

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران



نفت
کمپانی ایرانی پالایشگاه و توزیعگاهی

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران





سرمایه‌گذاری در صنعت نفت، ضامن رشد و توسعه اقتصادی

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران
پیشرو در انتقال سبز نفت خام و فرآورده‌های نفتی

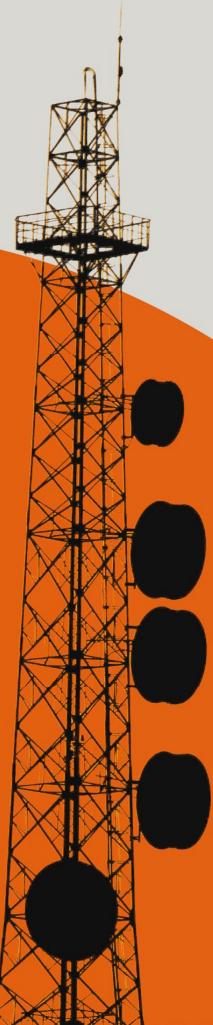
روابط عمومی - امور انتشارات و تبلیغات

اردیبهشت ۱۴۰۴

معرفی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران یکی از شرکت‌های مجموعه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران است که مأموریت آن تأمین نفت خام خوارک پالایشگاه‌های کشور و همچنین انتقال فرآورده‌های نفتی در سطح کشور می‌باشد و به واسطه این وظیفه بزرگ نقش مؤثری را در شکوفایی و بهینه سازی اقتصاد ملی ایفا می‌نماید. ۲۳۲ مرکز انتقال نفت، تاسیسات و فشارشکن به صورت شباهه‌روزی به انتقال این نفت خام از مبادی تولید به هشت پالایشگاه مهم کشور می‌پردازند. همچنین این شرکت دریافت فرآورده‌های نفتی (از قبیل بنزین، نفت سفید، نفت گاز، نفت کوره و سوخت جت) از پالایشگاه‌ها و مبادی واردات و انتقال آن‌ها به مخازن انبارهای متصل به خطوط لوله در سراسر کشور و تامین سوخت مایع برخی از نیروگاه‌ها، فرودگاه‌ها و بخشی از خوارک صنعت پتروشیمی و در مجموع کنترل شبکه‌ای را با کارکرد انتقال سالانه بالغ بر ۱۴۵ میلیارد لیتر در سال مواد نفتی از طریق حدود ۱۵ هزار کیلومتر خطوط لوله و ۳۰۴ ایستگاه مخابراتی بر عهده دارد.

این شرکت در ۱۲ منطقه عملیاتی در ایران اسلامی گستره است و نگهداری و بهره‌مندی پایدار، ایمن و اقتصادی از خطوط لوله، با پشتیبانی شبکه مخابرات صنعتی با ضریب اطمینان ۹۹/۹۹ درصد، جهت نیل به انجام این مأموریت خاطیر صورت می‌پذیرد. در این راستا چشم‌انداز شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران دستیابی به جایگاه برترین شرکت در زمینه انتقال کلان، پایدار و مطمئن نفت خام و فرآورده‌های نفتی و ارائه خدمات مخابرات صنعتی در خاورمیانه است.

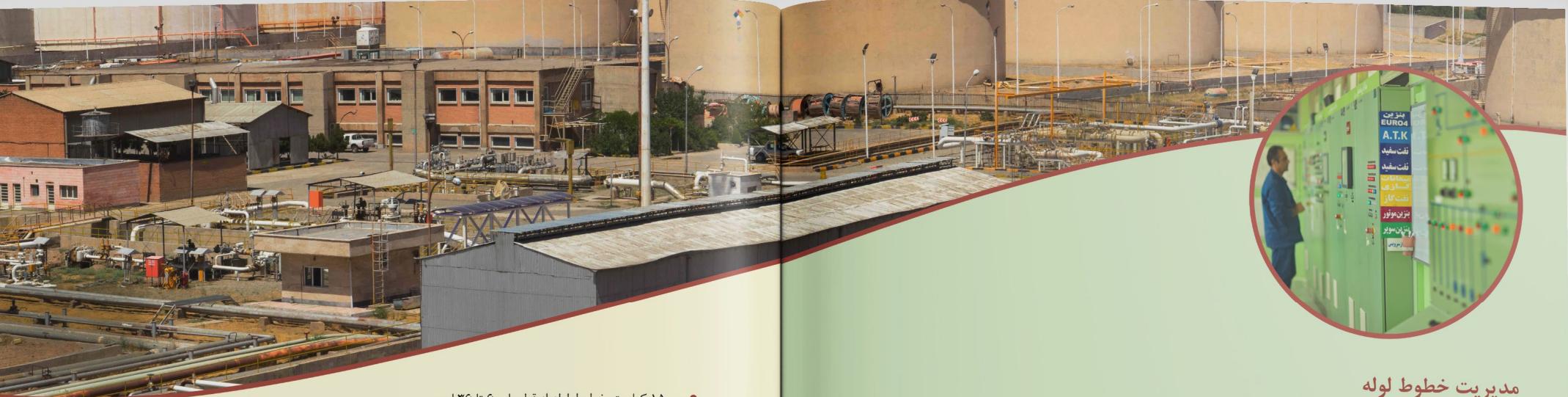


مدیریت خطوط لوله

بیش از نیم قرن تجربی فعالیت در صنعت انتقال نفت، مدیریت خطوط لوله را به یکی از کارآمدترین مجموعه‌های بهره برداری از شبکه انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی در خاورمیانه تبدیل کرده است.

مدیریت خطوط لوله، فعالیت‌های خود را از طریق ۱۲ منطقه عملیاتی تهران، خوزستان، لرستان، مرکزی، شمال شرق، فارس، شمال غرب، اصفهان، غرب، جنوب شرق، شمال و خلیج فارس به انجام می‌رساند. این مدیریت مسئولیت کنترل شبکه‌ای با کارکرد سالانه بالغ بر ۶۵ میلیارد تن نفت خام و فرآورده، تغذیه پالایشگاه‌ها، انتقال فرآورده‌های نفتی، انتقال فرآورده‌های تولیدی شرکت‌های پالایشی و انتقال فرآورده‌های وارداتی به انبارهای مربوطه و تأمین سوخت مایع برخی نیروگاه‌ها، فروگاه‌ها و بخشی از خوراک صنعت پتروشیمی را در اقصی نقاط کشور را بر عهده دارد.

تجهیزات و واحدهای عملیاتی انتقال کلان، پایدار و این محملولات نفتی در کشوری که از بزرگترین تولیدکنندگان نفت خام و فرآورده‌های نفتی در جهان می‌باشد، مستلزم عملیاتی شبانه‌روزی است که به منظور دستیابی به اهداف مقرر آن علاوه بر جاده‌های دسترسی به خطوط لوله و بهره‌گیری از آزموده‌ترین نیروهای عملیاتی و فنی از تجهیزات اساسی ذیل استفاده می‌شود:



- ۱۵۰۰۰ کیلومتر خطوط لوله از قطرهای ۶ تا ۳۶ اینچ
- ۲۳۲ دستگاه مرکز انتقال نفت، فشارشکن و تأسیسات
- ۲۴ دستگاه توربوزناتور
- ۴۲۸ ایستگاه حفاظت کاتدیک
- ۱۷ واحد پست‌های برق ۶۳ کیلوولت
- ۳۶۴ دستگاه پمپ‌های اصلی تقویت فشار
- ۱۶۵ دستگاه نیروی محرکه از نوع توربین
- ۲۶۲ دستگاه نیروی محرکه از نوع الکتروموتور فشار متوسط
- ۴۲ دستگاه مخزن نفت خام به ظرفیت ۱۰,۰۰۰,۰۰۰ بشکه
- ۶۰ دستگاه مخزن فرآورده به ظرفیت ۱,۵۰۰,۰۰۰ لیتر
- ۱۶۱ واحد پست‌های برق ۳۳ و ۲۰ کیلوولت قادر برق مصرفی ۱۸۰ مگاوات
- ۱,۳۵۰,۰۰۰ اسپ بخار قدرت نصب شده (واحدهای اصلی توربینی) در مراکز انتقال نفت و تأسیسات

تخصص و تجربه

تخصص‌های فنی / عملیاتی مدیریت خطوط لوله در زمینه‌های ذیل موجب شده عملیات انتقال فرآورده‌های نفتی و تامین خوراک پالایشگاه‌ها در کشوری که دومین مصرف‌کننده بزرگ نفت در خاورمیانه است، با بالاترین ضریب اطمینان تداوم یابد:



اقدامات در راستای بومی سازی و حمایت از تولید داخلی

- تعمیرات اساسی ماشین آلات دور و ساخت قطعات یدکی آنها (تعمیرات بیش از ۱۵۰ دستگاه توربین) از سال ۸۵
- توانمندسازی طراحی و ساخت توربین‌های گازی تا توان ۴۵۰۰ اسب بخار، الکتروموتور فشار متوسط تا توان ۱۳۰۰ کیلووات، انواع تجهیزات برق، درایور دور متفاوت، توربو شارژ، اکجوتورهای هیدرولیک الکتریک، کنترل‌لول و پنهانهای PLC
- توانمندسازی فناوری و تولید داخل انواع اقلام مکانیکی، برقی، ابزار دقیق و کنترلی و انواع مواد شیمیایی (به تعداد ۲۵۰۰ شماره طبقه بندي)

مزایای انتقال مواد نفتی از طریق خطوط لوله

- ارزان بودن هزینه حمل در مقایسه با سایر وسایل انتقال
- انتقال کلان و مستمر نفت خام جهت استفاده در پالایشگاهها
- انتقال کلان و مستمر فرآورده‌های نفتی به انبارهای ذخیره
- یعنی بالای انتقال
- صرفه‌جویی در وقت و هزینه‌ها
- صرفه‌جویی در هزینه‌های تعمیر و نگهداری جاده‌ها
- کاهش آلودگی محیط‌زیست

- احداث و راه اندازی مراکز انتقال نفت، خطوط لوله و سایر تاسیسات صنعتی مجاور
- بهره برداری از مراکز انتقال نفت

- تعمیرات اساسی انواع توربین‌های گازی

- تعمیرات اساسی انواع الکتروموتورها

- تعمیرات اساسی انواع تامیمه‌های گریز از مرکز

- تعمیرات اساسی انواع والوها

- تعمیرات اساسی انواع کمپرسورهای هوا

- سوخت‌رسانی به نیروگاههای برق

- عیوب‌بایی، بازسازی و نوسازی خطوط لوله و پوشش آن

- نصب و راهاندازی انواع پست‌های برق فشار قوی

- نصب و راهاندازی انواع توربین‌های گازی



تجهیزات و امکانات به کارگرفته شده

- شبکه رادیو دیجیتال در ۳۰۱ ایستگاه مخابراتی سراسر کشور با ظرفیت های متفاوت پک، دو و سه STM در مسیرهای مختلف به طول همایی حدود ۸۰۰ کیلومتر به صورت سیستم های با پشتونه (Standby و Main)
- شبکه های تلفنی، شامل ۲۶۰ مرکز تلفن با ۸۴۵۰۰ پورت در ظرفیت های مختلف
- شبکه کابل های زیرزمینی و کابل های داخلی، با ظرفیت بالغ بر ۱۵۰ هزار کیلومتر در زوج های مختلف
- شبکه تلفن مدیریت (کی سیستم)، شامل ۳۰۱ دستگاه مجموعاً با ظرفیت ۳۷۶۰۰ پورت
- شکه (IP/MPLS/VPN) جهت ارتباط امن در شبکه WAN صنعت نفت

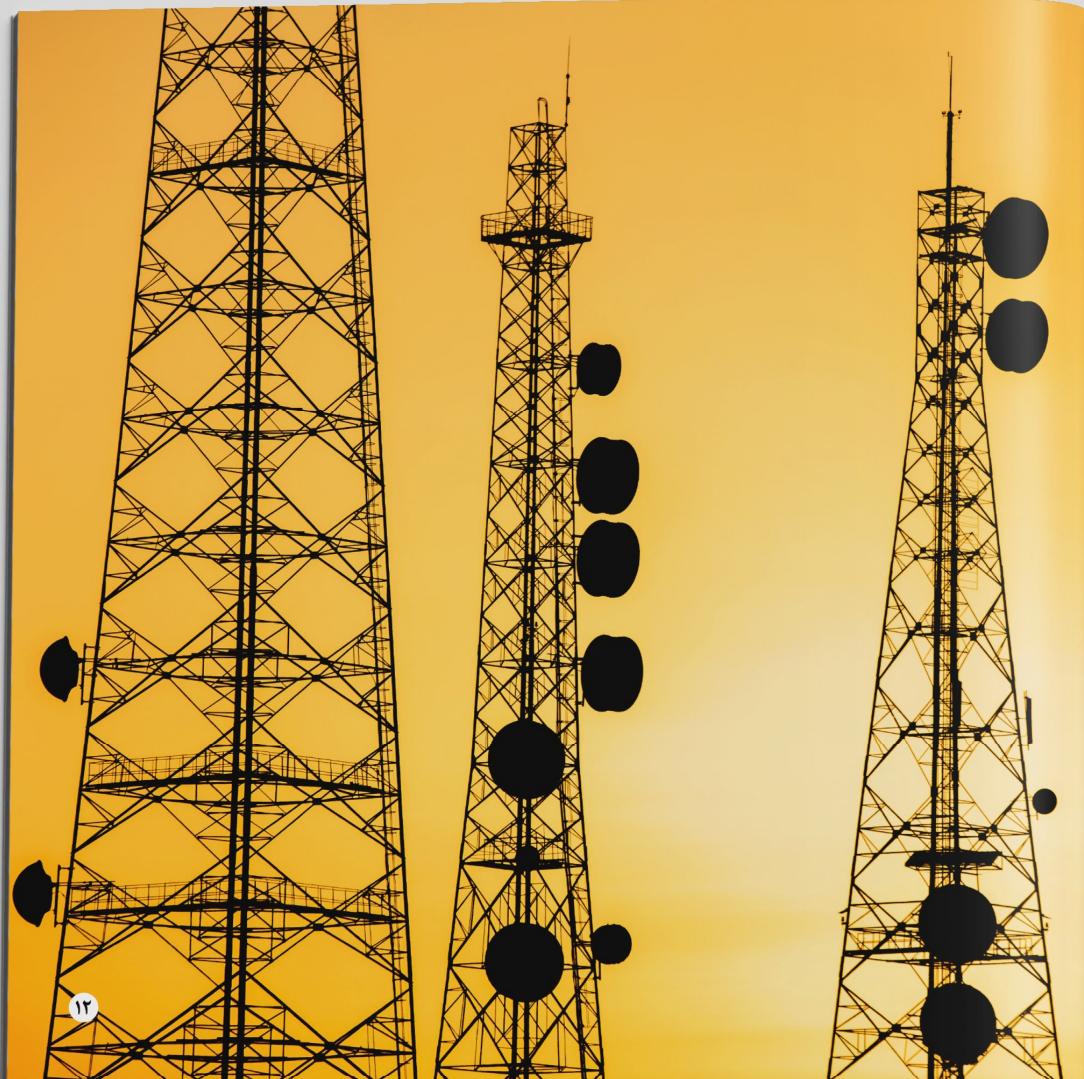
مخابرات بازوی خدمات بلادرنگ در صنعت نفت

- موقیت عملیات انتقال نفت خام، پالایش و انتقال فرآوردهای نفتی در صنعت نفت، بدون برخورداری از شبکه مخابراتی کارآمد و پایدار که به عنوان سلسه اعصاب شریان حیاتی نفت در سراسر میهن اسلامی بوده، امکان پذیر نمی باشد. مدیریت مخابرات با برخورداری از توان تخصصی خود در راستای تحقق این مهم نسبت به انجام امور ذیل اقدام نموده است:
- طراحی، نصب، راندازی و بهره برداری از شبکه های رادیویی مایکرو و پیکو و V.H.F
 - طراحی، نصب، راندازی و بهره برداری از شبکه سوئیچ تلفنی IP-PBX در صنعت نفت
 - طراحی، نصب، راندازی و بهره برداری از سیستم های صوتی برای کاربری در محیط های صنعتی
 - تعمیر، نگهداری و بهره برداری از شبکه های رادیویی و فیبر نوری

مدیریت مخابرات

بی شک داشتن زیرساخت ارتباط مخابراتی مدرن و کارآمد، از مهم ترین عوامل توسعه هر کشور و هر مجموعه اقتصادی و صنعتی است و بر همین اساس، شبکه مخابرات صنعت نفت با قدمتی به اندازه عمر صنعت نفت در ایران به منظور ارائه خدمات مخابرات صنعتی به تمامی بخش های صنعت نفت ایجاد گردیده است.

مدیریت مخابرات شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران همراه صنعت نفت و به عنوان بازوی مخابراتی چهارمین تولید کننده نفت در دنیا، ارائه دهنده کارآمدترین خدمات پیشرفتی مخابرات صنعتی با برخورداری از بروزترین تجهیزات مخابراتی، با حداکثر ضریب اطمینان و حداقل تأخیر ارتباطی می باشد. این مدیریت علاوه بر برقراری ارتباط مستمر، پایدار و ایمن صنعتی راه دور، مسئولیت تأمین کلیه ارتباطات داخلی، صوتی، تصویری و ارتباط شبکه های کامپیوتری را در گستره شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، ستاد و شرکت های تابعه شرکت ملی پالایش و پخش، ستاد وزارت نفت، ساختمان های ستادی نفت در تهران، باشگاهها، مراکز پخش و مراکز سوخت گیری سراسر کشور، مراکز انتقال نفت و نیز برخی از شرکت های تابعه همچون سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، پژوهشگاه و ... بر عهده دارد.



سرمایه‌گذاری در زمینه توسعه ساختارهای مخابراتی صنعت نفت به موازات توسعه زیرساخت‌های بخش انتقال از جمله ضرورت‌های انکار ناپذیر فعالیت در این بخش می‌باشد.

مدیریت مخابرات شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران با توجه به نیاز روز افزون صنعت به برخورداری از ارتباط صنعتی کارآمدتر، با ضریب اطمینان مناسب‌تر از یک سو و نیز توسعه فناوری‌های نوین ارتباطی در دنیا از سوی دیگر، طرح‌های راهبردی متعددی را جهت رشد متوازن در زیرساخت‌های بخش مخابرات صنعت نفت کشور با رعایت ملاحظات و الزامات ISMS و پدافند غیرعامل جهت پیاده‌سازی دستورالعمل‌های امنیتی و حراسی به اجرا گذاشته است. برخی از مهم‌ترین طرح‌های اجرا شده و در دست اجرای مدیریت مخابرات شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران عبارتند از:

طرح‌های اجرا شده

- پروژه فاز ۱: طراحی، نصب، راهاندازی و بهره‌برداری از سیستم‌های رادیو و ماکس SDH و فیبرنوری در ۶۴ ایستگاه مخابراتی در شبکه Back Bone
- پروژه شبکه یکپارچه صوت و دیتا: طراحی، نصب، راهاندازی و بهره‌برداری از ۱۵۹ مرکز تلفن IP-PBX به انضمام تجهیزات دیتا
- پروژه ری/ساری/نکا: طراحی، نصب، راهاندازی و بهره‌برداری از سیستم‌های رادیو و ماکس NGSDH در ۱۹ ایستگاه مخابراتی
- پروژه رینگ فیبرنوری تهران: کابل کشی فیبرنوری به طول ۱۶ کیلومتر به همراه نصب تجهیزات فیبرنوری در ۲۴ ساختمان ستادی جهت بهره‌برداری از مرکز تلفن IP-PBX
- پروژه پیشکی از راه دور: طراحی، نصب، راهاندازی و بهره‌برداری از سیستم پیشکی از راه دور در ۱۵ نقطه محروم کشور در مناطق خوزستان، مرکزی، لرستان، فارس، جنوب‌شرق، لوان، شمال‌شرق، هرمزگان و... جهت بهره‌برداری از خدمات تخصصی و مشاوره‌ای سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت
- پروژه ویدئو کنفرانس: ارتباط ویدئو کنفرانس ستاد تهران با مرکز آموزش ری و ۱۲ مرکز منطقه شرکت جهت آموزش پرسنل و جلسات اداری از راه دور
- پروژه VHF: تعييض سیستم‌های ارتباط سیار VHF در کل مسیر خطوط لوله نفت و بهره‌گیری از سیستم رادیو ترانک
- پروژه استفاده و بهره‌گیری از سرویس‌های MULTI MEDIA در شبکه WAN و LAN





- نقشه برداری، طراحی و برآورد کابل فیبر نوری ارتباط مرکز منطقه جدید خلیج فارس به کابل فیبر نوری خط لوله ۲۶ اینچ
- طراحی و برآورد ساختمان اداری قدیم گاز مایع منطقه تهران
- نقشه برداری، طراحی و برآورد کابل فیبر نوری ارتباط مابین مرکز انتقال نفت زنجان به ایده لو حدود ۴۶ کیلومتر
- نقشه برداری، طراحی و برآورد تغییر مسیر کابل فیبر نوری پالایشگاه شازند به ایستگاه مخابراتی قاچان
- نقشه برداری، طراحی و برآورد کابل فیبر نوری ارتباط نیروگاه سمنگان سیرجان به کابل فیبر نوری خط لوله ۲۶ اینچ رفسنجان به خلیج فارس
- طراحی و برآورد کابل فیبر نوری منازل سازمانی منطقه شاهروド

- پروژه پیاده‌سازی ارائه کیفیت سرویس به مشترکان صنعتی و ستدادی در قالب QOS
- پروژه فاز ۲: طراحی، نصب، راه اندازی و بهره برداری از سیستم‌های رادیو ماکس و فیبر نوری در ۱۴۱ ایستگاه مخابراتی مسیرهای اصفهان- رفسنجان- بندرعباس، تهران- زنجان- تبریز، تهران- آبدان و تهران- قزوین- رشت
- پروژه مدیریت ناوگان شرکت برای بیش از ۱۴۰۰ وسیله نقلیه سبک و سنگین
- پروژه طراحی، نصب و راه اندازی مرکز تلفن ۴۵۰۰ شماره‌ای شرکت پالایش نفت آبادان
- پروژه پیاده‌سازی سامانه نشت یابی مسیر تبریز- میاندوآب- ارومیه و انشعاب مراغه
- پروژه کابل‌گذاری فیبر نوری بین مراکز انتقال نفت شماره ۵ و ۶ منطقه اصفهان به طول ۴۵ کیلومتر
- طراحی و ساخت بی‌سیم ثابت شبکه موبیلفون چهت اناق کنترل مراکز و تاسیسات انتقال نفت
- پروژه کابل‌گذاری فیبر نوری در مسیر نائین- کاشان- ری به طول ۴۴۰ کیلومتر و راهاندازی و اتصال به شبکه مخابراتی فیبر نوری شرکت
- پروژه کابل‌گذاری فیبر نوری مابین مرکز انتقال نفت مغانک و فشارشکن ورسک به طول ۸۳ کیلومتر
- طراحی شبکه و نصب تجهیزات VHF مسیر خط لوله ری- نائین- کاشان
- نصب تجهیزات شبکه بی‌سیم بسیج وزارت نفت در ایستگاه‌های منطقه خوزستان
- طرح توسعه و ترمیم شبکه VHF منطقه شمال غرب



طرح‌های در دست انجام

- پروژه ایجاد سامانه SCADA و مدیریت متمن کز برای ۱۴۰۰ کیلومتر خطوط لوله
- بروزرسانی و افزایش ظرفیت مرکز تلفن پالایشگاه اراک
- پروژه کابل‌گذاری فیبر نوری ری-ساری به طول ۲۷۰ کیلومتر
- پروژه کابل‌گذاری شیدلینگ اتاق سور و تجهیزات شبکه ری
- پروژه طراحی و پیاده سازی مرکز عملیات امنیت در شبکه WAN(SOC/NOC)LAN
- پروژه کابل‌گذاری فیبر نوری و کابل مسی مابین مرکز انتقال نفت سروستان و کمب مسکونی سروستان
- پروژه راهاندازی مرکز تلفن مرکز انتقال نفت سروستان
- طراحی و اجرای توسعه سیستم VHF مسیر خط لوله نائین- کاشان- دی
- پروژه نصب و راهاندازی مرکز تلفن شرکت پخش منطقه خلیج فارس
- پروژه نصب و راهاندازی مرکز تلفن پارک فناوری و نوآوری
- بروزرسانی و افزایش ظرفیت مجدد پالایشگاه بندرعباس
- بروزرسانی و افزایش ظرفیت مرکز تلفن سایت شمالی پالایشگاه اصفهان
- تست و تحويل کابل فیبر نوری مسیر خط ۲۶ اینچ رفسنجان به بندرعباس
- اجرای تغییر مسیر کابل فیبر نوری پالایشگاه شازند به ایستگاه مخابراتی قاچان

واحد فناوری اطلاعات

واحد فناوری اطلاعات مدیریت مخابرات با بهره گیری از شبکه های LAN سたد و مناطق تابعه، طراحی و پیاده‌سازی سامانه های پشتیبانی و تامین امنیت و دیگر نیازهای مبتنی بر فناوری در پشتیبانی، اثربخشی و افزایش بهره‌وری فرایندهای اصلی شرکت نقش مهمی ایفا می‌نماید. همچنین با افزایش سهم فناوری اطلاعات در ارایه خدمات بخش دولتی، اقدامات موثری در این زمینه را شروع نموده است که خصوصاً با پیاده سازی سامانه استعلام حرایم خطوط لوله و تاسیسات نفتی ضمن اینها تکالیف شرکت در زمینه خدمات رسانی به مردم و شفافسازی اقدامات، این خدمت را به دیگر شرکتهای زیرمجموعه شرکت ملی پالایش و بخش فراورده‌های نفتی نیز ارائه می‌دهد.

(الف) برخی از سامانه های طراحی و پیاده سازی شده توسط این واحد به شرح ذیل است:

- سامانه های مدیریت حساب و دسترسی در بستر شبکه اینترنت در ستاد و مناطق
- سامانه استعلام حرایم خطوط لوله و تاسیسات نفتی (شامل
- سامانه اطلاعات مکانی خطوط لوله و مخابرات (GIS)
- سامانه اتوماسیون مالی و استهلاک
- سامانه استاندارد (ITIL) در ستاد و مناطق
- سامانه IPCMMS و APEX
- سامانه اتوماسیون حمل و نقل (ترا)
- سامانه حسابداری حمل و نقل مواد نفتی (مهرگان)
- سامانه مدیریت اسناد و مدیریت دانش آرشیوان
- سامانه های مانیتورینگ و مدیریت یکپارچه تجهیزات شبکه های محلی در ستاد و مناطق (حدود ۱۰۵ شیکه محلی)
- سامانه حضور و غیاب متمن کز در ستاد و مناطق
- سامانه پشتیبان گیری آلتاین در ستاد و مراکز مناطق
- سامانه اتوماسیون اداری یکپارچه در ستاد و مناطق

(پ) امنیت IT و OT

- راه اندازی سامانه SOC
- تامین امنیت سامانه اسکادا

(ب) هوش مصنوعی

آماده سازی و برنامه ریزی برای ایجاد زیر ساخت های هوش مصنوعی



مدیریت مهندسی و طرح‌ها

پروژه‌های در حال اجرا

- برچیدن دو دستگاه مخزن فلزی سقف شناور و تجهیزات جانبی موجود در مرکز انتقال نفت افرینه و حمل، ساخت و نصب مجدد در مرکز انتقال نفت پایطاق و نفت شهر به روش PC
- احداث خط لوله ۲۰ اینچ فرآورده حد فاصل مراکز انتقال نفت نظامیه اهواز/سیزآب به طول ۱۲۵ کیلومتر به همراه لانجر و رسیور مربوطه به روش EPC
- تغییر مسیر خط لوله ۳۰ اینچ نفت خام مارون/اصفهان ۶ کیلومتر از کیلومتر ۲۲۹ تا داخل مرکز انتقال نفت مارون به طول ۱۵۲۰ متر به روش PC
- احداث مأمورسرای مرکز انتقال نفت مارون ۶ (گندمکار)
- احداث فونداسیون دکل مخابراتی ایستگاه آبادان (در حال عقد قرارداد)
- طراحی سوخت‌رسانی به نیروگاه‌ها (طراحی تفصیلی ۸ نیروگاه و طراحی پایه نیروگاه لوشان گیلان به اتمام رسیده، بازنگری نقشبرداری و طراحی پایه نیروگاه شریعتی مشهد در حال انجام می‌باشد)

- مطالعات مقاومسازی و پایدارسازی خط و مسیر خط در محدوده معدن خرشک
- طراحی ساختمان اداری/عملیاتی مرکز منطقه غرب تا پایان فاز ۲

پروژه‌های آتی

- سوخت‌رسانی به نیروگاه لوشان گیلان
- سوخت‌رسانی به نیروگاه شریعتی مشهد
- تکمیل احداث سیستم آب آتش نشانی، اعلان و اطفاء حریق در مراکز انتقال نفت خام و فرآورده ری به روش PC
- تکمیل تغییر مسیر خط لوله ۳۲ اینچ نفت خام مارون/اصفهان در محدوده ویلاشهر و خمینی شهر به روش PC
- احداث ساختمان‌ها و تجهیزات عملیاتی مرکز منطقه خلیج فارس
- احداث ساختمان‌های اداری و عملیاتی مرکز منطقه غرب
- تعویض و نوسازی قطعاتی از خط لوله ۳۰ اینچ حد فاصل شهید چمران-شهید زنگنه به طول ۸ کیلومتر
- تعویض بخش‌هایی از دورشته خط ۲۴ اینچ نفت کوره بندرعباس-اسکله شهید رجایی (البیت نجاست پروژه: تعویض ۱۷۰۰ متر خط لوله ۲۴ اینچ)
- اجرای بخش مخابرات پروژه احداث خط لوله ۱۴ اینچ تبریز/سلاماس/اخوی/ارومیه
- تغییر مسیر خط لوله ۱۲ اینچ آبادان-نظمیه
- تغییر مسیر خط لوله ۱۶ اینچ برداسی-کرمانشاه و ۸ اینچ پایطاق-کرمانشاه در محدوده شهر کرمانشاه

- احداث سیستم‌های آب آتش نشانی مراکز انتقال نفت و تاسیسات (مارون‌های ۱ الی ۸) مرکز انتقال نفت شهید چمران، مرکزان انتقال نفت رفسنجان و سایر تلمبه‌خانه‌ها و تاسیسات)

- احداث استخر منطقه جنوب‌شرق
- مطالعات پایدارسازی، مقاومسازی و ایمن‌سازی مسیر خط لوله مارون/اصفهان در محدوده سد کارون ۳

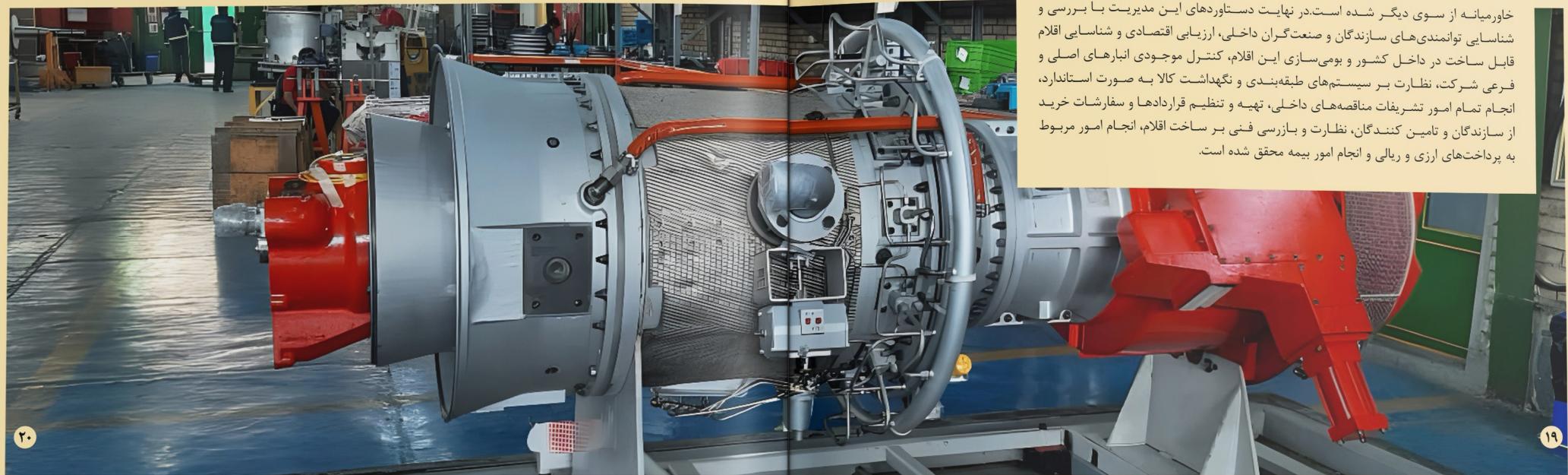
- تغییر مسیر خط ۱۶ اینچ قزوین-رودبار-رشت در محدوده شهر قزوین
- پایدارسازی دیواره‌ها و تثبیت بستر رودخانه تجن در محدوده تقاطع با خطوط ۱۲، ۳۲، ۳۳ اینچ
- افزایش ظرفیت خط لوله فرآورده ری-ساری (جاگزینی بخش‌های خطوط لوله ۱۲ موجود با ۱۶)
- تکمیل عملیات باقیمانده خط لوله ۲۶ فرآورده آبادان ری (گستره ۳-حدفاصل شازند/ری)
- تغییر مسیر دو رشته خط ۱۰ اینچ در محدوده میدان سایت بندرعباس تا انبار نفت شهید باهنر

مدرسہ کالا

نفت انتقال صنعت تجهیزات و قطعات تأمین دارکفای خدمت

خود را بی فر می خویند و از اینجا شروع می شود. مدیریت کالای شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، در راستای اجرای یکی از اساسی ترین راهبردهای شرکت و در جهت حمایت از سازندگان داخلی مطابق با قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی و تشویق صنعت گران به فعالیت در زمینه ساخت قطعات و تجهیزات و تعمیرات اساسی دستگاه های مورد نیاز صنعت نفت و در نتیجه توسعه اقتصادی و صنعتی کشور و یومی سازی فناوری، گام های مهمی برداشته است. این مدیریت حمایت خود از صنعت و صنعت گران داخلی را بر اساس تمام پروتکل های حفظ آباده نموده، منافع متقابل طرفین انجام می دهد.

عامل برد، بزه و درجه بارور است. سوی این عوامل از این دلایل می‌باشد که صنعت نفت در داخل کشور طی این تعامل منجر به تولید اقلام مهم و پر مصرف صنعت نفت است. سالیان اخیر و قطعه واسنگی به خارج از یک سو و ایجاد ظرفیت لازم جهت حضور صنعت گران داخلی در بازار ارزشمند و بزرگ کالا و قطعات صنعت نفت در منطقه حساس خاورمیانه از سوی دیگر شده است. در نهایت دستاوردهای این مدیریت با بررسی و شناسایی توانمندی‌های سازندگان و صنعت‌گران داخلی، ارزیابی اقتصادی و شناسایی اقلام قابل ساخت در داخل کشور و بومی‌سازی این اقلام، کنترل موجودی اثبات‌های اصلی و فرعی شرکت، نظارت بر سیستم‌های طبقهبندی و نگهداری کالا به صورت استاندارد، انجام تمام امور تشریفات مناقصه‌های داخلی، تهیه و تنظیم قراردادها و سفارشات خرید از سازندگان و تأمین‌کنندگان، نظارت و بازارسی فنی بر ساخت اقلام، انجام امور مربوط به بداخل ها، این، و بال، و انجام امور بیمه محقق شده است.



اهم وظایف مدیریت کالا

- بررسی، شناسایی و ارزیابی توانمندی‌های سازندگان داخلی در راستای دستیابی به خودکفایی و حمایت از صنایع داخلی
- انجام سفارش‌های خرید کالا از داخل و خارج کشور جهت تأمین و تضمین استمرار عملیات شرکت و اجرای طرح‌ها و پروژه‌ها در بستر سامانه تدارکات الکترونیکی دولت
- گشایش اعتبار اسنادی، حمل و نقل، ترجیح کالا از گمرک، نظارت بر سیستم‌های طبقه‌بندی و نگهداشت کالا به صورت استاندارد و همانگی روش‌های تدارکات کالا در سطح شرکت
- کنترل کیفی، بازرگانی فنی و نظارت بر ساخت کالاهای مورد نیاز توسط سازندگان داخلی
- عملیات ابزارداری، سفارشات، کنترل موجودی و کالای مازاد و برقراری سیستم اطلاعات جامع موجودی ابزارها
- بازرگانی و کنترل موجودی ابزارهای اصلی و فرعی شرکت در مراکز و مناطق تابعه

اداره مهندسی توسعه ساخت و منابع کالا به عنوان بازوی مدیریت کالا، نیازهای مربوط به مناطق عملیاتی انتقال نفت را با کیفیت و قیمت مناسب در کوتاه‌ترین زمان ممکن تأمین نموده و در این راستا منافع ذی‌نفعان نیز فراموش نخواهد شد واحدهای اداره مهندسی توسعه ساخت و منابع کالا شامل: ۱- مهندسی ساخت و تعمیرات -۲- بررسی منابع -۳- خدمات فنی و کنترل کیفی کالا؛ با هدف ساخت و خودکفایی و پشتیبانی فنی در تأمین کالا، تجهیزات و خدمات به عنوان بخش فنی و مهندسی مدیریت کالا فعالیت می‌نمایند. این اداره با بهره‌گیری از خدمات کارشناسان شاخه‌های متعدد فنی و مهندسی شامل مکانیک، برق، ابزار دقیق و مخابرات و شیمی در زمینه شناسایی منابع، ساخت و تعمیرات و همچنین کنترل کیفی بازرگانی خرید، ابزار دقیق و مخابرات و شیمی در زمینه شناسایی منابع، ساخت و تعمیرات، با رویکرد و خطا مشی خودکفایی و به کارگیری شرکت‌های داخلی با حصول اطمینان از استمرار بدون وقفه عملیات انتقال نفت و فرآورده‌های نفتی انجام وظیفه می‌نماید.

واحد بررسی منابع این اداره با هدف معرفی شرکتها و بالاخص سازندگان داخلی از طریق فهرست AVL صنعت نفت در حوزه‌های مختلف فنی، به منظور تخصیص منابع مورد تأیید برای تمامی نیازهای ساخت، خرید، تعمیرات و همچنین نیازهای درخصوص اقسام مصرفی مورد نیاز واحدهای عملیاتی شرکت فعالیت می‌نماید. لذا شرکت‌هایی که تمایل به همکاری دارند می‌بایست به آدرس AVLIOIV.R مراجعه و نسبت به ثبت نام اقدام نمایند تا پس از انجام مراحل ارزیابی و قرارگرفتن در فهرست AVL صنعت نفت از خدمات آنها در مناقصات مرتبط استفاده گردد.



دستاوردهای حوزه ساخت داخل

- توانمندسازی فناوری و تولید داخل انواع اقلام مکانیکی، برقی، ابزار دقیقی و کنترلی و انواع مواد شیمیایی به تعداد ۲۵۰۰ شماره طبقه‌بندی
- تعمیرات اساسی ماشین آلات دور و ساخت قطعات یدکی آنها
- کارآفرینی، ایجاد اشتغال و ارزش افزوده
- جلوگیری از خروج ارز و تولید ثروت
- انتقال تکنولوژی ساخت به داخل کشور و بومی‌سازی دانش فنی
- انواع تجهیزات برقی، درایور دور متغیری، توربو شارژر، اکچویتورهای الکتروهیدرولیکی و الکتریکی، کنترل ولو و پنل‌های PLC



بخش مهندسی مکانیک

پروژه‌های انجام شده توسط سازندگان داخلی

- Ruston TA-TB Centaur/Saturn/Taurus / (PGTΔ) NUOVO PIGNONE / Sulzer SV
- ساخت انواع قطعات توربین‌های گازی محور کمپرسور، پره‌های ثابت و متحرک، بیرینگ، تراست پد، لایبرنست سیل و ...
 - SOLAR نظری: محور کمپرسور، پره‌های ثابت و متحرک، بیرینگ، تراست پد، لایبرنست سیل و ...
 - ساخت قطعات سیستم‌های سوخت و رونعن توربین‌های گازی
 - ساخت انواع پمپ‌های کامل و قطعات آنها شامل: محور، پروانه، بیرینگ، مکانیکال سیل و ...
 - تعمیر و تکمیل سه دستگاه شناسی توربین گازی سولار سنتار برای اولین بار در داخل کشور
 - اتمام مراحل تعمیرات دو دستگاه توربین سولار ساترن و نصب و بهره برداری از این دو دستگاه در منطقه غرب
 - اتمام مراحل تعمیرات ۸ دستگاه محورهای توربین راستون TB ۵۰۰۰-
 - تعمیرات اساسی پنج دستگاه اقلام توربین TA Ruston
 - اتمام مراحل تعمیرات چهار دستگاه توربین گازی تایفون مدل SGT100 برای اولین بار در داخل کشور
 - اتمام مراحل تعمیرات چهار دستگاه توربین گازی سولار تاروس Solar Taurus برای اولین بار در داخل کشور

پروژهای در دست اقدام

- ساخت قطعات و اجزای جانی و همچنین اقلام مورد نیاز تعمیرات اساسی توربین‌های تحت بهره برداری
- ساخت قطعات و اجزای تشکیل‌دهنده سیستم‌های سوخترسانی و روغن کاری توربین‌های گازی
- تعمیرات اساسی دستگاه محور Ruston TA ۳، دستگاه روتور SULZER SV ۴، دستگاه Centaur ۱، دستگاه Mars ۲ و دستگاه اقلام توربین Ruston TA شامل پاورتوربین روتور و کمپرسور توربین روتور استانو ۵V
- تعمیرات اساسی یک دستگاه توربین کامل راستون TB شامل پاورتوربین روتور و استانو و کمپرسور توربین روتور
- ساخت کامل محور GGT توربین گازی سولز ۵V
- برnamدزی برای تعمیرات اساسی دستگاه Solar Centaur ۱، دستگاه سولار ساترن ۵، دستگاه توربین گازی سولار Taurus ۵ دستگاه توربین گازی تاپون مدل SGT ۱۰۰

بخش مهندسی الکترونیک و بازار دقیق و برق

- بروژهای انجام شده توسعه سازندگان داخلی
- ساخت قطعات ابرآردیق سیستمهای کنترل، لرزش، سوخت و روغن کاری توربین‌های گازی، شامل: انواع تابلوهای کنترل PLC، بردهای الکترونیکی، سرو اکچوتور، سنسر، RTD، جرقه زن، اسکر شعله، ترمومویل، توربو شارژر، نشان دهندهای فشار و دما،...
 - تعمیر استارت‌رهای برقی توربین راستون و توربو شارژر، تعمیر الکتروموتور ۶KV ضد انفجار
 - ساخت اقلام ابراز دقیق توربین های گازی نوبینون (PGT۵) NUOVO PIGNONE و راستون Ruston و سولار Solar
 - ساخت درایو دور مغناطیسی برای کنترل دور موثر القایی ۱۲۰۰ کیلووات
 - ساخت کنترل ولو کامل ۱۲۰ کلاس ۳۰۰
 - ساخت اج惆پونهای الکتریکی و الکتروهیدرولیکی

پروژهای در دست اقدام

- ساخت تجهیزات و اجزای تشکیل‌دهنده برقو و ابزار دقیقی استگاههای انتقال
- ساخت تجهیزات و اجزای تشکیل‌دهنده سیستم‌های کنترل، لرزش، سوخترسانی و روغن کاری انواع توربین‌های گازی تحت بهره برداری
- ساخت کارت الکترونیکی مربوط به فلوریمترها
- ساخت کارت DC استارت‌رهای برقی Ruston رستون
- ساخت ترمومویل و نشان دهنده دما و فشر (Temp and Pressure Gauge)
- ساخت Safety Relief Valve
- ساخت Level Gauge
- ساخت Switch Detector Comp
- ساخت دستگاه کنترل Diesel زنترور و سیستم لرز سنج



بخش مواد شیمیایی و مهندسی مواد

- برنامه‌ریزی ساخت مواد روان کننده (Drag Reducing Agent) با هدف افزایش حمل مواد نفتی در خطوط لوله
- ساخت آندهای سیلیکونی
- ساخت پمپ تزریق مواد روان کننده
- ساخت پیگ و کب تمیز کننده لوله جهت استفاده در خطوط ۸ تا ۳۲ اینچ
- ساخت مواد شستشوی تیغه‌های توربین
- ساخت مواد ضد خوردگی تزریقی به خطوط لوله جهت جلوگیری از خوردگی لوله‌ها
- ساخت دستگاه آب مطریگری



فرصت‌های همکاری برای سازندگان داخلی

مدیریت کالای شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران علاوه بر دستاوردهای ذکر شده، در زمینه بهره برداری از توانمندی‌های فنی برای ساخت و تعمیر قطعات، تجهیزات و ماشین‌آلات مورد نیاز و با توجه به تنوع قالب ملاحظه تجهیزات مورد استفاده، فرصت‌های دیگری نیز برای حضور صنعت‌گران در این زمینه فراهم نموده که به شرح ذیل می‌باشد.



فرصت‌های همکاری برای سازندگان داخلی در بخش مهندسی مکانیک

- تعمیرات اساسی انواع توربین‌های گازی Solar Centaur/Satum/Taurus، زیمنس ۱۰۰ SGT .
- تایفون، نوبینون، NUOVO PIGNONE و SULZER SV (PGT۵) به صورت کامل و به صورت بخش‌های مجزا شامل محورها و استیتور
- ساخت و تولید سه دستگاه توربومپ با ظرفیت ۱۰ مگاوات
- ساخت و تولید ۷۶ مدل GGT توربینهای گازی سولز مدل ۷۶
- تعمیر و بازسازی قطعات لاغ توربین
- ساخت بلیدهای کمپرسور و سکمتهای توربین‌های گازی
- ساخت پمپ‌های اصلی و کمکی انتقال نفت از نوع گیری از مرکز
- ساخت دستگاه عیوبیاب هوشمند برای خطوط لوله Intelligent Pigs ، Geo Pigs, Scraper & Caliper Pigs
- ساخت شیرآلات به خصوص شیرهای توبی و اطمینان
- ساخت قطعات کامل سیستم‌های استارت سوخت، روغن کاری توربینهای گازی
- ساخت قطعات بدک توربین‌ها (عده قطعات قسمت داغ توربین)
- ساخت و تعمیر تجهیزات هیدرومتر، هیدروپمپ و پمپ سوخت انواع توربین

- نشانگر مسیر بیگ (Pig Passage Indicator) و آشکارساز اختلاط فراورده‌های نفتی در خطوط لوله (Pipeline Interface Detector)
- نمودارهای اندازه‌گیری (Gauge) حرارت، فشار و غیره
- ساخت عملکر شیرآلات صنعتی (Actuator) از نوع برقی
- طراحی و ساخت سیستم کنترل دور انواع الکتروموتور
- طراحی و ساخت الکتروموتورهای ضد انفجار و انواع ترانسفورماتور
- ساخت انواع تابلوهای برق، باتری شارژها و اینورترهای صنعتی
- ساخت انواع درایوهای دور مغناطیسی و مولد برق خورشیدی
- ساخت و تعمیر انواع استارت‌رهای برقی و هیدرولیکی توربین

فرصت‌های همکاری برای سازندگان داخلی دربخش مواد شیمیایی و مهندسی مواد

- انواع تجهیزات آزمایشگاهی از قبیل دستگاه آنالیز بنزین، نفت و گاز
- مواد ضد خوردگی، مواد شستشوی تیغه‌های توربین
- و انواع روان‌کننده‌ها از قبیل DRA



۲۶



فرصت‌های همکاری برای سازندگان داخلی دربخش های مهندسی

برق و ابزار دقیق

- ساخت انواع ترانسمیت‌های فشار و دما
- ساخت باطری نیکل کادمیوم
- تمیر و بازسازی MOOG Servo Actuator توربین‌های نوپینیون و سولار سنتار
- ساخت سیستمهای کنترل Z BOX توربینهای سولار
- ساخت انواع سنسورهای صنعتی از قبیل RTD، ترموموپل، لرزش سنج، فتوسل و انواع سوئیچ‌های سطح، فشار، جریان ضد انفجار
- سیستم نمایش و ضبط پوشش لوله‌های زیرزمینی (Underground Pipeline Coating Monitor)
- سیستم‌های مانیتورینگ و کنترل حرارت
- سیستم Prove و Water Draw برای میترینگ
- ساخت انواع شیرآلات کنترل جریان خطوط از نوع الکتروهیدرولیک و شیرهای سولنوئیدی و شیرهای کنترل فشار و دما
- طراحی و بیاده سازی سیستم کنترل و جمع آوری داده‌ها (SCADA) و همچنین سیستم کنترل PLC توربین‌ها و الکتروپمپ‌ها
- طراحی و ساخت سیستم‌های میترینگ از قبیل فلومترها و سطح سنج‌های مافوق صوت، پیمانه ای و توربینی
- قطعات سیستم سوخت توربین شامل جرقه زن (Burner) و مشعل (Igniter)

۲۵



پژوهش و فناوری

واحد پژوهش و فناوری شرکت خلقطه لوله و مخابرات نفت ایران از نظر ساختاری زیر نظر مدیرعامل شرکت فعالیت می‌کند. بررسی، تایید و تصویب و نظارت عالیه بر اجرای طرح‌های پژوهشی، تصویب نتایج حاصله و بکارگیری آن‌ها در سطح شرکت بر عهده شورای پژوهش و فناوری قرار دارد. همچنین این شورا مرجعی برای نظارت بر حسن اجرای دستورالعمل‌ها و قوانین تدوین شده در حوزه پژوهش و فناوری است.

نظامنامه جدید پژوهش، فناوری و تجاری‌سازی وزارت نفت

این نظامنامه با رویکرد توسعه درونزا و بروننگر و با هدف ارتقای توانمندی فناورانه و ایجاد همانه‌گاهی‌ای لازم میان بازیگران پژوهش و فناوری وزارت نفت تدوین و ابلاغ شده است. به منظور دستیابی به این اهداف، با تدوین نقشه راه فناوری، فرآیندهای تولید نمونه پایلوت، نیمه‌صنعتی و تجاری سازی محصول و فرآیند استفاده از پستر قراردادهای عملیاتی جهت توسعه فناوری (تحت عنوان پیوست فناوری) و نیز فرآیند تعریف پروژه برای حل مسائل و چالش‌های جاری پژوهشی و فناورانه صنعت نفت، تبیین گردیده است. این نظامنامه به دنبال تحقق اهداف حل مسائل و چالش‌های پژوهشی و فناورانه جاری صنعت نفت در سطوح مختلف، توسعه و تجاری‌سازی فناوری‌های راهبردی صنعت نفت در پست زیست بوم و ارتقای توانمندی شرکت‌های عملیاتی، دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی در سطوح مختلف می‌باشد.

واحد پژوهش و فناوری این شرکت در چارچوب فرآیندهای تدوین شده و با تغییری فرآیند بر نقش تحقیقات کاربردی در ارتقای کیفیت و کیمیت عملیات نقل و انتقال مواد نفتی در کشور، ضمن بررسی آخرین دستاوردهای علمی و فناوری روز، مسوولیت بررسی و شناخت نیازها و اولویت‌های پژوهشی و فناورانه شرکت حول محورهای تعیین شده در حوزه‌های فنی/منابع انسانی را بر عهده دارد.



پژوهش‌های تحقیقاتی اجرا شده

- انتگراسیون انرژی در مراکز انتقال نفت خط لوله نفت خام مارون/اصفهان برخی از پژوهش‌های تحقیقاتی اجرا شده در این واحد عبارتند از:
- ارائه فرمولاسیون مواد بازارشده خودگی با هدف افزایش کارایی و کاهش ذرّ مصرف (پژوهه پژوهشی فنی برتر در سطح وزارت نفت در ششمین چشواره پژوهش و فناوری در سال ۱۳۹۳)
- تبدیل انرژی هدر رفته در ایستگاه‌های فشارشکن به انرژی الکتریکی (احراز رتبه سوم پژوهه پژوهشی برتر در سطح شرکت ملی پالایش و تجهیزات اصلی دوراً با استفاده از تکنیک آنالیز ارتعاشات در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران)
- بررسی اثر پدیده فرونشست زمین و امکان‌سنجی مطالعات خطر زمین لرزه بر لوله‌های انتقال نفت جنوب تهران
- ارتقای سیستم پایش وضعیت و عیوب‌یابی برای مجموعه سه الکتروپمپ شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران
- بهبود بهره‌وری و مدیریت برنامه‌بازی سامانه حفاظت کاتدی خطوط لوله با طراحی سیستم اتوماتیک جمع‌آوری اطلاعات، ذخیره‌سازی و انتقال اطلاعات سیستم حفاظت کاتدی
- عیوب‌یابی مخازن نگهداری با استفاده از روش آزمون غیرمخرب آکوستیک میشن
- شناسایی و ارزیابی خطرات HSE بهره‌مندی شرکت خطوط لوله و مخابرات منطقه تهران با روش آکوستیک امیشن

پژوهش‌های تحقیقاتی در دست اجرا

طراحی و نصب دو دستگاه کوپلینگ هیدرولاستاتیک با خلوفیت انتقال توان
متغیر در مرکز انتقال نفت ری/شاھروود

- قرارداد تولید بار اول «پایش فیزیکی کریدور خط لوله انتقال نفت با استفاده از فیبر نوری بر پایه حسگر صوت و لرزش (DAS) در بخشی از مسیر خط لوله

بندر عباس به رفتارجان»

- قرارداد تولید بار اول «پایش و حفاظت فیزیکی خط لوله فراورده نایین به بزد با استفاده از سنسورهای مبتنی بر فیبر نوری»

پژوهش‌های تحقیقاتی در مرحله تصویب‌خواهی

- ارزیابی چرخه حیات (LCA) در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران
- بررسی اثر پدیده فرونشت زمین بر خطوط لوله، مرکز انتقال نفت و تأثیسات مرتبط و ارائه راهکار جهت مقاومسازی آنها

● پیاده‌سازی و استقرار سیستم مدیریت بازرگانی بر مبنای رسک (RBI)

- بررسی طراحی و اجرای روش‌های نوین لایرسی مخازن نفتی، بازیافت و امحای لجن‌های هیدرولیکنی حاصل از لایرسی با رویکرد اقتصاد چرخشی،

بومی‌سازی، افزایش امنی و حفظ محیط زیست

- پایش وضعیت، کنترل، نگهداری و تعمیرات هوشمند (DRA)
- بومی‌سازی تولید مواد اولیه پلیمر روان کننده (DRA)

استفاده از ظرفیت کارگروه ساخت بار اول معاونت علمی و

فناوری ریاست‌جمهوری

به منظور استفاده از ظرفیت‌های علمی، فنی شرکت‌های دانش پیمان توامند،
پیگیری مراحل تصویب‌خواهی موضوع پژوهه زیر از کارگروه ساخت بار اول

معاونت علمی و فناوری ریاست‌جمهوری در دست اقدام می‌پاشد.

● خدمات پیگرانی هوشمند برای بازرگانی خطوط لوله ۱۰ اینچ



پایان‌نامه‌های تحقیقاتی تکمیلی مورد حمایت

براساس دستورالعمل‌های موجود، تاکنون از ۷۷ پایان‌نامه تحقیقاتی تکمیلی در مقاطع کارشناسی ارشد و دکترا با موضوعات مرتبط با فعالیت‌های شرکت و با رعایت فرآیند تصویب‌خواهی مربوطه، حمایت به عمل آمده است.

نقشه راه توسعه فناوری اولویت‌دار شرکت

پیوی لبلغ سند تلفیقی برنامه راهبردی توسعه فناوری وزارت نفت از سوی مقام عالی وزارت و در راستای تدوین نقشه راه توسعه فناوری‌های اولویت‌دار وزارت نفت، پس از انجام بررسی‌های لازم فهرست اولویت‌های فناورانه شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران تهیه و جهت انجام مراحل تصویب‌خواهی برای شرکت اصلی ارسال گردیده است.

مخاطرات زمین (فرونشتست زمین)

این واحد همکاری و تعامل لازم با سازمان نقشه‌برداری کشور و مناطق دوزاره گانه عملیاتی در راستای تهیه نقشه‌ها و گزارشات فرونشت استانی و منطقه‌ای نموده است. همچنین نسبت به پیگیری و اجرای دوره‌های آموزشی فرونشتست در سه سطح مدیریتی، عمومی و تخصصی اقدام گردیده است.

پژوهش‌های منابع انسانی

همکاری با واحد پژوهش‌های منابع انسانی و تحول اداری شرکت ملی پالایش و پخش در راستای پیگیری و اجرای طرح‌های پژوهشی و مطالعاتی ذیل:

- سنجش فرهنگ سازمانی، تدوین فرسته‌های بهبود و طراحی ستاریوهای توسعه فرهنگ سازمانی (سه دوره)
- سنجش رضایت شغلی
- سنجش ارزش‌های اختصاصی صنعت نفت
- سنجش نگرش‌های شغلی کارکنان صنعت نفت

HSED

خط مشی ایمنی، بهداشت صنعتی، محیط زیست، پدافند غیرعامل و مدیریت بحران

از اولویت‌های مهم شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران حفظ و ارتقای سطح سلامت و ایمنی سرمایه‌های انسانی، جلوگیری از ایجاد خسارت به تجهیزات و به وجود آمدن وقفه در فرآیند عملیاتی شرکت، بالا بردن فرهنگ HSED، از طریق آموزش‌های سمعی و بصری، جاری‌سازی دستورالعمل‌ها... می‌باشد. دستیابی به این اهداف از طریق ایجاد محیطی ایمن که در آن تمامی عوامل بالقوه آسیب‌رسان، شناسایی، ارزیابی، حذف و یا کنترل شوند، تضمین می‌گردد. بر این اساس، تمامی مدیران، سرپرستان و کارکنان شرکت در رابطه با استقرار، توسعه و بهبود مستمر نظام مدیریت HSE مسئول هستند.

آرمان ما

حفظ و ارتقای سطح ایمنی و سلامت سرمایه‌های مادی و معنوی سازمان، به حداقل رساندن میزان بروز حوادث، کاهش آثار سوء‌زیست محیطی و کاهش میزان آسیبهای ناشی از بلایای طبیعی و غیرطبیعی

تعهدات ما

- در اولویت قراردادن نظام مدیریت HSED در همه فعالیتها
- نظرات اعلیه بر حسن انجام کلیه فعالیتها به منظور افزایش سطح HSED با توجه به توسعه صنعتی
- رعایت کامل قوانین و مقررات ملی و بین‌المللی HSED
- حمایت همه‌جانبه و تخصیص منابع انسانی، سازمانی و مالی مورد نیاز HSED
- بهبود مستمر خط مشی‌ها، روش‌ها و برنامه‌های نظام مدیریت HSED از طریق ارزیابی عملکرد و حرکت در راستای توسعه پایدار
- ارائه آموزش‌های مستمر در راستای ارتقای سطح فرهنگ HSED به منظور تامین سلامت نیروی انسانی، نهادینه کردن رفتارهای ایمن و تقلیل آثار سوء‌زیست محیطی و پیامد بحران‌های طبیعی و غیرطبیعی
- شناسایی و تشویق افراد و عملکردهای موثر در توسعه و بهبود نظام مدیریت HSED
- بهره‌گیری از خدمات نیروهای متخصص HSED و حمایت از تحقیقات علمی و عملی
- ایجاد فضای ارتباطی مفید و سازنده در حوزه HSED بین مدیران و کارکنان
- بهبود مستمر فرآیند شناسایی، ارزیابی، حذف و یا کنترل موثر خطرات در شرایط عادی، تغییر و بحران
- استفاده از فن اطلاعات به منظور کنترل مستندات، سهولت دسترسی به اطلاعات و شفافیت در گزارش‌دهی
- استفاده بهینه از انرژی و منابع و به حداقل رساندن ضایعات
- مجموعه فعالیت‌هایی که موجب مقاوم‌سازی، افزایش بازدارندگی، کاهش آسیب‌پذیری، تداوم فعالیت‌های ضروری، ارتقای پایداری ملی و تسهیل مدیریت بحران در مقابل تهدیدات می‌گردد.



اهم فعالیت های واحد ایمنی و آتش نشانی

شروع تهیه نقشه طبقه بندی نواحی خطر Hazardous Area Classification مناطق ۱۲ گانه توسط

- داشتگاه صنعت نفت
- تشکیل کارگروه فنی و راهبردی جهت مطالعات مدیریت ایمنی فرایند(PSM)
- آموزش تخصصی المان های PSM جهت اعضا کارگروه
- تعیین منطقه شمال و تهران به عنوان پایلوت مطالعات ارزیابی شکاف
- تعیین مرکز انتقال نفت ساری و شهید چمران به عنوان پایلوت جهت تهیه نقشه نواحی خطر
- پیگیری استقرار و بهبود مستمر در وضعیت سیستم HSE مطابق فرمت بومی سازی شده HSE
- تهیه چک لیست های بازدید ایمنی از استگاه های آتش نشانی، پمپ خانه ها، ماشین آتش نشانی و ...
- هماهنگی و برگزاری مانور مشترک با شرکت ها و ادارات برون سازمانی
- نهایی نمونه بومی سازی دستورالعمل صدور پروانه های کار شرکت ملی پالایش و پخش
- به روزرسانی و بازنگری در شناسائی خطرات و ارزیابی ریسک های ایمنی مناطق تابعه
- برنامه ریزی و پیگیری نصب سیستم های اطفای حریق فوم دوز برای مخازن
- اجام آموزش های تخصصی اصول ایمنی و آتش نشانی برای روسا و مسئولین مراکز انتقال نفت
- برنامه ریزی و پیگیری نصب سیستم های اعلان و اطفای حریق اماکن صنعتی و غیرصنعتی
- بررسی و خرید تجهیزات ایمنی و آتش نشانی مورد نیاز و ارسال به مناطق دوازده گانه
- تشکیل تیم واکنش در شرایط اضطراری و برگزاری تمرینات تخصصی در مناطق دوازده گانه
- تجزیه و تحلیل و بررسی رویدادها و تقویه و تدوین درس آموزی از حوادث (lesson learnt) جهت به اشتراک گذاری نتایج در مناطق دوازده گانه
- بومی سازی ابلاغیه مقام عالی وزارت نفت در خصوص HSE پیمانکاران
- بهروزرسانی و راهنمایی شبکه آب آتش نشانی مراکز انتقال نفت و تاسیسات مناطق دوازده گانه
- پیگیری خرید ۲۶ دستگاه کامیون آتش نشانی جهت مناطق دوازده گانه
- برنامه ریزی و اجام مانورهای ایمنی و آتش نشانی در سطح مناطق با همکاری مناطق معین



اهم فعالیت های واحد محیط زیست

- جمع آوری و تجزیه و تحلیل آمارهای زیست محیطی و تهیه گزارش های عملکرد محیط زیست
- مدیریت پسماندهای شرکت بر اساس دستورالعمل های مدیریت پسماند و قانون مدیریت پسماند
- استقرار نظام مدیریت سبز
- احداث سایت پاکسازی خاکهای آلوده در مرکز انتقال نفت علی آباد
- پاکسازی خاکهای آلوده در مرکز انتقال نفت مارون ۷ به روش بایوپابل
- پاکسازی خاکهای آلوده در منطقه تهران به روش لندفارمینگ و بایو کمپوست
- پاکسازی خاک های آلوده دبو شده در سایت پاکسازی نکا
- احداث سایت پاکسازی خاک آلوده در شاهرو
- اجرای پروژه LCA در منطقه اصفهان
- نظارت بر اندازه گیری و پایش آلاینده های زیست محیطی
- نظارت بر توسعه و گسترش فضای سبز به میزان حداقل ۴٪ از فضای صنعتی
- نظارت بر ساخت و امکان سنجی احداث سایتهای پاکسازی خاک آلوده
- نظارت بر ساخت و امکان سنجی احداث سیستم های تصفیه پساب بهداشتی
- بررسی گزارشات ارزیابی اثرات زیست محیطی پروژه ها
- شناسایی جنبه های زیست محیطی و ارزیابی ریسک های مخاطرات زیست محیطی
- بررسی، نظارت و پیگیری انجام پروژه های پاکسازی آبه های زیرزمینی
- بررسی و نظارت بر بهره برداری سامانه های تصفیه افضل بهداشتی
- تعامل با سازمان محیط زیست در راستای اجرای ارامات سازمان محیط زیست
- انجام مأموریت های زیست محیطی با همکاری ارگان ها و سازمان ها
- تعیین نیازهای تحقیقاتی و پژوهش و توسعه به منظور اجرای نمودن طرح های مطالعاتی زیست محیطی
- شرکت در عملیات های قطع و وصل و تغییر و تحول شرکت در جلسات / کمیته های تخصصی زیست محیطی (درون و برونز سازمانی)
- توسعه سامانه بازیافت پسماندهای نفتی به روش پیرویز پیشرفته توسط شرکت های دانش بنیان
- پاکسازی خاک های آلوده به مواد نفتی به روش های زیستی (bioremediation)

اهم فعالیت های واحد بهداشت صنعتی

- پیگیری ساخت و نظارت بر بهره برداری حوضچه تبخیر در مراکز انتقال به منظور مدیریت پساب های صنعتی
- نصب و راه اندازی سیستم تصفیه پساب بهداشتی و استفاده از آب برگشتی چهت آبیاری فضای سبز
- همکاری با داشتگاه ها و مراکز تحقیقاتی در حوزه مطالعات زیست محیطی
- ممیزی زیست محیطی مناطق دوازده گانه
- مدیریت حوادث زیست محیطی و ریزش های نفتی
- برگزاری دوره مقابله با آلودگی نفتی و واکنش در شرایط اضطراری
- استفاده از شبکه آبیاری قطراه ای چهت آبیاری فضای سبز
- مدیریت و بهیمه سازی مصرف انرژی در بخش های غیر صنعتی (نصب لامپ های کم مصرف، لامپ های LED، نصب آب گرم کن خورشیدی، استفاده از شیرهای اهتمی در سرویس های خانگی، سیستم BMS، سیستم فن تولتائیک)
- مجهر نمودن مناطق به تجهیزات جلوگیری از گسترش و جمع آوری آلودگی نفتی
- حصول اطمینان از سلامت و ایمنی مواد غذایی ورودی به آشپزخانه ها
- جمع آوری و بررسی گزارشات پیمانکاران به لحاظ رعایت الزامات و مقررات بهداشتی
- جمع آوری و بررسی آثارهای سهمه اه و سالیانه از مناطق تابعه و ارسال به ستداد پالایش و پختش
- مشارکت در بازنگری راهنمایها و دستورالعمل های ارسالی از شرکت ملی پالایش
- شناسایی، پایش و ارزیابی عوامل زیان آور محیط کار و تدوین برنامه اصلاحی و پختش
- جهت موارد غیر مجاز
- بازنگری شناسنخ های ارزیابی مأموریت های بهداشتی مراکز و تاسیسات تابعه
- نظارت بر اجرای اقدامات اصلاحی مورد نیاز چهت عوامل زیان آور محیط کار
- نظارت بر آماده کار بودن تجهیزات و مراکز فوریت های پزشکی موجود در مناطق تابعه
- به روزسازی شناسنخ های بهداشت صنعتی شرکت در سامانه بهداشت جامع وزارت نفت
- بدروز آوری دوره های آموزشی بهداشت صنعتی بر اساس نیازهای جاری سازمان مناطق دارای شیوع بیماری و رصد و پایش و ضعیت بیماران در سطح شرکت
- نظارت بر فرآیند معاینات شغلی کارکنان در ستداد و مناطق تابعه

اهم فعالیت های واحد مدیریت بحران و پدافند غیرعامل

- همچنین سایر اقدامات واحد پدافند غیرعامل و مدیریت بحران در سال ۱۴۰۳ جهت ارتقاء تابآوری و حفاظت از زیرساختها به منظور تداوم کارکرد خدمات کلیدی شرکت به شرح ذیل می باشد:
- اجرای دستورالعمل آماده باش دستگاه های بخش کشوری در برایر تهدیدات نظامی دشمن (ابلاغی کمیته دائمی پدافند غیرعامل کشور) و ابلاغ به مناطق موازدهگانه.
- برنامه ریزی جهت برگزاری مانورهای دوره ای مناطق در محورهای ۴ گانه (مانور ایمنی و آتش نشانی در مراکز و تاسیسات / مانور پدافند غیرعامل با محوریت حمله موشکی، خرابکاری، سرقت / مانور پدافند غیرعامل با محوریت حملات سایبری / مانور محیط زیستی و بهداشتی در مسیر خط و مراکز انتقال) و ابلاغ به مناطق موازدهگانه.
- بررسی ستاربوهای ارسالی از مناطق و تایید جهت برگزاری رزمایش ها.
- تجزیه تحلیل و ارزیابی گزارش های ارسالی مانورها جهت شناسایی نقاط ضعف و قوت.
- پیگیری و پایش جهت رفع نواقص و نقاط ضعف شناسایی شده در مانورها.
- پیگیری جهت تامین و تجهیز کانکس های مدیریت بحران در مناطق موازدهگانه.
- ایجاد پناهگاه های شرایط اضطراری در مراکزی که ظرفیت لازم جهت ایجاد پناهگاه را دارند. تعیین نقاط تجمع ایمن در مراکز فاقد ظرفیت ایجاد پناهگاه.
- برگزاری جلسات متعدد با نهادهای امنیتی و امدادی بر بن سازمانی جهت همکاری در شرایط بحران.
- تشریک مسامی با صنایع همچوar جهت مدیریت شرایط اضطراری.
- مقامات سازی خطوط لوله و تاسیسات جهت افزایش تاب آوری مراکز انتقال نفت.
- اجرای پروژه های حفاظت الکترونیک در مراکز انتقال نفت و تاسیسات جهت ایش مدارم و جلوگیری از اقدامات خرابکارانه.
- اجرای پروژه دیوارکشی اطراف مراکز انتقال نفت و تاسیسات جهت حفاظت از زیرساخت ها.
- سطح بندی مراکز انتقال نفت (حیاتی/ حساس/ مهم) براساس الزامات پدافندی جهت اجرای اقدامات ضروری جهت حفاظت از زیرساخت ها و افزایش تداوم کارکرد.

HSE اهم فعالیت های واحد آموزش

- برنامه ریزی و برگزاری دوره های آموزش تخصصی HSE توسط اساتید داخلی شرکت
- به روزسازی یانک اطلاعاتی اساتید در حوزه HSE
- به روزسازی موسسات آموزشی در حوزه HSE
- انجام نیازمندی های آموزشی HSE
- برنامه ریزی و برگزاری آموزش HSE برای پیمانکاران و مشاوران پروژه ها پیرو ابلاغیه مقام عالی وزارت نفت
- برنامه ریزی و حضور در همایش ها و سمینار های تخصصی HSE

- سال ۱۴۰۳، با عنایت به عملیات پیروزمندانه و عده صادق ۲ و حملات گسترده و مقترن ایه سپاه پاسداران انقلاب اسلامی به موضع رژیم غاصب صهیونیستی، با توجه به اختلال انجام اقدامات تلافی جویانه این رژیم علیه تاسیسات و اینیه صنعت نفت کشور، دستورالعمل های اطمینان از آمادگی سامانه های امداد و درمان و اطفاء حریق در زیر ساخت ها.
- ارتقاء ضریب خود تأمینی در برابر حملات اینذی احتمالی به ویژه حملات سایبری به سامانه ها و تأسیسات دستگاه های خدمات دهنده ...
 - عملیاتی نمودن تیم های واکنش در شرایط اضطراری و حصول اطمینان از آمادگی سامانه های امداد و درمان و اطفاء حریق در گزارش اقدامات درخصوص آماده باش های ابلاغی به شرح ذیل انجام شد:
 - تشکیل جلسه های مستمر کمیته بحران در ستاد و مناطق عملیاتی.
 - آماده بودن نیروهای ستادی و اجرایی در قالب مرکز فرماندهی.
 - طراحی و اجرای گشت خفاظتی در اماکن، تأسیسات و محیط پیرامونی بتویژه زیرساخت های حیاتی به منظور شناسایی و پیشگیری از هرگونه تحرك مشکوک و خرابکارانه احتمالی.
 - تشدید رصد مداوم جهت ثبت، پایش و کنترل کلیه سامانه ها در تعامل با مدیریتهای ذیربط.
 - حضور تمامی پرسنل حراست و ایمنی آتش نشانی و عملیاتی در مراکز انتقال نفت در مراکز و تاسیسات.
 - رصد و مانیتورینگ دقیق و مستمر داخلی و پیرامونی اماکن مرکزی و ایمنی.
 - هماهنگی و همکاری با نهادهای امدادی، امنیتی و انتظامی.





شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران
روابط عمومی

شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران

www.ioptc.ir

آدرس: تهران، خیابان سپهبد قرني، شماره ۱۸۸

تلفن روابط عمومی: ۰۶۱۶۳۰۰۶۰-۱