گفتمان

با هدف تولیدی شدن فازهای ۱۵و۱۶ پارس جنوبی در سال آینده:

تاکنون بیش از ۱۵هزار متر حفاری شده است

هم اکنون دو دستگاه حفاری در فازهای ۱۵و ۱۶ میدان گازی پارس جنوبی فعال هستند که در فاز ۱۵ حدود ۱۳ هزار متر و در فاز ۱۶ حدود دو هزار متر حفاری انجام شده است.

ابوالقاسم نوبختی مدیر فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی در شرکت نفت و گاز پارس با بیان مطلب بالا اظهار کرد: در مجموع باید ۱۲ حلقه چاه در فاز ۱۵ و ۱۲ حلقه در فاز ۱۶ حفر شود. وی با بیان این که دستگاه حفاری در فاز ۱۵ زودتر مستقر شده است، افزود: البته به دلیل مدرن تر بودن دستگاه حفاری مستقر در فاز ۱۶، پیش بینی می شود با سرعت بیشتر عملیات حفاری در این فاز پیش رود. به گفته او این دو دستگاه حفاری هر دو در اجاره شرکت دانا زیر مجموعه شرکت انرژی دانا، پیمانکار حفاری است.

ساخت عرشه های دو فاز در بندرعباس انجام می شود

نوبختی با اشاره به این که سال گذشته جکت ها در هر دو فاز ۱۵ و ۱۶ نصب شده اند که به دنبال آ ن ها حفاری آغاز شد، یادآوری کرد: همچنین عرشه فاز ۱۵ توسط شرکت صف و عرشه فاز ۱۶ توسط شرکت ایزوایکو در یاردی در بندر عباس در حال ساخت هستند که تلاش می شود طبق برنامه زمان بندی پیش روند. براساس این گزارش، پیش تر نوبختی با بیان این که تلاش می شود در آبان سال ۱۳۹۰ ترین(خط تولیدی) اول با ظرفیت ۵۰۰ میلیون فوت متر مکعب معادل ۱۲.۵ میلیون متر مکعب گاز وارد سرویس شود، گفته بود که به این ترتیب تا پایان سال آینده به تدریج همه چهار ردیف تولیدی وارد چرخه فعالیت خواهند شد و ظرفیت کامل دو فاز به میزان دو میلیارد فوت مکعب خواهد رسید. قرار است در این دو فاز دو سکوی حفاری تولید شامل ۲۴ حلقه چاه ، دو رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی انتقال گاز به طول ۱۰۰ کیلومتر، دو خط لوله ۴.۵ اینچی انتقال محلول گلایکول به طول تقریبی ۱۰۰ کیلومتر، واحدهای شیرین سازی گاز و سرویس های وابسته و پالایشگاه ساحلی ساخته شود. تولید روزانه ۵۰ میلیون متر مکعب گاز طبیعی، ۸۰ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد و تولید سالانه ۱.۰۵ میلیون تن گاز مایع یا ال.پی.جی (پروپان و بوتان) و یک میلیون تن اتان به منظور تامین خوراک واحدهای پتروشیمی مد نظر است.

گفتمان

در چارچوب مطالعات پژوهشگاه صنعت نفت محقق شد:

افزایش ۲/۵ برابری محدوده لایه نفتی میدان پارس جنوبی

رئیس پژوهشکده مطالعات مخازن پژوهشگاه صنعت نفت از افزایش ۲/۵ برابری محدوده لایه نفتی میدان پارس جنوبی نسبت به پیش بینی های گذشته بعد از ۷ ماه مطالعات زمین شناسی و ژئوفیزیک خبر داد.

دکتر محمد کرامتی با بیان این که هم اکنون مطالعه لایه نفتی میدان گازی پارس جنوبی در پژوهشگاه صنعت نفت در حال انجام است، گفت: هم اکنون مرحله ساخت مدل دینامیک این لایه هیدروکربوری آغاز شده است، ضمن آن که مدل دینامیکی این لایه نفتی با نرم افزارهای شبیه ساز مخزن ایرانی (پی.آر.اس) نیز در حال انجام است. وی با اشاره به این که اکثر میدان های نفتی ایران در نیمه دوم عمر تولیدی خود قرار دارند گفت: هم اکنون برای افزایش تولید نفت در ایران باید میدان های نفتی بالغ را با روش ها و فناوری های جدید توسعه دهد. وی مطالعات جامع مخازن، استفاده از فناوری جدید و جذب سرمایه گذاری را عوامل اصلی در توسعه یک میدان نفتی بالغ خواند و گفت: محاسبه دقیق نفت درجا، میزان ضریب بازیافت نهایی از مخازن نفتی، جاگزینی نفت تولید شده با اکتشافات جدید، برآورد هزینه توسعه و تولید، نرخ بازگشت سرمایه و درصد بودجه تحقیقاتی را از مهمترین شاخص های کلیدی عملکرد شرکت های نفتی در جهان به شمار می آید.

پیچیده شدن ساختارهای زمین شناسی میدان های نفتی کشور

رئیس پژوهشکده مطالعات مخازن پژوهشگاه صنعت نفت گفت: اکتشاف نفت در ایران از ساختمان های زیر زمینی طاقدیسی (anticline) به سمت ساختمان های زیرزمینی مرکب همچون تله های نفتی چینه ای، مخازن عمیق و دریایی پیش می رود که این امر افزایش هزینه تولید و توسعه را در میادین جدید در پی خواهد داشت. وی با بیان این که از ۶۵۰ میلیارد بشکه نفت درجا در کشور با روش های استحصال کنونی تنها می توان ۱۵۰ تا ۱۶۰ میلیارد بشکه تولید کرد، گفت: با استفاده از فناوری های جدید می توان میزان نفت قابل برداشت ایران را افزایش قابل توجهی داد. دکتر کرامتی یکی از دلایل اصلی پایین بودن ضریب بازیافت نفت خام در چاه های ایران نسبت به میدان های نفتی کشورهای دیگر را پیچیده بودن ساختارهای زمین شناسی خواند و گفت: برای افزایش این ضریب باید میدان های نفتی را به دقت مطالعه و ارزیابی کرد و با اعمال روش های ازدیاد برداشت ضریب برداشت را افزایش داد. وی انجام مطالعه جامع یک میدان نفتی را مبتنی بر کافی بودن اطلاعات، استفاده از افراد با تجربه و متخصص و نظارت کارشناسان شرکت بهره بردار از آن میدان اعلام کرد و گفت: هم اکنون مطالعه مخازن یکی از مراحل اصلی در فرآیند توسعه میادین محسوب می شود. رئیس پژوهشکده مطالعات مخازن پژوهشگاه صنعت نفت با بیان این که هم اکنون مرکز و متولی خاصی برای انجام مطالعات جامع مخازن و میدان های نفتی در کشور وجود ندارد، گفت: اطلاعات میدان های نفتی می بایست براساس برنامه ریزی مدون، هرساله ارزیابی و تکمیل شود که این امر هم اکنون نیاز به برنامه ریزی و اجراء دارد.

در خصوص پارس جنوبی و میادین نفت و گاز ابراز شد؛

خبرهای امیدبخش دکتر وکیلی در جمع اهالی رسانه

دانش نفت: مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس از شناسایی یکی از بزرگ ترین لایه های نفتی کشور در زیر میدان گازی فردوسی در خلیج فارس خبر داد و ذخیره نفت درجای آن را حدود ۳۴ میلیارد بشکه اعلام کرد.

به گزارش خبرنگار دانش نفت، دکتر علی وکیلی در نشست تخصصی مدیران ارشد صنعت نفت افزود: این لایه نفتی که یکی از بزرگ ترین لایه های نفتی کشور به شمار می رود و در زیر مخزن گازی فردوسی قرار دارد و هم اکنون حفر چاه توصیفی به منظور تکمیل ارزیابی ها در دست انجام است. وی همچنین از نتایج جدید اکتشاف در لایه نفتی پارس جنوبی خبر داد و تصریح کرد: با مطالعاتی که به تازگی انجام شده، مشخص شد گستره این لایه نفتی بیش از میزان اعلام شده است. وکیلی با بیان این که تمام فازهای پارس جنوبی تا پایان سال ۱۳۹۳ و اوایل سال ۱۳۹۴ به بهره برداری می رسند، اظهار داشت: درآمد سالانه این فازها پس از بهره برداری کامل به ۱۰۰ میلیارد دلار می رسد. وی همچنین با بیان این که نوعی همدلی و همکاری همه جانبه از سوی تمام دستگاه ها برای توسعه میدان گازی پارس جنوبی در دست انجام است، بیان کرد: هم اکنون مقام های عالی کشور پیشرفت اجرای طرح های توسعه پارس جنوبی را لحظه به لحظه دنبال و از تلاش های متخصصان صنعت نفت در این زمینه پشتیبانی می کنند.. وکیلی با بیان این که شرکت نفت و گاز پارس تا کنون برای تامین مالی طرح های توسعه پارس جنوبی ۴ هزار میلیارد تومان اوراق مشارکت ریالی فروخته است، اظهار داشت: سهمیه شرکت ملی نفت ایران از عرضه اوراق مشارکت ریالی برای امسال سه هزار میلیارد تومان بود که به دستور وزیر نفت تمام آن به پروژه های پارس جنوبی اختصاص یافت، همچنین به دستور دکتر مسعود میرکاظمی، حدود هزار و ۱۵۰ میلیارد تومان اوراق مشارکت ریالی دیگر نیز از سهمیه سایر شرکت ها به توسعه پارس جنوبی اختصاص یافت. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس حجم اوراق مشارکت ارزی پیش بینی شده برای تامین مالی پروژه های شرکت ملی نفت ایران را حدود ۵ میلیارد یورو پیش بینی و تصریح کرد: قرار بود از این میزان، سه میلیارد یورو به طرح های شرکت نفت و گاز پارس اختصاص یابد که این میزان به ۵ میلیارد یورو افزایش یافته است.

عرضه سری جدید اوراق مشارکت ارزی پارس جنوبی

وی از عرضه سری جدید اوراق مشارکت ارزی توسعه پارس جنوبی پیش از پایان امسال خبر داد و یادآور شد: این اوراق در بسته های ۵۰۰ میلیون یورویی عرضه می شود. وکیلی ادامه داد: همچنین عرضه یک میلیارد یورو اوراق مشارکت ارزی در ابتدای امسال آغاز شد که ۷۵۰ میلیون یورو از آن فروخته و در طرح های در دست اجرای پارس جنوبی هزینه شده است؛ پیش بینی می شود ۲۵۰ میلیون یورو باقی مانده اوراق مشارکت ارزی از این سری نیز در آذر ماه عرضه می شود. وی همچنین اختصاص حدود ۴۰ درصد از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران به طرح های توسعه پارس جنوبی را از دیگر منابع تامین مالی پارس جنوبی خواند و گفت: با قیمت کنونی نفت، سهم طرح های توسعه پارس جنوبی از این محل حدود ۵ میلیارد دلار است که تا کنون دو میلیارد دلار آن پرداخت شده است. وی همچنین با بیان این که طرح توسعه فازهای ۱۱ و ۱۲ پارس جنوبی در چارچوب بیع متقابل اجرا می شوند، توضیح داد: سهم فاز ۱۲ از این محل ۱.۵ میلیارد دلار است که یک میلیارد دلار آن از سوی شرکت نیکو پرداخت و هزینه شده است؛ پیمانکار خارجی طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی نیز بخشی از منابع مالی بیع متقابل این طرح را پرداخت کرده است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با بیان این که امسال ۱۳ میلیارد دلار در طرح های توسعه میدان گازی پارس جنوبی هزینه می شود، گفت: در ۶ ماه نخست امسال حدود ۶ میلیارد دلار از این رقم دریافت و هزینه شده است.

پیشرفت مطلوب همه فازهای در دست ساخت پارس جنوبی

وکیلی پیشرفت طرح توسعه فازهای ۱۵ تا ۱۸ پارس جنوبی را بیش از ۵۰ درصد اعلام کرد و افزود: بیشتر خریدهای مربوط به این فازهای در دست اجرا انجام شده است و تا پایان امسال تکمیل می شود؛ تولید گاز از این فازها از اواخر سال آینده آغاز می شود. وی همچنین با بیان این که پیشرفت اجرای طرح توسعه فاز ۱۲ پارس جنوبی تا پایان امسال به ۶۰ درصد می رسد، پیش بینی کرد که تولید گاز از این فاز نیز در تابستان سال ۱۳۹۱ محقق شود. وکیلی ادامه داد: در هر سه ردیف فاز ۱۲ پارس جنوبی واحد شیرین سازی گاز ساخته می شود و قرار است گاز این فاز به شبکه سراسری تزریق شود، همچنین خوراک ایران ال.ان.جی نیز از فاز ۱۱ تامین می شود. وی یادآور شد: آماده سازی زمین و مطالعات فید طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی از سوی پیمانکار خارجی آن آغاز شده است؛ با توجه به این که شکل پالایشگاه فاز ۱۱ با سایر فازهای پارس جنوبی متفاوت است، اجرای این فاز اندکی طولانی تر از دیگر فازها می شود. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با تاکید بر این که شرکت های ایرانی هم اکنون توان تقسیم ابرپروژه ها به زیر پروژه ها و اجرای آنها و سپس هم پوشانی و راه اندازی آنها را دارند، اظهار داشت: شرکت های ایرانی در بخش دریایی فازهای پارس جنوبی باید با شراکت یکدیگر و با مشارکت شرکت های خارجی به کار خود شتاب دهند و در ساخت جکت، سکو، خطوط لوله زیردریایی و سایر پروژه های این طرح ظرفیت سازی کنند. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس فازهای ۱۵ و ۱۶، فاز ۱۹ و فازهای ۲۰ تا ۲۱ را از جمله فازهای استاندارد پارس جنوبی اعلام کرد و یادآور شد: هم اکنون طرح توسعه فاز ۱۳ و فازهای ۲۲ تا ۲۴ از برنامه جلوتر است؛ طرح توسعه فازهای ۲۰ و ۲۱ مطابق برنامه پیش می رود؛ فاز ۱۴ اندکی عقب است و زمین ساخت فاز ۱۹ نیز تغییر کرده است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس طرح های توسعه میدان گازی پارس جنوبی را پروژه هایی حماسی و ملی توصیف کرد و گفت: با وجود مشکلاتی همچون تحریم که پیش روی صنعت نفت وجود دارد، اجرای فازهای باقی مانده پارس جنوبی بر اساس برنامه زمان بندی پیش می رود. وی با بیان این که در ۱۰ فاز نخست پارس جنوبی دو پالایشگاه و دو سکو و دو روش اجرایی مشابه یکدیگر وجود ندارد، یادآور شد: فازهای باقی مانده پارس جنوبی در اندازه های مهندسی و طراحی های مشابه اجرا می شوند؛ به طوری که در هر یک از این فازها پالایشگاه های دو قلو تعریف شده است.

استقبال چشمگیر از عرضه اوراق مشارکت ارزی

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با بیان این که عرضه ۲۵۰ میلیون یورو اوراق مشارکت ارزی در شعب منتخب بانک ملت در خارج از کشور با استقبال چشمگیری روبه رو شده است، از عرضه ۱۳۰ میلیون یورو از این اوراق خبر داد.

دکتر علی وکیلی افزود: عرضه مرحله چهارم اوراق مشارکت ارزی توسعه پارس جنوبی در شعب منتخب بانک ملت در خارج از کشور با استقبال چشمگیری روبه رو شده است، به طوری که تا پیش از ظهر روز دوشنبه ۱ آذر حدود ۱۳۰ میلیون یورو از این اوراق به فروش رفت. وی تصریح کرد: بر اساس مصوبه هیئت دولت در سال گذشته، مقرر شد تا یک میلیارد یورو اوراق مشارکت ارزی توسعه پارس جنوبی در بانک های ایرانی خارج از کشور توزیع شود؛ به همین منظور بانک ملت به عنوان بانک عامل، انتشار یک میلیارد یورو اوراق مشارکت ارزی را در چهار مرحله ۲۵۰ میلیون یورویی در دستور کار قرار داد. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با بیان این که انتشار و عرضه سه مرحله ۲۵۰ میلیون یورویی اوراق مشارکت ارزی توسعه پارس جنوبی در شعبه های منتخب بانک ملت در خارج از کشور با موفقیت به فروش رفت، ادامه داد: منابع حاصل از فروش این بخش از اوراق مشارکت ارزی شرکت نفت و گاز پارس، در طرح های در دست اجرای پارس جنوبی هزینه شده است.به گفته وی، عرضه و پذیره نویسی ۲۵۰ میلیون یورو اوراق مشارکت ارزی توسعه پارس جنوبی، باقیمانده از مجموع یک میلیارد یورو در مرحله چهارم نیز در شعب منتخب بانک ملت در اقصی نقاط دنیا آغاز شده است.وکیلی با بیان این که بانک ملت به عنوان بانک عامل از طریق شعب و کارگزاران خارجی منتخب خود، اوراق مشارکت را عرضه و پذیره نویسی می کند، اظهار داشت: سرمایه گذاران اوراق مشارکت ارزی می توانند وجوه مربوط را به هر یک از حساب های یورویی بانک ملت نزد شعب خارج یا سایر بانک های ایرانی در خارج از کشور واریز کنند.وی یادآور شد: بانک ملت به پشتوانه وثیقه های دریافتی از شرکت نفت و گاز پارس به عنوان ناشر و ضمانت نامه شرکت ملی نفت ایران، به عنوان شخص ثالث ضامن اوراق مشارکت ارزی است و اصل و سود این اوراق در سررسید نهایی و سررسید کوپن ها از سوی این بانک پرداخت می شود.مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس ضمانت شرکت ملی نفت ایران و طرح های پرسود پارس جنوبی را پشتوانه مطمئنی برای اوراق مشارکت ارزی خواند.وی در ادامه صحبت هایش ضمن تشکر از مقام معظم رهبری اظهار کرد: من شنیده ام که مقام معظم رهبری به شخصه دنبال پیشرفت پارس جنوبی هستند که این امر نشان دهنده اولویت کاری و اصلی کشور برای تولید هرچه سریعتر از فاز های پارس جنوبی است. مدیر عامل شرکت نفت و گاز پارس گفت: قرار است گاز فاز ۱۲ شیرین شده وبه خط لوله سراسری تزریق شود که پروژه لوله گذاری وانتقال آن به شبکه سراسری آغاز شده اما گاز فاز ۱۱ به صورت ترش به ایران LNG تخصیص داده می شود. وکیلی گفت: برای احداث هر ۲ فاز استاندارد در عسلویه ۴/۵ میلیارد دلار نیاز داریم اما پس از تولید از این فاز ها سالانه بیش از ۱۰۰ میلیارد دلار درآمد به کشور خواهد افزود.

یادداشت

تدوین سند راهبردی انرژی تا پایان سال ۹۰ و الزامات وزارت نفت

مؤید حسینی صدر، عضو کمیسیون انرژی مجلس

دهها سؤال کلی و مهم وجود دارد که باید در سند ملی انرژی به صورت مستند و عملی پاسخ داده شود و از طرفی این سند باید به عنوان راهکاری مورد توجه قرار بگیرد که بر اساس آن با تغییر مدیران خطی مشی وزارت نفت تغییر نکند.مصوبه اخیر مجلس در برنامه پنجم مبنی بر الزام وزارت نفت و دولت به تهیه سند جامع انرژی مصوبه بسیار مفیدی است چرا که در حال حاضر برنامه ای برای مدیریت انرژی کشور که در آن خطوط اصلی و چهارچوب حرکت در آن مشخص شده باشد وجود ندارد. در حال حاضر مشخص نیست از هر نوع انرژی اعم از برق و گاز و نفت و امثال آن به چه میزان باید بهره برده شود، چه میزان از این منابع باید مصرف شود، چه میزان صادر شود، چه میزان برای برداشت صیانتی از ذخایر در نظر گرفته شود، پتانسیل ها و ظرفیت های تولید و استفاده از انرژی کجاست و چه مواردی باید در اولویت قرار بگیرد و دلیل این اولویت ها مثلا در اکتشاف و استخراج منابع هیدروکربوری چیست. برای پاسخ به سؤالهای مختلفی که در حوزه انرژی اعم از تولید، صادرات و مصرف انرژی مطرح می شود بعد از انقلاب هیچ سند راهبردی و استراتژیک نداشته ایم، تنها یک سند راهبردی مربوط به چندین سال قبل از انقلاب وجود دارد که توسط یک خارجی تهیه شده که کهنه شده و اطلاعات آن به روز نیست چنانکه قدرت اجرایی، میادین کشف شده و میزان مصرف در کشور نسبت به زمان تدوین این سند کاملا دگرگون شده است. به همین دلیل وزارت نفت باید یک سند راهبردی داشته باشد تا بر اساس آن خط مشی کلی تعریف شده و مشخص شود که در آینده به کدام سمت حرکت می کند، چه برنامه ای را پیاده می کند و اولویت سرمایه گذاری آن در چه مواردی است. از طرفی این سند باید به عنوان راهکاری مورد توجه قرار بگیرد که با تغییر مدیران خطی مشی وزارتخانه تغییر نکند، آنهم در وزارتخانه ای مانند وزارت نفت که یک وزارتخانه راهبردی است و باید اقتصادی، علمی و کاربردی اداره شود. لزوم تدوین چنین سندی بسیار آشکار است و متأسفانه در ۳۲ سال گذشته از تدوین آن غفلت شده است. باید هر چه زودتر صاحب یک سند راهبردی شویم که شامل دو بخش محرمانه و غیر محرمانه باشد. در بخش محرمانه این سند اطلاعاتی راجع به فعالیت های همسایگان و مسائل مشابه مطرح می شود و در قسمت غیرمحرمانه خط مشی های کلی وزارتخانه ارائه می شود. در حال حاضر برای چنین مسائلی پاسخ های پراکنده وجود دارد اما به صورت سند منظمی که اتفاق نظر و اجماع روی آن وجود داشته باشد درنیامده است و ممکن است با تغییر مدیران بخشی از این اهداف یا برنامه ها مورد غفلت قرار گرفته و فراموش شود؛ بنابراین لازم است با تدوین چنین سندی با تغییر مدیریت، راهبرد، استراتژی و هدف های کلان وزارتخانه تغییر نکند. با تصویب این سند مجموعه های مرتبط با انرژی در کشور ملزم خواهند بود سیاست های خود را بر اساس سیاستگذاری واحد این سند تنظیم کنند. تا پایان سال اول برنامه یعنی تا پایان سال ۹۰ این سند باید به تصویب برسد، این سند برنامه راهبردی است و نقشه حرکت محسوب می شود به همین دلیل هر قدر زودتر آماده شود به نفع وزارت نفت و دیگر مجموعه ها خواهد بود. با توجه به اینکه این مصوبه مجلس یک تصمیم کاملا کارشناسی شده است بعید به نظر می رسد که در شورای نگهبان دچار مشکل شود و از همین جا باید به وزارت نفت تأکید کرد که هر چه سریعتر تدوین این برنامه را آغاز کند و تیم های تدوین این سند و بخش های درگیر مشخص شوند؛ در عین حال کمیسیون انرژی مجلس نیز آمادگی خود را در جریان این امر ارائه کند.

با حضور معاون وزیر نفت در اصفهان؛

مجهزترین آزمایشگاه کنترل کیفیت مواد نفتی کشور راه اندازی شد

دانش نفت: مجهزترین آزمایشگاه کنترل کیفیت مواد نفتی کشور در مرکز انتقال نفت شهید بهشتی اصفهان با هدف بررسی، کنترل و حفظ کیفیت مواد نفتی راه اندازی شد.

آزمایشگاه کنترل کیفیت «مرکز انتقال نفت شهید بهشتی اصفهان» ماهانه به صورت میانگین ۵۸۰ آزمایش کنترل کیفیت روی انواع فرآورده های نفتی از جمله، بنزین، پلات فرمیت، نفت سفید، ای.تی.کی (ATK)، نفت گاز انجام می دهد که سالانه حدود ۱۵ میلیارد ریال صرفه جویی به همراه دارد. این مرکز با قابلیت آنالیز کامل انواع فرآورده های نفتی از جمله بنزین، نفت گاز، سوخت هوایی، نفت سفید، وظیفه کنترل وضعیت روغن توربین های شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه جنوب، غرب و شرق کشور را به عهده دارد. این آزمایشگاه با هدف بررسی، کنترل و حفظ کیفیت مواد نفتی هنگام تحویل و انتقال، تدوین روش های مناسب پیشگیری از آلودگی مواد نفتی، تطبیق روش های اجرایی با استانداردهای موجود و نظارت بر مشخصات مواد نفتی (نفت خام و فرآورده ها) راه اندازی شد. از جمله آزمایش هایی که در آزمایشگاه کنترل کیفیت «مرکز انتقال نفت شهید بهشتی اصفهان» انجام می شود، می توان به سنجش وزن مخصوص و دانسیته تمام فرآورده ها، عدد اکتان بنزین، اثر موجود در بنزین، تقطیرتمام فرآورده های نفتی، میزان آروماتیک ها، نقطه اشتعال تمام فرآورده های نفتی، نقطه ریزش و نقطه ابری شدن نفت گاز و روغن ها، گرانروی انواع نفت گازها، روغن ها، نفت کوره، پایداری اکسیداسیونی و تعیین عمر روغن نو و کارکرده، روغن توربین و پمپ ها اشاره کرد. سنجش میزان ذرات معلق در سوخت ای.تی.کی (ATK) و روغن ها، خورندگی فرآورده ها و روغن ها، قابلیت جدا شدن روغن از آب، رنگ فرآورده های سفید و نفت گاز و روغن ها، میزان کف روغن ها بویژه روغن توربین، اسیدیته انواع روغن ها، میزان زنگ زدگی روغن ها نیز، از دیگر آزمایش هایی است که در این آزمایشگاه انجام می شود.