

هفت پروژه‌ی اولویت‌دار شرکت ملی نفت ایران در سال ۹۶

وزیر نفت طی حکمی به علی کاردر هفت پروژه‌ی اولویت‌دار شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۹۶ را اعلام کرد. در حکم زنگنه به مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران آمده است: با عنایت به ابلاغ «بسته‌های رونق تولید و اشتغال» و «اولویت اقدامات صنعت نفت در سال ۱۳۹۶» از سوی ستاد محترم فرماندهی اقتصاد مقاومتی (نامه‌های شماره‌ی-۸۷۹۹ مورخ ۱۳۹۶/۰۱/۳۰ و شماره‌ی-۱۵۷۸۶ مورخ ۱۳۹۶/۰۲/۱۳ معاون اول محترم رئیس‌جمهور، تصاویر پیوست) ضمن ابلاغ برنامه‌ها و پروژه‌های زیر به‌عنوان اولویت‌های سال ۱۳۹۶ شرکت ملی نفت ایران در برنامه‌ی ملی اقتصاد مقاومتی، بدینوسیله جنابعالی به‌عنوان مجری این برنامه‌ها و پروژه‌ها، منصوب می‌شوید. با توجه به ضرورت تدوین برنامه‌ی اجرایی و ارائه‌ی عملکرد برنامه‌ها و پروژه‌های مصوب مزبور

به دبیرخانه‌ی ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی مطابق دستورالعمل صادر شده، مقتضی است ترتیبی اتخاذ نماید تا برنامه‌ی اجرایی و عملکرد اقدامات مربوطه مطابق زمان‌بندی ارائه شده در سامانه‌ی «نظام یکپارچه‌ی پیشبرد و پایش اقتصاد مقاومتی» درج و گزارش خلاصه‌ی عملکرد پروژه‌های زیر به معاونت برنامه‌ریزی ارسال گردد.

در این حکم پروژه‌های اولویت‌دار شرکت ملی نفت ایران به شرح زیر تعیین شده است:

■ برنامه‌ی افزایش ظرفیت تولید نفت خام تا میزان چهار میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز در افق ۱۴۰۰ با تمرکز بر میدین مشترک و تأکید بر برداشت صیانتی و تولید چهار میلیون بشکه در پایان سال ۱۳۹۶

■ برنامه‌ی افزایش ظرفیت تولید میعانات گازی تا یک میلیون بشکه در روز در افق ۱۴۰۰ با تمرکز بر میدین مشترک و تولید

۶۸۳ هزار بشکه در پایان سال ۱۳۹۶

■ برنامه‌ی ارتقاء جایگاه بین‌المللی شرکت ملی نفت ایران در فعالیت‌های بالادستی نفت و گاز جهان

■ برنامه‌ی انعقاد و اجرای ده قرارداد نفتی و گازی بر اساس الگوی جدید قراردادهای نفتی و گازی با تأکید بر امکان جذب فن آوری و ارتقاء فن آوری ملی با هدف افزایش ظریب بازیافت

■ پروژه‌ی افزایش ظرفیت تولید نفت خام میدین مشترک غرب کارون (آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یادآوران، یاران شمالی و یاران جنوبی) به ۳۵۰ هزار در پایان سال ۱۳۹۶

■ پروژه‌ی تکمیل ظرفیت و راه‌اندازی فازهای ۱۳، ۱۴، ۲۲، ۲۳، ۲۴ پارس جنوبی و تولید روزانه ۶۲۰ میلیون مترمکعب گاز غنی در پایان سال ۱۳۹۶

■ پروژه‌ی ۳۵۰۰ میلیارد ریال کمک به پروژه‌های عام‌المنفعه در مناطق نفت‌خیز و گازخیز و مناطق محروم کشور

ایران نخستین سازنده‌ی لوله‌های CRA در سطح منطقه می‌شود

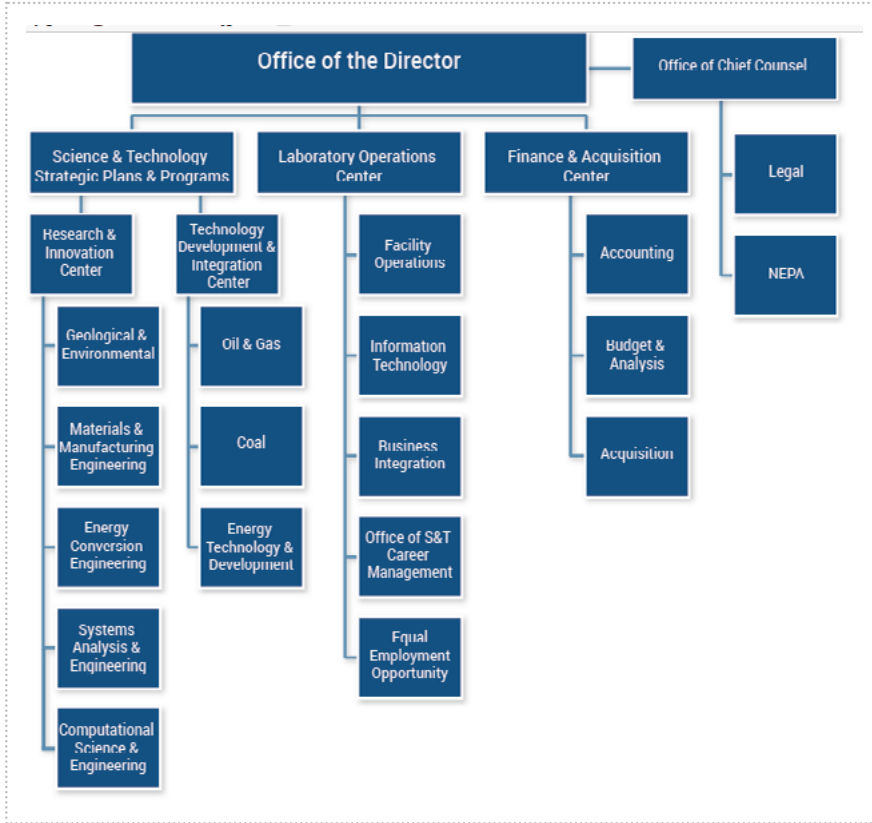
مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به همکاری این شرکت با کنسرسیومی اسپانیایی-ایرانی به منظور داخلی‌سازی لوله‌های CRA گفت: با انتقال فن آوری ساخت این کالا به کشور، ایران به‌عنوان نخستین سازنده‌ی این لوله‌ها در منطقه شناخته خواهد شد.

علی کاردر در مراسم امضاء قرارداد ساخت لوله‌های CRA، با بیان این مطلب افزود: امیدواریم با اجرای این قرارداد بتوانیم همانگونه که رهبر معظم انقلاب تأکید کرده‌اند در مسیر ایجاد تولید و

اشتغال حرکت کنیم. وی گفت: تاکنون قراردادهای مرتبط با هفت گروه از مجموع ده گروه خانواده‌ی کالای طرح بومی‌سازی کالاهای صنعت نفت امضاء شده و با اجرای قرارداد ساخت لوله‌های CRA، توان کشور در ساخت این کالا از صفر درصد فعلی به ۱۰۰ درصد می‌رسد. کاردر ارزش این قرارداد را ۶۳۰ میلیون دلار (معادل ۵۵۶ میلیون یورو) عنوان کرد و گفت: با اجرای این قرارداد، ۶۰۰ کیلومتر لوله CRA مورد نیاز شرکت نفت و گاز پارس ساخته می‌شود.

مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: به‌منظور اجرای این قرارداد، شرکت فولاد اصفهان مجتمع جدیدی در مجموعه‌ی خود احداث می‌کند؛ همچنین دو مجتمع با مشارکت ۵۰-۵۰ این شرکت و شرکت توباچک اسپانیا در جزیره‌ی کیش احداث می‌شود. وی دلیل احداث این مجتمع‌ها در کیش را نزدیکی به پارس جنوبی عنوان و پیش‌بینی کرد که به‌صورت مستقیم و غیرمستقیم برای حدود ۷۵۰ نفر اشتغال‌زایی انجام شود.

درباره آزمایشگاه‌های ملی فن آوری انرژی آمریکا



آزمایشگاه‌های ملی وزارت انرژی ایالات متحده آمریکا (United States Department of Energy national laboratories) سامانه‌ای از امکانات و آزمایشگاه‌های تحت نظارت وزارت انرژی آمریکا با هدف پیشبرد علم و فن آوری و جهت برآورده کردن مأموریت وزارت انرژی هستند. اکثریت آزمایشگاه‌های ملی وزارت انرژی، مراکز تحقیق و توسعه با بودجه دولتی هستند که تأمین کارکنان و بهره‌برداری این مراکز از طریق قراردادهای مدیریت و بهره‌برداری و توسط سازمان‌های بخش خصوصی انجام می‌گردد.

این آزمایشگاه‌ها برنامه‌های وسیعی از تحقیق و توسعه در حوزه‌های متنوع انرژی (اعم از نفت و گاز) و محیط زیست را مدیریت و راهبری می‌کنند. ساختار اصلی این آزمایشگاه‌ها در زیر آمده است:

سه حوزه اصلی این آزمایشگاه‌ها عبارتند از: برنامه‌ها و طرح‌های استراتژیک علم

- ✓ مراکز تأمین بودجه
- مرکز تحقیق و نوآوری
- مرکز یکپارچه‌سازی و توسعه فن آوری
- و فن آوری که شامل دو زیر بخش اصلی است:
- ✓ مراکز آزمایشگاهی

دستگاه طیف‌سنج گامای طبیعی مغزه‌های نفتی در کشور ساخته شد

گاما، شمارش بر ثانیه، بکرل، PPM، درصد و همچنین اندازه‌گیری بر اساس API است. از قابلیت‌های دیگر این دستگاه اندازه‌گیری تشعشعات گاما در زمان‌ها و همچنین در سرعت‌های متفاوت حرکت مغزه است که از نتایج حاصل می‌توان جهت تطبیق عمق مغزه‌ها با لاگ گامای چاه و همچنین برای شناختن ساختارهای شیلی و کانی‌های سنگین استفاده کرد. هزینه‌ی بسیار کمتر این دستگاه نسبت به

پیش از این تنها شرکت‌هایی از آمریکا و فرانسه دستگاه طیف‌سنج گاما می‌ساختند که با ساخت این دستگاه در پارک علم و فن آوری دانشگاه تهران، ایران نیز به فهرست سازندگان این تجهیزات پیشرفته و کاربردی در صنایع نفت و گاز، معادن، ژئوتکنیک و ... اضافه گردید. علاوه بر دقت و کارایی مناسب این دستگاه، از ویژگی‌های منحصر به فرد آن اندازه‌گیری میزان اورانیوم، توریم و پتاسیم مغزه‌های نفتی بر اساس شمارش

به گزارش شاننا برای نخستین بار در خاورمیانه دستگاه طیف‌سنج گامای (Spectral Gamma Logger) طبیعی مغزه‌های نفتی میدان نفت و گاز توسط یک شرکت دانش‌بنیان ساخته شد و در نمایشگاه تجهیزات ساخت ایران معاونت علمی و فن آوری ریاست جمهوری و همچنین نمایشگاه دستاوردهای پارک علم و فن آوری دانشگاه تهران به نمایش گذاشته شد.

نمونه‌های مشابه خارجی سبب صرفه‌جویی ارزی قابل توجهی شده و با بومی‌سازی ساخت این دستگاه، صنعت نفت و گاز

کشور و سایر صنایع مرتبط، از واردات نمونه‌های مشابه خارجی در این زمینه بی‌نیاز خواهند شد. همچنین با توجه به

کیفیت، ویژگی‌ها و قیمت بسیار رقابتی این دستگاه، صادرات آن به‌طور جدی در حال پیگیری و برنامه‌ریزی است.

قراردادهای جدید نفتی روسیه در کردستان عراق

به گزارش رویترز، جمعه‌ی هفته‌ی جاری قراردادهای مشارکت در تولید برای اکتشاف و توسعه در پنج میدان نفتی در کردستان عراق بین مدیرعامل شرکت دولتی روسنت و وزیر منابع طبیعی کردستان عراق به امضاء رسید. همچنین اعلام شده که در مورد میادین گازی نیز در آینده توافقات مشابه بین طرفین صورت خواهد گرفت. مدیرعامل روسنت اعلام کرده که این شرکت با خرید مستقیم نفت از دولت خودمختار کردستان عراق از اوایل سال جاری، توسعه‌ی همکاری با این منطقه را اجرایی کرده است. همچنین طرفین در مورد

استفاده از شبکه‌ی خطلوله‌ی روسنت در منطقه برای انتقال صادرات نفت کردستان عراق نیز توافقاتی به‌عمل آورده‌اند. طبق نوشته‌ی حقوق توسعه، به‌نظر می‌رسد توسعه‌ی فعالیت‌های نفتی شرکت روسی در کردستان عراق تنها اقتصادی نیست؛ بلکه باید در چارچوب سیاست خارجی روسیه تحلیل شود. زیرا در حال حاضر دولت بارزانی با مشکلات جدیدی در زمینه‌ی درآمدهای نفتی مواجه بوده و طی سال‌های اخیر پروژه‌های در اختیار شرکت‌های متوسط مانند Genel به

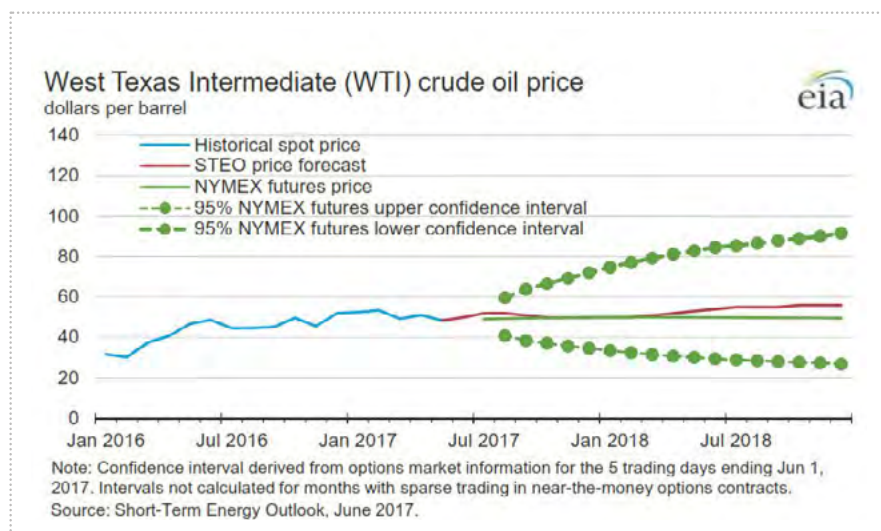
تولید رسیده‌اند (که درآمد چشمگیری برای کردها نداشته) و پروژه‌های بزرگ در اختیار شرکت‌هایی مانند اکسون و شورون فعلاً در مرحله اکتشاف بوده و حتی به دلیل نتایج ضعیف، شرکت‌های مزبور از ادامه‌ی فعالیت در برخی میادین انصراف داده‌اند. با توجه به کاهش قیمت نفت و هزینه‌های سنگین جنگ با داعش، توافقات اخیر با روسنت فرصت طلایی برای کردستان عراق محسوب می‌شود که روس‌ها بهترین استفاده را از این شرایط کرده‌اند.

پیش‌بینی قیمت نفت در سال ۲۰۱۸-۲۰۱۷

طبق پیش‌بینی‌ها روند قیمت نفت طی سال جاری میلادی و حتی سال آتی بیش از ۶۰ دلار نخواهد بود. بر اساس پیش‌بینی جدیدی که مرکز اطلاعات انرژی آمریکا منتشر کرده قیمت نفت وست تگزاس اینترمیدیت (WTI) تا پایان سال ۲۰۱۸ میلادی در محدوده‌ی قیمتی ۵۰-۶۰ دلار باقی خواهد ماند. همچنین طی چند هفته‌ی گذشته قیمت نفت خام به کمترین سطح خود از زمان توافق کاهش تولید اوپک در نوامبر ۲۰۱۶ رسیده است؛ به‌طوری که در حال حاضر قیمت نفت خام WTI به ۴۵ دلار در هر بشکه رسیده است. بر اساس تحلیل‌ها، تصمیم اوپک

مبنی بر تمدید ۹-۶ ماهه‌ی عدم افزایش تولید نفت و اطمینان بازار جهانی نفت از منابع نفتی (به‌خصوص شیل‌های نفتی

آمریکا) از مهم‌ترین دلایل ثابت ماندن یا حتی کاهش نرخ قیمت نفت در یک‌سال آتی است.



عملیاتی شدن نرم افزار جدید چاه هوشمند در چندین شرکت نفتی در بخش دریا

مدیریت چاه با این نرم افزار هستیم. به گفته‌ی مدیر این شرکت، هدف شرکت مذکور ایجاد ارزش افزوده برای مشتریان خود از طریق توانمندسازی آنها برای بهبود عملیات طراحی چاه‌ها، درک فرآیندهای عملیاتی و کسب فرصت جهت ارتقاء بیشتر آنها و همچنین انتقال دانش بین تیم‌های شرکت‌های مختلف است.



است. این نرم افزار تمامی اطلاعات قابل انتشار چاه‌های موجود در فلات قاره‌ی نروژ را دربر دارد. همچنین حاوی اطلاعات ۷۸۰۰۰ موقعیت چاه‌های نفت و گاز در سراسر دنیاست. این نرم افزار امکان به روز شدن با اطلاعات و همچنین توانایی تحلیل فرآیند برای هر شرکت مستقلی را با استفاده از گزارش‌های موجود و داده‌های به لحظه دارد. این نرم افزار در حال حاضر سه بخش کلیدی دارد: تجارب، داده‌های چاه‌های مجاور، زمان و موقعیت جغرافیایی.

پتر مادسین، از مدیران توسعه‌ی نرم افزار شرکت AGR در باره‌ی این نرم افزار می‌گوید: ما به شدت مشتاق کمک به شرکت‌ها جهت بهبود

شرکت AGR به تازگی نرم افزاری به نام iQx را با هدف مدیریت داده‌ی چاه در حوزه‌ی دریا و با محوریت چاه هوشمند توسعه داده است. این شرکت اخیراً اعلام کرده که ماژول مدیریت داده‌ی چاه و تحلیل نرم افزار iQx توسط شرکت وینترشال در فلات قاره‌ی نروژ با موفقیت به کار گرفته شده است. شرکت وینترشال جدیدترین شرکت پس از شرکت‌های VNG, OMV, AK- ER BP اتریش و لوک‌اویل روسیه است که از این نرم افزار بهره برده است. این نرم افزار با هدف بهینه‌سازی عملیات، بهره‌وری چاه و مدیریت حفاری با استفاده از یک پلتفرم دقیق مدیریت داده و مدیریت دانش طراحی شده

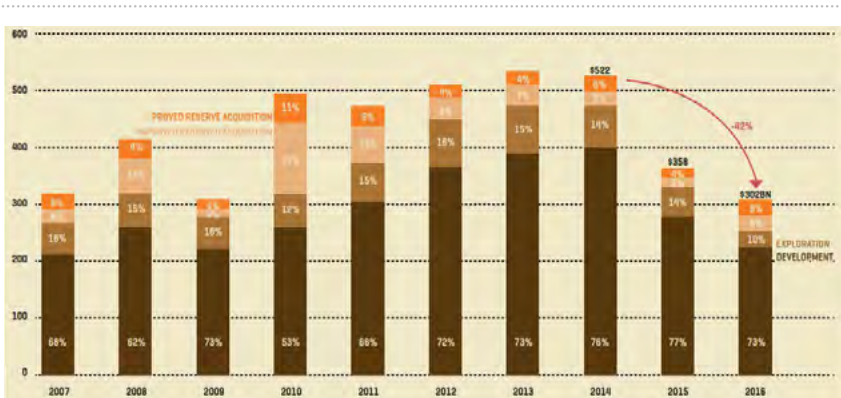
آماری از هزینه‌های شرکت‌های بزرگ نفتی دنیا

میلیارد دلار هزینه کند که در مقایسه با ۱۹/۳ میلیارد دلار سال قبل افزایش خواهد داشت. عمده‌ی FIDها (تصمیم نهایی سرمایه‌گذاری) در خارج از آمریکا، به سرمایه‌گذاری آگزون موبیل در گینه و

این رشد در سطح جهانی تنها ۳ درصد خواهد بود. اغلب غول‌های نفتی شامل شل، شورون، توتال و بی‌پی در سال ۲۰۱۷ هزینه‌ی سرمایه‌ای خود را کاهش می‌دهند یا ثابت نگه می‌دارند. تنها آگزون موبیل است که امسال بنا دارد ۲۲

مکینزی در گزارش فصلی خود در خصوص بازار ارائه‌دهندگان خدمات و تجهیزات نفتی، از تداوم افت هزینه‌ی سرمایه‌ای (CAPEX) اپراتورها در فصل اول ۲۰۱۷ خبر داده است. طبق نوشته‌ی اقتصاد و نفت، بر اساس بررسی مکینزی، اپراتورها در این فصل ۴۸ میلیارد دلار هزینه کرده‌اند که در مقایسه با ۶۵ میلیارد دلار فصل چهارم ۲۰۱۶ و ۶۰ میلیارد دلار فصل اول همان سال، افت قابل توجهی داشته است.

با این وجود مکینزی انتظار دارد فصل دوم ۲۰۱۷ شاهد رشد هزینه‌های شرکت‌های اپراتور باشد که عمده‌ی آن در بخش خشکی آمریکا خواهد بود. شرکت‌ها در آمریکای شمالی قصد دارند امسال معادل ۸۴ میلیارد دلار هزینه کنند که این امر نشان‌دهنده‌ی رشد ۳۲ درصدی است. بر اساس برآورد بارکلیز،



افت هزینه‌های بالادستی نفت جهان در سال ۲۰۱۶ به کمترین رقم در یک دهه‌ی اخیر



توتال در آرژانتین محدود می‌شود. این سرمایه‌گذاری توتال در آرژانتین، نخستین پروژه‌ی بزرگ این غول نفتی از ۲۰۱۴

تاکنون است.

همچنین گزارش جدید اداره‌ی اطلاعات انرژی آمریکا از افت هزینه‌های بالادستی

نفت جهان در سال ۲۰۱۶ به کمترین رقم در یک دهه‌ی اخیر حکایت می‌کند که آمار آن در شکل ارائه شده است.

امضاء نقشه‌ی راه همکاری ایران و روسیه در بخش انرژی

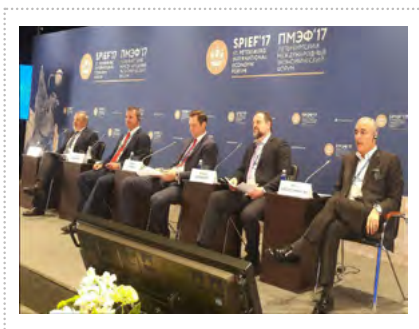
نقشه‌ی راه همکاری ایران و روسیه در سن‌پترزبورگ به امضاء امیرحسین زمانی‌نیا، معاون وزیر نفت در امور بین‌الملل و کیریل مولوتسوف، معاون وزیر انرژی روسیه به‌عنوان رؤسای ایرانی و روسی کارگروه انرژی رسید. به گزارش شبکه‌ی اطلاع‌رسانی نفت و انرژی، نقشه‌ی راه همکاری ایران و روسیه بر اساس سطح عالی همکاری دو کشور و با تأکید بر فعالیت ثمربخش گروه کاری ایران و روسیه در زمینه‌ی انرژی تنظیم شده است. تعامل فعالانه‌ی شرکت‌های ایرانی و روسی برای توسعه و گسترش همکاری تجاری جهت چشم‌انداز میان‌مدت نیز در این سند گنجانده شده است.

مدیران ارشد وزارت نفت، شرکت ملی گاز ایران، شرکت ملی نفت ایران، وزارت نیرو، شرکت‌های توانیر و تولید

نیروی برق حرارتی در کنار شرکت‌های بزرگ روسی در گروه کاری انرژی ایران و روسیه به‌صورت فعال حضور داشتند و راه‌های همکاری با یکدیگر را بررسی کردند. دومین نشست گروه کاری ایران و روسیه در بخش نفت، گاز، پتروشیمی، برق و آب ۱۱ و ۱۲ خرداد ماه همزمان با برگزاری همایش اقتصادی بین‌المللی سن‌پترزبورگ ۲۰۱۷ برگزار شد.

همایش اقتصادی بین‌المللی سالانه‌ی سن‌پترزبورگ ۲۰۱۷ یکی از بزرگ‌ترین همایش‌های اقتصادی جهان است که به مسائل اقتصادی و کسب و کار می‌پردازد. این همایش در طول دهه‌ی گذشته به صحنه‌ای پیشرو و بین‌المللی برای بحث درباره‌ی مسائل مهم اقتصادی که روسیه و اقتصاد جهانی با آن مواجه است

تبدیل شده و توانسته بیش از ۱۰ هزار شرکت‌کننده‌ی بین‌المللی و روسی، از جمله قدرت‌های اقتصادی جهان و دانشگاه‌ها، رسانه‌ها و جوامع مدنی را جذب کند. همایش بین‌المللی اقتصادی سن‌پترزبورگ برای نخستین بار در ۱۹۹۷ میلادی برگزار شد و از ۲۰۰۶ همه‌ساله تحت نظارت ولادیمیر پوتین، رئیس‌جمهور فدراسیون روسیه که امسال در این مراسم شرکت کرد برگزار می‌شود.



تأسیس مرکز تحقیقاتی انتون پار (Anton Paar) در دوی

شرکت انتون‌پار ماه گذشته‌ی میلادی مرکز تحقیقاتی خاورمیانه‌ی خود را در دوی افتتاح کرد.

این شرکت در این مرکز تحقیقاتی پشتیبانی تحلیلی، آموزش و تجهیز وسایل آزمایشگاهی و تأمین فن‌آوری‌های نوین در حوزه‌ی آزمایشگاهی در بخش بالادستی را برای مشتریان خاورمیانه‌ی خود ارائه می‌کند. شرکت انتون‌پار از جمله شرکت‌های

بسیار مهم در حوزه‌ی آزمایشگاهی و حتی شرکت‌های پیشرو در حوزه‌های تجهیزات اندازه‌گیری چگالی، غلظت، رئولوژی، گرانی و همچنین تحلیل مقدار گاز دی‌اکسید کربن حل شده در محلول است. این شرکت دو دهه است که در خاورمیانه و آفریقا در کشورهای مختلف خدمات ارائه می‌کند. تأسیس مرکز تحقیقاتی در دوی به این شرکت و همچنین شرکت‌های طرف قرارداد با

آن کمک می‌کند تا از خدمات یکدیگر بهره‌ی بیشتری ببرند.

