران وارد شوند و سپس متقاضیان از ما فقط گاز بخرند که متأسفانه در سال های گذشته کمتر به این مسائل توجه شده است.

ما در گذشته به کشورهایی مانند ارمنستان نیز صادرات گاز داشتیم و به جای آن برق دریافت می کردیم، اما متأسفانه به این مدل از قراردادها نیز چندان توجه نشده است.

حال اگر می خواهیم هاب انرژی منطقه بشویم باید ببینیم چه چیزی به منافع ما کمک می کند. بر همین اساس، برای بهره مندی بیشتر از قراردادهای گازی در منطقه شایسته است زیرساخت های لازم را برای تبدیل شدن به هاب انرژی منطقه فراهم کنیم و در خرید انرژی ارزان و فروش آن با قیمت بالاتر برای متقاضیان نقش بالاتری برای خود در نظر بگیریم؛ در غیر این صورت با سوآپ ضمن اینکه سود چندان از این دست قراردادها نخواهیم برد و موقعیت استراتژیک هاب انرژی منطقه را نیز از دست خواهیم داد.

گزارش رتبه انجمن: اعضای محترم انجمن اپک، مستحضری که تشکل شما عزیزان به همت دبیرخانه و هیئت مدیره، در حال حاضر بالاترین رتبه اتاق ایران را کسب نموده است. در راستای حفظ رتبه مذکور، لازم است اطلاعات به روز اعضای در دسترس دبیرخانه قرار گیرد. خواهشمندست همکاران خود را در دبیرخانه همراهی بفرمائید.

در زمره عوامل موفقیت پروژه، به فاکتورهایی نظیر مأموریت پروژه، حمایت مدیران ارشد، شفافیت و واقع گرایی در اهداف، برنامه ریزی منسجم، ایجاد ارتباطات مؤثر بین تیم پروژه و ذینفعان، کارکنان کافی، مدیریت تغییرات، وجود مدیریت مناسب در پروژهها، تخصیص مؤثر و به موقع منابع، بودجه کافی، پیمانکاران، مشاوران، ثبات راهبردها، وجود تجربیات قبلی، و سطح پیچیدگی و اندازه پروژه اشاره شده است. در گام اول این مبحث می توان نتیجه گیری که عوامل کلیدی موفق برای بخش بالادستی صنعت نفت و گاز در مهم ترین شرکت های موفق دنیا شامل راهبردهای سازمانی، شایستگی های کلیدی و عوامل

پروژهها بخصوص حدود زمانی و هزینه ای رعایت نمی شود، دوباره کاری در پروژهها مشاهده می شود، مضاعف بر این که اصولاً کمتر دانشی از اجرای این پروژهها در بدنه صنعت رسوب نمی کند، که اینها مبین عدم موفقیت و تبیین استراتژی های دوران گذار در پروژهها می باشند. در حل این مسئله فراگیر، راه حل ها موردی و موقتی نظیر اجرای دوره های آموزشی، استفاده از مشاورین مدیریت پروژه، تجهیز غیر متمرکز شرکتها بطور جداگانه و غیره انجام شده است که به نظر این حرکات پراکنده مثر به ثمر واقع نشده اند. لذا لازم است از زاویه ای زیر بنایی و یا بنیادی به این مسئله پرداخته شود:

رضا پدیدار

رئیس کمیسیون انرژی و محیط زیست اتاق تهران

استراتژی های دوران گذار از نفت



موفقیت صنعت می باشند. در پژوهشی میدانی در سال ۲۰۱۹، ارتباط بین عملکرد پروژه و موفقیت پروژه بررسی شده است. آن ها ضمن بررسی تأثیر عوامل رهبری، نیروی انسانی، سیاستها و راهبردها، مشارکت، منابع و شاخص های کلیدی عملکرد، بدین نتیجه رسیدند که نیروی انسانی به همراه شاخص های کلیدی عملکرد، بیشترین تأثیر را در موفقیت پروژه دارند. در حالی که تأثیر سیاستها و راهبردها در موفقیت پروژه، در اولویت بالا قرار نمی گیرند. با توجه به وابستگی اقتصاد ملی ایران به اقتصاد نفت ادامه در صفحه بعد

A چه عواملی در موفقیت پروژههای صنعت نفت و گاز در دوران گذار مؤثر هستند؟
B کدام خطوط راهنما می توانند مدیران ارشد صنعت نفت را در مسیر اجرایی موفق پروژهها کمک و هدایت نمایند؟
C چه نقاط قوت و ضعف و کدام فرصتها و تهدیدها بر پروژههای صنعت نفت و گاز در دوران گذار مترتب هستند؟
D اهم استراتژی های راهبری در این دوران برای پروژههای نفت و گاز کدامند؟
 در این باره باید عرض کنم که در ادبیات تحقیق،

عراق، ترکیه و ارمنستان خواهد بود و این موضوع می بایست در دیپلماسی انرژی کشور مد نظر قرار گیرد. امروزه، بخش اعظم منابع مالی برای توسعه اقتصاد ایران، بطور مستقیم و یا غیر مستقیم از محل درآمدهای نفتی می باشد و بطور کلی صنعت نفت به عنوان یکی از بزرگترین سازمان های اقتصادی کشور، دارای دو فعالیت اصلی شامل اجرای پروژهها و امور بهره برداری می باشد. بنا براین در بخش فعالیت های پروژه ای، این صنعت شاهد اجرای تعداد زیادی از طرحها و پروژههای بزرگ است. با این وجود، شواهد و اطلاعات نشان می دهد که درصد قابل توجهی از این پروژهها از حیث دستیابی به

اهداف و رعایت محدودیت های زمان، هزینه و کیفیت دچار نقصان هستند. همچنین رصد و ممیزی بسیاری از پروژهها بیانگر برخورد با خطاهای تکراری و عدم استفاده از تجربیات گذشته می باشد. متأسفانه این مشکلات، به تبع خود زیان های بسیاری را برای کشور به همراه داشته است. از آن موارد می توان به ایجاد فرصت برای همسایگان جهت استحصال از مخازن مشترک، آلودگی محیط زیست، و ضررهای مالی مستقیم ناشی از دیر کردهای زمانی در پروژهها اشاره نمود. پروژههای صنعت نفت نسبت به اهداف خود دارای انحراف هستند، محدودیت های مصوب

با توجه به تحولات و رویکردهای جدیدی که بر نفت و انرژی هیدروکربوری در حال گذار است باید گفت که استراتژی هایی برای دوران و شرایط گذار می توان برای کشورهای صادر کننده نفت که بخش عمده ای از بودجه کشورشان را به خود اختصاص می دهد مد نظر قرار داد. موضوعات متعددی همچون پیک تقاضای نفت، از دست دادن سهم بازار، تغییر ترکیب سبد انرژی، کاهش سرمایه گذاریها و عواملی این چنین، از مواردی هستند که اهمیت و داشتن استراتژی در دوران گذار را دو چندان می کنند. استراتژی اول می تواند به موضوع تلاش برای حفظ بازار از طریق آزاد سازی منابع هیدروکربوری جهت صادرات تکیه داشته باشد و جایگزینی تجدید پذیرها با فسیلی در بخش داخلی و استراتژی دوم می تواند به سرمایه گذاری در تولید و بازار یابی فرآورده های نفتی و گازی در بازارهای مصرف به جای صادرات نفت و گاز در بازارهای داخلی و خارجی تکیه داشته باشد و در نهایت استراتژی سوم به متنوع سازی اقتصاد که با هم بخشی از آن به صادرات نفت و گاز و سرمایه گذاری در سایر بخش های پر بازده مثل صنایع تولیدی، کشاورزی، بخش خدمات جهت متنوع سازی منابع درآمدی دولت تکیه دارد. در کل به نظر می رسد کشورهای صادر کننده نفت و گاز راهی جز «متنوع سازی صادرات حامل های انرژی» ندارند و با توجه به رشد بخش گاز و اهمیت پیدا نمودن موضوع اقلیم می تواند فرصتی خوب برای این کشورها رقم زند. در خصوص ایران موضوع حفظ سهم بازار نفت و حتی افزایش آن، صادرات فرآورده های نفتی و بخش پایین دستی به خصوص پتروشیمی و حداکثر سازی استفاده از ظرفیت خطوط لوله صادراتی گاز به شرطی که مصرف داخلی را کاهش دهیم می تواند گزینه خوبی در مقایسه با LNG باشد که فعلاً «هزینه و تکنولوژی آن را نداریم نکته ای که می بایست به آن اشاره شود در مطالعات اخیری است که چنانچه موضوع فشار حداکثری بر ایران از جانب آمریکا مطرح باشد احتمالاً تمرکز بر گرفتن بازارهای هدف، خطوط لوله انتقال گاز موجود مثل

ادامه از صفحه قبل

و فرآورده های هیدروکربوری می توان گفت در حوزه صنعت نفت ایران در امور معدودی به عوامل موفقیت پرداخته شده است. در شرایط حاضر و برای عبور از این شرایط به دوران گذار از نفت باید سه عامل شایستگی نیروی انسانی، قدرت مالی و توانمندی فنی را به عنوان عوامل کلیدی موفقیت پروژه های بالادستی صنعت نفت معرفی و در تداوم فعالیت ها در دیگر زمینه های رشد و توسعه مورد بهره برداری مستقیم قرار گیرند. همانگونه که پیشتر ذکر گردید، مرور ادبیات موضوع نشان می دهد که تحقیقات محدود و معدودی در خصوص شناخت عوامل موفقیت های نفت و گاز و استخراج استراتژی های نیل به موفقیت مبتنی بر این عوامل انجام شده است و لذا لازم است که بر این مبحث تمرکز نمود تا بتوان به زمینه های رشد و توسعه در بستر نوآوری دست یافت. در این موقعیت و برای حفظ دستاوردهای علمی و توسعه ای حاصل از استراتژی های دوران گذار از نفت، لازم است نگاهی به راهکارهای علمی و تأیید شده در ساختاردهی نظرات و ایده های خبرگان در پژوهش های علمی و مرتبط با پروژه ها توجهی کامل را معطوف داشت. امروزه دانش مدیریت پروژه در مجموعه هایی از حوزه ها گسترش یافته که اهم آن ها را می توان در زمینه های زیر بیان داشت:

مدیریت محدوده، مدیریت یکپارچه، مدیریت زمان، مدیریت هزینه، مدیریت کیفیت، مدیریت منابع انسانی، مدیریت ریسک، مدیریت بحران، مدیریت تدارکات، مدیریت تغییرات، مدیریت پیکره بندی (اقدام پروژه ای)، مدیریت ارتباطات و مدیریت دانش. در گام بعدی و براساس پژوهش های مدیریت راهبردی سایر عوامل مدیریتی را می توان بشرح زیر بیان داشت:

مدیریت دعاوی، مدیریت پیمان، مدیریت راهبردی، مدیریت ایمنی، مدیریت محیط زیست، مدیریت امنیت، مدیریت مالی، مهندسی مالی، مهندسی ارزش، مدیریت ارزش کسب شده، مدیریت عملکرد، مدیریت ذینفعان و مدیریت اختتام.

آنچه که حائز اهمیت است ذکر این مطلب مهم می باشد که بررسی حاضر معطوف به کسب موفقیت در شرایط گذار از نفت است که موجبات آرامش خاطر و پایداری در حفظ وضعیت موجود و نیز آینده نگری برای جریان توسعه و حفظ سطح نگهداشت باشد. بر اساس این دیدگاه ها باید گفت که در یک نگاه کلی یا یک سیستم کلی برای موفقیت باید به مجموعه ای از عوامل توجه جدی نمود که به آن ها عوامل Key Success Factor (KSF) می گویند. عوامل کلیدی موفقیت نیز بخشی از عوامل (KSF) می باشند. موفقیت هستند که برای برنده بودن در عرصه صنعت و تجارت، شرکت باید حائز آن ها باشد. بنا براین، عوامل کلیدی موفقیت معدود بوده و معمولاً از پنج عدد تجاوز نمی کنند. بد نیست در اینجا یادآوری کنم که در ادبیات مدیریت راهبردی، یکی از متداول ترین روش ها برای شناسایی استراتژی ها، می باشد. طی این تحلیل نقاط SWOT تکنیک قوت، نقاط ضعف، فرصت ها و تهدیدهای شناسایی شده و بر این اساس، راهبردهایی پیشنهاد می گردد. هر یک از راهبردها ممکن است در یکی از چهار SO قرار گیرند نوع WT یا ST, WO, SO نوع راهبردهایی هستند (Strength – Opportunity) که نقاط قوت را بسوی جذب فرصت ها هدایت (Weakness Opportunity) می کنند. نوع به راهبردهایی اشاره دارد که به موجب آن ها از فرصت ها استفاده می شود تا نقاط ضعف جبران راهبردهایی می باشند که نقاط قوت ST شوند. نوع نیز WT را بسوی دفع تهدیدها هدایت می کنند. نوع راهبردهایی هستند که به موجب آن ها نقاط ضعف پوشش داده می شود تا از تهدیدها دوری شود در جمع بندی این فرآیند و برای توجه به فرآیندهایی در استراتژی های دوران گذار از نفت برای تغییر در ترکیب سبد انرژی و یا کاهش سرمایه گذاری ها، ضمن حفظ سه مرحله قبلی که از نظر گذشت لازم است کلیات فرآیندی این مهم را مبتنی بر کسب توافق گروهی و استفاده از نظرات گروه خبرگان حوزه نفت و انرژی استوار شده و بدین منظور تکنیک گروهی و همچنین دستیابی به توافق جمعی را در

مراحل کلی روش تحقیق در این حوزه حساس و پر اهمیت مورد توجه قرار داده و مطابق آن مورد تجزیه و تحلیل قرار داده شود:

با رعایت روش فوق و توجه به نمودار ارزیابی حوزه های فعالیت می توان بدون بروز حسارات احتمالی از دوران گذار عبور کرده و ضمن حفظ سرمایه های ارزشی موجود نسبت به زمینه سازی برای فرآیندهای جایگزینی همچون متنوع سازی فعالیت ها به ویژه صادرات حامل های انرژی اقدامات لازم را به انجام رساند. روش پیشنهادی یکی از بهترین و اثرگذارترین مکانیزم های تعیین شده در دنیای توسعه یافته است که دارای یک نگرش نظام مند از حوزه های دانشی و اجرایی و عملیاتی در فرآیند تکاملی انرژی در جهان می باشد. لازم به توضیح است که نمودار فوق دارای یک استاندارد جهانی است که بخودی خود نگرش نظام مند اجرایی و عملیاتی را با مشارکت و همفکری گروهی بدست آورده است. برای اجرای این مهم لازم است جریان فرآیندی استراتژی های دوران گذار را شرح زیر مورد توجه جدی قرار داد:

روند دستیابی به یک توافق گروهی در دوران گذار طی این رویکرد، افراد، گروه ها، شرکت ها و نگاه های موفق در حوزه مورد تحقیق، شناسایی شده و توانایی ها و خصوصیات مشترک آن ها ملاک قرار می گیرد. این رویکرد نیز ضعف مهمی در دستیابی به شاخص های یک عامل موفقیت در درون گذار، افراد مرتبط و یا شرکت های مختلف ممکن است روش های متفاوتی را اتخاذ نمایند. در این صورت اشتراکات بین افراد حقیقی و حقوقی می تواند ضمانت اجرایی خوبی در دوران گذار باشد. با توجه به بالا بودن ضریب اهمیت این موضوع و نیز با رعایت تغییرات شگرف ملی، منطقه ای و جهانی در حوزه انرژی این بحث ادامه خواهد یافت و در این مسیر تلاش می گردد تا نسبت به تدوین خطوط راهنمای موفقیت پروژه ها اقدام و بستر سازی جدیدی در این فرآیند بدست آورد.

رضا پدیدار

رئیس کمیسیون انرژی و محیط زیست اتاق تهران

تشکیل ذخایر استراتژیک گاز در اتحادیه اروپا

کمیسیون اروپا در واکنش به افزایش قیمت های انرژی، ایجاد سیستمی برای خرید مشترک گاز توسط کشورهای اتحادیه اروپا و ایجاد ذخایر استراتژیک این سوخت را پیشنهاد خواهد کرد. به گزارش ایسنا، قیمت های گاز در اروپا در ماه اکتبر بدنبال محدودیت عرضه و تقاضای بالا از سوی اقتصادهایی که از در حال احیا از پاندمی کووید ۱۹ بودند، افزایش پیدا کرد. قیمت ها از اوج مذکور عقب نشینی کرده اند اما در هفته های اخیر به دلیل آب و هوای زمستانی سردتر و واردات کمتر از حد انتظار از روسیه، دوباره افزایش پیدا کرده اند. افزایش قیمت های انرژی دولت ها را ناچار کرده است از یارانه و تخفیف های مالیاتی برای حمایت از مصرف کنندگان در برابر قبوض بالا استفاده کنند و درخواست بعضی از کشورها برای ایجاد یک سیستم خرید مشترک گاز در اتحادیه اروپا را به دنبال داشته است.

این کمیسیون در سندی که پیش از نشست روز پنج شنبه سران اتحادیه اروپا منتشر و توسط روترز منتشر شد، اعلام کرد این پیشنهادها شامل فعال کردن چارچوبی برای تأمین مشترک ذخایر گاز استراتژیک توسط نهادهای سامان دهی شده بر مبنای داوطلبانه است.

این سیستم به تدابیر هماهنگ شده اتحادیه اروپا در صورت وقوع وضعیت فوق العاده کمک خواهد کرد. در این سند اشاره نشده است سیستم خرید مشترک گاز در عمل چگونه فعالیت خواهد کرد و تنها گفته شده است این سیستم در راستای تلاش بروکسل برای تحکیم سیاست های ذخیره سازی گاز اتحادیه اروپا خواهد بود.

الزام عضویت در اتاق: اعضای محترم انجمن APEC، لطفاً توجه داشته باشید که عضویت در اتاق بازرگانی برای همه اعضای اجباری است.

گزارش مالی انجمن

در چارت سازمانی انجمن، امور مالی همانند سایر بخش های آن از اهمیت ویژه و بالایی برخوردار است. بدین منظور تلاش شده است تا با استفاده از کارشناسان متخصص و با تجربه و استفاده از توانمندی مؤسسات حسابرسی، نسبت به تهیه و تنظیم گزارشات مالی و بودجه سالانه جهت ارائه به هیئت مدیره و مجامع عمومی که بر اساس آخرین استانداردهای حسابداری می باشد، اقدام نماید.

امور مالی انجمن تلاش می کند تا براساس مصوبات هیئت مدیره انجمن و همینطور به منظور تأمین نقدینگی در اجرای مقاصد جاری و آتی خود منابع لازم را از اعضای خود از قبیل دریافت ورودیه، حق عضویت و کمک های داوطلبانه بدست آورد، لذا بدین منظور حمایت مالی اعضا نقش مؤثر و بی بدیل در این زمینه ایفا می کند. امور مالی همانند یکی از بازوهای اجرایی دبیرخانه انجمن تلاش نموده است تا با صرفه جویی در هزینه ها و تلاش در وصول مطالبات خود حداکثر بازدهی را بدست آورد.

شاخص ترین هزینه های انجمن اعم از اداری، عمومی و تشکیلاتی به شرح زیر می باشد:

حقوق و مزایای کارکنان

هزینه جاری انجمن از قبیل آب، برق، گاز و تلفن

هزینه آموزش و روابط عمومی

هزینه انتشار خبرنامه الکترونیک «نفت و توسعه» اعم از کاغذی و الکترونیکی

هزینه سالنامه (در سنوات قبل انجام می گردید)

هزینه شرکت در نمایشگاه ها و سمینار ها و جلسات داخلی

هزینه عضویت در تشکل ها و سازمان ها

هزینه تعمیرات اثاثیه و نگهداری ساختمان و بیمه

هزینه نرم افزار و سخت افزاری

هزینه حسابرسی و مالیاتی

خرید دارائی های ثابت (اثاثیه و منصوبات)

پرداخت مالیات بر ارزش افزوده و مالیات

هزینه های متفرقه

به منظور تداوم و استمرار در پرداخت هزینه های مذکور و همچنین برنامه ریزی مناسب در جهت نیل به مصوبات مجامع عمومی و مصوبات هیئت مدیره، پرداخت به موقع حق عضویت از مؤثرترین حمایت هایی است که اعضا می توانند بوسیله آن دبیرخانه انجمن را پشتیبانی نمایند.

علی اکبر کیب - عضو و خزانة هیئت مدیره

ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و معرفی اوراق سلف موازی صرفه جویی انرژی



مهران نوحه طهرانی - نماینده انجمن ایک

این جلسه در محل اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران با هدف هم اندیشی فعالان حوزه انرژی کشور، هم افزایی و اخذ دیدگاه فعالان اقتصادی در افزایش ظرفیت های تعریف شده در مباحث نفت و نیرو کشور و بخصوص ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و معرفی اوراق سلف موازی صرفه جویی انرژی تشکیل گردید. اوراق مالی سلف نفتی؛ ابزار مالی تعریف شده برای استفاده از ظرفیت ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید در راستای بهینه سازی مصرف انرژی است که به همت انجمن بهینه سازی مصرف سوخت و فدراسیون صنعت نفت طراحی شده و می تواند به حل معضل کمبود انرژی در کشور کمک کند.

بر اساس ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید که حدوداً ۷ سال قبل به تصویب رسید، هر ساله امکان استفاده از ۱۰۰ میلیارد دلار برای سرمایه گذاری در بخش بهینه سازی مصرف انرژی وجود داشته که به دلیل تدوین آیین نامه نادرست، بخش خصوصی نتوانسته از این ظرفیت بهره برد. از این بین تنها حدود ۱۴۶ میلیارد دلار پروژه تعریف شده که کلیه آن ها مربوط به پروژه های دولتی بوده و از این حجم تنها ۲۶ میلیون دلار بازپرداخت شده است.

بر اساس اظهارات آرش نجفی، رئیس کمیسیون انرژی اتاق ایران علی رغم برخی مخالفت ها از سوی دستگاه های اجرایی در برابر استفاده از ظرفیت ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید و به دنبال پیگیری هایی که از سوی کمیسیون صورت گرفت، زمینه ای فراهم شد تا بخش خصوصی بتواند در راستای صرفه جویی مصرف انرژی گام هایی بردارد و با ارائه طرح هایی، این جلسه در محل اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران با هدف هم اندیشی فعالان حوزه انرژی کشور، هم افزایی و اخذ دیدگاه فعالان اقتصادی در افزایش ظرفیت های تعریف شده در مباحث نفت و نیرو کشور و بخصوص ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و معرفی اوراق سلف موازی صرفه جویی انرژی تشکیل گردید. اوراق مالی سلف نفتی؛ ابزار مالی تعریف شده برای استفاده از ظرفیت ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید در راستای بهینه سازی مصرف انرژی است که به همت انجمن بهینه سازی مصرف سوخت و فدراسیون صنعت نفت طراحی شده و می تواند به حل معضل کمبود انرژی در کشور کمک کند.

طبق گفته های رئیس کمیسیون انرژی اتاق ایران، این فرآیند در اردیبهشت ۱۴۰۰ نهایی شد و امروزه سرمایه گذاران خارجی برای استفاده از این اوراق اعلام آمادگی کرده اند. این اوراق از طرف دولت به عنوان سوخت صرفه جویی شده منتشر می شود، در واقع سرمایه گذاری برای تولید محصولی است که در آینده به دست می آید و کلمه موازی در اینجا بدین معناست که قابل معامله با شخص سوم می باشد. ایشان همچنین از ۱۰ هزار میلیارد تومان ظرفیت مالی برای انتشار اوراق سلف نفتی در لایحه بودجه ۱۴۰۱ خبر داد و گفت: با دیده شدن این ظرفیت مالی در بودجه ۱۴۰۱ می توان در شرایط بهتری از ظرفیت ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید بهره برد.

محمد قاسمی، رئیس مرکز پژوهش های اتاق ایران از تفاهم با کمیسیون انرژی اتاق ایران در چارچوب برقراری گفتگو با مردم و افزایش سطح مطالبه گری بخش خصوصی در حوزه های مختلف خبر داد. بر اساس اظهارات ایشان نماینده ای از مرکز پژوهش ها در کمیسیون انرژی انتخاب شده که پیگیر مسائل خواهد بود. همچنین هاب پژوهشی در مرکز پژوهش های اتاق ایران تعریف گردیده و سامانه ای ایجاد شده تا پژوهش های صورت گرفته توسط تشکل های مختلف اتاق ایران در آن بارگذاری شود.

مصرف انرژی گام هایی بردارد و با ارائه طرح هایی، این جلسه در محل اتاق بازرگانی، صنایع، معادن و کشاورزی ایران با هدف هم اندیشی فعالان حوزه انرژی کشور، هم افزایی و اخذ دیدگاه فعالان اقتصادی در افزایش ظرفیت های تعریف شده در مباحث نفت و نیرو کشور و بخصوص ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و معرفی اوراق سلف موازی صرفه جویی انرژی تشکیل گردید. اوراق مالی سلف نفتی؛ ابزار مالی تعریف شده برای استفاده از ظرفیت ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید در راستای بهینه سازی مصرف انرژی است که به همت انجمن بهینه سازی مصرف سوخت و فدراسیون صنعت نفت طراحی شده و می تواند به حل معضل کمبود انرژی در کشور کمک کند.

بررسی عملکرد وزارت نفت در حوزه فروش و تهاتر نفت با بدهی پروژه های عمرانی در کمیسیون عمران

سخنگوی کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی از ارائه گزارش وزیر نفت در خصوص وضعیت فروش نفت و تهاتر نفت با بدهی پروژه های عمرانی در جلسه امروز این کمیسیون خبر داد.

عبدالجلال ایری در گفت و گو با ایسنا، ضمن تشریح جلسه امروز کمیسیون عمران مجلس شورای اسلامی، بیان کرد: در جلسه امروز کمیسیون وزیر نفت حضور یافته و گزارشی از عملکرد این وزارتخانه در زمینه فروش نفت و تهاتر نفت با بدهی پروژه های عمرانی به اعضای کمیسیون ارائه کرد. بر اساس گفته وزیر نفت، این مجموعه آمادگی کامل برای تهاتر نفت با دستگاه های اجرای متقاضی و پیمانکاران طلبکار را دارد.

وی در ادامه اظهار کرد: اما برای این امر ابتدا باید دستگاه ها اعم از وزارت راه و شهرسازی و سایر بخش ها در خصوص تهاتر نفتی درخواست بدهند و سپس طبق ضوابط باید وثیقه ارائه کنند. از سوی دیگر طلبکاران نیز باید از سازمان برنامه و بودجه در این خصوص مجوز دریافت کرده و این سازمان میزان طلب آنها را به صورت مشخص به وزارت نفت اعلام کند. دریافت کنندگان باید برای فروش نفت خود ظرفیت بازار جدیدی ایجاد کرده و از مشتریان وزارت نفت استفاده نکنند.

ایری در پایان بیان کرد: از طرفی در بودجه سال گذشته تنها به موضوع پرداخت بدهی پروژه های عمرانی به واسطه تهاتر نفتی اشاره شده که باید در بودجه سال آتی موضوع تهاتر نفت جهت پروژه های ساخت نیز مورد توجه قرار بگیرد.

مبحث مالی و حق عضویت: عضو محترم انجمن APEC با پرداخت به موقع حق عضویت و سفارش آگهی، انجمن صنفی خود را یاری بفرمائید.

به یاد

دکتر سیاوش لیتکوهی



نوشته ام را با شعری از استاد سخی شیخ اجل سعدی شیرازی شروع کنم:
سعدیا مرد نکونام نمید هرگز / مرده آن است که نامش به نکوبی نبرند

در کشور ما و در طول سالیان گذشته در حرف مختلف من جمله حرفه مهندسی افراد بسیار تربیت شدند و به جامعه خود خدمت کردند. بعضی از این افراد شاخص و انگشت شمارند و در حرفه و تخصص خود آنچنان تلاش کرده اند که در جامعه به صورت الگو و برند درآمده اند. به تحقیق، زنده یاد دکتر سیاوش لیتکوهی جزء این دسته اخیر در حرفه خود یعنی مهندسی خاک و ژئوتکنیک می باشد و همه بر آن اتفاق نظر دارند. با توجه به شناخت طولانی که اینجانب از دوران جوانی با ایشان داشته ام در این سالیان با خصوصیات روحی، روانی، اخلاقی و بالاخص مدیریتی ایشان آشنا شدم. ایشان بعد از فارغ التحصیلی از دانشگاه پلی تکنیک تهران، تحصیلات خود را در مقطع دکترا در دانشگاه Queen MARY College لندن گذرانیده و محور موضوع رساله ایشان در این مقطع دریای نفت شمال شرکت BP بوده است. سپس به ایران بازگشت و اقدام به تأسیس شرکت مهندسی مکانیک خاک (SES) نمود. یکی از خصوصیات این استاد بزرگ؛ تلفیق علوم دانشگاهی با عمل بود. مسائل پیچیده مهندسی را در بخش های مختلف به صورت عملی با بومی سازی به جامعه مهندسی، چه مهندسی مشاور و چه پیمانکاری ارائه نمود. ایشان علاوه بر اجرای پروژه های متعدد، بیش از ۷۵۰ پروژه در بخش مشاوره ای و طلایه دار ورود به پروژه های مکانیک خاک به صورت طرح و اجرا در بیش از ۱۸۰ پروژه در بخش های صنعت احداث نمود. دکتر لیتکوهی به حق در آوردن تکنولوژی های روز به داخل کشور در بخش صنعت خاک و پی و به بی نیاز کردن کشور از حضور خارجیان قدم بسیار شایسته و موثری برداشت. ایشان اولین بار بهسازی خاک شامل انواع تزریق ها، از جمله تزریق با فشار بالا، ستون های سنگی، اختلاط عمقی خاک، تراکم دینامیکی، مهارگذاری در خاک و سنگ، فورپولینگ، پایدارسازی تونل و زمین لغزنده را در عمل در پروژه های ایران تجربه کرد و نتایج بسیار ملموسی بدست آورد. همچنین از ویژگی های بارز زنده یاد، انتقال دانش خود به جوانان در ارائه مقالات و ده ها کارگاه تخصصی در زمینه های آب بندی و پایدارسازی سد و تونل، بهسازی خاک، پایدارسازی گود و مطالعات ژئوتکنیک در خشکی و دریا بوده است.

دکتر سیاوش لیتکوهی در امر مدیریت کاری خود اعتقاد کامل به دیسیپلین در فضای کار شرکت و کارگاه ها داشت ولی متقابلاً علاوه بر این دیسیپلین بسیار خنده رو، با انرژی و با همکاریانش بحث و گفت و گو می کرد و همواره از حالت یادگیری در پروژه ها خارج نمی شد.

اینجانب از اینکه دوست و برادر ۵۰ ساله ام را از دست داده ام بسیار خود را خسران دیده می بینم. امیدوارم راه دکتر سیاوش لیتکوهی که در مسیر ارتقاء دانش مهندسی کشور عزیزمان ایران عزیز گذشت پر رهرو باشد. یاد و خاطره اش گرمای باد. فقدان دکتر سیاوش لیتکوهی و زنده یاد خانم محترم ایشان را به خانواده محترم لیتکوهی، فرزندان عزیز ایشان، برادر و خواهر ایشان و جامعه مهندسی کشور صمیمانه تسلیت عرض می نمایم.

رضا طبیب زاده

اهداف کل سازمان:

- *رضایتمندی حداکثری تمام ذینفعان از فعالیتها و خدمات شرکت
- *رشد قابلیت و مهارت کارکنان و جلب مشارکت آنها
- *ارائه خدمات ایمن و پایدار مبتنی بر رعایت کلیه قوانین و استانداردها
- *تمرکز بر مسئولیت پذیری اجتماعی و ایجاد بستر رشد اقتصادی، رفاه اجتماعی و رفاه عمومی
- *بهره برداری از دانش و تکنولوژی های نوین گاز رسانی
- *همکاری با تأمین کنندگان توانمند و کارآمد جهت ارزش افزایی برای ذینفعان
- *حمایت از تولیدکنندگان داخلی در راستای تأمین کالا و خدمات پروژه های ملی - عمرانی

پروژه های صورت گرفته دهه ۹۰:

- (۱) تأسیسات سرچاهی و خطوط لوله جریانی میدان مشترک نفتی آذر
- (۲) ایستگاه تقویت فشار گاز آپخش (برازجان)
- (۳) خط انتقال ماهان - بم (قطعه دوم)
- (۴) خط انتقال گاز جهرم - سیمکان
- (۵) کابل فیبر نوری و ساختمان های مخابراتی خط لوله شمال - شمال شرق (قطعه اول) به روش EPC
- (۶) خط انتقال گاز ماهان - بم (قطعه اول)
- (۷) خط انتقال گاز ده محمد - عشق آباد
- (۸) خط انتقال گاز «۴۲ میامی - دشت شاد
- (۹) خط انتقال گاز «۵۶ فراشید - کنگان
- (۱۰) خط انتقال گاز «۵۶ شرق تهران

شماره تماس: ۸۸۸۰۱۷۱۶ - ۰۲۱

فکس: ۸۸۹۱۴۲۹۹ - ۰۲۱

واتس اپ: ۹۹۲۸۱۰۱۰۲۴ - ۰۲۱

آدرس: تهران، خیابان کریم خان زند،

خیابان آبان جنوبی، پلاک ۴۰

کد پستی: ۱۵۹۸۷۱۷۸۳۴

ایمیل: INFO.IGWDC@GMAIL.COM

وبسایت: WWW.IGWDC.COM



شرکت توسعه آب و گاز ایران

Iran Gas and Water Development Company (I.G.W.D.C)

مدیر عامل:
مهندس علی اکبر ادیب

تاریخچه شرکت توسعه آب و گاز ایران:

شرکت توسعه آب و گاز ایران با همکاری سه هم دانشگاهی در راستای رسیدن به خودکفایی و توسعه کشور، در سال ۱۳۵۶ با شماره ثبت ۳۰۱۸۱ شروع به کار کرد. مؤسسين با داشتن امید به آینده ای روشن و تفکر سازندگی به همراه برنامه ریزی منظم استراتژیک توانستند تلاش خود را برای ارتقاء سطح کیفی و کمی فعالیت های شرکت به ثمر برسانند و با کمک گرفتن از عامل مشورت و همکاری قادر به پیمودن مسیر پر فراز و نشیب سازندگی شدند. لذا پس از پیروزی شکوهمند انقلاب و همزمان با گسترش دامنه فعالیت های صنعتی کشور، شرکت وارد مرحله جدیدی از خدمتگزاری به جامعه ایران شد و با انجام پروژه های مربوط به احداث خطوط انتقال گاز و نفت توانست به جایگاه برتری در صنعت نفت و گاز و پتروشیمی دست پیدا کند و با ارتباط مؤثر با دیگر شرکت ها و انجمن های فعال در این حوزه، موفق شد بیش از تلاش ها و آرمان های خود را به واقعیت تبدیل سازد. این شرکت بر پایه آیین نامه جدید صلاحیت پیمانکاران از سوی مدیریت و برنامه ریزی کشور، با توجه به رشد حجم فعالیت ها و کارهای انجام شده، در رشته تأسیسات و تجهیزات نفت و گاز موفق به دریافت رتبه یک گردیده است و همچنین جهت تحقق اهداف سازمان و توجه همزمان به ابعاد و جنبه های کیفی، ایمنی و زیست محیطی مطرح در اجرای ISO پروژه ها، سیستم یکپارچه ای را که بر مبنای اصول و الزامات سه استاندارد بین المللی ISO ۹۰۰۱:۲۰۱۵، ISO ۱۴۰۰۱:۲۰۱۵، OHSAS ۲۰۰۷ پایه گذاری و طراحی گردیده، به عنوان چارچوب اصلی فعالیت های خود تعیین نموده است. این شرکت تاکنون بیش از ۱۷۱۵ کیلومتر شبکه، خط تغذیه و خط انتقال گاز (بالغ بر ۵۰ پروژه) اجرا نموده است.

مفهوم جبران خسارت مبانی، مسئولیت ها و انواع آن

جمشید عزیزی

وکیل پایه یک دادگستری و فوق لیسانس مهندسی

(قسمت دوم)



خسارت عدم النفع در حقوق ایران:

پیشتر گفته شد برای اینکه متعهد در برابر متعهدله ملزم به پرداخت خسارت شود لازم است در اثر تخلف متعهد زبانی به متعهدله وارد شده باشد وگرنه مسئولیت به علت فقدان موضوع منتفی خواهد بود. به عبارت دیگر خسارت در حقوق ایران اصولاً زبان محور است نه نفع محور و زبان عبارت است از هرگونه کاهش در کمیت یا کیفیت مال شخص زبان دیده که شامل اموال عینی، منفعت و کلیه حقوق وابسته به اعیان و همچنین اموال معنوی می شود. بر اساس این تعریف تقسیم مهمی در خصوص خسارت در حقوق ایران وجود دارد که مشتمل بر خسارت از نظر منشأ مادی آنست. خسارت از این نظر به دو دسته تلف مال و محروم ماندن از منافع اجرای قرارداد تقسیم می شود. مقصود از منافع در تعبیر «محروم ماندن از منافع» یا تعابیر مشابه منافعی است که خواهان به دلیل نقض خوانده از دست داده است و این تعبیر به منافعی که در نتیجه نقض، عاید خوانده شده است اشاره نمی کند. قاعده داراشدن ناعادلانه، اولین مبنایی است که در حقوق ایران می توان برای محروم کردن

که عقد صحیحی وجود دارد و بر روابط طرفین حکومت می کند. از این گذشته همان طور که ماده ۳۹۱ ق.م در مورد ضمان درک تصریح می کند در موارد بطلان قرارداد مسئولیت هریک از طرفین قرارداد استرداد مال به دیگری است و بنابراین مسئولیت یاد شده به خسارت استرداد مربوط می شود نه خسارت نفع محور.

البته باید یادآور شد که خسارت نفع محور با خسارت عدم النفع متفاوت است و عدم پذیرش خسارت عدم النفع در قانون آیین دادرسی مدنی (تبصره ۲ ماده ۵۱۵) دلیل بر رد خسارت نفع محور نیست. خسارت عدم النفع به منافعی که خواهان انتظار داشته و در نتیجه نقض قرارداد، از دست داده است اشاره دارد و لزومی ندارد که منافع یادشده به خوانده رسیده باشد، در حالی که خسارت نفع محور به منافعی که خوانده در نتیجه نقض تحصیل کرده است و به از دست دادن منافع موجود مرتبط است توجه دارد. تنها مصداق مهمی که در حقوق ایران برای خسارت زبان محور می توان یافت معامله فضولی طرف ناقض نسبت به مال یا عملی است که متعلق ملکیت طرف غیر ناقض قرار دارد.

از قوانین ایران تا قبل از سال ۱۳۷۹ به وضوح استفاده می شود که محروم شدن از منافع آینده که از آن به عنوان عدم النفع تعبیر می شود به عنوان ضرر و خسارت قابل مطالبه می باشد. مهم ترین مستند در این خصوص قانون آیین دادرسی کیفری سابق (۱۳۱۸)، قانون مسئولیت مدنی (۱۳۳۹)، قانون اصلاح قانون تجارت (۱۳۴۷) و قانون آیین دادرسی کیفری (۱۳۷۸) است. با تصویب قانون جدید آیین دادرسی مدنی در سال ۱۳۷۹ که در ماده ۵۱۵ جبران خسارت ناشی از تأخیر در انجام تعهد یا عدم انجام آن مورد تأکید قرار گرفته در تبصره ۲ این ماده مقرر شده است «خسارت ناشی از عدم النفع قابل مطالبه نیست».

این تغییر نظر قانونگذار به تبعیت از نظر مشهور در فقه دانسته شده است. فقها موضوع ضمان ناشی از عدم النفع را در بحث قاعده لاضرر و غصب و نیز در ضمن مسائلی همچون حبس اجیر و صنعتگر و ... مطرح نموده اند. از بررسی متون فقهی در این

خصوص دو نظریه موافق و مخالف وجود داشته و این به قانون مدنی ایران تسری یافته است، که با دیدگاه قراردادهای بین المللی متفاوت است. البته از طریق نهاد شرط ضمن عقد و بر اساس مواد ۲۲۱ و ۲۲۹ ق.م در صورتی که جبران خسارت ناشی از عدم النفع در قرارداد تصریح شده باشد یا تعهد صرفاً به منزله تصریح باشد یا برحسب قانون موجب ضمان باشد خسارت ناشی از عدم النفع قابل مطالبه می باشد، در غیر این صورت امکان مطالبه عدم النفع وجود ندارد و این درحالیست که قانونگذار در سال ۱۳۷۸ منافع ممکن الحصول که همان عدم النفع است را در قانون آیین دادرسی کیفری قابل مطالبه دانسته است. البته این موضوع را چنین توجیه کرده اند که چون در آیین دادرسی کیفری فوت منافع ناشی از ارتکاب جرم قابل مطالبه دانسته شده قانون خاص است و آنچه در تبصره ماده ۵۱۵ آ.د. مدنی دیده شده قانون عام است و طبق قواعد اصول فقه عام لاحق نمی تواند نسخ خاص سابق باشد بلکه عموم عام تخصیص می خورد بنابراین عدم النفع در امور مدنی قابل مطالبه نمی باشد اما در امور کیفری همچنان قابل مطالبه است. با این وجود، این نظریه اگرچه بین دو نص قانونی به ظاهر متعارض را جمع نموده اما این اشکال وجود دارد که اختصاص مطالبه عدم النفع به امور کیفری در نظام های مختلف حقوقی فاقد سابقه بوده و ترجیح بلامرغ است. ضمن اینکه در حقوق اسلام نیز جریان یا عدم جریان قواعدی مانند تسبیب یا لاضرر مرتبط به جرم یا غیر جرم بودن فعل زبانی نبوده است. بنابراین نمی توان در جبران خسارت ناشی از عدم النفع بین امور کیفری و مدنی تفاوت قائل شد. راه حل دوم اینست که عدم النفع در تبصره مذکور را حمل بر منافع محتمل نماییم و قائل شویم که عدم النفع احتمالی طبق این قانون قابل مطالبه نمی باشد اما فوت منفعت مسلم چون از نظر عرف ضرر تلقی می شود باید جبران شود. ولی در حال به نظر می رسد این قانون تحت نظریه مشهور فقهی مبنی بر عدم ضمان نسبت به عدم النفع اعم از محتمل و مسلم به تصویب رسیده و بر این مبنا استوار است که چنانچه ضرر پایگاه مادی نداشته و ناشی از ورود خسارت به مال یا بدن نباشد ضرر قابل مطالبه نمی باشد. ادامه در صفحه بعد

ادامه از صفحه قبل

با توجه به اینکه عدم النفع در بیشتر قراردادهای بین المللی قابل مطالبه است قابل مطالبه نبودن آن در حقوق ایران برخلاف رویه بین المللی است و منافع ایران و ایرانی در قراردادهای بین المللی از این منظر ممکن است در معرض مخاطره قرار گیرد. از این رو در مورد منافع، تفویت منافی به عنوان خسارت قابل مطالبه است که در صورت اجرای قرارداد کسب آن منافع مسلم باشد. لذا ضرورت تفکیک بین منافع مسلم و محتمل در قانونگذاری نسبت به عدم النفع وجود دارد. عدم النفع نسبت به منافع مسلم عبارت است از فوت شدن منفعتی که هرگاه در انجام تعهد قراردادی تخلف یا تأخیر نمی شد به صورت مسلم و متعارف آن منفعت به ذی نفع متعهد می رسید به عنوان مثال تأخیر در اجرای یک ملک مسکونی را می توان در این مقوله دانست.

در مقابل عدم النفع محتمل الوصول عبارت است از فوت شدن

منافعی که در صورت انجام

به موقع تعهد صرفاً

احتمال وصول آن ها

به ذی نفع متعهد

وجود دارد مثل کسی

که ادعا می کند اگر

مبلغ قرارداد به موقع

به او پرداخت می شد

و در فلان مزایده

شرکت می کرد و برنده

می شد فلان سود را

کسب می کرد. منافع

احتمالی از نظر عرفی قابل

اعتنا نیست و به عنوان خسارت

قابل مطالبه نمی باشد اما مسلم بودن

ضرر به عنوان یکی از ارکان مسئولیت مدنی مطرح شده است. در منابع فقهی امکان مطالبه منافع مسلم وجود دارد، با توجه به اینکه قواعد ضمان در فقه به صورت عام مطرح شده و بین مسئولیت قهری و قراردادی تفکیک رایج در حقوق مطرح نشده است مبانی مطالبه خسارت ناشی از تفویت منافع ناشی از

نقض قرارداد را باید در قواعدی همچون اتلاف و تسبیب و نیز لاضرر به عنوان قواعدی عام جستجو کرد.

در قاعده اتلاف، اتلاف چه به صورت مباشرت و چه به صورت تسبیب عامل زیان را ضامن خسارت می داند. اما در شمول این قاعده ناظر به تلف عین اموال موجود، مسئولیت قهری است و ارتباطی به مسئولیت قراردادی ندارد چرا که در مسئولیت قراردادی بیشتر مسئله تفویت منافع مطرح است و تفویت منافع مورد انتظار از قرارداد تفویت عین مال موجود محسوب نمی شود. در این زمینه از نظریات مشهور در باب غصب نیز استفاده می شود که در جایی که مال موجودی تلف نشده باشد ضمانی هم در میان نیست. اما نظریه مقابل اینکه به دو قاعده فوق در جبران تفویت منافع مسلم ناشی از نقض قرارداد می توان استناد کرد چرا که اولاً به لحاظ ماهوی و مبنایی بین مسئولیت قهری و قراردادی تفاوت اساسی وجود ندارد. لذا در منابع فقهی نیز تفکیکی در این خصوص صورت نگرفته است. ثانیاً هر چند مشهور

فقیهان خسارت قابل مطالبه را منحصر در «تلف عین مال» می دانند اما فقیهانی هم هستند که با این نظر مخالف هستند و دامنه مسئولیت را به عدم النفع نیز سرایت داده اند. از نظر ایشان تفویت منافع مسلم از نظر عرف، تلف مال و ایراد ضرر و خسارت تلقی می شود.

در خصوص قاعده لاضرر، برخی از فقها قاعده لاضرر را مضیق تفسیر نموده اند و معتقدند که این قاعده نفی حکم می نماید و اثبات حکم از جمله حکم ضمان و جبران خسارت نمی نماید. در مقابل برخی این قاعده را دارای مفهومی عام

می دانند که علاوه بر نفی و ممنوعیت ضرر رساندن به دیگران، در ضمان و لزوم جبران خسارت نیز قابل استناد است. از جمله این فقیهان علامه وحید بهبهانی است که در حاشیه مجمع الفائدة و البرهان، اضرار به غیر را اسباب ضمان می داند و معتقد است که فقها اعم از متقدمین و متأخرین با استناد به قاعده «لاضرر

و لاضرر» حکم به ضمان نموده اند. ایشان تصریح نموده اند که «حدیث لاضرر و لاضرر» حجت است و مقتضای این حدیث آنست که تدارک و جبران هرگونه ضرری واجب است و رفع ضرر بر عهده کسی است که ضرر را وارد کرده است. بر مبنای این نظریه هر آنچه که از نظر عرف ضرر تلقی شود جبران آن لازم است. تفویت منافع مسلم متعده در اثر نقض قرارداد چون ضرر تلقی می شود بنابراین جبران آن لازم است. لزوم جبران خسارت با استناد به قاعده لاضرر از منظر مبنایی و ادله این قاعده اعم از عقلی و نقلی از قوت کافی برخوردار است. از نظر عقلی به حکم عقل ضرر رساندن به دیگران قبیح است و تا زمانی که ضرر رفع و جبران نشود ضرر موجود بوده و بر قبیح بودن خود باقی است. بر اساس همین حکم عقل است که بناء و سیره عقلا نیز بر جبران خسارت قرارداد و به تعبیر برخی از محققین آنچه می تواند مشکل دلالت قاعده لاضرر بر ضمان را از بنیاد حل کند آن است که در قاعده لاضرر نه فقط نصوص لفظی بلکه به بنای عقلا تمسک شود. از دلایل نقلی آیات متعدد قرآن بر نهی اضرار به غیر دلالت دارد که از آن ها می توان به عنوان شاهی بر تأیید حکم عقل در این خصوص استفاده کرد.

نقش عرف در مسئله جبران تفویت منافع مسلم:

عرف در تشخیص موضوعات و تطبیق احکام بر مصادیق و نیز برای تبیین مفاهیم در الفاظی که وضع شرعی ندارند نقش اساسی دارد. قانونگذار البته علی رغم مخالفت های موجود با عدم النفع قوانین مشابهی را به تصویب رسانیده است. این قوانین شامل محاسبه مهریه های نقدی به نرخ روز مصوب ۷۶ و نیز مطالبه خسارت تأخیر در تأدیه وجه نقد است که در ماده ۲۲۸ ق.م.مورد توجه قرار گرفته و نیز ذیل تبصره ۲ ماده ۵۱۵ و نیز ماده ۵۲۲ ق.آ.د.م. سال ۱۳۷۹ است.

نتیجه گیری:

جبران خسارت عدم النفع که بعد از ۱۳۷۹ غیر قابل مطالبه شناخته شده مورد انتقاد است. در حقوق ایران تصمیم گیری در خصوص عدم النفع و خسارات معنوی با قاطعیت صورت نپذیرفته است. در باب خسارات معنوی نیز وجود مواد ۲۱۲ قانون مجازات

اسلامی، ماده ۴ اصلاح بعضی از مواد قانون آیین دادرسی کیفری مصوب ۱۳۳۲، ماده ۹ همان قانون مصوب ۱۳۳۹ و اصل ۱۷۱ قانون اساسی در خصوص پذیرش خسارت معنوی از یک سو و نظرات شورای نگهبان در مورد غیر شرعی بودن دریافت خسارات معنوی منعکس شده است. در تبصره ۱ ماده ۳۰ قانون مطبوعات سال ۱۳۶۴ و ماده ۵۸ قانون مجازات اسلامی اختلافات بسیاری را در این زمینه ایجاد کرده است. البته رویه قضایی با توجه به عملکرد قانونگذار در ماده ۹ قانون آیین دادرسی کیفری و نظرات شورای نگهبان تاکنون قائل بر عدم پذیرش خسارات معنوی بوده است.

در خصوص تعیین میزان خسارت بر حسب رویه قضایی در یک تاریخی که معمولاً تاریخ صدور حکم است ارزیابی اولیه ای صورت می پذیرد، اما تا زمان اجرای آن دچار دگرگونی و تغییر می گردد. این دگرگونی در دو جنبه اتفاق می افتد یا در خصوص حوادث و صدمات جانی است که ممکن است بیماری بهبود پیدا کند و یا مجروحی بمیرد و یا اینکه از لحاظ برابری ارزش آن با پول دچار تغییر گردد. معمولاً پیش از صدور حکم، مفاد تعهد خواننده انجام دادن کار (جبران خسارت) است و پس از آن به دادن قیمت یا مثل تبدیل می شود، بنابراین مسئولیت را نمی توان تجزیه نموده و ادعا کرد که خواننده نسبت به تنزل ارزش پول مسئول نیست. نهایت آن که به نظر می رسد انجام اقداماتی نظیر مشخص نمودن انواع خسارت قابل جبران و همچنین اعلام نظر قطعی در خصوص مواردی از قبیل خسارت عدم النفع و خسارت معنوی و ارائه ضوابط و معیارهای ارزیابی خسارت توسط قانونگذار لازم و راهگشا خواهد بود. زیرا از یک سو قاضی ایرانی در ارزیابی خسارت نباید از منظر قانونی چنان بی ضابطه و ملاک باشد که در حد یک کارشناس تنزل باید و از سوی دیگر نباید حدود ارزیابی خسارت نقض قراردادی را چنان صلاح دیدی کرد که پیش بینی نشدنی باشد و در نتیجه نتوان این خطرپذیری ها را حذف کرد یا با ابزارهایی از قبیل بیمه پوشش داد.



بهبود فناوری های موجود و دستیابی به فناوری های نوین هسته ای و توسعه کاربرد آن در بخش های مختلف

*** استفاده بهینه همراه با فناوری جدید و سازگار با محیط زیست از زغال سنگ حرارتی در عرضه انرژی و تولید برق**

در ادامه سایر اعضا و میهمانان کمیسیون به ارائه دیدگاه ها و نظرات خود در این زمینه پرداخته و موارد ذیل را مطرح نمودند:

برای دستیابی به موارد مذکور در سند ملی راهبرد انرژی، بهتر است آن ها را اولویت بندی کرد. ابتدا نیاز است عدم تطابق تولید و مصرف در حامل های انرژی را بررسی و تحلیل کرد و سپس راهکارهای متناسب با آن ارائه نمود.

یکی دیگر از راه های دستیابی به این موارد، دستیابی به سندها، پایش عملکرد، تحلیل شکاف بین سند و عملکرد و ارائه راه حل برای از بین بردن فاصله بین سند و عملکرد می باشد.

کلید اصلی برای رهایی از تنگناها و چالش های موجود، رفع تحریم ها و تعامل سازنده با جهان است. خرید یک بانک خارج از کشور توسط اتاق بازرگانی و نیز راه اندازی اتاق های مشترک بازرگانی بیشتر در دنیا باعث بهبود و رفع چالش ها خواهد شد.

در پایان آقای پدیدار، پس از جمع بندی موضوعات مطروحه و تأکید بر اهمیت بسیار بالای آن، مقرر نمودند که موضوع و نظرات ارائه شده پیرامون آن، جمع بندی و ضمن ارائه گزارش کامل، طی نامه ای از طریق ریاست اتاق تهران به مراجع ذیربط منعکس شود.

نتایج، تصمیمات و اقدامات متخذ:

در این نشست موضوع الزامات و رویکردهای فرا روی دولت سیزدهم در بخش انرژی بررسی گردید و سایر اعضا و میهمانان کمیسیون نظرات و دیدگاه ها و نیز پیشنهادات خود را مطرح نموده و مقرر شد این نظرات و پیشنهادات جمع بندی شده و طی مکاتبه ای از طریق ریاست اتاق تهران به مراجع ذیربط منعکس گردید.

موضوع «بررسی الزامات و رویکردهای فرا روی دولت سیزدهم در بخش انرژی» به ارائه گزارش در این خصوص پرداخته و با توضیحاتی درخصوص موضوع گزارش، به اهمیت رگولاتوری و واگذاری تصدی گری به بخش خصوصی واقعی تأکید نمودند. ایشان همچنین با اشاره به نیاز برای به روزرسانی «سند ملی راهبرد انرژی» به عنوان یک سند بالادستی که در سال ۱۳۹۵ تهیه شده است، بازه زمانی آن را ۲۵ ساله و تا سال ۱۴۲۰ اعلام نمودند. آقای کرمانی همچنین متن این سند را در سه حوزه چالش ها و تنگناهای بخش انرژی کشور، اهداف کلان بخش انرژی و راهبردهای بخش انرژی عنوان نموده و درخصوص موضوعات زیرعنوان هر یک از این حوزه ها توضیحاتی ارائه نمودند. ایشان همچنین راهبردهای بخش انرژی را شامل راهبردهای کلی بخش انرژی، راهبردهای نفت و گاز، راهبردهای بخش برق، راهبردهای بخش انرژی اتمی و راهبردهای بخش زغال سنگ دانسته و به موارد ذیل اشاره نمودند:

*** واقعی کردن قیمت نسبی حامل های انرژی در بخش های مختلف مصرف کننده حداکثر تا پایان ۵ سال اول اجرای این سند و تداوم آن**
*** ایجاد بازارهای رقابتی در زمینه تولید و عرضه حامل های انرژی**

*** ترویج و گسترش فرهنگ صرفه جویی و بهینه سازی مصرف انرژی و حمایت از توسعه شرکت های خدمات انرژی (ESCO)**

*** توانمند سازی سرمایه انسانی از طریق ارتقا آموزش های حرفه ای و مهارت های کاری و آموزش مستمر**

*** تخصیص بهینه گاز طبیعی تولیدی کشور براساس جامع نگری در منافع ملی**

*** گسترش بازارهای صدور خدمات فنی - مهندسی و فناوری انرژی**

*** کاهش تلفات توزیع برق تا سطح متوسط کشورهای توسعه یافته**

*** حداکثر بهره گیری از منابع انرژی اولیه و تأمین و صادرات برق به کشورهای منطقه، با رعایت ملاحظات اقتصاد انرژی و دیپلماسی انرژی**

*** ارتقای سطح بومی سازی دانش فنی و**



جلسه نهم کمیسیون انرژی اتاق تهران:

تاریخ: ۱۴۰۰ / ۰۸ / ۲۴

سال ۲۰۲۱ تاکنون گفتند، بعد از پیروزی بایدن در انتخابات آمریکا، خرید نفت ایران توسط چین ۳ برابر شده است. آقای پدیدار همچنین به گزارش تحلیلی Bank of America درخصوص پیش بینی قیمت نفت برنت تا پایان ماه ژوئن ۲۰۲۲ که بالای ۱۰۰ دلار خواهد بود، اشاره نموده و گفتند، این افزایش قیمت به نفع عربستان خواهد بود. از طرفی با توجه به گزارش گلوبال پلاس، ایران ظرفیت تولید ۳/۹ میلیون بشکه نفت را دارد که ۱/۴ میلیون بیشتر از تولید فعلی است و این تولید با رفع تحریم ها، محقق می گردد. ایشان همچنین به صدور مجوز ۲۰ طرح پیشران در صنعت پتروشیمی تأکید کرده و گفتند، رئیس جمهور دستور ارائه پیشنهاد طرح برای اصلاح مصرف انرژی را داده اند. آقای فرزاد کرمانی نیز، مطابق با دستور جلسه با

اعضاء هیئت نمایندگان: جناب آقایان رضا پدیدار، محمدحسن دیده ور، احمد صادقیان، حمیدرضا صالحی و مهرداد عباد، نمایندگان تشکلهای: جناب آقایان اکبر افشار (انجمن شرکت های مهندسی و ساخت صنایع نفت و نیرو)، پیام باقری (سندیکای صنعت برق ایران)، فرزاد کرمانی (انجمن شرکت های مهندسی و پیمانکاری نفت، گاز و پتروشیمی (اپک)) و به همراه جمعی از میهمانان برگزار گردید.

شرح جلسه:

ابتدا رئیس کمیسیون به ارائه اخبار و مطالب مهم در حوزه انرژی پرداختند. سپس ایشان با اشاره به افزایش ۳۰ دلاری سبد نفتی اپک از ابتدای

Iran RIPI among 25 leading patent holders in oil, gas nanotech

Iran's Research Institute of Petroleum Industry (RIPI) is the only Iranian company, which has been listed among 25 leading firms active in oil and gas nanotechnology inventions, Trend reports citing IRNA.

According to the Iran Nanotechnology Innovation Council, StatNano that provides the global and regional ranking of the main indicators of nano science, technology, and industry (NSTI) has reported that nearly four percent of patents presented by 25 leading firms active in oil and gas industry are related to nanotechnology, among them Baker Hughes, Aramco and Halliburton have the great share of nanotech-related inventions.

The Research Institute of Petroleum Industry of Iran has got the first rank in this respect as a result of possessing 41.94 percent of nanotech inventions out of total number of registered innovations.

In recent years, giant companies have paid more attention to nanotechnology, which is an interdisciplinary tech that is being used in oil and gas field. One of the important indicators to review the influence of nanotechnology in oil and gas industry is nanotechnology patent.

The StatNano has referred to Forbes and Fortune to find leading oil companies. It also used Orbit database to extract statistics of patents provided by the leading firms.

It is worth mentioning that nanotechnology patents of the 25 oil companies have been registered by the United States Patent and Trademark Office (USPTO) and the European Patent Office (EPO). The RIPI is one of the leading companies in Iran, which has registered its patent so far. The Iranian institute has registered valuable patents in the US and Europe.



بر اساس گزارش پایگاه اطلاعاتی استات نانو (پایگاه اطلاعات محصولات نانو)، پژوهشگاه صنعت نفت تنها موسسه و شرکت ایرانی در بین ۲۵ شرکت برتر جهان در زمینه ثبت اختراعات خارجی مربوط به تولید و کاربرد فناوری های نانو در صنایع نفت و گاز شناخته شده است. بر اساس این گزارش، پژوهشگاه صنعت نفت همچنین با توجه به سهم حدود ۴۲ درصدی اختراعات فناوری نانو از کل اختراعات ثبت شده خارجی، از این نظر در جهان دارای رتبه نخست است. با توجه به جایگاه خاورمیانه به عنوان یکی از غنی ترین مناطق جهان از نظر حجم ذخایر نفت و گاز، کشورهای این منطقه در صادرات این محصولات بسیار فعال هستند ولی از نقطه نظر تولید دانش فنی، بررسی روند ثبت اختراعات شرکت ها و مراکز فناوری محور کشورهای منطقه نشان می دهد که تنها دو کشور عربستان سعودی و ایران دارای مراکزی هستند که در فهرست ۲۵ شرکت برتر نفت و گاز فعال در حوزه فناوری های نانو قرار دارند. اختراعات نانویی ثبت شده پژوهشگاه صنعت نفت به حوزه های مواد شیمیایی و فناوری های پایین دستی و بالادستی مربوط می شود که می توان از میان آنها به اختراعات حوزه های نانو مواد کربنی، نانو جاذب ها، نانو کاتالیست ها، نانو افزایه های روان کار سیالات حفاری، نانوسیال ها و سیمن های سبک حفاری اشاره داشت. خاطر نشان می سازد پژوهشگاه صنعت نفت در سال های گذشته بر اساس بررسی و گزارش کانون پتنت ایران، به عنوان بازوی مالکیت فکری دفتر همکاری های فناوری نهاد ریاست جمهوری، در میان تمام مراکز تحقیقاتی و آموزش عالی کشور از نقطه نظر ثبت اختراعات خارجی در رتبه اول قرار داشته است.

مهدی احمدی مروست

مسئول توسعه کسب و کار پژوهشگاه صنعت نفت

بازنگری اسناد همسان پیمان های مهندسی، تأمین کالا و تجهیزات، ساختمان و نصب به صورت توام (EPC) برای کارهای صنعتی

دکتر امیر تیمور کالای _ رئیس اسناد همسان پیمان، معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت

مکاتبات گسترده ای با ذینفعان دولتی و خصوصی اعم از شرکت ها، سازمان ها، تشکلهای و اشخاص حقیقی و حقوقی برای دعوت به همکاری در فرآیند بازنگری صورت پذیرفت. پیرو این مکاتبات، جلسات متعددی با خبرگان فنی، قراردادی و حقوقی برگزار و اعضای کارگروه اصلی و کارگروه های فرعی (کارگروه فرعی کالا و بیمه، کارگروه تدوین ماده ۷۵ با موضوع حل اختلاف، کارگروه بررسی شمول و نحوه بکارگیری مبالغ مشروط) مشخص شدند.

در فاز سوم فرآیند بازنگری، جلسات اصلی تدوین با حضور ۵ نفر از خبرگان قراردادی و جلسات کارگروه عمومی تدوین با حضور حدود ۳۰ نفر از صاحب نظران عرصه پیمان های EPC برگزار شد. که نهایتاً در اوایل تیرماه کار بازنگری سند اتمام یافت و پیش نویس اولیه تدوین گردید. از مهم ترین ویژگی های سند بازنگری شده می توان به متعادل تر نمودن تقسیم ریسک بین طرفین پیمان، لحاظ الزامات HSE در ماده ۲۸، اصلاحات بنیادی در ماده ۴۹ (تغییر در کار)، تبیین موارد شمول مبالغ مشروط در ماده ۵۴، بازنگری در نحوه پرداخت صورت وضعیت کالاهای سفارشی، تکمیل ماده ۶۴ مربوط به تغییرات مدت زمان پیمان، اصلاحات بنیادی در مواد ۶۷ الی ۶۹ و جایگزینی فسخ در این مواد اشاره شده، لحاظ شرایط عسرت (هاردشیپ) در ماده ۷۳ و بازنگری کلی در روش های حل اختلاف مرتبط با ماده ۷۵ اشاره نمود.

از جمله شرکت ها، سازمان ها و تشکلهایی که اداره کل نظام فنی اجرایی و ارزشیابی طرح ها را در فرآیند بازنگری اسناد همسان پیمان EPC مساعدت نمودند می توان به شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران، شرکت مهندسی و توسعه نفت ایران، شرکت انتقال گاز ایران، شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (اویک)، انجمن شرکت های مهندسی و پیمانکاری نفت، گاز و پتروشیمی APEC، انجمن شرکت های تاسیساتی نفت و گاز خوزستان، انجمن شرکت های مهندسی و ساخت (نفت و نیرو)، باشگاه داوری قرارداد نویسان ایرانیان، جامعه مهندسان مشاور ایران، شرکت طراحی و مهندسی صنایع انرژی EIED و شرکت میلان افزار اشاره نمود.

اختلاف وزارت نفت با هدف تشخیص عوامل مؤثر در ایجاد اختلاف های قراردادی ناشی از مفاد اسناد پیمان، مطالعه مقالات و پایان نامه های مطرح داخلی و خارجی در خصوص پیمان های EPC، گردآوری و مطالعه قوانین و مقررات ابلاغی مرتبط با پیمان های EPC که پس از سال ۱۳۸۱ ابلاغ شدند، اشاره نمود.

در فاز دوم، با هدف تعیین اعضای کارگروه های اصلی و فرعی تدوین اسناد همسان پیمان EPC،

اسناد مذکور با کارگروهی جدید و فرآیند بازنگری متفاوت در اواخر آذرماه سال ۱۳۹۹ آغاز شد. در فاز اول فرآیند بازنگری، تلاش شد تا حد امکان متون و اسناد مرتبط با پیمان های EPC مورد مطالعه قرار گیرند. از مهم ترین کارهای صورت گرفته در این فاز می توان به ترجمه و مطالعه شرایط عمومی فرم قراردادی فیدیک Conditions of Contract for EPC/Turnkey Project ویرایش ۲۰۱۷، بررسی پرونده های هیات های حل

برای اولین بار در سال ۱۳۸۰، اسناد همسان پیمان های EPC (Engineering Procurement Construction) به صورت کاری مشترک توسط سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور و وزارت نفت تدوین گردید که با نام نشریه ۵۴۹۰ به کلیه دستگاه های اجرایی، مهندسان مشاور و پیمانکاران ابلاغ شد. این اسناد مشتمل بر ۴ بخش موافقت نامه (۷ ماده)، پیوست ها (۲۰ پیوست)، شرایط عمومی (۷۷ ماده) و شرایط خصوصی می باشد.

از آنجایی که در سال های گذشته، بسیاری از پروژه های وزارت نفت به صورت EPC به پیمانکاران واگذار شده بود، کارفرمایان، پیمانکاران و مشاوران تجربیات ذی قیمتی را در این عرصه کسب نمودند. به پشتوانه این تجربیات، لزوم بازنگری نشریه ۵۴۹۰ در وزارت نفت بیش از پیش احساس می شد.

با لحاظ آسیب شناسی صورت گرفته در سطح وزارت نفت، در سال ۱۳۹۸ اولین بازنگری در خصوص سند ۵۴۹۰ توسط اداره کل نظام فنی اجرایی و ارزشیابی طرح ها تدوین و توسط معاون وزیر نفت در مهندسی، پژوهش و فناوری ابلاغ گردید. در سند مذکور برخی مواد شرایط عمومی نشریه ۵۴۹۰، ادغام و یا حذف شدند به نحوی که ساختار ۷۷ ماده ای شرایط عمومی به ۵۵ ماده کاهش یافت. با توجه به دریافت نظرات تکمیلی متعدد از ذینفعان پروژه های EPC در خصوص سند ابلاغی سال ۱۳۹۸، با دستور وزیر نفت وقت، بازنگری مجدد



سؤال از شما پیگیری و پاسخ از ما



شیوه نامه حل اختلاف نفت

پرسش مهندس سید مهدی معصومی مدیر عامل شرکت ایستا:

آیا این شیوه نامه برای قراردادهای جاری که نسخه پیشین شیوه نامه پیوست آنها بوده هم قابل استناد است؟

پاسخ فرزاد کرمانی نائب رئیس هیئت مدیره اپک:

در متن بخشنامه تسری آن و شمول آن قید شده است، اما به لحاظ محتوا نکات مثبت و منفی دارد که در حال حاضر مورد بحث بخش خصوصی و وزارت نفت قرار دارد و حتماً نتایج آن در خبرنامه نفت و توسعه آورده خواهد شد.

پیگیری و پاسخ یکی از همکاران وزارت نفت در مورد پرسش مهندس سید مهدی معصومی: «در قراردادهای قبلی با توافق طرفین امکان جایگزینی خواهد بود هر چند که به این نکته در متن اشاره نشده است.»

بسیار مهم: شیوه نامه ابلاغی تا اطلاع ثانوی از سایت حذف شد!

جبران خسارات ناشی از شیوع بیماری covid-۱۹

پرسش آقایان مهندسین مهدوی، معصومی، رشیدی، تقوی و دیگر همکاران گرامی در مورد جبران خسارات ناشی از ویروس کرونا و پاسخ فرزاد کرمانی نائب رئیس هیئت مدیره اپک:

(۱) بخشنامه صادره سازمان برنامه و بودجه حسب تعریف، همه شمول است. لیکن معمول است که معاونت مهندسی و به طور کلی وزارت نفت آن را بطور اختصاصی ابلاغ نماید.

(۲) در مورد فوق، وزارت نفت بطور مستقل، اردیبهشت ماه سال گذشته دستورالعملی را ابلاغ نمود. (حدود یک سال پیش از سازمان برنامه و بودجه)

(۳) هرچند در دستورالعمل اولیه وزارت نفت، نماینده انجمن اپک دخل و تصرفی نداشت، لیکن در زمان تمدید آن (۱۴۰۰/۰۱/۲۱) با دعوت معاونت مهندسی، انجمن اپک حضور فعال داشته و علی رغم عدم رضایت جامع، در بسیاری از موارد متن جدید تغییرات مثبت و خوبی داشت.

(۴) با پایان زمان تمدید دوم، از ابتدای شش ماهه دوم سال جاری، مجدداً با درخواست وزارت نفت، نماینده انجمن به موضوع تمدید مجدد دستورالعمل ورود نمود که تا این تاریخ هنوز توسط وزیر محترم امضاء و ابلاغ نشده است.

(۵) در متن ارسالی پیش رو وزارت نفت، با اعمال نظر نماینده انجمن، تاکید شده است که در قراردادهای شمول مفاد بخشنامه سازمان برنامه و بودجه، متن بخشنامه مذکور مضاف بر متن دستورالعمل وزارت نفت، قابل استفاده و تسری به پیمانهای نفت است.

از طریق اتوماسیون در ارتباط بوده و عملاً به سمت دبیرخانه‌ای بدون کاغذ (Paperless) حرکت نمائیم. از طریق این نرم افزار، امکان ثبت، گردش، بایگانی و مدیریت انواع مکاتبات اداری درون سازمانی و برون سازمانی، بدون محدودیت زمانی و مکانی، با سرعت بالا و در محیطی امن انجام می پذیرد. همچنین در بعد آموزش افراد و بروزرسانی سخت افزاری نیز اقداماتی انجام شده و یا در دستور کار است.

همچنین راه اندازی و استمرار انتشار ماهنامه «خبرنامه الکترونیک نفت و توسعه» از نیمه دوم سال ۱۴۰۰ که مورد استقبال بسیار زیاد اعضاء محترم انجمن قرار گرفته و بازخورد فوق العاده ای در مجامع و تشکلهای بخش خصوصی و همینطور کارفرمایان بخش دولتی داشته است. این مهم فعالیت دبیرخانه را چند برابر کرده و حداقل ۳ نفر را به طور مستقیم و ۲ نفر را به طور غیرمستقیم درگیر کار نموده است. لطفاً خادمین خود را راهنمایی و از هرگونه مشارکتی در این زمینه دریغ نفرمائید.

گزارش عملکردی دبیرخانه انجمن APEC

بروزرسانی و تقویت ارتباطات دبیرخانه و انتشار خبرنامه «نفت و توسعه»

همانطور که استحضار دارید دبیرخانه در جهت ایجاد تسهیلات بیشتر برای اعضای خود و رفع مشکلات آنها، اقدام به استفاده از نرم افزارهای روز از جمله اتوماسیون اداری نموده است. هم اکنون ارتباطات داخلی دبیرخانه به صورت سیستمی و شبکه‌ای می باشد و امید است با اعضای اپک نیز بتوانیم

آدرس وبسایت انجمن اپک:



WWW.IRAPEC.COM

آدرس صفحه اینستاگرام انجمن اپک:



IRAPEC_INFO



معرفی کتاب

اکبر ترکان از اعضای مؤسس حزب اعتدال و توسعه و دبیر پیشین شورای عالی مناطق آزاد تجاری - صنعتی و ویژه اقتصادی در دولت تدبیر و امید بود که در اثر بیماری دیابت در تاریخ ۲۶ اردیبهشت ۱۴۰۰ درگذشت. او متولد ۱۳۳۱ و فارغ التحصیل رشته مهندسی مکانیک دانشگاه صنعتی شریف بود. وی در دولت های اول و دوم آیت الله هاشمی رفسنجانی به ترتیب وزیر دفاع و وزیر راه و ترابری بود. ترکان همچنین در کابینه اول محمود احمدی نژاد معاونت وزارت نفت را بر عهده داشت. از ترکان به عنوان تنها فرد غیر نظامی که به مقام وزارت دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح رسید، یاد می کنند.

محلی برای تبادل کالا بین راه های زمینی و دریایی به یک مرکز صنعتی، تجاری و زنجیره حمل و نقل یکپارچه است که بر پایه توسعه ارتباطات و تکنولوژی تولید و توزیع صنعتی استوار شود. همه این شبکه ها نیاز به آزادی ارتباطات بین المللی دارند و این ارتباطات در گرو «تعامل سازنده با جهان» هستند. دوری از مدل های آنتاگونیستی و دشمن یابی هم تنها راه تعامل با جهان و واگذاشتن منازعات است. دل ایرانیان همیشه خانه صلح است و اسلام نیز مکتب تعاون بین قبائل و شعوب بوده است. علی هذا این مجموعه به همه عزیزانی که دل در گرو آبادانی ایران و اقتصاد اول شدن کشور در منطقه دارند تقدیم می شوند: بهتّه و کرمه.

علی شمس اردکانی - اکبر ترکان
حامد فرنام - سلیمان قاسمیان

می کرد. احیای ارتباطات اقتصادی مستلزم ارتباطات گسترده منطقه ای و بین المللی است که در گرو تعامل سازنده با جهان در حوزه های جغرافیایی، اقتصاد بین المللی، انرژی و همچنین کاهش عدم اطمینان در داخل جوامع، کشورها و بین کشورهاست.

به قول معزی ملک الشعری سلجوقی:

از لب دریای مغرب تالاب دریای چین
کیست کاور از ره عصیان سلطان سبج رست

از آن جا که رشد و توسعه ایران نیز باید همه جانبه باشد تا منافع ملی ایجاد و نگهداری شود، ایران باید نقش محوری خود را در سیاست، اقتصاد و مبادلات منطقه ای و جهانی همانند دوران های شکوه ملی باز یابد. پیش نیاز این مواضع در تعامل سازنده با دیگران است که موضوع این کتاب است. یکی از این پیش نیازها توسعه دریامحور و تبدیل بندر از

مکاتب اقتصاد سیاسی کلاسیک و معاصر بر آنند که دادوستد و همکاری های حوزه اقتصادی بین کشورها و قاره ها، کاهنده تنش و منازعات بین المللی است و موجب افزایش رفاه و ثروت ملت ها می شوند. مبادلات فرامرزی نه تنها ضریب امنیت و آسایش را در داخل کشورها و جوامع بشری افزایش می دهند بلکه پیش نیاز ثبات، رشد و توسعه اقتصادی - اجتماعی است. شکوفایی ارتباطات و زمینه های مواصلات به ویژه مسیرهای تجاری، سرمایه گذاری و انتقال های تکنولوژی و مالی پیش نیازهای این شکوفایی، آرامش و افزایش امید می باشند.

سرزمین ایران، به مفهوم تاریخی آن، از زمان های دور با حوزه های دریای هند، مدیترانه، دریای سیاه و دریای چین در جنگ و صلح ارتباط داشته و نقش واسطه را بین این حوزه ها با فرارودان (ماوراءالنهر) و میان رودان (بین النهرین) تا دریای چین بازی

