وزیر نفت، فعالیت‌های بنیادی در حوزه پژوهش و فن‌آوری را مورد تاکید قرار داد

ضرورت نگاه ویژه به خودکفایی در صنعت نفت

وزیر نفت با تاکید بر این که برای رسیدن به خودکفایی کامل در صنعت نفت، انجام فعالیت‌های بنیادی در حوزه پژوهش و فن‌آوری ضروری است، گفت: نتایج فعالیت‌های پژوهشی در صنعت نفت باید کاربردی شود.

به گزارش خبرنگار مشعل، مهندس قاسمی در جشنواره پژوهش و فن‌آوری صنعت نفت با اشاره به این که این صنعت نیازمند تحولی اساسی و بنیادی برای دستیابی به خودکفایی کامل است، افزود: با توجه به منابع سرشار هیدروکربنی، نیروی انسانی توانمند، دانشگاه‌های متعدد و مراکز علمی که از بلوغ کاملی برای کمک به صنعت نفت برخوردارند، دستیابی به این خودکفایی نباید مدت زیادی به طول انجامد.

وی با تاکید بر نیاز ضروری صنعت نفت به فن‌آوری، به انجام قطب‌بندی، خوشه‌بندی و فعالیت‌های پژوهشی و فن‌آوری در معاونت پژوهش و فن‌آوری وزارت نفت اشاره کرد و گفت: برای رسیدن به خودکفایی کامل، نیازمند انجام فعالیت‌های بنیادی در حوزه پژوهش و فن‌آوری هستیم.

وزیر نفت با اشاره به امضای توافقنامه‌های پژوهشی در این مراسم، همچنین توافق‌های صورت گرفته با دانشگاه‌های مختلف در ماه‌های گذشته برای کاربردی کردن پژوهش و فن‌آوری در صنعت نفت، تصریح کرد: امیدواریم براساس این توافقنامه‌ها به حد بسیار خوبی از نمونه‌سازی و تجاری‌سازی دست یابیم.

وزیر نفت در ادامه با اشاره به ضرورت توجه به بحث ازدیاد برداشت به عنوان یکی از مسائل مهم پیش روی صنعت نفت، از امضای موافقتنامه‌هایی با مراکز علمی و دانشگاه‌های مختلف در این باره خبر داد و گفت: هم‌اکنون با وجود ذخایر زیاد در کشور، ضریب برداشت پایین است که باید با بهره‌گیری از توانمندی‌های دانشگاه‌های متعدد، مراکز پژوهشی و موسسات علمی در کشور، میزان ضریب برداشت از مخازن ارتقا یابد.

به گفته وی، باید در زمانی نه چندان طولانی، تغییراتی محسوس در موضوع ازدیاد برداشت ایجاد کنیم. مهندس قاسمی با تاکید بر توجه به کیفیت محصول در صنایع پایین‌دستی و تولید محصولات با ارزش افزوده بالا به عنوان یکی دیگر از مواردی که پژوهش و فن‌آوری در آن نقشی تاثیرگذار دارد، خاطرنشان کرد: هم‌اکنون اقدام‌های مطلوبی در این زمینه در صنعت نفت آغاز شده و امیدواریم در گام‌های بعدی به خودکفایی در این صنعت عظیم دست یابیم.

مهندس قاسمی همچنین در حاشیه این مراسم در جمع خبرنگاران با اشاره به وجود مشکلات و محدودیت‌هایی برای فروش اوراق مشارکت، از انجام اقدام‌های لازم برای فروش اوراق سلف نفتی خبر داد و گفت: مذاکرات در مورد نرخ و نهایی شدن انتشار این اوراق با وزارت اقتصاد و بانک مرکزی در حال انجام است و به زودی اعلام خواهد شد.

وی با تاکید بر توجه ویژه صنعت نفت به فعالیت‌های بنیادی، به نگاه ویژه این صنعت برای دستیابی به خودکفایی کامل در زمینه ساخت تجهیزات داخل اشاره کرد و افزود: امیدواریم در زمانی کوتاه در این صنعت به خودکفایی کامل برسیم.

مهندس قاسمی در پاسخ به سوالی مبنی بر اقدام‌های وزارت نفت در مورد گازسوز کردن خودروها اظهار داشت: هم‌اکنون وزارت نفت با افتتاح بیش از ۲۰۰۰ جایگاه CNG، شرایطی مناسب را برای استفاده از گاز به عنوان سوختی ارزان‌تر و قابل دسترس‌تر برای خودروها مهیا کرده، اما گازسوز کردن خودروها جزو وظایف وزارت نفت نیست. وزیر نفت همچنین در پاسخ به پرسشی درباره طلب‌های نفتی ایران از هند، خاطرنشان کرد: ما از هند طلب چندانی نداریم و این کشور در حال پرداخت بدهی‌های خود است.

ادامه در صفحه ۱۰

با تشکیل کمیته عالی نظارت بر تحقق اهداف برنامه پنجم توسعه محقق شد:

برنامه پنجم توسعه وزارت نفت در یک قدمی اجرا

معاون برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت، از نهایی شدن آیین‌نامه‌ها و دستورعمل‌های اجرای برنامه پنجم توسعه در وزارت نفت و تشکیل کمیته عالی نظارت بر تحقق اهداف برنامه پنجم توسعه خبر داد و گفت: این آیین‌نامه به زودی تقدیم دولت می‌شود.

معاون برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت در گفت‌وگو با مشعل، با بیان این که وزارت نفت بر اساس ماده ۲۱۷ قانون برنامه پنجم توسعه موظف شد اهداف و برنامه‌های عملیاتی خود را در قالب بسته‌های اجرایی تدوین کند، گفت: این بسته‌ها برای ۴ شرکت اصلی در وزارت نفت تدوین شده و به زودی تقدیم دولت می‌شود.

محسن خجسته‌مهر تصریح کرد: با توجه به اهمیت برنامه پنجم توسعه و ضرورت اجرای این برنامه در وزارت نفت، به دستور مهندس قاسمی، وزیر نفت، معاون برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری به عنوان دبیر کمیته و مدیران عامل ۴ شرکت اصلی وزارت نفت به عنوان اعضای کمیته عالی نظارت بر تحقق اهداف صنعت نفت در برنامه پنجم توسعه منصوب شدند.

به گفته خجسته‌مهر، جلسه‌های این کمیته عالی زیر نظر مستقیم وزیر نفت، هر ۳ ماه یک بار تشکیل می‌شود و طی آن، روند اجرای قانون برنامه پنجم و گزارش عملکرد شرکت‌های اصلی زیرمجموعه در زمینه اجرای این قانون بررسی خواهد شد.

احکام اختصاصی وزارت نفت در برنامه پنجم توسعه

وی با بیان این که ۱۴ حکم اختصاصی در برنامه پنجم توسعه برای بخش نفت و گاز تدوین شده است، افزود: افزایش ظرفیت تولید نفت خام و گاز طبیعی، اکتشاف و بلوک‌های اکتشافی، احداث پالایشگاه‌های میعانات گازی ستاره خلیج فارس و پارس شیراز، حمایت از اجرای طرح‌های بنزین‌سازی و بهینه‌سازی، تکلیف به ایجاد ساختار اعمال حاکمیت در وزارت نفت (مدیریت، اکتشاف، توسعه و تولید)، ایجاد فضا و شرایط رقابتی و صدور مجوزهای اکتشاف، توسعه و تولید، برنامه جامع صیانت و ازدیاد برداشت از مخازن هیدروکربوری، تدوین طرح جامع بانکرینگ و حمایت از اجرای آن، اصلاح الگوی مصرف و بهینه‌سازی مصرف سوخت از جمله این حکم‌هاست.

خجسته‌مهر ادامه داد: توسعه صنایع میانی پتروشیمی و گسترش زنجیره ارزش صادراتی آن، گزارش مستمر عملکرد وزارت نفت، تدوین اهداف و برنامه‌های عملیاتی در قالب بسته‌های اجرایی و تدوین آیین‌نامه‌ها و دستورعمل‌های برنامه پنجم توسعه، از دیگر حکم‌های اختصاصی در برنامه پنجم توسعه در بخش نفت و گاز است.

معاون برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت، صدور مجوزهای اکتشاف، توسعه و تولید از سوی وزارت نفت را یکی از حکم‌های مهم در قانون برنامه پنجم توسعه اعلام و تصریح کرد: با صدور این حکم، به وزارت نفت اختیار داده شده است که همسو با اعمال حق حاکمیت و تفکیک وظایف حاکمیتی در زمینه اکتشاف، توسعه و تولید با هدف صیانت از منابع نفتی و احراز توجیه اقتصادی – فنی طرح‌ها، مجوزهای لازم را صادر کند؛ این در حالی است که تا پیش از صدور این حکم، وزارت نفت تنها در بخش‌های پایین‌دست برای اجرای طرح‌های پالایشگاهی و پتروشیمی مجوز صادر می‌کرد. وی همچنین از تدوین برنامه افزایش ظرفیت تولید نفت خام و گاز در وزارت نفت خبر داد و افزود: برنامه و اهداف کمی برنامه ۵ ساله صنعت نفت در همه سطح‌ها و لایه‌ها از جمله بالادست و پایین‌دست، تدوین و نهایی شده است.

ساخت پالایشگاه خلیج فارس و پارس شیراز در برنامه پنجم

معاون برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت، ساخت پالایشگاه‌های میعانات گازی را از دیگر مواد قانونی مورد تاکید در قانون برنامه پنجم توسعه اعلام و تصریح کرد: بر اساس ماده ۱۲۷ برنامه پنجم، وزارت نفت مکلف به ساخت پالایشگاه میعانات گازی ۳۶۰ هزار بشکه‌ای ستاره خلیج فارس و ۱۲۰ هزار بشکه‌ای پارس شیراز شده است. به گفته وی، ۴۰ درصد سهام شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس متعلق به شرکت ملی پالایش و پخش، ۳۵ درصد به شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی، ۱۰ درصد به صندوق بازنشستگی کارکنان صنعت نفت و ۱۵ درصد به شرکت اندونزیایی SPC تعلق خواهد داشت.

خجسته‌مهر در ادامه افزود: تسهیلات مالی ساخت پالایشگاه ستاره خلیج فارس از منابع مختلف تامین می‌شود و بر اساس برنامه، تا پایان سال ۹۲ فاز نخست این پالایشگاه به تولید خواهد رسید.

با به کارگیری سامانه الکترونیکی تامین کالا

هزینه‌های خرید کالا تا ۱۵ درصد کاهش می‌یابد

مدیر فن‌آوری اطلاعات و ارتباطات شرکت ملی نفت ایران با بیان این که براساس مطالعات ترازیابی در سایر شرکت‌های نفتی، خرید الکترونیک ۱۰ تا ۱۵ درصد هزینه‌ها را کاهش می‌دهد، گفت: با توجه به این که در مجموعه صنعت نفت، هزینه‌های قابل توجهی صرف خرید کالا می‌شود، خرید الکترونیک، صرفه‌جویی قابل توجهی به دنبال خواهد داشت. به گزارش خبرنگار مشعل، احمد تولایی طی سخنانی در گردهمایی سامانه الکترونیکی تامین کالای صنعت نفت و سامانه یکپارچه‌سازی و تلفیق طبقه‌بندی کالا، با اشاره به تعیین راهبردهای کلان در بحث خرید در قالب ۴ قسمت کلی اضافه کرد: اقلام اختصاصی شرکت‌های ۴گانه و به دنبال آن شرکت‌های وابسته به آن‌ها، اقلام پرمصرف و تکراری، اقلام مشترک در کل صنعت نفت و کالاهای استراتژیک، ۴ بخش کلی در راهبردهای کلان خرید است. تولایی همچنین با اشاره به تعیین راهبردهای مرتبط با تامین‌کنندگان و سازندگان کالا افزود: تشکیل کنسرسیوم سازندگان داخلی، تشکیل کنسرسیوم تامین‌کنندگان داخلی کالا و شناسایی سازندگان و تامین‌کنندگان داخلی – خارجی، از جمله این راهبردهاست. وی با بیان این که با کمک سامانه‌های مورد نظر در بخش کالا، در بحث ساخت داخل تحولی اساسی ایجاد خواهد شد، خاطرنشان کرد: امیدواریم با در نظر گرفتن شرایط پیروز، پیروز(win و win) در قراردادهای مجموعه نفت با سازندگان و تامین‌کنندگان داخل، علاوه‌بر جذب آن‌ها و ایجاد رقابت، سازندگان داخلی را به سمت ساخت کالاهای مورد نیاز صنعت نفت هدایت کنیم.

وی با اشاره به مشکلات و ضعف‌های سامانه‌های خرید جاری در صنعت نفت، تاخیر طولانی زمان سفارش تا دریافت کالا، تنوع بیش از حد کالا در انبارها، میزان بالای اقلام کم‌تحرک و مازاد در انبارها و حجم بالای موجودی انباشته را از جمله این مشکلات برشمرد و افزود: نبود سیاست هماهنگ در برنامه‌ریزی و مدیریت انبار، وجود فعالیت‌های موازی و خرید یک کالا از منابع مختلف از دیگر مشکلات و ضعف‌ها در این بخش است. وی با اظهار امیدواری به این که بتوان با به کارگیری سامانه‌های در دست اجرا، این مشکلات و نقاط ضعف را برطرف کرد، ابراز داشت: براساس مطالعات انجام شده، سامانه‌های خرید الکترونیک علاوه‌بر کاهش هزینه‌های انبارداری، تامین کالا با قیمت ارزان و امکان دسترسی به منابع فروش بیشتر در عرصه بین‌الملل، امکان انجام معاملات به‌صورت ۲۴ ساعته، روزآمدسازی روش‌ها و کاهش هزینه‌های مناقصه را نیز به دنبال خواهد داشت.

تحول جدی در مدیریت انبارها و ساخت داخل

در ادامه این مراسم نماینده تام‌الاختیار وزیر و دبیر شورای سیاستگذاری تامین و ساخت کالا با بیان این که در بخش تامین کالا، ۳ پروژه به موازات هم در حال شکل‌گیری است، گفت: سامانه الکترونیکی تامین کالا، سامانه یکپارچه‌سازی طبقه‌بندی کالا و انطباق آن با ایران کد و سامانه امضای الکترونیک، ۳ پروژه یاد شده هستند. اسرافیل پوررستمی با اشاره به نبود آمار و اطلاعات دقیق در سامانه کدینگ جاری صنعت نفت افزود: با توجه به نبود شفافیت در بحث خرید و انبارها، این سامانه با وجود سابقه زیاد چندان قابل دفاع نیست.

وی با بیان این که در ابتدا با توجه به وجود سامانه کدینگ (MESC) در صنعت نفت، ایران کد از نظر برخی به عنوان یک تهدید در نظر گرفته می‌شد، اضافه کرد: با تلاش و همت مسوولان وزارت نفت و تلفیق ایران کد با کدهای MESC و ایجاد یک کدمیانی در صنعت نفت، این تهدید به فرصت تبدیل شده است و امکانات زیادی را برای مجموعه صنعت نفت ایجاد خواهد کرد. به گفته پوررستمی، در سامانه ایران کد، تمام مشخصات فنی، جزو سوابق کالای مورد نظر ثبت خواهد شد و در خریدهای بعدی، به راحتی می‌توان از این اطلاعات استفاده کرد.

وی تصریح کرد: امیدواریم با راه‌اندازی سامانه‌های یادشده، تحولی جدی در مدیریت انبار، ساخت داخل و یکپارچه‌سازی اطلاعات ایجاد کرد. پوررستمی خاطرنشان کرد: براساس مذاکراتی که با نمایندگان مجلس شورای اسلامی صورت گرفته، به زودی موانع پیش‌روی خرید کالا برطرف خواهد شد.

در ادامه این مراسم، مجری پروژه ایران کد در صنعت نفت نیز با تاکید بر کارکرد ایران کد در دو سطح ملی و بنگاه‌ها و تشکل‌ها گفت: کارکرد ایران کد در وزارت نفت در سطح دوم یعنی بنگاه‌ها و تشکل‌هاست.

مجید کافی با اشاره به نتایج کمی حاصل از پیاده‌سازی سیستم کدینگ شرکتی (کارکرد دوم) اظهار داشت: اجرای این سامانه باعث کاهش تنوع اقلام موجودی، کاهش خواب سرمایه، کاهش حجم سفارش‌ها، کاهش هزینه‌های خرید، شناسایی اقلام نامعلوم و شناسایی اشتراک قطعات شده است.

وی همچنین با اشاره به کارکردهای متفاوت ایران کد در دو سطح ملی و شرکت‌ها و بنگاه‌ها، حذف برندهای تجاری، کاهش اقلام، شناسایی عمیق کالا و منابع جایگزین را از جمله تاکیدات بخش شرکتی دانست و تصریح کرد: این در حالی است که تاکیدات سطح ملی روی برندهای تجاری، افزایش تنوع و مشخصات ذاتی و اعتبار کالاست. کافی، حذف چندگانگی نام و کد کالاها و کاهش تنوع و نیز تسلط بر اطلاعات و دانش فنی اقلام را از جمله مزایای کارکرد ایران کد برشمرد و افزود: همچنین ایجاد کاتالوگ الکترونیکی اقلام به عنوان شناسنامه فنی قطعات و انتشار در عملیات صنعتی و آگاهی نسبت به وضعیت بازار و عرضه‌کنندگان یک کالا از جمله مزایای دیگر آن است. وی به بیان این که هم‌اکنون مدیریت کالا در بسیاری از شرکت‌ها و بنگاه‌ها با مشکل روبه‌روست، به کارگیری ایران کد را ضروری دانست.

مدیریت کالا در سطح کلان

سرپرست امور اجرایی و ناظر پروژه تامین الکترونیکی کالای پالایش و پخش نیز در این مراسم گفت: این شرکت به عنوان سازمانی پیشرو، از ابتدا در بحث سامانه تامین کالای الکترونیکی کالا، حضوری فعال داشته است.

سعید حرفت‌منش با بیان این که سامانه جاری طبقه‌بندی کالا در صنعت نفت یکی از مطلوب‌ترین سامانه‌های نگهداری کالا در سطح کشور است، افزود: در همین حال این سامانه به دلیل ساختار قدیمی و تطابق نداشتن با علم روز، به بازنگری جدی نیاز دارد. وی با اشاره به این که هم‌اکنون سوالات زیادی درباره نحوه تعامل شرکت‌ها و چگونگی همکاری آن‌ها با این سامانه مطرح است، اظهار داشت: این گردهمایی با هدف پاسخگویی به سوالات و ابهامات تشکیل شده است.

حرفت‌منش، گردش تقاضا و چگونگی شناسایی منابع تامین کالا را از پارامترهای مهم در یک خرید برشمرد و خاطرنشان کرد: امیدواریم با استفاده از سامانه‌های مورد نظر در بحث تامین کالا، علاوه بر مدیریت کالا در سطح کلان، بتوان با خرید بهینه، صرفه‌جویی قابل توجهی برای صنعت نفت ایجاد کرد.

اخبار

در مجتمع گاز پارس جنوبی محقق شد:

۵۰۰ میلیارد ریال صرفه‌جویی با ساخت داخل قطعات یدکی

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: تامین قطعات یدکی و مواد شیمیایی مورد نیاز مجتمع گاز پارس جنوبی در داخل کشور، ۵۰۰ میلیارد ریال صرفه‌جویی عاید کشور کرده است.

علی‌اکبر شعبانپور با بیان این که برای مقابله با تحریم‌های بین‌المللی، تولید داخلی مواد شیمیایی و قطعات یدکی در دستور کار قرار گرفته است، افزود: به این منظور، کمیته خدمات فنی و خودکفایی در تولید مواد شیمیایی و کمیته تولید و ساخت قطعات یدکی در این مجتمع ایجاد شده است.

وی اظهار داشت: در زمینه ساخت و تولید قطعات یدکی مورد نیاز مجتمع گاز پارس جنوبی – از جمله شیرهای اطمینان، شیرهای کنترل و شیرهای توپی – قراردادهای مختلفی با شرکت‌های سازنده ایرانی بسته شده است.

شعبان‌پور با اعلام این که قطعات یدکی پمپ‌ها، انواع فیلترها و برخی اقلام دیگر این مجتمع گاز نیز از داخل تامین می‌شود، گفت: مجموعه این فعالیت‌ها که برای کاهش وابستگی‌ها انجام می‌شود، سودی ۵۰۰ میلیارد ریالی عاید کشور کرده است.

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی خاطرنشان کرد: تولید قطعات یدکی و مواد شیمیایی مورد نیاز این مجتمع در داخل، نیاز کشور به تامین آن‌ها از خارج را برطرف و شعار جهاد اقتصادی را محقق کرده است.

طراحی سامانه جدید معاملات انتشار اوراق سلف نفتی

مدیرعامل شرکت سپرده‌گذاری مرکزی گفت: این شرکت، سامانه تسویه چندارزی را برای انتشار اوراق سلف نفتی طراحی کرده است تا امکان تسویه و پایاپای هرگونه اوراق ارزی در بازار سرمایه فراهم شود.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی بازار سرمایه، حامد سلطانی‌نژاد افزود: هدف از انتشار اوراق سلف نفتی، تامین منابع مالی شرکت ملی نفت ایران به منظور توسعه و بهره‌برداری از میدان‌های نفتی خواهد بود.

وی اظهار داشت: برای همسویی نفت ایران با قیمت‌های جهانی، بخشی از این اوراق به صورت دلاری منتشر خواهد شد.

مدیرعامل شرکت سپرده‌گذاری، با اشاره به بحث تسویه و پایاپای این معاملات گفت: به دلیل آن که این اوراق به صورت ارزی معامله می‌شود، این شرکت سامانه تسویه چندارزی قاعده محوری را طراحی کرده تا بتواند به راحتی بحث ارزی این معاملات را پوشش دهد.

وی تصریح کرد: سیستم تسویه چندارزی مبتنی بر NetClear به نام Multi-currency NetClear است که تسویه و پایاپای اوراق بهادار را به صورت Rule-based – مبتنی بر قاعده و قانون و با واحدهای پولی متفاوت انجام می‌دهد.

وی ادامه داد: از جمله مزایای این سامانه می‌توان به امکان تعریف شمار نامحدودی از واحدهای پولی، تسعیر [=نرخ‌گذاری] و نرخ روزانه مستقیم و با Proxy برای واحدهای پولی، امکان تعریف هرگونه اوراق مشارکت چندارزی – نظیر اوراق ارزی با سود ریالی – و امکان تعریف و تسویه هر گونه صکوک ارزی – ریالی اشاره کرد.

مدیرعامل شرکت سپرده‌گذاری، امکان تهاتر ارزی و ریالی در تمام بازارها، تهاتر خرید و فروش و کارمزد بورس را از دیگر مزایای این سامانه اعلام کرد و گفت: با بهره‌برداری از این سامانه، گزارش خالص‌سازی عملکرد کارگزاران در دو بخش ریالی و دلاری نیز امکان‌پذیر می‌شود.

با توجه به پیشرفت پروژه ایران کد در پتروشیمی صورت گرفت:

اهدای لوح تقدیر به شرکت کالای پتروشیمی

مهندس عبدالحسین بیات، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اهدای لوح تقدیر به مهندس بهرام پورحسن، مدیرعامل شرکت کالای پتروشیمی، از تلاش‌های این شرکت برای پیاده‌سازی و توسعه ایران کد در شرکت ملی صنایع پتروشیمی قدردانی کرد.

همچنین قائم مقام اجرایی وزیر صنعت، معدن و تجارت نیز با اهدا لوح تقدیری به جعفر آذر مهر مدیر فن آوری اطلاعات شرکت کالای پتروشیمی از تلاش این شرکت برای پیاده سازی و توسعه سیستم های کدینگ مبتنی بر استانداردهای اطلاعاتی ایران کد تقدیر کرد.

با توجه به اهمیت بالای به کارگیری ایران کد در صنعت نفت، ۴ شرکت اصلی وزارت نفت برای تحقق این مهم، ۴ قرارداد جداگانه با مرکز ملی شماره‌گذاری منعقد کرده‌اند و بر اساس این قراردادها، شرکت کالای پتروشیمی مسوولیت اجرای این پروژه را در مجموعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی بر عهده دارد.

به گفته مدیرعامل شرکت کالای پتروشیمی، تاکنون حدود یکصدهزار قلم کالای پتروشیمی در مسیر دریافت ایران کد قرار گرفته و همچنین قراردادهایی برای اجرای این پروژه با برخی شرکت‌های زیرمجموعه پتروشیمی به ویژه در منطقه ماهشهر و عسلویه منعقد شده است. گفتنی است که اهدای لوح تقدیر از سوی مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی نشان از اهمیت به کارگیری این پروژه و پیشرفت آن در پتروشیمی با تلاش‌های شرکت کالای پتروشیمی دارد.

برای نخستین بار محقق شد:

برقراری ارتباط سکوی رسالت با جزیره لاوان به وسیله فن‌آوری شبکه

رئیس واحد فن‌آوری اطلاعات و ارتباطات منطقه عملیاتی لاوان، از ارتباط سکوی نفتی رسالت در آب‌های خلیج‌فارس با جزیره لاوان، برای نخستین بار از طریق فن‌آوری شبکه LAN خبر داد.

به گزارش روابط‌عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران، علیرضا کامیابی گفت: برای نخستین بار ارتباط شبکه LAN سکوی نفتی رسالت با LAN شبکه منطقه لاوان برقرار شد که این موضوع، سهولت ارتباط کارکنان این سکوی مهم تولید نفت ایران در خلیج فارس را به همراه خواهد داشت.

وی اظهار داشت: با برقراری این ارتباط و در گام نخست، علاوه بر دسترسی به اینترنت پرسرعت، تمام سرویس‌های عملیاتی، اداری و نامه‌نگاری برید، در دسترس تمام کاربران مستقر بر روی سکوی رسالت (R۱) قرار گرفت.

به گفته کامیابی، همچنین در عرصه ارتباطات مخابراتی نیز برای سرعت بخشیدن به امور عملیاتی و رفاهی کارکنان منطقه و سکوها، خدمات تازه‌ای ایجاد شده که ارتباط با اداره مرکزی شرکت نفت فلات قاره ایران به صورت مستقیم و بدون پیش‌شماره، از جمله آن‌هاست.

وی خاطرنشان کرد: از این پس، ارتباط سکوی بهره‌برداری رسالت با تهران به صورت مستقیم و ارتباط با شهرستان‌های کشور هم با گرفتن کد مربوط امکان‌پذیر است. همچنین، با توجه به این که پیشتر برای دسترسی به امکانات ارتباطی یادشده از پهنای باند ماهواره‌ای استفاده می‌شد، با این تغییر و استفاده از پهنای باند اینترنتی مخابراتی منطقه به جای ماهواره‌ای، این امکانات، در خدمت توسعه ارتباطات سکوی نفتی بلال قرار گرفت که به برطرف شدن بخشی از مشکلات سکوی بلال منجر شد.

کامیابی تصریح کرد: توسعه ارتباطات سایر سکوهای بهره‌برداری منطقه عملیاتی نیز در دستور کار واحد ICT منطقه قرار دارد.