



مصلحت

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران، ۴۸ صفحه، شنبه ۲۴ تیرماه ۱۳۹۶



مدیرعامل شرکت متن:

شرکت ملی نفت، بیشترین حمایت را از پروژه‌ها غرب کارون داشته است



وزیر نفت خبر داد:

۵ میلیارد دلار؛ خسارت یک سال تاخیر در اجرای هر طرح پارس جنوبی

نقش آفرینی

جوانان صنعت نفت ایران در کنفرانس جهانی نفت

باز هم یک نفتی در راس تیم‌های ملی

توتال با هدف تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی ایران حضور می‌یابد

پژواک ۱۲ تیر

پرونده ای کوچک برای بازتاب های قرارداد توسعه فاز ۱۱ و بازگشت گول نفتی توتال به ایران

■ ■ ■

توضیحات خواندنی مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس را از دست ندهید

پاسخ به ابهام‌ها و بررسی جزئیات قرارداد توسعه فاز ۱۱

نمایندگان مجلس و کارشناسان مستقل اقتصاد و اقتصاد سیاسی درباره قرارداد توسعه فاز ۱۱ چه گفتند

■ ■ ■

این ها و مطالب دیگر به مشتاقان توسعه ایران نوید می‌دهد که این روزها همه چیز به نفع قرارداد توسعه فاز ۱۱ پیش می‌رود

تجهیزات پالایشگاهی؛

روزگار خوش سازندگان وطنی

پرونده ای به بهانه برگزاری سومین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت

صنعت نفت به دنبال مسئولیت اجتماعی

گپی با مشاور اجتماعی وزیر نفت و ...





إِنِّي رَسُولٌ مِّنْ مَّا لَكُمْ وَتَوْبَتِي إِلَىٰ حَارِثِكُمْ إِلَىٰ يَوْمِ الْفَيْتَةِ
فَلَعَنَ اللَّهُ أُمَّةً آتَتْ آثَاسَ الظُّلُمِ وَالْجَوْرِ عَلَيْكُمْ أَهْلَ الْبَيْتِ



IRAN PLAST

THE INTERNATIONAL EXHIBITION OF
PLASTICS RUBBER, MACHINERY & EQUIPMENT

24-27 SEPTEMBER, 2017

TEHRAN INTERNATIONAL PERMANENT FAIRGROUND

یازدهمین نمایشگاه بین‌المللی

ایران پلاست

۲۱ الی ۲۵ مهرماه ۱۳۹۶

محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران

www.iranplast.ir

Organizers



PETRO

CSR

www.petrocsrnet.com



سومین همایش مسؤلیت اجتماعی صنعت نفت

جایزه مسؤلیت اجتماعی و گزارش پایداری

The 3rd Iranian Petro CSR Conference

Social Responsibility & Sustainability Report Award

پنج راهی به سوی

سیاست گذاری - اقدام موثر - گزارش دهی پایدار

Research Institute of Petroleum Industry, 18-19 July 2017, Tehran

پژوهشگاه صنعت نفت ۲۷ و ۲۸ تیرماه ۱۳۹۶، تهران



Co-Organizers



Scientific Committee Secretariat: IBDA
No.15, W. Roudsar St., Before Hafez Ave, Tehran - Iran
Tel: +98(21)88942196
Fax: +98(21)88801523
science@petrocsrnet.com



Conference Secretariat: IICIC
No.4, 7th Floor, Mellat Tower, Vali e Asr St., Tehran-Iran
Tel: +98(21)22048859-22037383
Fax: +98(21)22044769
secretariat@petrocsrnet.com





وزیر نفت ۱۲ تیر ماه در صحن مجلس قاطعانه
به همه شبهات و انتقادات پیرامون
قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی پاسخ داد.



شهادت ششمین اختر تابناک آسمان ولایت و امامت
 بر محبان و رهروان آن حضرت تسلیت باد.

رویداد هفته ←



۳۶

حرکت از فقر زدایی به توسعه

جایگاه مسئولیت اجتماعی در
 صنعت پتروشیمی
 با نگاهی به پروژه‌های اجتماعی در
 عسلویه و ماهشهر



**پاسخ به ابهام‌ها و بررسی
 جزئیات قرارداد توسعه
 فاز ۱۱**

قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در قالب بیع متقابل در سال ۱۳۸۵ با شرکت توتال پاراف شد، اما تنفیذ نشد، مطابق مفاد این قرارداد (و دیگر قراردادهای بیع متقابل)، شرکت توتال باید پس از انجام مطالعات مهندسی درباره تصمیم‌گیری تجاری (FID) اقدام می‌کرد، بنابراین بلافاصله پس از امضای قرارداد، مطالعات پایه و تفصیلی مهندسی این قرارداد را در سال ۲۰۰۵ آغاز و تا اوایل سال ۲۰۰۷ تکمیل کرد. سپس در سال‌های ۲۰۰۸-۲۰۰۷ و در مرحله FID، با توجه به افزایش ناگهانی قیمت نفت و به تبع آن افزایش قیمت کالا و خدمات، پیشنهاد افزایش مبلغ اجرای طرح توسعه فاز ۱۱ از سوی شرکت فرانسوی به شرکت ملی نفت ایران ارائه شد...

۲۰

افتخاری دیگر برای دو میدانی نفت تهران

درخشش در جام بین‌المللی کازانف قزاقستان

تیم دو و میدانی نفت تهران، قهرمان لیگ برتر باشگاه‌های ایران به نمایندگی از کشورمان در مسابقات بین‌المللی جام کازانف کشور قزاقستان شرکت کرد. این رقابت‌ها با حضور ۱۲ کشور قزاقستان، قرقیزستان، تاجیکستان، ترکمنستان، بحرین، هندوستان، کنیا، سوریه، ازبکستان، مالزی، اکراین و ایران در شهر آلمانی (قزاقستان) برگزار شد که دوومیدانی کاران نفت در ۱۷ ماده به مصاف



۴۴



۳۲

تبلور اقتصاد مقاومتی در میادین نفتی مشترک

اینجا غرب کارون پیش به سوی تولید ۳۶۸ هزار بشکه‌ای

پروژه «افزایش ظرفیت تولید نفت خام از میادین مشترک غرب کارون (آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یادآوران، یاران شمالی و یاران جنوبی) به ۳۵۰ هزار بشکه در روز تا پایان سال ۱۳۹۶» بند ۵ ابلاغیه وزیر نفت براساس «بسته‌های رونق تولید و اشتغال» و «اولویت اقدامات صنعت نفت در سال ۱۳۹۶» از سوی ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی است که به علی کاردور، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به عنوان مدیر پروژه سپرده شده است...





شناسنامه

نشریه کارکنان صنعت نفت ایران

شماره ۸۳۷، ۲۴ تیر ۱۳۹۶
۲۰۱۷ - JULY ۱۵ - ۲۰ شوال ۱۴۳۸

مدیر مسئول:
کسری نوری

جانشین مدیر مسئول:
ابوالحسن درویشی

سردبیر:
مسعود رفیعی طالقانی

دبیر تحریریه: علی بهرامی
همکاران تحریریه: اکرم برنجی
آرش جعفری، راحله خالقی، سمیه راهپیمای
محمد رفیعی، آرزو عطایی
مرجان طباطبایی، مهدی مهرابی
سعید محمدیگی

آتلیه و فنی
مدیر هنری: در حال تغییر است
صفحه آرا: حسین گلپایگانی، بهاره افتخاری
عکس: سید مصطفی حسینی، سید حسن حسینی، رضاستمی، مجتبی محمدقلی
نگارگر مختار
ویراستاری: مرضیه بیگی فرانی، زهرا شهبازی
حروفچین: رقیه مصطفوی
هماهنگی و ارتباطات: مریم دهلوی



طرح جلد: عارف نیازی

نشانی: تهران، خیابان طالقانی، رو به روی
ساختمان مرکزی وزارت نفت
ساختمان شماره ۳۴ نفت- طبقه چهارم
تلفن: ۶۱۶۲۶۰۸۴
فکس: ۶۶۴۹۱۳۰۹
اداره کل روابط عمومی وزارت نفت
جمهوری اسلامی ایران

► MASHAL.MOP.IR
► Email: mashal@mop.ir

ارتباط با سردبیر

► Email: mass.rafi@gmail.com

معاون اول رئیس جمهوری:

**منافع ملی در امضای
قرارداد با توتال رعایت شده است**



وزیر نفت در صحن علنی مجلس:

**خسارت یک سال تاخیر در اجرای
هر طرح پارس جنوبی ۵ میلیارد دلار است**



۶

۱۸

**کارشناسان
درباره قرارداد
توتال چه گفتند؟**



۳۸

**حلقه طلایی
مسئولیت اجتماعی
در پالایشگاه آبادان**



۴۰

**رفتار کریمانه،
اخلاق الهی**



**نمایندگان مجلس درباره قرارداد
توتال چه گفتند؟**

چکیده نظرات
وکلاهی مردم را
درباره فاز ۱۱
پارس جنوبی
بخوانید



۱۴

گفت و گوی «مشعل» با مدیر نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت خیز در صنعت نفت

نفت می‌گوید می‌سازد. می‌سازد

۳۳



منافع ملی در امضای قرارداد با توتال رعایت شده است

معاون اول رئیس جمهوری با بیان این که قرارداد با شرکت توتال در چارچوب قوانین کشور با رعایت منافع ملی بسته شده است، گفت: الگوی جدید قراردادهای نفتی در مجلس شورای اسلامی از سوی رئیس مجلس بررسی و با قوانین کشور مطابقت داده شد و منافع کشور نیز در این قراردادها لحاظ شده است. اسحاق جهانگیری، معاون اول رئیس جمهوری، روز شنبه (۱۷ تیرماه) در مراسم روز ملی صنعت و معدن، با یادآوری این که امروز اقتصاد، اولویت نخست کشور است، گفت: پذیرش این موضوع به تنهایی کفایت نمی کند، زیرا حل مسائل اقتصادی کشور دارای الزامهای متعددی است که باید به آنها پرداخته شود. وی با اشاره به اعلام مطالبات متعدد از سوی مردم در انتخابات ریاست جمهوری افزود: مردم در ۲۹ اردیبهشت ماه جهت گیری اصلی مطالبات خود را روشن کردند و رئیس جمهوری منتخب نیز با مشورت با صاحب نظران و از کان حکومت، باید دولتی را انتخاب کند که بتواند به وعده هایی که به مردم داده شده پاسخ گوید. جهانگیری با تأکید بر این که محیط با ثبات اقتصادی نقش پراهمیتی در عملکرد موفق بنگاه ها ایفا می کند، تصریح کرد: به هر میزان که اقتصاد کشور از ثبات بیشتری برخوردار و شاخص های اقتصادی برای فعالان اقتصادی قابل پیش بینی باشد، محیط مناسب برای توسعه صنعتی بیشتر مهیا خواهد شد. معاون اول رئیس جمهوری سیاست خارجی را از عوامل محیطی موثر بر عملکرد بنگاه های صنعتی دانست و عنوان کرد: یک کشور منزوی نمی تواند مدعی توسعه صنعتی باشد، از این رو سیاست تعامل با دنیا از جمله کارهایی بود که در دولت یازدهم به طور جدی در پیش گرفته شد. وی گفت: دولت یازدهم تلاش های فراوانی کرد که فضایی ایجاد کند تا تعامل با دنیا آسان باشد و ایران بتواند از حق و

حقوق بین المللی خود استفاده کند که خوشبختانه تا حد زیادی در این زمینه توفیق نصیب دولت شد و پس از اجرای برجام، فضای ایران هراسی به ایران دوستی تبدیل شد. جهانگیری با بیان این که علاقه مندان به همکاری با ایران در دنیا فراوان هستند، افزود: پس از برجام، موجی از سرمایه گزاران به سمت ایران سرازیر شد، اما این که ما مقدر توانستیم این موضوع را مدیریت و از این فرصت استفاده کنیم، جای بحث دارد. معاون اول رئیس جمهوری با اشاره به این که شرکت های بزرگ بین المللی امروز علاقه مند به همکاری با ایران هستند، عنوان کرد: امروز در شرایطی که عده ای افراد کم تجربه در دنیا به دنبال هیاهو و جنگ هستند، انعقاد قرارداد شرکت های بزرگ نظیر توتال با ایران به این معناست که در ایران فرصت و ظرفیت به قدری بالاست که شرکت های بزرگ، ریسک سرمایه گذاری در آن را می پذیرند. وی با اشاره به برخی انتقادهای نسبت به انعقاد قرارداد با شرکت توتال گفت: بیش از یک سال و نیم برای این قرارداد کار و بررسی انجام شد و هر کس که نظری در این زمینه داشت، ارائه کرد و ده ها جلسه برای بررسی ایرادها و نقدها برگزار شد و در نهایت این قرارداد در مجلس شورای اسلامی توسط رئیس مجلس بررسی و با قوانین کشور مطابقت داده شد و منافع کشور نیز در این قرارداد لحاظ شد و حالا این موضوع که تمام ظرفیت ساخت داخل باید در این قرارداد به کار گرفته شود، مربوط به هنر ماست. جهانگیری با تأکید بر این که ما نیازمند فناوری های پیشرفته دنیا هستیم، افزود: وقتی که در دنیا به فناوری دست پیدای می کنند، تعامل مناسب ما با دنیا باعث می شود بتوانیم فناوری های مورد نیاز کشور را تامین و آن را در داخل کشور بومی سازی و تولید کنیم. معاون اول رئیس جمهوری تصریح کرد: متأسفانه گاهی

دعواهای سیاسی به اوج می رسد و این دعاوها می تواند تأثیرهای منفی در تولید و صنعت کشور داشته باشد، البته در فضای انتخابات، نقد و رقابت های سیاسی موضوعی طبیعی است، اما پس از انتخابات هر کس که دوستدار کشور و مردم است، باید همسو و متحد با هم برای پیشرفت ایران تلاش کند.

صرفه جویی ۲۷۲ میلیون بشکه ای نفت خام از سال ۹۰ تا ۹۴

اقدام های مثبت وزارت نفت از سال ۹۰ تا ۹۴، باعث صرفه جویی ۲۷۲ میلیون بشکه ای نفت خام شده که این امر به کاهش ۱۳۶ میلیون تن دی اکسید کربن منجر شده است. اسحاق جهانگیری، معاون اول رئیس جمهوری، روز دوشنبه (۱۹ تیرماه) در جلسه شورای عالی انرژی، با اشاره به گزارش نماینده وزارت نیرو در خصوص روند افزایش مصرف برق در کشور گفت: افزایش مصرف بی رویه برق چالشی نگران کننده برای کشور و جلوگیری از این روند تنها با همراهی و همکاری مردم میسر است، زیرا اگر مردم همکاری لازم را همسو با اصلاح الگوی مصرف انرژی با دولت انجام ندهند، تلاش های وزارت نیرو به تنهایی نتایج چندانی را در بر نخواهد داشت. وی با اشاره به یکی از موضوع های مطرح در جلسه درباره تشکیل کارگروه هماهنگی صادرات برق و گاز طبیعی، افزود: لازم است چارچوب روشنی برای صادرات برق و گاز تعیین شود تا شرکت های خصوصی متقاضی صادرات برق و گاز بتوانند در این چارچوب و بر اساس ساز و کاری مشخص فعالیت کنند. در این جلسه که وزیران نفت، صنعت، معدن و تجارت، راه و شهرسازی، معاون علمی

و فناوری رئیس جمهوری و رؤسای سازمان های برنامه و بودجه کشور، انرژی اتمی و حفاظت محیط زیست نیز حضور داشتند، گزارشی از عملکرد ماده ۷۴ قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی ارائه شد که بر اساس آن از سال ۹۰ تا پایان سال ۹۴ بر اثر اقدام های وزارت نیرو، حدود ۱۵۲ میلیون بشکه نفت خام صرفه جویی صورت گرفته که به کاهش ۴۲ میلیون تن دی اکسید کربن منجر شده است. در این گزارش همچنین اعلام شد که بر اثر اقدام های وزارت نفت از سال ۹۰ تا ۹۴، به میزان ۲۷۲ میلیون بشکه نفت خام صرفه جویی شده که منجر به کاهش ۱۳۶ میلیون تن دی اکسید کربن شده و در همین مدت ۱۴/۱ میلیارد کیلو وات ساعت برق توسط سازمان انرژی اتمی کشور تولید شده که این میزان تولید، سبب صرفه جویی ۲۴ میلیون بشکه معادل نفت خام و کاهش ۹/۵ میلیون تن CO₂ شده است. در این نشست همچنین طرح راه اندازی بازار بهینه سازی انرژی و محیط زیست به عنوان پیشنهادی از سوی معاونت علمی و فناوری رئیس جمهوری مطرح شد که پس از بحث و تبادل نظر مقرر شد شرکت های متقاضی بتوانند گاز و برق صرفه جویی شده را به مصرف کنندگان داخلی با قیمت بالاتر از نرخ های مصوب دولت بفروشند. پیشنهاد کمیسیون تخصصی شورای عالی انرژی مبنی بر تشکیل کمیته هماهنگی صادرات برق و گاز، از دیگر موضوع های مطرح شده در این جلسه بود که پس از بحث و بررسی مقرر شد چارچوبی روشن و ساز و کار دقیق برای صادرات برق و گاز از سوی بخش خصوصی تعیین و در شورای عالی انرژی مطرح شود.



سخنگوی دولت:

قرارداد توسعه فاز ۱۱ قانونمند پیش رفته و محرمانگی در آن وجود ندارد

سخنگوی دولت گفت: قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به صورت قانونمند پیش رفته و مراحل خود را طی کرده است و هیچ موضوعی برای نمایندگان محرمه نیست، آنان می توانند از ابزارهای نظارتی خود استفاده کنند. محمد باقر نوبخت، سخنگوی دولت، روز سه شنبه (۲۰ تیرماه) در نشست خبری با خبرنگاران، با بیان این که نمایندگان در قرارداد توتال هر کجا فکری که خلافی صورت گرفته به دستگاه نظارتی گزارش کنند، گفت:

قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با کنسر سیمومی متشکل از توتال فرانسه، شاخه بین المللی شرکت ملی نفت چین (سی ان پی سی) و پتروپارس به صورت قانونمند پیش رفته و مراحل خود را طی کرده است و هیچ چیزی برای نمایندگان محرمه نیست و آنها می توانند از ابزارهای نظارتی خود استفاده کنند و از حق تحقیق و تفحص نیز برخوردارند. وی افزود: نمایندگان مجلس شورای اسلامی هر کجا که فکر می کنند کار خلافی صورت گرفته به دستگاه نظارتی از جمله دیوان

هستند قرارداد توتال محرمه است و آنها نیز به دنبال طرح سه فوریتی برای جلوگیری از اجرای آن هستند، گفت: همه قراردادها باید زیر نظر مراجع نظارتی باشد و مراحل مطالعاتی خود را طی کند، از دوستان یا کسانی که این موضوع ها را مطرح می کنند، سوال می کنم که چطور باید سرمایه گذاری صورت گیرد. نوبخت افزود: پیشنهاد ما به این افراد این است که مدارک خود را به قوه قضاییه بدهند و جلوی کار را نگیرند، مردم ما می فهمند و از کسانی که در جهت توسعه کشور مانع تراشی می کنند، در زمان خود به آنها نشان خواهند داد.

عدالت اداری، سازمان بازرسی کل کشور، سازمان حسابرسی، وزارت اطلاعات و دیگر مراجع نظارتی گزارش کنند. نوبخت تصریح کرد: همان طور که در قانون برنامه ششم توسعه آمده است، دولت برای رسیدن به رشد هشت درصدی به سرمایه گذاری ۷۷۰ هزار میلیارد تومانی نیاز دارد که ۶۵ میلیارد دلار آن از منابع خارجی است. سخنگوی دولت عنوان کرد: کمیسیون برنامه و بودجه مجلس به دولت مجوز داده که می تواند دنبال سرمایه گذار خارجی باشد و با طرف خارجی به صورت مشترک سرمایه گذاری کند. وی در پاسخ به این که برخی نمایندگان مدعی



وزارت نفت در بحث کاهش آلودگی هوای کلانشهرها نقش کلیدی داشته است

فعالیت‌های زیست محیطی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب هم اشاره کرد و گفت: پارسال قرارداد خوبی برای سرمایه‌گذاری بخش خصوصی به منظور جمع‌آوری گازهای همراه امضا شد که انتظار داریم این طرح هر چه سریع‌تر عملیاتی شود. ابتکار به ضرورت کاهش گاز سوزی در اطراف شهر اهواز اشاره کرد و افزود: طرح آماک، طرح مهمی است که چندماه پیش افتتاح و سبب جمع‌آوری روزانه حدود هفت هزار و ۵۰۰ تن گوگرد از هوای سطح شهر و اطراف آن شد. ما پیگیر اقدام‌های وزارت نفت در ارتباط با استانداردهای زیست محیطی و آلاینده‌های هوا هستیم تا شاهد بهبود کیفیت هوا باشیم. وزارت نفت همچنین طرح‌های مهم دیگری در مناطق ماهشهر و آبادان دارد که انتظار می‌رود این طرح‌ها را با جدیت و توجه کافی دنبال کند. ابتکار درباره اقدام‌های وزارت نفت در احیای تالاب هورالعظیم نیز تصریح کرد: از سال ۱۳۹۳ با همکاری وزارت نفت اقدام‌های بسیار جدی برای ورود آب به تالاب هورالعظیم صورت گرفته و اکنون حدود ۸۰ درصد این تالاب آبگیری شده است که دستاورد بزرگی محسوب می‌شود. رئیس سازمان حفاظت محیط زیست عنوان کرد: شرکت‌های نفتی در این منطقه فعالیت دارند، اما باید استانداردهای زیست محیطی را رعایت کنند تا آسیب بیشتری به این تالاب ارزشمند خوزستان وارد نشود.

رئیس سازمان حفاظت محیط زیست به اقدام‌های وزارت نفت در حوزه محیط زیست اشاره کرد و گفت: در دولت یازدهم همکاری بسیار خوبی با وزارت نفت داشتیم، این وزارتخانه نیز، گام‌های بسیار اساسی در بحث بهبود کیفیت سوخت پالایشگاه‌های کشور و کاهش آلودگی هوای کلان‌شهرها برداشته است. معصومه ابتکار در جریان بازدید از کانون ریزگردها در خوزستان گفت: بر اساس قانون بودجه سال ۱۳۹۶، تامین مالچ امولسیون آبی برای عملیات مالچ پاشی در کانون ریزگردها به عهده وزارت نفت است. سازمان حفاظت محیط زیست پیش از این نیز، طرح‌هایی برای مقابله با ریزگردها با مشارکت وزارت نفت به اجرا گذاشته و با این وزارتخانه به‌ویژه در کانون‌هایی مانند هورالعظیم که تأثیر متقابل فعالیت‌های نفتی بوده، همکاری داشته است. رئیس سازمان حفاظت محیط زیست به اقدام‌های وزارت نفت در حوزه محیط زیست اشاره و تصریح کرد: در دولت یازدهم، همکاری بسیار خوبی با وزارت نفت داشتیم و این وزارتخانه نیز گام‌های بسیار اساسی برداشته، به‌ویژه در بحث بهبود کیفیت سوخت پالایشگاه‌های کشور و کاهش آلودگی کلان‌شهرها نقش کلیدی داشته است. البته انتظار ما این است که این همکاری‌ها استمرار داشته باشد و هم در زمینه‌هایی که هنوز مشکلاتی وجود دارد، بتوانیم آنها را حل و فصل کنیم. وی به

رئیس انجمن اپک امضای قرارداد فاز ۱۱ را به وزیر نفت تبریک گفت

نشانه موفقیت دیپلماسی نفتی و نشانه‌ای برای بازگشت سرمایه‌گذاران و فعالان اقتصادی اروپا و آسیا به میهن عزیزمان است. اکنون که در حال چیدن ثمرات برجام هستیم، امیدواریم با انعقاد قراردادهای مشابه در آینده نزدیک شاهد تحول عظیم صنعت نفت در همه زمینه‌ها باشیم. انجمن شرکت‌های مهندسی و پیمانکاری نفت، گاز و پتروشیمی (اپک) با بیش از ۲۴۰ عضو که در شرایط سخت تحریم در اکثر پروژه‌های صنعت نفت کشور از جمله پارس جنوبی فعال بوده و اثرات خوبی از خود به یادگار گذاشته‌اند، آمادگی خود را برای هرگونه همکاری در اجرای بخش داخلی این پروژه را اعلام داشته و پشتیبانی خود را از اقدام‌های مهم جنبه‌های اعلام می‌دارد.

رئیس هیئت مدیره انجمن اپک در پیامی به مهندس بیژن زنگنه، وزیر نفت، امضای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را تبریک گفت. در متن پیروز حضرتی، خطاب به مهندس بیژن زنگنه آمده است: احتراماً لازم می‌دانم که از طرف خود و اعضای انجمن اپک از زحمات شبانه‌روزی جنابعالی در پیشبرد و امضای اولین قرارداد عظیم نفتی در دوران پسایر جام تقدیر و تشکر نمایم. بی‌شک امضای قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی، علیرغم تمام مشکلات موجود، بدون حمایت‌های بی‌شائبه مقام معظم رهبری و ریاست محترم جمهوری و تلاش‌های شبانه‌روزی جنابعالی و سایر مدیران ارشد آن وزارتخانه میسر نمی‌گردد. امضای این قرارداد که اولین قرارداد بزرگ صنعت نفت در دوران پسایر جام است،

قدردانی انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش از وزیر نفت برای امضای قرارداد فاز ۱۱

قوانین نظام و مصوبه مجلس شورای اسلامی و رعایت حقوق و منافع ملی کشورمان بدون شک در راستای اقتصاد مقاومتی کشور خواهد بود. ایران اسلامی به عنوان یک کشور مقتدر و با سابقه نفت و گاز باید به جایگاهی برسد که برای دیگر کشورها نقش آفرینی و حتی منافع آنان را درگیر تصمیمات خود کند. قطعاً یکی از راه‌های برون رفت از شرایط کنونی، گره‌زدن منافع کشورهای اروپایی و ورود فناوری روز به کشور عزیزمان است. امیداست زمانی فرارسد که در داخل کشور شرکت‌های توانمند فنی، مالی و مدیریتی داشته باشیم تا نیازی به شرکت‌هایی همچون توتال نداشته باشیم.

دبیر کل انجمن صنفی کارفرمایی شرکت‌های صنعت پالایش نفت در نامه‌ای از وزیر نفت به دلیل امضای قرارداد با توتال، قدردانی کرد. در متن ناصر عاشوری خطاب به مهندس بیژن زنگنه آمده است: «احتراماً وظیفه خود می‌دانم که از زحمات شبانه‌روزی جنابعالی و همکاران در پیشبرد اهداف نظام مقدس جمهوری اسلامی ایران خصوصاً در امضای اولین قرارداد عظیم نفتی؛ از طرف خودم و مدیران عامل شرکت‌های پالایشی نفت بخش خصوصی صمیمانه تقدیر و تشکر نمایم. با عنایت به شرایط کشور و قرارداد با شرکت‌های بزرگی همچون توتال که با رهنمودهای مقام معظم رهبری و در چهارچوب

رسیدگی دیوان محاسبات به حساب‌های باز نفتی دولت‌های نهم و دهم

مربوط به مابه‌التفاوت فرآورده‌های نفتی است، گفت: اینجا حدود سه هزار و ۲۰۰ میلیارد تومان به حساب بدهی‌های دولت به اشتباه گذاشته شده است. این حساب‌های باز در حسابداری و خزانه‌داری ملی کشور سال مالی دارند باید تسویه و بسته شوند. آذر در پاسخ به این سوال که بسته‌نشدن این حساب‌ها با این رقم سنگین، بستر ساز تخلف نمی‌شود، گفت: ۲۳ هزار میلیارد تومان از این مبلغ صرف واردات بنزین شده و برای سه هزار میلیارد تومان دیگر هم فقط بحث جابه‌جایی مطرح است که نباید دولت بدهکار می‌شد ولی همه بدانند که در اینجا پولی خورده و برده نشده است و این ۲۶ هزار میلیارد تومان در حساب بیت‌المال قرار دارد. رئیس دیوان محاسبات با اشاره به اینکه دیوان محاسبات در گزارش اول خود ابعاد محاسباتی پرونده را مشخص کرد و عده‌ای را توبیخ و به عده‌ای دیگر حکم انفصال داد، گفت: گزارش دوم که نمایندگان مجلس هم در آن همکاری می‌کنند ابعاد حقوقی پرونده را مشخص می‌کند.

رئیس دیوان محاسبات از بلاتکلیفی ۲۶ هزار میلیارد تومان در حساب‌های باز شرکت نفت در بازه زمانی سال ۸۷ تا ۹۲ خبر داد. عادل آذر، رئیس دیوان محاسبات از ورود دیوان محاسبات کشور به تعیین تکلیف حساب‌های باز شرکت نفت براساس قانون بودجه سال ۹۶ خبر داد. وی افزود: دیوان محاسبات باید به همه این حساب‌های باز که مربوط به شرکت نفت است، رسیدگی کند و موارد نقض قانونی آن را به صورت مستند به کمیسیون برنامه و بودجه مجلس ارائه دهد. رئیس دیوان محاسبات با بیان اینکه از سال ۸۷ تا ۹۲ این حساب‌ها باز مانده است، اظهار کرد: رقم این حساب‌ها حدود ۲۶ هزار میلیارد تومان است که تسویه نشده است. ۲۳ هزار میلیارد تومان از این رقم مربوط به مجوزهایی است که برای واردات بنزین در نظر گرفته شد که البته این رقم بیش از مصوبه مجلس و مقداری است که در قانون بودجه سالانه پیش‌بینی شده بود و با بیان اینکه یک رقم دیگر معادل سه هزار و ۲۰۰ میلیارد تومان

قرارداد توسعه فاز ۱۱ با اجماع ملی تحقق یافت

صنعت نفت کشور فراهم کند.

معاون پیشین امور مهندسی وزیر نفت با بیان این‌که امضای قرارداد با توتال، سبب تحکیم تقویت دیپلماسی انرژی کشور می‌شود، افزود: کشورهای منطقه میدان‌های نفت و گاز خود را از طریق همکاری با شرکت‌های بین‌المللی توسعه داده‌اند، اما ایران تجربه بومی این میدان‌ها را دارد و مشارکت با توتال، سبب جذب فناوری‌های جدید و ارتقای بیشتر صنعت نفت ایران می‌شود.

معاون پیشین امور مهندسی وزیر نفت، امضای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با توتال را «آغازگر فصل جدیدی در دیپلماسی انرژی ایران» دانست و گفت: این قرارداد با ایجاد یک اجماع ملی در کشور تحقق یافت. سیدعماد حسینی درباره دستاوردهای امضای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با توتال، تصریح کرد: این قرارداد نخستین نمونه از الگوی جدید قراردادهای نفتی در پساتحریم به شمار می‌رود، بنابراین اهمیت زیادی دارد.

رئیس هیئت مدیره شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) افزود: توتال از شرکت‌های معتبر بین‌المللی در بخش مهندسی و فناوری به شمار می‌رود که همکاری با آن می‌تواند زمینه انتقال فناوری‌های جدید را به



رئیس پیشین کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: اجرای قراردادهای جدید نفتی سبب افزایش ظرفیت‌های صنعتی کشور و رشد درآمد و سرمایه‌گذاری و رونق می‌شود.

زنگ صدای زنگنه در خانه ملت

وزیر نفت: خسارت یک سال تاخیر در اجرای هر طرح پارس جنوبی ۵ میلیارد دلار است

مشعل | وزیر نفت گفت: یک سال تاخیر در

اجرای یک طرح پارس جنوبی می تواند پنج میلیارد دلار خسارت به کشور وارد کند، تاکنون در تاخیرهای طرح های پارس جنوبی حدود ۲۲ میلیارد دلار به کشور زیان وارد شده است، این زیان ها از جیب بنده نبوده بلکه از جیب مردم رفته که این به معنای افزایش فقر و بیکاری در کشور است. مهندس بیژن زنگنه صبح روز چهارشنبه (۲۱ تیرماه) در صحن علنی مجلس شورای اسلامی در تشریح جزئیات قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با اشاره به این که دولت در آبان ماه ۹۴ بر اساس قانون مصوبه مربوط به نحوه اجرا، الگو و ساختار قراردادهای جدید نفتی را تصویب کرد، گفت: پس از آن به مدت ۱۱ ماه نشست هایی متعدد در این باره برگزار شد که سرانجام ۳۱ مردادماه ۹۵، در جلسه غیرعلنی مجلس، مصوبات دولت بر مبنای تصمیم های گرفته شده، اصلاح و در تاریخ ۲۱ شهریورماه ۹۵ به طور رسمی تصویب شد و رئیس مجلس این موضوع را - که مصوبات مغایرتی با قوانین ندارند - تایید و اعلام کردند.

گزیده سخنان وزیر نفت را در ادامه می خوانیم:

○ پس از تصویب، اجماعی در کشور ایجاد شد و ما مذاکرات خود را برای امضای قرارداد با شرکت های داخلی و خارجی آغاز کردیم.

○ ما تنها به این نوع الگوی جدید قراردادهای نفتی محدود نیستیم و قراردادهای بیع متقابل، خرید خدمت و قراردادهای EPCF را نیز می توانیم استفاده کنیم.

○ یکی از مواردی که مورد نظر ما بود، برای طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در تاریخ هشتم بهمن ماه ۹۴، یادداشت تفاهمی میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت توتال فرانسه به منظور پیشنهاد طرح توسعه فاز ۱۱ امضا شد و در همان روز نیز قرارداد رازداری و محرمانگی را نیز با توتال امضا کردیم، به دنبال امضای این قرارداد، اطلاعات میدان نیز در اختیار این شرکت قرار گرفت زیرا هر شرکتی که پیشنهادی برای توسعه میدان های

نفتی دارد، باید پیش از آن، اطلاعات مربوطه به آنها داده شود.

○ همانند یک پزشک که اگر بخواهد در موردی تشخیص دهد باید همه اطلاعات بیمار را برای نظردهی داشته باشد؛ بر این اساس چارچوب قرارداد میان شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیومی متشکل از توتال فرانسه با سهم ۵۰/۱ درصدی، شاخه بین المللی شرکت ملی نفت چین (سی ان پی سی آی) با ۳۰ درصد سهم و شرکت پتروپارس با ۱۹/۹ درصد سهم امضا و مذاکرات طولانی انجام و سرانجام ۱۲ تیرماه قرارداد نهایی هم امضا شد.

○ این قرارداد از نظر کارشناسان اقتصادی نوعی عملیات سرمایه گذاری خارجی قلمداد می شود نه قرارداد عادی پیمانکاری که هدف از آن تولید دو میلیارد فوت مکعب گاز برابر حدود ۵۶ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در روز از بخش فاز ۱۱ است که این فاز جزء مرزی ترین فازهای ماست که به تأخیر افتاده بود.

○ با اجرای این قرارداد در دوره ۲۰ ساله ۳۳۵ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی ترش، همچنین ۲۹۰ میلیون بشکه میعانات گازی، ۱۴ میلیون تن گاز مایع، ۱۲ میلیون تن اتان، دو میلیون تن گوگرد و ۳۱۵ میلیارد مترمکعب گاز سبک شیرین تولید خواهد شد. ارزش این تولیدات در دوره ۲۰ ساله قرارداد با قیمت نفت ۵۰ دلار و قیمت گاز ۲۰ سنت که قیمت کنونی صادراتی ماست به ۸۵ میلیارد دلار می رسد و در دوره عمری که مادر نظر گرفته ایم، بالای ۱۳۰ میلیارد دلار ارزش تولیدات فاز ۱۱ پارس جنوبی است.

○ زنگنه با اشاره به این که حفر ۳۰ حلقه چاه، احداث ۲ سکو و تأسیسات مربوطه، ۲ رشته خط لوله ۳۲ اینچ به طول در مجموع ۲۵۴ کیلومتر، هزینه های خدمات مهندسی و راه اندازی بر اساس این قرارداد انجام خواهد شد، گفت: در بخش نخست این قرارداد ۲ میلیارد و ۴۷۹ میلیون دلار هزینه دارد و در فاز دوم که کار جدیدی در ایران و منطقه است، ما به فشارافزایی در سرسکوها می پردازیم و سبب تداوم تولید

می شود که پس از ۳ سال و نیم از شروع کار، فاز اول وارد مدار و تولید ۲ میلیارد فوت مکعب آغاز می شود و پس از چندسال که تولید میدان افت کرد این فشارافزایی انجام می شود و این هم حدود ۲/۴ میلیارد دلار هزینه اش است.

○ هزینه حفاری هر چاه در فاز ۱۲ پارس جنوبی ۴۱/۶ میلیون دلار، در فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی ۴۱/۴ میلیون دلار و در فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی، ۴۱/۱ میلیون دلار بوده است، برآوردی که برای فاز ۱۱ انجام شده ۳۱ میلیون دلار است که با کنسرسیون طرف قرارداد توافق شده است یعنی حدود ۲۵ درصد از آن تر از دیگر فازها.

○ هزینه تولید یک میلیارد فوت مکعب در هر سکو فاز ۱۲ پارس جنوبی ۲۶۶ میلیون دلار، فازهای ۱۵ و ۱۶، ۲۶۰ میلیون دلار و فازهای ۱۷ و ۱۸، ۱۹۹ میلیون دلار بوده است، اما اینجا برآورد ماز سکوی یک میلیارد فوت مکعبی ۱۷۶ میلیون دلار است.

○ هزینه خط لوله در هر کیلومتر، لوله ۳۲ اینچ با مشخصات پایین تر در فاز ۱۲ پارس جنوبی ۱/۶۷ میلیون دلار، در فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی ۱/۸۸ میلیون دلار و در فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی ۱/۸۸ میلیون دلار بوده است، اما اینجا با به کارگیری لوله ۳۶X۵۵ کیفیت تر، برآورد هزینه خط لوله ۲/۱۸ میلیون دلار است.

○ اگر ما در میدان سکوی فشارافزایی را نگذاریم، تولید ما پس از به حداکثر رسیدن، در سال های ۲۰۲۲ و ۲۰۲۳، افت خواهد کرد، اما با نصب فشارافزا، تا سال ۲۰۳۳ تولیدمان در ۲ میلیارد فوت مکعب می ماند و بعد شروع به افت می کند یعنی تولید ما با فشارافزا در طول عمر آن ۲ برابر می شود و این فناوری است که ما باید کسب کنیم و نه تنها برای این فاز بلکه برای دیگر فازها نیز که به مرور شروع به افت تولید می کنند باید از آنها استفاده کنیم.

وزیر نفت با بیان اینکه ما برای نخستین بار سکویی را باید نصب کنیم که ۲۰ هزار تن وزن دارد، گفت: سکوهایی کنونی مادر پارس جنوبی زیر ۳۰ هزار تن هستند.

○ در این قرارداد حتی یک سنت در دوران سرمایه گذاری پرداخت نمی کنیم، پس از به نتیجه رسیدن سرمایه گذاری، دوره بازپرداخت بخش نخست ۱۰ سال است. همچنین دوره بازپرداخت فاز دوم نیز پس از به بهره برداری رسیدن، ۱۰ سال است، تأکید می کنم که تنها از محل بخشی از محصول میدان بازپرداخت صورت می گیرد.

○ برخی دوستان گفته اند دولت قراردادی امضا کرده که در طول ۲۰ سال، ۵۰ درصد تولید میدان را به شرکت خارجی واگذار کرده است، ارزش روزانه تولید در پارس جنوبی ۱۵ میلیون دلار و ارزش سالانه آن بالای پنج میلیارد دلار است پس یک میلیارد دلار نسبت به پنج ۵ میلیارد دلار کمتر از ۲۰ درصد است. در اوج پرداخت اما ارزش تولید میدان در ۱۶ سال و نیم دوره بهره برداری، ۸۵ میلیارد دلار است یعنی حدود ۱۴ درصد رقی می است که ما باید در این دوره بپردازیم.

○ بر اساس قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی، کاهش ۲۱ میلیون تنی سالانه دی اکسید کربن را خواهیم داشت که برای محیط زیست ما بسیار ارزش است.

○ در قرارداد توسعه فاز ۱۱ به عکس قراردادهای فاینانس هیچ محدودیتی برای استفاده از ظرفیت های داخلی وجود ندارد، در این نوع قرارداد هیچ محدودیتی برای ارجاع کار با شرکت های داخلی نداریم، ۱۰۰ درصد کار می تواند به شرکت های داخلی واگذار شود؛ در صورتی که این شرکت ها در مناقصه برنده شوند.

○ انتقال فناوری برای نخستین بار در چهار سطح در این قرارداد ساماندهی شده است، حضور الزامی یک شریک ایرانی اکتشاف و تولید در هر قرارداد یکی از این چهار سطح است که در قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، شرکت پتروپارس، معتبرترین شرکت ایرانی در زمینه قراردادهای نفتی، به عنوان شریک در نظر گرفته شده است.

○ به ما می گویند چرا سهم شرکت پتروپارس در این قرارداد ۱۹/۹ درصد است، همین ۱۹/۹ درصد یعنی این شرکت ۱/۲ میلیارد دلار باید سرمایه گذاری کند و به این راحتی نیست

که بگوئیم سهم شرکت بالا رود و پول هم نمی‌خواهد این سرمایه‌راز کجا باید بیوریم؟ اگر قرار باشد از صندوق توسعه ملی بگیریم و ۸۰ میلیارد دلار قرارداد ببندیم و ۲۰ درصد هم از صندوق توسعه بگیریم، می‌شود ۱۶ میلیارد دلار! مگر صندوق توسعه چقدر پول دارد که تنها ۱۶ میلیارد دلار را برای سهم آورده شرکت‌های ایرانی برای مشارکت در قراردادهای نفتی بدهد!

در قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی یک موقت‌نامه مشارکت بین پتروپارس و شرکت چینی و فرانسوی امضا شده است. به موجب این قرارداد، این شرکت‌ها موظف هستند توافقی‌های مربوط به مهندسی مخزن، مدیریت پروژه‌های بزرگ گازی، مدیریت دارایی‌ها و تأمین مالی را به شرکت ایرانی منتقل کنند و این شرکت در همه مراحل عملیاتی قرارداد حضور فعال دارد و فرآیندها را کسب می‌کند، نرم‌افزارهای لازم منتقل می‌شود تا شرکت برای انجام پروژه‌های عظیم در زمانبندی تعیین شده و با قیمت توافق شده توافقت شود.

هدف ما در این قرارداد این است که طرح در زمانبندی تعیین شده و قیمت تمام شده اجرایی شود و گر نه می‌توان کار را با ۶ سال تأخیر و با قیمت دو برابر انجام داد. یک سال تأخیر در اجرای یک طرح پارس جنوبی (معادل ۲ فاز) پنج میلیارد دلار خسارت دارد.

در طرح‌هایی که ما مسال در برنامه داریم، حدود ۲۲ میلیارد دلار ضرر به کشور وارد شده است، این مبالغ از جیب بنده نرفته است، بلکه مردم خسارت دیدند و این یعنی افزایش بیکاری، فقر و مشکلات.

در طول ۱۰ سال گذشته بالای ۱۰۰ میلیارد دلار سوخت مایع تنها در نیروگاه‌ها و صنایع متصل آن مصرف شده است که اگر پارس جنوبی زودتر به بهره‌برداری می‌رسید، این دلارها سوزانده نمی‌شد.

شد. ظرفیت دانشگاهی و تحقیقاتی کشور یکی دیگر از سطوح انتقال فناوری در قرارداد توسعه فاز ۱۱ است، بر اساس این قرارداد، مقرر است شرکت توتال مرکز تحقیقاتی پژوهشکده ازدیاد برداشت نفت را تجهیز کند و قراردادهای تحقیقاتی مشترک میان این مرکز و مرکز تحقیقاتی که با شرکت توتال همکاری دارند، امضا خواهد شد.

بر اساس این قرارداد، برای نخستین بار در تاریخ قراردادهای ایران، اگر شرکتی در مناقصه آمد که سهم ایرانی‌اش بیشتر بود، ساز و کاری نوشته شده است که تا ۱۰ درصد قیمتش می‌تواند بالاتر باشد، این امتیازی است که به شرکت‌های ایرانی داده ایم، همچنین کف تعدهای طرف قرارداد، قانون حداکثر ساخت داخل است، اگر شرکت‌های ایرانی خوب فعال شوند، بالای ۷۰ درصد ارزش این قرارداد که حدود ۳/۵ میلیارد دلار می‌شود، قابل انتقال به شرکت‌های داخلی است.

در مسائل حقوقی قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، قانون ایران بر آن حاکم است و از نظر میزان اختیارات ایران در قرارداد، هیچ تفاوتی میان مدل جدید قراردادهای نفتی و بیع متقابل وجود ندارد.

اگر در هر مرحله‌ای فعالیت‌های پیمانکار

متوقف شود، هیچ پرداختی به پیمانکار صورت نمی‌گیرد مگر این که کار دوباره از سر گرفته شود و از محل تولید و محصول میدان پرداخت صورت گیرد. از این رو پیمانکار باید طبق زمانبندی کار را پیش ببرد و حتی خسارت نیز به پیمانکار تعلق نمی‌گیرد؛ بالاتر از این نمی‌توان چیزی نوشت که به نفع کشور باشد، این قرارداد برای ایران امنیت زاست.

شرکت‌هایی که ما با آنها قرارداد امضا کرده‌ایم، کشورهاشان دو عضو دائم شورای امنیت هستند. اگر بخواهند فعالیت خود را متوقف کنند، بدون تردید ضرر خواهند کرد و منافع مادی آنها به خطر خواهد افتاد.

می‌گویند ممکن است شرکت ما را معطل کند، پیش‌بینی‌ها در این باره انجام شده است، چنین کاری نمی‌تواند انجام دهند، آنها موظف شده‌اند طبق زمانبندی کار را انجام دهند. در این قرارداد کمترین مبالغ را در مورد بازگشت سرمایه داریم؛ اگر این شرکت در حین اجرای قرارداد، در هر مرحله‌ای و به هر دلیلی فعالیت‌های پیمانکاری خود را متوقف کند، هیچ پرداختی به آن صورت نخواهد گرفت مگر اینکه دوباره کار آغاز شود و پرداخت‌ها از محل تولید خودش خواهد بود، حتی خسارتی نیز به این شرکت پرداخت نخواهد شد.

این قرارداد به استناد ماده ۱۱ قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت که در سال ۹۱ در مجلس تصویب شده است، با استفاده از آیین‌نامه معاملات شرکت نفت و با مجوزی که به وزیر نفت داده شده، صورت گرفته است.

این قرارداد در مورد توجیه اقتصادی، فنی و زیست محیطی طرح و سقف تعهد دولت و جدول زمانبندی مصوبه شورای اقتصاد را نیز دریافت کرده است.

یک هیئت تطبیق قراردادهای نفتی با هفت نفر عضو تشکیل شده که ۴ نفر از وزیران پیشین نفت در آن حضور دارند، این هفت نفر، عدم مغایرت قراردادهای با مصوبات هیئت وزیران در مورد شرایط عمومی قراردادهای بررسی کرده و نظر می‌دهند. این مصوبه تأیید این هیئت را نیز دارد.

زمان اجرای پروژه‌ها و مبالغ قراردادهای روند افزایشی داشته و اینها هزینه‌هایی است که به مردم تحمیل شده است.

نرخ بازگشت سرمایه در الگوی جدید قراردادهای نفتی نسبت به قراردادهای پیشین کمترین میزان ممکن است، نفت پیشران ترین بخشی است که می‌تواند جذب سرمایه خارجی داشته باشد.

برخی دوستان می‌گویند چرا خودمان طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را به دست نگیریم، باید بگوئیم اگر تنها همین فاز بود شکالی نداشت اما ما فازهای مختلفی داریم همچنین در برنامه ششم توسعه مطرح شده است که ما به بیش از ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز داریم. حال این سوال را مطرح می‌کنم که چگونه باید این مبلغ را از منابع داخلی تأمین کنیم؟ اگر بخواهیم از منابع صندوق توسعه ملی استفاده کنیم که این صندوق منابع محدودی دارد، از این رو نفت پیشران ترین بخشی است که می‌تواند از سرمایه خارجی استفاده کند.

می‌گویند چرا با توتال قرارداد امضا کردیم؟ بالاخره شرکت‌ها باید بیایند و کار را آغاز کنند تا بقیه شرکت‌ها نیز وارد کار شوند و با ایران فعالیت کنند.

برخی دوستان عنوان می‌کنند که چرا با توتال بدون مناقصه وارد کار شده‌اید؟ باید بگوئیم اگر تنها یک نفر پیشنهاد داد مناقصه معنایی ندارد وقتی یک شرکت یعنی توتال برای طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی پیشنهاد ارائه می‌کند، مناقصه معنایی نخواهد داشت.

بسیاری از اشکالات که این روزها شنیده می‌شود، به قراردادهای نیست بلکه به مصوبه دولت برای ساختار الگوی جدید قراردادهای نفتی است، این ساختار تمام مراحل را در کشور طی کرده و امری تمام شده و تأیید شده قانون است.

برخی می‌گویند که در این قرارداد جریمه ای در نظر گرفته نشده است، در درون این قرارداد جریمه نهفته شده است، یعنی قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی ساختارش به گونه‌ای است که اگر پیمانکار یک سال در فعالیتش تأخیر باشد، نرخ بازگشت سرمایه‌اش پایین می‌آید، اگر تولیدش در میدان کاهش یابد، بازگشت سرمایه آن کاهش می‌یابد.

وی درباره انعقاد قرارداد رازداری بر اساس بند ۸ مصوبه دولت که باید به تصویب شورای عالی امنیت ملی که می‌گویند وزارت نفت کار خلاف کرد، نیز توضیح داد: مصوبه دولت در این مورد در ۱۰ شهر بهرام ۹۵ تصویب شده و ما در ۸ بهمن ماه ۹۴ سند رازداری را با توتال بعد از تفاهمنامه امضا کرده و اطلاعات میدان را در

اختیارش قرار داده ایم و کار وزارت نفت قانونی بوده است.

سهم تولید توتال در سمت قطری میدان گازی پارس جنوبی (گنبد شمالی) چهار درصد است، این شرکت در هیچ بلوکی هم اپراتور نیست و شرکت‌های آمریکایی در قطر اپراتور هستند.

وی در توضیح اینکه چرا شرکت توتال با وجود سود بیشتر در قطر، در ایران سرمایه‌گذاری کرده است؟ گفت: به نظر بنده در امور اقتصادی به‌طور حتم باید ملاحظات امنیتی لحاظ شود اما نباید روحیه امنیتی بر فضای اقتصادی حاکم شود؛ در این قرارداد همه ساز و کارها برای جلوگیری از کلک این شرکت پیش‌بینی شده است.

زنگنه در پاسخ به صحبت‌هایی مبنی بر این که در قراردادهای پیشین ۱۰۰ درصد اختیار با ایران بوده اما در قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی ۵۰ درصد اختیار را فقط داریم، گفت: هیچ تفاوتی در این موضوع میان این قرارداد و دهها قرارداد بیع متقابل که در گذشته امضا شده است، وجود ندارد. تمام قراردادهای یک کمیسیون مشترک، یک کمیته مشترک داشته‌اند.

قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، آغاز مهمی است که در کنار اشتغالزایی، درآمد، ثروت و امنیت می‌تواند دیگر شرکت‌ها را برای سرمایه‌گذاری در ایران تشویق کند.

فراری دادن افراد و شرکت‌ها کار سختی نیست، اما جذب آنها برای سرمایه‌گذاری، تولید درآمد و ثروت و اشتغالزایی در کشور سخت است و نیاز به تدبیر دارد و باید روی آن پافشاری کرد.

رئیس مجلس شورای اسلامی:

توضیحات وزیر نفت درباره قرارداد با توتال مفید بود

رئیس مجلس شورای اسلامی گزارش وزیر نفت از قرارداد ایران با کنسر سیوم توسعه دهنده فاز ۱۱ پارس جنوبی به رهبری توتال و حضور CNPCI چین و پتروپارس را مفید ارزیابی کرد و گفت: هیئتی متشکل از قوه قضاییه و دو نفر از رؤسای کمیسیون‌های مجلس بر این قرارداد نظارت می‌کنند.

دکتر علی لاریجانی در جلسه علنی صبح روز چهارشنبه (۲۱ تیرماه) مجلس شورای اسلامی پس از ارائه گزارش مهندس بیژن زنگنه از قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی از وزیر نفت به خاطر توضیحات مفید و همچنین اظهار نظر نمایندگان تشکر کرد و افزود: معتمد ابعاد مختلفی از این موضوع روشن شد.

وی افزود: هیئت نظارتی در این زمینه وجود دارد که از قوه قضاییه و دو نفر از رؤسای کمیسیون‌های مجلس از طرف مجلس عضو این هیئت هستند و بر این قرارداد نظارت می‌کنند.

طرح فوریتی توقف اجرای قرارداد توسعه فاز ۱۱ از دستور کار مجلس خارج شد

طرح سه فوریتی توقف اجرای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی که قرار بود روز (چهارشنبه، ۲۱ تیرماه) در صحن علنی مجلس رای‌گیری شود به دلیل پس گرفتن امضای برخی نمایندگان، این طرح بدون رای‌گیری از دستور کار مجلس خارج شد. علی مطهری، نایب رئیس مجلس شورای اسلامی که در این زمان ریاست جلسه علنی را عهده دار بود، زمانی که دستور رای‌گیری در مورد این طرح را مطرح کرد نمایندگان با شعار دو دو مخالفت خود را با اجرای این طرح سه فوریتی اعلام کردند.

مطهری در ادامه با بیان این که تعدادی از امضا کنندگان این طرح سه فوریتی امضای خود را پس گرفته‌اند، گفت: به دلیل حد نصاب ترسیدن تعداد امضا کنندگان، در مورد این طرح رای‌گیری نخواهد شد، بنابراین طرح سه فوریتی توقف اجرای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، بدون رای‌گیری از دستور کار مجلس خارج شد.

وزیر نفت:

پارسیان بهترین منطقه برای سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی است

آمادگی متقاضیان اروپایی برای سرمایه گذاری در پارسیان

مرضیه شاهدایی، مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، نیز در این نشست، منطقه ویژه اقتصادی پارسیان را برای رشد و توسعه آینده صنعت پتروشیمی مثال زدنی خواند. وی با بیان این که در حال حاضر متقاضیان معتبر اروپایی و بین المللی آمادگی خود را برای سرمایه گذاری در این منطقه اعلام کرده اند، گفت: به منظور پیشبرد اهداف در این منطقه، تفاهنامه ای با ایمیدرو منعقد کردیم که نقشه راه همکاری های این دو مجموعه در آن تعیین شده است. منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان در محدوده های افزون بر ۱۰ هزار هکتار در شهرستان پارسیان هرمزگان واقع شده و تحت نظارت و مدیریت سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) اداره می شود. شهرستان پارسیان در غرب استان هرمزگان و ۳۰ کیلومتری عسلویه واقع شده است.

کرباسیان تصریح کرد: ایمیدرو تلاش کرده تا با بالاترین استانداردهای زیست محیطی بتواند امور مربوط به منطقه ویژه پارسیان و بندر آن را اداره کند. وی در این نشست به تشریح اهداف و برنامه های جذب سرمایه گذاران داخلی و خارجی، آمادگی برای اجرای فراخوان جذب سرمایه گذار در حوزه های تولید آب و برق، برنامه های دوران ساخت، بهره برداری بندر پارسیان و همچنین نیازهای این منطقه در حوزه پتروشیمی پرداخت و خواستار حمایت بیشتر وزارت نفت از سرمایه گذاران این منطقه شد. وی در ادامه به استقبال متقاضیان سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی، فولاد و آلومینیوم به این منطقه اشاره کرد و افزود: تاکنون تقاضاهای زیادی به این منطقه ارسال و ۵ قرارداد واگذاری زمین به صورت اجاره به شرط تملیک با پنج شرکت داخلی منعقد شده است. همچنین مجوزهای لازم برای این منطقه از جمله محیط زیست، استقرار گمرک، رفع تعهدات ارزی، ساخت بندر و... اخذ شده است.

در منطقه ویژه اقتصادی پارسیان گفت: توسعه صنعت پتروشیمی، یکی از محورهای است که دولت همواره آن را دنبال می کند. زنگنه تصریح کرد: همکاری های وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی با سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران (ایمیدرو) برای توسعه و سرعت بخشیدن کار ادامه خواهد یافت.

آغاز عملیات اجرایی بندر پارسیان

مهدی کرباسیان، رئیس هیئت عامل ایمیدرو نیز در این نشست از آغاز عملیات اجرایی بندر پارسیان تا یک ماه آینده خبر داد و گفت: برنده مناقصه بندر پارسیان مشخص شده و با ساخت ۴ پست اسکله شروع و در نهایت به ۱۹ اسکله افزایش می یابد. وی با اشاره به هماهنگی های لازم از سوی ایمیدرو با سازمان حفاظت محیط زیست اظهار کرد: مشاور بین المللی این پروژه نیز، گزارش خود را تا پایان تیرماه به محیط زیست ارائه خواهد کرد.

وزیر نفت با اشاره به این که منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان، بهترین منطقه برای توسعه و رشد صنعت پتروشیمی محسوب می شود، گفت: وزارت نفت، به سرمایه گذاری و حمایت از آن در این منطقه علاقه مند است. مهندس بیژن زنگنه در نشست بررسی زمینه های رشد و رفع موانع سرمایه گذاری در منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان که با حضور جمعی از مقام های ارشد وزارت نفت برگزار شد، از حمایت این وزارتخانه به منظور توسعه و سرمایه گذاری در این منطقه خبر داد.

وزیر نفت با ابراز رضایت از اقدام های صورت گرفته در منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان تصریح کرد: در حال حاضر می توان گفت که این منطقه از بن بست های قبلی رها شده و مشخص است که اخیرا در این منطقه تحولات مثبتی رخ داده است. وزیر نفت از تامین گاز این منطقه از سوی وزارت نفت خبر داد و ضمن استقبال از فعالیت های پتروشیمی

شیوه نامه نحوه دادوستد شرکت ملی نفت با خریداران گازهای مشعل ابلاغ شد

۳. تمام فرآورده های استحصالی (تفکیک شده یا نشده) از گاز مشعل دریافتی از «خریدار» به صورت آمانی در اختیار «شرکت نفت» است و «خریدار» مجاز است آنها را به هر کس و به هر قیمتی بفروشد. قیمت فروش، قیمت فروش و نحوه وصول بهای این فرآورده ها از شرکت های پتروشیمی و امثال آنها بر عهده خود «خریدار» خواهد بود. تبصره- در مواردی که شرکت نفت در تامین خوراک شرکت های پتروشیمی برابر با مقدار مشخص شده در قرارداد فی مابین، کسری دارد، این شرکت مجاز است تا حسب مورد، در سقف حجم خوراک قرارداد فروش این شرکت با شرکت های پتروشیمی، فرآورده های استحصالی دریافتی از «خریدار» را به نیابت از وی به فروش برساند.

۴. صورت حساب های صادره موضوع این ابلاغیه، بر اساس نرخ ارز رسمی بانک مرکزی و به صورت ریالی خواهد بود.

ماده ۹- قیمت گاز و کارمزد تعیین شده در هر مورد، تا پایان دوره قرارداد معتبر خواهد بود.

ماده ۱۰- قیمت فروش گاز غنی به کارخانه های NGL، ۳۰۰، ۳۱۰، ۳۲۰، بیدبلند، ۲، خارک و یاسایر کارخانه های NGL/استحصالاتان، بر اساس ابلاغیه های مجزایی است که توسط وزیر ابلاغ شده یا خواهد شد.

ماده ۶- «شرکت نفت» در قبال انتقال گاز، عملیات جداسازی NGL و حسب مورد شیرین سازی آن به ازای هر مترمکعب گاز خام دریافتی از «خریدار» برابر ۰/۴ تا ۱ سنت دلار کارمزد دریافت می کند. مبلغ دقیق کارمزد در هر مورد حسب نوع خدمت ارائه شده و هزینه های مترتب بر آن، به تشخیص شرکت نفت و حسب توافق با «خریدار» تعیین خواهد شد.

ماده ۷- شرکت ملی گاز ایران در قبال انتقال یا سوآپ گاز طبیعی و حسب مورد شیرین سازی آن به ازای هر مترمکعب گاز تحویلی به خطوط انتقال این شرکت و متعاقبا عودت آن در نقطه ای دیگر (با توجه به ظرفیتهای فنی، عملیاتی و برنامه های این شرکت)، کارمزد دریافت خواهد کرد. این کارمزد بر اساس ضوابط و رویه های شرکت ملی گاز ایران، حسب مورد توسط این شرکت و در توافق با «خریدار» تعیین خواهد شد.

ماده ۸- نحوه اندازه گیری و صدور صورت حساب

۱. «خریدار» موظف به نصب کنتورهای استاندارد مطابق توافق با «شرکت نفت» شرکت گاز/ اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی، برای اندازه گیری میزان گاز دریافتی/ تحویلی از/ به «شرکت نفت» شرکت گاز می باشد.

۲. میزان گاز دریافتی/ تحویلی از/ به «شرکت نفت» به صورت ماهانه حسب مورد توسط شرکت نفت یا شرکت ملی گاز ایران تعیین خواهد شد.

زمان واگذاری و محل تحویل گاز «خشکی یا فراساحل» بین (۵/۰) تا (۲) سنت دلار در هر متر مکعب گاز تعیین خواهد شد.

ماده ۳- دوره قرارداد حسب مورد تا زمان بهره برداری پیش بینی شده از پروژه با طرح مشخصی خواهد بود که پیش از این برای جمع آوری و بهره برداری از آن گاز برنامه ریزی شده است. در صورت تاخیر در بهره برداری برنامه ریزی شده، امکان تمدید مدت قرارداد تا زمان بهره برداری وجود دارد. در سایر موارد، دوره قرارداد حداقل ۵ سال و حداکثر ۱۰ سال خواهد بود.

ماده ۴- نوع قرارداد منعقد به «خریدار» قرارداد فروش گاز خام است و هر گونه سرمایه گذاری مورد نیاز برای بهره برداری از گاز مشعل خریداری شده، بر عهده «خریدار» است.

ماده ۵- «خریدار» می تواند گازهای مشعل خریداری شده را با نصب تجهیزات و تاسیسات لازم، جمع آوری، حسب مورد فشارافزایی کرده و با استاندارد مورد قبول «شرکت نفت» به شبکه و خطوط انتقال این شرکت تزریق نموده و از ظرفیت خالی تاسیسات جمع آوری/ فرآورش گازهای همراه موجود در اختیار «شرکت نفت» با پرداخت کارمزد بهره گرفته و هیدروکربورهای موجود در گاز مشعل را تفکیک، تثبیت و به مبادی مصرف از جمله واحدهای پتروشیمی داخلی به عنوان خوراک/ سوخت و یا به مشترکان داخلی شرکت ملی گاز ایران، منتقل و یا سوآپ کند.

در مواردی که «خریدار»، تمام گاز سبک را به «شرکت نفت» تحویل دهد، به نسبت گاز سبک بازگشتی به «شرکت نفت» به کل گاز سبک، بهای گاز خام فروخته شده به «خریدار» از وی دریافت نخواهد شد.

مهندس بیژن زنگنه، وزیر نفت شیوه نامه نحوه داد و ستد شرکت ملی نفت ایران با خریداران گازهای مشعل را ابلاغ کرد.

در این شیوه نامه آمده است به منظور جلوگیری از سوختن گازهای مشعل، با هدف کاهش اثرات سوء زیست محیطی، ایجاد ارزش افزوده از این منابع و ایجاد فرصت های سرمایه گذاری و کسب و کار، بدینوسیله به استناد بند «الف» ماده ۴۸ قانون برنامه پنج ساله ششم توسعه مصوب سال ۱۳۹۵، شیوه نامه دادوستد شرکت ملی نفت ایران (که از این پس با نام «شرکت نفت» نام برده می شود) با خریداران گازهای مشعل (که از این پس از ایشان به عنوان «خریدار» نام برده می شود)، به شرح ذیل جهت اجرا ابلاغ می گردد.

ماده ۱- کلیه گازهای همراه و مشعل تولیدی در مبادین نفتی/ گازی و تاسیسات صنعت نفت که مطابق طرح و برنامه ریزی های فعلی حداقل ظرف مدت ۲ سال از تاریخ این ابلاغیه در حال سوختن خواهند بود، مشمول واگذاری موضوع این ابلاغیه خواهند شد. «شرکت نفت» موظف است ظرف مدت ۲ ماه از تاریخ این ابلاغیه نسبت به عرضه عمومی و اعلام فراخوان فروش گازهای مشعل تحت اختیار و مدیریت خود به بخش غیردولتی اقدام نماید.

تبصره- در صورتی که پس از پایان مهلت فراخوان موضوع این ماده، صرفا یک متقاضی برای هریک از اقلام فراخوان موجود باشد، نسبت به واگذاری باقیمت موضوع ماده (۲) اقدام خواهد شد.

ماده ۲- قیمت پایه واگذاری گازهای موضوع این ابلاغیه در هر مورد با تشخیص «شرکت نفت»، بر حسب دسترسی «خریدار» به سرویس های جانبی، حجم گاز در اختیار و کیفیت گاز، مدت



زنگنه در مجلس :

قرار داد با توتال کاملاً قانونی است

ممکن است توتال بیاید و در تکمیل چاه‌ها و عملیات میدانی به ما ضربه بزند، یعنی عملیات خلاف کند؛ پاسخ داد: نخست این که توتال خودش به طور مستقیم کاری نمی‌کند و باید پیمانکار این کار را انجام دهد و حتی اگر بخواهد کاری هم انجام دهد، به اندازه یک قدم باید با اجازه، نظارت و تایید باشد. همه اموالی که توتال با خود می‌آورد، از روز نخست متعلق به شرکت ملی نفت ایران است و همه اقداماتی که می‌کند، از روز نخست به نام ما و از طرف ماست. اینها در قرارداد سفت و محکم آمده و جای نگرانی نیست. وی با بیان این که «هی گویند توتال گفته در شرایط تحریم می‌رویم»، توضیح داد: اگر تحریم شورای امنیت سازمان ملل اتفاق بیفتد، مگر اینها می‌توانند بمانند؟ مگر سایرین ماندند؟ اما حضور این شرکت‌ها و تعدد حضورشان سبب می‌شود تحریم‌ها هرگز اتفاق نیفتد.

به فرزندان خود اعتماد کنید

وزیر نفت به یکی از انتقادهای که عنوان شد، گفته‌اند توتال ۱۲ میلیارد دلار سود می‌برد، پاسخ داد: چطور توتال اینقدر سود خواهد برد؟ یک میلیارد دلار به خزانه دولت می‌دهد و پنج میلیارد دلار، جنس، کالا، خدمات و تأسیسات برای ما می‌آورد. اگر ما و ام‌اچ‌اچ صندوق توسعه می‌گیریم، با کمتر از ۱۰ درصد سود است و با ریزش‌ها ۱۲ تا ۱۳ درصد خواهد شد. حال که قرارداد خوب است، می‌گویند حتماً کلکی در کارش است؛ نه خیر. هیچ کلکی در کارش نیست. از این رو اعتماد کنید و قابلیت‌های فرزندان جوان خود را ببینید. وزیر نفت با بیان این که ما نیروهای باارزشی داریم که در جاهای مختلف کار می‌کنند، تصریح کرد: در شرایط تحریم هم کارهای ارزشمندی انجام داده‌اند. دستشان درد نکند، اما هم طولانی و هم گران شده است.

مردم نگران نباشند

وی ادامه داد: تحریم‌ها از سال ۹۱ اعمال شده‌اند و قراردادی داشتیم که سال ۸۴ بسته شده و باید سال ۸۸ تمام می‌شد. اما در سال ۹۵ هم تمام نشده است. لذا باید خود را درست ارزیابی کنیم. هر چیزی جای خودش، همه چیز خوب و با اعتماد به نیروهای خودمان کار را جلو می‌بریم. به مردمان می‌گویم راهی که برای توسعه کشور هست و انتخاب شده تحت رهبری مقام معظم رهبری و رهنمودهای ایشان، که قطعاً باید در نفت ادامه پیدا کند، راه روشنی است و ان شاء الله ادامه پیدا خواهد کرد. این بحث‌هایی که انجام می‌شود مردم مانگران نباشد، این بحث‌ها نشانه رشد است. شرکت‌های خارجی نگرانی از بحث‌هایی که انجام می‌شود، ندانسته باشند و گمان نکنند که در کشور هر کس یک سازه می‌زند؛ اصلاً اینطور نیست؛ ممکن است اقلیت خارج از مجلس کارهای بخواهند انجام دهند اما کشور را کشت، اقتدار دارد و پیوستگی میان همان ارکان است و ان شاء الله با مساعدت مجلس و همه ارکان می‌توانیم کارها را جلو ببریم و سبب سعادت مردم و توسعه کشور باشیم.

بیژن زنگنه در صحن علنی مجلس شورای اسلامی پس از شنیدن سخنان موافقان و مخالفان درباره قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با بیان این که این افتخار نظام ماست که همه حرف‌ها (موافق و مخالف) در آن زده می‌شود و پس از آن تصمیمی که گرفته می‌شود، بر اساس اجماع است، تصریح کرد: ان شاء الله تحت رهبری مقام معظم رهبری بتوانیم برای توسعه و افتخار کشور، تلاش کنیم و کشور را جلو ببریم.

قانونی قرارداد امضا کردیم

وی در پاسخ به حسینی شهریاری، نماینده زاهدان که قرارداد‌های جدید نفتی را خلاف قانون اساسی عنوان کرده بود، گفت: نظر ایشان این است که این نوع قراردادها خلاف قانون است، با این که طبق قانون تصویب و به رسمیت شناخته شده است. من به نظر ایشان احترام می‌گذارم اما من به نظر ایشان عمل نمی‌کنم بلکه قانون و مقرراتی را در دست دارم که به من اجازه می‌دهد قرارداد امضا کنم و جلو بروم. زنگنه در پاسخ به این انتقاد که می‌گویند: «به جای توتال با یک شرکت خوشنام قرارداد ببندید» اظهار کرد: چند تا شرکت خوشنام به ما معرفی کنید؟ (یکی از نمایندگان از قرارگاه خاتم به عنوان یکی از شرکت‌های خوشنام نام برد)، غیر از قرارگاه و شرکت‌های داخلی ۲ شرکت خوشنام را نام ببرید. اگر با انگلیس قرارداد ببندیم می‌گویند روله پیر است؛ فرانسه که داستان این است در مورد آمریکایی هم حتمی می‌گوید نباید در حالی که من رسماً بارها گفته‌ام موافقت می‌کنم با اینها، اما آنها نمی‌آیند و دولتشان سبب ضررشان شده است.

فرانسه، قوی‌ترین قدرت سیاسی اروپا

زنگنه با بیان این که اتفاقاً در مجموعه سیاست خارجی اگر قرار است با اروپا کار کنیم، قوی‌ترین قدرت سیاسی اروپا، فرانسوی‌ها هستند، افزود: فرانسوی‌ها با چینی‌ها آمند و وی با اشاره به این که خیلی‌ها می‌گویند با سرمایه‌گذاری خارجی موافقت می‌کنند، ادامه داد: این و لکن‌ها آن قدر زیاد است که در عمل یعنی هیچ کاری نشود. اگر با سرمایه‌گذاری خارجی مخالفت، صریحاً بگویید با سرمایه‌گذاری خارجی مخالفت می‌کنیم و به من بگویید حق نداری قرارداد امضا کنی و می‌گویم چشم و ما تابع قانونیم، اما مگر با چند شرکت می‌شود قرارداد در چه یک امضا کرد؟ می‌گویند توتال رشوه گرفته است. من بارها گفته‌ام اگر اسنادی وجود دارد آن را به قوه قضائیه بدهید تا محکوم و ممنوع المعاملاتش کند. این اسناد احتی به من هم ندادند. از توتال هم پرسیدم و آنها گفتند ما در هیچ جایی محکوم نشده‌ایم و موضوعی که در بورس آمریکا بوده، مربوط به آمریکا نیست. اگر شما نظری غیر از این دارید، اسناد آن را در اختیار من یا قوه قضائیه قرار دهید. من نمی‌توانم بدون حکم قضایی با یک عده قرارداد امضا نکنم.

توتال تحت نظارت کامل است

وی به یکی از منتقدان که عنوان کرده می‌گویند

نامه‌های یک جاسوس نفتی طرحی برای جایگزینی تعقل و منافع ملی به جای مخالفت و موافقت همیشگی



و بررسی روایت‌های داستانی فیلم و برخی زوایای محتوایی آن که تحلیل این بخش اثر را باید به متخصصان حوزه فرهنگ و سینما واگذاشت)، حکایت از تلاش متعالی این فرهیخته عرصه فرهنگ و قلم در تلاش برای «تغییر حوزه تفکر غالب» در نگاه به نفت و همکاری‌های فنی و اقتصادی در این صنعت مهم دارد که در نوع خود کاری جدید و ستودنی است.

مهدی افشارنیک در فیلم «نامه‌های یک جاسوس نفتی» در کنار روایت تاریخی و اجتماعی از تحولات صنعت نفت ایران، به بیان «حوزه تفکر و اندیشه غالب» در نگاه به تصمیمات، اقدامات مدیریتی و تحولات ناشی از آن در صنعت نفت کشور پرداخته و به تبیین این پارادایم مشترک یعنی وجود دیدگاه‌های «موافق و مخالف همیشگی» در رابطه با رویکرد تعامل اجتماعی و همکاری‌های فنی و اقتصادی در این صنعت می‌پردازد و در ادامه با نگاهی جامعه شناختی ضرورت «تغییر حوزه تفکر و اندیشه» در این نگاه را مطرح می‌کند.

او در واقع با استدلال‌های قیاسی و استقرایی خود «عقلانیت» را جایگزین «احساسات» و ضرورت عقلانی به این مهم را به مثابه «حوزه تفکر و اندیشه جدید» مطرح کرده است. رویکردی که به جای حوزه تفکر و اندیشه مرسوم (که مبتنی بر احساسات و تقسیم امور به موافق و مخالف همیشگی است)، پارادایم «تعقل و منافع ملی» را مطرح می‌کند.

پارادایمی که بر مبنای سخنان وزیر نفت در مراسم اکران این فیلم می‌بایست با نگاه هوشمندانه و عقلانیت جامع (به جای رویکرد احساسی و «منطق صفر و یک» در کلیه تصمیمات و اقدامات و همکاری‌های نفتی، «منافع ملی کشور» را در نظر گرفت. قدر مسلم توجه بیش از پیش نخبگان صنعت نفت به منطق عقلانیت در فرآیند تصمیم‌سازی و تصمیم‌گیری و حمایت از این حوزه تفکر و نهادینه سازی آن؛ فرصت‌های خوبی برای توسعه و آبادانی ایران اسلامی فراهم خواهد ساخت که البته این مهم با حمایت از فعالان عرصه فرهنگ در انجام کارهای خوب فرهنگی برای توسعه صنعت نفت کشور به عنوان مسئولیت اجتماعی مدیران صنعت نفت روند بهتری خواهد داشت.

ناصر مولایی
مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی

فیلم «نامه‌های یک جاسوس نفتی» به تبیین این پارادایم مشترک یعنی وجود دیدگاه‌های «موافق و مخالف همیشگی» در رابطه با رویکرد تعامل اجتماعی و همکاری‌های فنی و اقتصادی در صنعت نفت پرداخته و در ادامه با نگاهی جامعه شناختی به ضرورت «تغییر حوزه تفکر و اندیشه» در این حوزه تاکید کرده است. طی دهه اخیر؛ اندیشمندان سازمان و مدیریت و علوم اجتماعی واژه ای را در ادبیات این حوزه آورده‌اند که از آن به نام پارادایم یا «حوزه تفکر و اندیشه غالب» نام برده می‌شود.

به عبارتی فرآیند تئوری پردازی با تدوین مفروضات و شکل‌گیری نظریه‌ها در یک حوزه علم آغاز می‌شود و آنگاه که این مبانی نظری محل اجماع صاحبان اندیشه و نظریه پردازان آن حوزه دانش در یک گستره زمانی خاص قرار می‌گیرد؛ پارادایم یا همان حوزه تفکر و اندیشه مشترک تجلی می‌یابد، از این رو متفکران آن حوزه تفکر؛ نظریات و مباحث علمی و کاربردی خود را حول این حوزه مشترک علمی مطرح می‌کنند.

به طور نمونه حوزه تفکر و اندیشه معاصر در ادبیات «سازمان و مدیریت» همان پارادایم «سلسله مراتب» است که هر نظریه پرداز و عالم مدیریت در این گستره به تبیین دیدگاه‌ها و راهکارهای خود برای سازماندهی و راهبری سازمان‌ها می‌پردازد.

اما همان گونه که دانش بشر همواره رو به فزونی و تغییرات گسترده است، در یک مقطع زمانی خاص دانشمندان یک حوزه تفکر و اندیشه به ضرورت تغییر در نظریه‌ها؛ مبانی فکری و پارادایم مشترک خود می‌رسند و لذا Paradigm Shift یا «تغییر حوزه تفکر و اندیشه غالب» شکل می‌گیرد و پارادایمی نو متولد شده و ظهور و بروز می‌کند که البته این مهم در حوزه سازمان و مدیریت و علوم اجتماعی کاری زمان بر و دشوار است، اما هنگامی که رخ می‌دهد، فرصت‌های زیادی پیش روی جامعه شناسان، مدیران و طراحان سازمان یک جامعه برای کار بست این پارادایم جدید در حوزه عمل فراهم می‌آورد و توسعه اقتصادی و اجتماعی حاصل از این تغییر نگرش در معنای واقعی خود در یک صنعت یا جامعه شکل می‌گیرد.

نگاهی تحلیلی و مدیریتی به فیلم ارزشمند «مهدی افشارنیک» در «نامه‌های یک جاسوس نفتی» (فارغ از نقد

معاون وزیر نفت، در امور بین الملل و بازرگانی:

قرار داد توسعه فاز ۱۱ نماد عبور از دیوار تحریم‌هاست

حضور و سرمایه گذاری شرکت توتال و سی ان پی سی آی در این پروژه داشته است. زمانی نیلای بحث را که «ما به اندازه کافی پول داریم و نیازی به سرمایه خارجی نداریم» همراه کننده دانست و تاکید کرد: هیچ شرکت و کشور خارجی در جایی که سرمایه گذار داخلی در آن برای سرمایه گذاری احساس امنیت نکند، سرمایه گذاری نخواهد کرد. حضور پتروپارس و سرمایه گذاری یک میلیارد دلاری آن یعنی امنیت سرمایه گذاری. معاون امور بین الملل و بازرگانی وزیر نفت، اجرای برجام و لغو تحریم‌ها را سبب کاهش هزینه پروژه‌ها عنوان کرد و گفت: به عنوان نمونه، حفر یک چاه در فاز ۱۲ حدود ۴۰ میلیون دلار بود و در فاز ۱۱ این رقم به مراتب بسیار پایین تر خواهد بود به این معنا که با لغو تحریم‌ها، هزینه پروژه‌ها ۳۰ تا ۴۰ درصد کاهش می‌یابد.

تحریم‌ها باز گردد، یادآور شد: دولت جدید آمریکا نیز بر مبنای نص برجام، تحریم‌های هسته‌ای ایران را در ۱۹ ماه امسال تعلیق یا به اصطلاح خودشان WAIVE کرده است. وی با اشاره به این که شرکت توتال پیش از امضای قرارداد با ایران بدون شک همه ریسک‌ها را بررسی کرده است، افزود: در قرارداد فاز ۱۱ پیش‌بینی شده که اگر هر یک از طرفین این قرارداد، نتواند تعهدهای خود را عمل کند، چه شرایطی پیش می‌آید. توتال با امضای قرارداد نشان داد ریسک بازگشت تحریم‌ها ناچیز و نامحتمل است و به همین دلیل حاضر شد در ایران سرمایه گذاری کند. معاون وزیر نفت، حضور پتروپارس در این پروژه را بسیار مهم ارزیابی کرد و گفت: سهم ۱۹/۹ پتروپارس در این پروژه به معنای سرمایه گذاری یک میلیارد دلاری این شرکت خواهد بود و این موضوع، نقش مهمی در

است که پس از برجام و لغو تحریم‌ها، ایران بتواند از این نوع قراردادهای امضا و اجرا کند، تصریح کرد: ایران باید در این شرایط با دیگر کشورها برای جذب سرمایه رقابت کند؛ سرمایه خارجی محدود است و ایران امتیاز بزرگترین دارنده ذخایر نفت و گاز جهان را دارد. معاون وزیر نفت در امور بین الملل و بازرگانی، درباره احتمال بازگشت تحریم‌ها و تأثیر آن بر قرارداد ایران با کنسرسیوم، توتال، سی ان پی سی آی و پتروپارس هم توضیح داد: در برجام، موضوع بازگشت تحریم‌ها مطرح و پیش‌بینی‌های لازم در این زمینه انجام شده است، اما این پیش‌بینی به دلیل رسیدن به توافق بوده است نه به دلیل احتمال عملی شدن آن. زمانی نیلای با بیان این که هیچ یک از اعضای ۵+۱ و ایران این احتمال را نمی‌دهند که

معاون وزیر نفت، در امور بین الملل و بازرگانی امضای قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی با توتال و شرکت سی ان پی سی آی را نشان بازگشت ایران به شرایط عادی بین المللی عنوان کرد و گفت: امضای این قرارداد بدون شک آخرین قرارداد شرکت ملی نفت ایران نخواهد بود. امیرحسین زمانی نیلای تاکید بر این که ایران پس از برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) در شرایط عادی، تعاملات بین المللی را پیگیری می‌کند، تصریح کرد: امضای قرارداد با شرکت‌های توتال و سی ان پی سی آی، تأیید کننده این است که ما در شرایط عادی هستیم و بازگشت تحریم‌ها غیرمحتمل است. وی با بیان این که طبیعی



سفیر ایران در فرانسه:

ورود توتال در هارا به روی دیگر شرکت‌های جهان باز می‌کند

شاخه بین المللی شرکت ملی نفت چین سی ان پی سی آی و پتروپارس ایران در پاسخ به این پرسش که تأثیر این قرارداد بر اقتصاد ایران چه خواهد بود؟ گفت: این یک قرارداد مشترک بین ایران، چین و فرانسه است. قراردادی مهم که سه شاخصه مهم دارد. اول از همه نگاه پیشروانه و آینده‌نگر توتال به سرمایه گذاری در زمینه انرژی‌های فسیلی در ایران است. گزیده سخنان سفیر ایران در فرانسه را می‌خوانیم:

سفیر ایران در پاریس، قرارداد ایران با توتال را دارای سه شاخصه مهم ارزیابی کرد و گفت: ورود توتال در هارا به روی دیگر شرکت‌های جهان باز خواهد کرد و این قرارداد ترس بسیاری از شرکت‌های اروپایی و غیراروپایی از آمریکا برای سرمایه گذاری در ایران را ریخت. علی‌آهنی، سفیر ایران در فرانسه، در پی امضای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی میان شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیومی متشکل از توتال فرانسه،

اشاره

من کاملاً چشم‌انداز مثبت و امیدوارکننده‌ای به آینده دارم. سرمایه‌گذاران خارجی می‌توانند سال‌ها با خیالی راحت در ایران کار کنند و این که آیا ضمانتی در این زمینه وجود دارد؟ ما به سرمایه‌گذاران اطمینان می‌دهیم که با خیالی راحت به ایران بیایند. آنها ضمانت دولت جمهوری اسلامی را دارند. ما قرارداد محافظت از سرمایه‌گذاران میان فرانسه و ایران را امضا کرده‌ایم. به همین دلیل نگرانی وجود ندارد. اروپایی‌ها می‌توانند با خیالی راحت و بدون نگرانی در ایران سرمایه‌گذاری کنند.



چگونه است؟ ایران کشوری بزرگ با نظرهای و نگاه‌های متفاوت است. گرایش‌های مختلف سیاسی در کشورمان وجود دارد. همواره انتقادهایی هم به دولت وجود داشته است. اما آنچه اهمیت دارد، منافع ملی کشور و این منافع ملی است که حرف آخر را می‌زند. این پروژه از منافع ملی ما حمایت می‌کند، مانند دیگر پروژه‌هایی که دولت در صدد انجام آن است.

ایران چه پروژه‌های دیگری در آینده نزدیک با اروپا خواهد داشت؟ در زمینه‌های مختلف، خواهان انجام پروژه‌های مشترک هستیم. به خصوص در زمینه‌های زیربنایی، حمل و نقل زمینی، دریایی و راه آهن؛ در حمل و نقل هوایی و خرید هواپیماهای بیشتر در حال مذاکره هستیم. مذاکرات زیادی در حال انجام است. در انتظار رفع تحریم‌های بانکی هستیم، با رفع تحریم‌ها بسیاری از شرکت‌های فرانسوی می‌توانند به ایران بیایند و به رویای خود برسند. پروژه‌های دیگری هم پیشاپیش با شراکت ایرانی‌ها در حال انجام است.

پاسخ سفیر به چند پرسش:

اکنون اروپایی‌ها راهشان را از متحد اصلی خود، آمریکا جدا کرده‌اند؟ پس از برجام، محدودیت‌ها و تحریم‌ها علیه ایران اندک‌اندک رفع شد. به این ترتیب دیگر مانعی برای شرکت‌های اروپایی و دیگر شرکت‌های چند ملیتی درباره همکاری و سرمایه گذاری در ایران وجود نخواهد داشت. متأسفانه دولت آمریکا همواره سعی کرده است شرکت‌هایی را که در ایران سرمایه گذاری می‌کنند، تحت فشار قرار دهد، به خصوص شرکت‌های فرانسوی. آنها شرکت‌های اروپایی را تهدید می‌کنند و می‌ترسانند تا برای کار به ایران نروند. کاری که آمریکایی‌ها می‌کنند، پس از برجام به هیچ عنوان قانونی نیست و تمامی قوانین بین‌المللی را نیز زیر سوال می‌برد، زیرا سرمایه‌گذاری در چنین پروژه‌هایی به هیچ عنوان ممنوع و غیرقانونی نیست. تأثیر برخی فشارهای داخلی از سوی احزاب رقیب دولت بر توسعه سرمایه‌گذاری‌های اروپایی‌ها در آینده

ورود توتال در هارا به روی دیگر شرکت‌های جهان نیز باز خواهد کرد. نزدیک به ۲۰۰ میلیارد دلار قرار است در زمینه انرژی در دولت جدید سرمایه‌گذاری شود، از این رو این موضوع اهمیت زیادی دارد. دومین شاخصه مهم این قرارداد، شکست تابوی ممنوع بودن فعالیت و سرمایه‌گذاری شرکت‌های غربی، اروپایی و غیراروپایی در بخش انرژی یاختی به صورت کلی در ایران است. این قرارداد ترس بسیاری از شرکت‌های اروپایی و غیراروپایی را برای سرمایه‌گذاری در ایران ریخت. آنها همیشه به دلیل تحریم‌هایی که پس از سرمایه‌گذاری دچار می‌شدند، نگران بودند. سومین پیام مهم این قرارداد، پاسخ منفی به تملی تلاش‌هایی است که علیه ایران و ایرانی در جهان انجام می‌شود. به خصوص علیه آنچه می‌توان آن را افزایش روابط تجاری و اقتصادی و فرهنگی میان ایران و فرانسه خواند؛ پیامدی که می‌تواند برای دو کشور بسیار موثر باشد و می‌تواند به چشم‌انداز آینده‌ای روشن برای دو کشور کمک زیادی کند.

درباره قرارداد بزرگ نفتی

کمی مهربان تر، منصف تر و مسئولانه تر

بررسی و تصویب مورد توجه قرار گرفت و سرانجام از سوی رئیس مجلس شورای اسلامی منجر به اعلام عدم مغایرت مصوبه با قوانین و مقررات جاری انجامید. با همه مقدماتی که طی شد، می توان گفت که قراردادهای جدید نفتی عصاره تمام دانش و تجربیات مدیریتی جمهوری اسلامی ایران در ۳۸ سال گذشته است و اجماع سازی میان مقام ها و متخصصان در حد اکثر وقت و با صبر و حوصله بسیار انجام شده که به طور قطع در نوع خود بی نظیر است. اکنون نخستین قرارداد بزرگ نفتی مبنای این مصوبه منعقد شده است. وزیر نفت اعلام کرد که گروهی متشکل از تعداد چهار وزیر سابق و تعدادی متخصص که از سوی دولت برای بررسی انطباق این قرارداد با مصوبه دولت تعیین شده بودند، انطباق آن را مورد تأیید قرار داده اند؛ در حالی که انتظار بود که پس از این همه تمهیدات، امضای این قرارداد با نقدهایی این چنین روبه رو نشود. برخی با بهره گیری از عبارات بسیار تلخ و مقایسه با قرارداد داری و استعماری خواندن این قرارداد به مقابله با آن پرداخته اند. البته بدیهی است که اگر زمانی در کشور شرکت هایی در حد توانایی توتال از نظر فنی، مالی و مدیریتی داشته باشیم، دیگر نیازی به این قراردادها نخواهد بود. زمانی در کشور برای درگیر کردن شرکت های داخلی نظیر پتروپارس و یا ایلرود در پروژه های نفتی برنامه ریزی شد که متأسفانه در دولت نهم و دهم همه این برنامه ها با یگانی شد و بخشی از عقب ماندگی ما ناشی از همین سیاست هاست. ما به عنوان یک کشور با سابقه طولانی در نفت و گاز باید به حدی از توانایی های فنی، تکنولوژیک و مالی برسیم که نه تنها در کشور خود که در دیگر کشورها نیز ایفای نقش کنیم و این در گرو اتخاذ سیاست های هوشمندانه در این باره است. صاحب این قلم، دلسوزان و علاقه مندان منصف انقلاب اسلامی را به این دعوت می کند که خود را در جایگاه دولت و وزارت نفت قرار دهند و بگویند که چه کاری برای دستیابی به حدی از اجماع - که لازمه چنین کارهایی بزرگی است - می بایست انجام می شد که نشد؟ چرا به جای این که از تلاش های مدیران خدوم و زحمتکش خود قدر دانی کنیم و اگر همچنان ملاحظه ای باقی مانده است، به بیانی همگرا که حاکی از درک همه این پیچیدگی ها باشد، سخن نمی گوئیم؟ چرا به جای این که از کلمات برای ساختن بهره گیری کنیم، از آن برای تخریب و تشدید اختلاف ها استفاده می کنیم؟ من و وزیر نفت نیستیم، اما لحظه ای که خود را در تصور، در این جایگاه در نظر می گیریم، از این همه نامرادی و رفتارهای غیر منصفانه در دمی قیامی رادر تمام وجود خود حس می کنیم؛ البته چه می شود کرد؟ باید هزینه های شکل گیری قاعده مند، نقد در جامعه را بزرگانی با تحمل همه سختی ها بپردازند. پیش تر در یادداشت دیگری نوشتیم که کمی مهربانتر و امروز بار دیگر اعلام می کنم بیاید کمی مهربانتر، کمی منصفانه تر و کمی مسئولانه تر عمل کنیم. این مسئولیت ها مدام در حال چرخش است و روزی نیز نوبت شما خواهد بود. در آن روز از دیگران چه انتظاری دارید؟

محسن حاجی میرزایی
دبیر هیئت دولت

در آستانه چهلمین سال حیات پر برکت انقلاب اسلامی هستیم. انتظار است که پس از نشیب و فرازهای گوناگون و تعاملات متنوعی که میان جریانات سیاسی فعال در کشور در دهه های اخیر برقرار بوده است و استقرار همه نهادهای قانونی در کشور به حدی از قاعده مندی و پختگی در روابط دست یافته باشیم و الگویی برای رف و فتن امور و حل اختلافات مورد توافق قرار گرفته باشد. بسیار طبیعی است که در شرایط به شدت متغیر محیط و وجود جریانات گوناگون سیاسی متعهد به آرمان های انقلاب و رهبری، نگرش های گوناگونی به مسائل، راه حل ها و چگونگی اجرای آن وجود داشته باشد. در یک جامعه قاعده مند و برخوردار از روش های سنجیده نه تنها این تفاوت ها منجر به تشدید و اگر ای ها نمی شود، بلکه پایه های همکاری های اصولی درباره موضوع های اساسی و مهم را تقویت می کند. اگر می بینیم هر موضوعی می تواند یکباره موجی از واگرایی را به وجود آورد و شکاف های اجتماعی را عمیق تر کند به طور قطع یک جای کار اشکال دارد و این وظیفه علاقه مندان به استمرار حرکت شکوهمند انقلاب اسلامی است که ضمن شناسایی این اشکال در صدر رفع آن بر آیند. به عنوان نمونه اینجا بانه دلیل مسئولیتی که دارم، از ابتدای طرح موضوع قرارداد های نفتی در جریان آن قرار گرفتیم. پیشنهاد اولیه وزارت نفت در دولت بررسی و تأیید شد. همزمان در فضای رسانه ای کشور عده ای با ابراز نگرانی از موضوع، نقدهایی را متوجه این مصوبه کردند. به دستور معاون اول رئیس جمهوری دفتر هیئت دولت ماموریت یافت که طی فراخوانی همه صاحب نظران را به مشارکت در بررسی و تدوین این مصوبه دعوت کند. این کار انجام و تعداد بسیاری نظر دریافت شد. البته در این فراخوان کسانی که در فضای رسانه بسیار فعال بودند و نقدهایی را به طور مبهم و کلی مطرح می کردند، چندان مشارکت نکردند. همه دیدگاه های رسیده بررسی و طبقه بندی شد و در اختیار وزارت نفت برای بررسی دقیق آن قرار گرفت. بر اساس دیدگاه های دریافت شده، متن بازنگری و اصلاح شده و همچنین متن جدید در دستور کار ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی قرار گرفت تا بر اساس سیاست های کلی ابلاغی اقتصاد مقاومتی بازنگری و تصویب شود. در جلسه ستاد یکی از مدیران قدیمی، با سابقه و مستقل از دولت ماموریت یافت تا با دعوت از همه منتقدان، موضوع را بررسی و گزارش آن را به ستاد ارائه کند. ایشان با تانی و صبور فراوان و طی چند ماه با برگزاری جلسات متعدد با منتقدان، متن اصلاح شده ای را به ستاد فرماندهی ارائه کرد و در این اثنا دیدگاه هایی نیز از دفتر مقام معظم رهبری به ستاد ابلاغ شد که بند بند این مواضع نیز در ستاد اقتصاد مقاومتی مورد بحث و بررسی قرار گرفته و اصلاحات لازم اعمال و گزارش آن نیز به دفتر مقام معظم رهبری ارسال شد. همزمان مجلس شورای اسلامی به دلیل اهمیتی که برای این موضوع قائل بود، متفاوت از رویه های جاری که مصوبات دولت را از حیث انطباق با عدم انطباق با قانون مورد بررسی قرار می دهد، این بار ضمن ورود محتوایی به جنبه های دیگری غیر از انطباق با عدم انطباق نیز ورود پیدا کرد و نظراتی را اعلام کرد که این نیز در فرآیند

معاون وزیر نفت:

توتال با هدف تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی ایران حضور می یابد

تا روند مذاکرات با شرایط مطلوبی دنبال شود. وی تصریح کرد: در جریان برگزاری همایش نماینده شرکت آی سی آی اس (ICIS)، وضع صنعت پتروشیمی جهان، تحولات آینده و همچنین نقش و موقعیت ایران در آینده صنعت پتروشیمی را تشریح کرد. مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان این که همه موارد مورد اشاره سبب شد تا شرکت کنندگان شناخت و آشنایی بیشتری با صنعت پتروشیمی ایران داشته باشند، گفت: پارسال ۲ همایش موفق در آلمان برگزار کردیم که پیامد آن امضای تفاهم نامه با شرکت هایی مانند توتال، شل، باسف، ایلر لیکوئید، لینده و نیز شرکت هایی از ژاپن و کره جنوبی بود که این تفاهم نامه ها نیز در حال نهایی شدن است. وی با اشاره به تجربه شرکت هایی مانند باسف، توتال و یا شل در صنعت پتروشیمی اظهار کرد: گاهی برخی شرکت ها که تمایل به سرمایه گذاری دارند، فعالیتی در صنعت پتروشیمی نداشته اند که ما طرح ها را به آنها معرفی و برایشان شریک ایرانی معرفی کنیم. نخستین همایش بین المللی فرصت های سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی با حضور سفیر ایران در اتریش، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی و بیش از ۱۷۰ شرکت بین المللی از کشورهای مختلف اروپایی و غیر اروپایی در اتاق بازرگانی اتریش - وین به مدت دو روز (پنجشنبه و جمعه، ۱۵ و ۱۶



تیرماه برگزار شد

امیدواری توتال به نقش سازنده انرژی

در خلیج فارس

هفته گذشته در تهران بودم، ممکن است در آینده به ابوظبی سفر کنم. پویانه گفت: در شرکتی همچون توتال، ما آمدنیم که پل بسازیم، نه دیوار! با توسعه اقتصادی، این بزرگترین خدمتی است که ما می توانیم به صلح داشته باشیم. وی همچنین درباره احتمال وضع تحریم های جدید از سوی آمریکا و تأثیر آن بر قرارداد توتال با ایران گفت: ما به مقررات بین المللی احترام می گذاریم و اگر قوانین تغییر کنند، ما باید خود را با آنها هماهنگ کنیم؛ اما باور داریم که با توجه به عرضه گاز تولیدی در فاز ۱۱ پارس جنوبی به بازار داخلی ایران، ما در حال خدمت به توسعه این کشور هستیم و این با روح برجام همخوانی دارد.

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی درباره امضای قرارداد با شرکت توتال گفت: بر اساس تاکید وزارت نفت، این شرکت فرانسوی به منظور تکمیل زنجیره ارزش در صنعت پتروشیمی ایران حضور خواهد داشت. مرضیه شاهدایی در پایان نخستین همایش بین المللی فرصت های سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی که با محوریت سرمایه گذاری و توسعه در وین برگزار شد، گفت: همزمان با تسهیل شرایط برای سرمایه گذاری های جدید و رفع برخی از موانع در پسابر جاما، اکنون سرمایه گذاران اروپایی علاقه مند به حضور در صنعت پتروشیمی ایران هستند. وی با اشاره به امضای قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی میان شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیومی متشکل از توتال فرانسه، شاخه بین المللی شرکت ملی نفت چین (سی ان پی سی) و پتروپارس اظهار کرد: حضور شرکت توتال در صنعت پتروشیمی ایران و نهایی شدن قرارداد آنی بر اساس تأکید وزارت نفت مبنی بر تکمیل زنجیره ارزش خواهد بود. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با بیان این که شرکت ملی صنایع پتروشیمی به عنوان سیاست گذار و تسهیل گر این صنعت به دنبال برنامه ریزی برای جذب سرمایه های جدید به منظور اجرای طرح های توسعه ای است، افزود: پیرو این سیاست ها، همایش هایی در داخل کشور برگزار شده است. شاهدایی ادامه داد: با توجه به وجود تجربه و سرمایه گذاری در کنار دانش فنی در اتریش، این کشور برای برگزاری نخستین همایش بین المللی فرصت های سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی انتخاب شد. شاهدایی با اشاره به نشست تخصصی بانک و بیمه در این همایش اظهار کرد: حضور محمد خزاعی، معاون وزیر اقتصاد و دارایی و مدیران هلدینگ ها و شرکت های پتروشیمی ایران در این همایش سبب شد

مدیر عامل شرکت فرانسوی توتال ابراز امیدواری کرد که قراردادهای اقتصادی جدید در منطقه خلیج فارس بتواند به کاهش تنش ها کمک کند. شبکه خبری بلومبرگ نوشت: پاتریک پویله اعلام کرد در منطقه خاور میانه میان مسائل اقتصادی و سیاسی تفکیک وجود دارد. وی با اشاره به ادامه فعالیت خط لوله صادرات گاز قطر به امارات که مالکیت آن در اختیار توتال است، گفت: این خط لوله نمادی از پل اقتصادی میان دو کشور است که توتال می تواند ایجاد کند. مدیر عامل توتال اعلام کرد که برای آغاز یک پروژه مشترک، به زودی به قطر سفر می کند و گفت: این کسب و کار ملست؛ همان طور که من

در گفت و گو با مدیر عامل شرکت نفت و گاز پارس مطرح شد

پاسخ به ابهام‌ها و بررسی جزئیات قرارداد توسعه فاز ۱۱

مشعل | مدیر عامل شرکت نفت و گاز پارس در گفت و گویی تفصیلی به مهمترین انتقادهای ابهام‌ها درباره قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی که میان شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیوم مشترک ملی نفت ایران و پتروپارس امضا شده است، پاسخ داد. با انجام بیش از دوهزار ساعت نشست‌های فنی و کارشناسی، از اوایل اردیبهشت ۱۳۹۵ مذاکرات با شرکت توتال به منظور تهیه رنوس توافق (HOA) برای توسعه و بهره‌برداری فاز ۱۱ میدان گازی مشترک پارس جنوبی در قالب قراردادهای جدید نفتی ایران آغاز شد و سرانجام این قرارداد میان شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیوم توتال، شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌بی‌سی‌آی) و پتروپارس (به عنوان شریک ایرانی مشارکت)، (به ترتیب به نسبت ۵۰/۱ درصد، ۳۰ درصد و ۱۹/۹ درصد سهم) در تاریخ ۱۲ تیرماه ۱۳۹۶ امضا شد. برای تنویر افکار عمومی و با توجه به ابهام‌های ایجاد شده درباره این قرارداد، محمد مشکین‌فام، مدیر عامل شرکت نفت و گاز پارس، در گفت و گویی، جزئیات این قرارداد را تشریح کرد و به مهمترین انتقادهای ابهام‌های موجود پاسخ گفت. که مشروح آن را می‌خوانید:

از زمانی که موضوع قرارداد با کنسرسیوم توتال (سی‌ان‌بی‌سی‌آی) و پتروپارس مطرح شده است، مهمترین نکته‌ای که بسیاری از منتقدان مطرح کرده‌اند، سابقه شرکت توتال در ایران و بدعهدی آنها در توسعه پارس جنوبی با تاخیر ۱۶ ساله در توسعه فاز ۱۱ بوده است. درباره این موضوع و مسئله انصراف توتال از انجام پروژه، چه تمهیداتی در این قرارداد اندیشیده شده است؟

قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در قالب بیع متقابل در سال ۱۳۸۵ با شرکت توتال پاراف شد، اما نفعی نداشت، مطابق مفاد این قرارداد (و دیگر قراردادهای بیع متقابل)، شرکت توتال باید پس از انجام مطالعات مهندسی درباره تصمیم‌گیری تجاری (FID) اقدام می‌کرد، بنابراین با اقصای پس از امضای قرارداد، مطالعات پایه و تفصیلی مهندسی این قرارداد را در سال ۲۰۰۵ آغاز و تا اوایل سال ۲۰۰۷ تکمیل کرد. سپس در سال‌های ۲۰۰۷-۲۰۰۸ و در مرحله FID، با توجه به افزایش ناگهانی قیمت نفت و به تبع آن افزایش قیمت کالا و خدمات، پیشنهاد افزایش مبلغ اجرای طرح توسعه فاز ۱۱ از سوی شرکت فرانسوی به شرکت ملی نفت ایران ارائه شد و در اثنای مذاکرات، به دلیل اعمال تحریم‌های بین‌المللی جدید علیه ایران، در عمل ادامه همکاری شرکت توتال با ایران غیرممکن شد. پس از این اتفاق، شرکت ملی نفت ایران قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ را با شرکت ملی نفت چین (سی‌ان‌بی‌سی‌آی) امضا کرد، بنابراین بیان این مطلب که توقف ۱۶ ساله توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به دلیل بدعهدی شرکت توتال بوده است، صحیح نیست، با وجود بسیاری از انتقادهای الگوی جدید قراردادهای نفتی باید گفت که یکی از مزایای این نوع قراردادها در مقایسه با قراردادهای بیع متقابل، حذف مرحله FID است و بنابراین پس از امضای قرارداد، حق انصراف به دلیل عدم توجه پذیری اقتصادی طرح، از پیمانکار سلب شده است.

با توجه به توانمندی شرکت‌های داخلی در اجرای طرح‌های توسعه پارس جنوبی در بخش فراساحل و پالایشگاهی از فاز ۱۲ تا ۲۴، چه ضرورتی برای حضور شرکت‌های خارجی در انجام تنها فاز باقیمانده یعنی فاز ۱۱ وجود دارد؟

در فرآیند انجام طراحی مطالعات پایه مهندسی طرح‌های پیشین توسعه میدان گازی پارس جنوبی موسوم به طرح‌های ۳۵ ماهه از سوی پیمانکاران ایرانی، نتایج مطالعات شرکت‌های بین‌المللی مانند توتال در طرح توسعه فازهای ۳-۲ پارس جنوبی به عنوان مبنای طراحی مورد استفاده قرار گرفته است؛ از این رو پیمانکاران ایرانی با استفاده از دانش مهندسی به کار رفته در فازهای نظیر ۲ و ۳، نسبت به توانمندسازی دانش فنی خود و انجام طراحی تفصیلی اقدام کردند. یعنی در خلال طراحی مهندسی

میدان مشترک پارس جنوبی از سوی شرکت‌های بزرگ بین‌المللی مثل توتال، ایتالیا، استل، اویل، نروژ و... میزان انتقال دانش و فناوری به شرکت‌های ایرانی در این رهگذر چنان وسیع بود که سبب تشکیل و رشد و گسترش شرکت‌های ایرانی زیادی شد و همین شرکت‌ها با پشتوانه اسناد و مدارک فنی موجود توانستند در حضور شرکت‌های بین‌المللی را در زمان تحریم برطرف کنند، اما قطع ارتباط طولانی مدت مشاوران و پیمانکاران ایرانی با شرکت‌های بین‌المللی و دانش و فناوری روزآمد در مدت زمانی نزدیک به ۱۲ سال سبب کاهش بهره‌وری شده، به نحوی که بهره‌برداری از برخی طرح‌ها با توجه به زمان‌بندی ۳۵ ماهه برای آنها در فازهای ۱۳، ۱۴ و ۲۴-۲۲ که سبب نام‌گذاری آنها به طرح‌های ۳۵ ماهه نیز شد، اکنون پس از گذشت ۸۵ ماه از امضای قرارداد، هنوز محقق نشده و پیش‌بینی می‌شود که بهره‌برداری از این طرح‌ها حداقل تا ۱۲ ماه آینده نیز به طول انجامد.

پس روزآمد کردن این دانش و فناوری در سایه حضور دوباره شرکت‌های بزرگ، از ضروریات توسعه بهینه میدان‌های مشترک از جمله میدان مشترک پارس جنوبی است. در قرارداد اخیر طرح توسعه فاز ۱۱ نیز یکی از اهداف اصلی، دستیابی به دانش فنی طراحی و احداث اسکوهای تقویت فشار در بخش فراساحل است که هم‌اکنون در کشور وجود ندارد، به نحوی که پس از اجرای آن در یک طرح و با کسب دانش فنی و دسترسی به فناوری‌های مربوطه، اجرای آن در دیگر طرح‌های پارس جنوبی مبتنی بر آموخته‌های علمی و تکنولوژیک و با تکیه بر همت و توان پیمانکاران ایرانی میسر خواهد شد. ضمن اینکه دستمزد پیمانکار در مدت ۱۵ سال حضور در عملیات بهره‌برداری از اسکوهای تولیدی فاز ۱۱، ارتباط مستقیم با میزان تولید از این فاز داشته و به همین دلیل پیمانکار همه تلاش خود را برای نگهداشت تولید در حداکثر بازه زمانی ممکن به کار خواهد گرفت، بنابراین عملکرد مناسب پیمانکار که متکی بر دانش فنی روزآمد دنیا است، برای دیگر طرح‌های پارس جنوبی نیز، الگوبرداری و به‌طور مؤثر سبب حفظ و نگهداشت توان تولید در کل میدان پارس جنوبی خواهد شد.

عملیات تولید و نگهداری تأسیسات بخش فراساحل به دلیل ماهیت آن پیچیدگی خاصی دارد و هرگونه تعلل در آن سبب کاهش عمر تأسیسات و یا پایدار نبودن تولید می‌شود که به هیچ وجه به صلاح منافع ملی نیست. در این زمینه نیز، مدیریت بهره‌برداری تأسیسات یک فاز پارس جنوبی از سوی شرکت توتال قابل الگوبرداری برای دیگر فازها خواهد بود.

یکی دیگر از انتقادهای کارشناسان به این قرارداد، عدم برگزاری مناقصه و واگذاری آن به صورت ترک تشریفات به این شرکت‌هاست، آیا این موضوع به شائبه غیرقانونی بودن این قرارداد دامن نمی‌زند؟



با توجه به «عدم النفع» هر فاز پارس جنوبی که روزانه پنج میلیون دلار است، هم اکنون درباره این پنج فاز باقیمانده روزانه ۲۵ میلیون دلار از ۱۵۰۰ روز گذشته تاکنون بابت تاخیر در بهره‌برداری از این میدان مشترک عدم النفع داشته‌ایم.

نگاهی اجمالی به نحوه واگذاری قراردادهای طرح‌های توسعه فازهای مختلف میدان پارس جنوبی طی ۱۲ سال اخیر نشان می‌دهد که طرح‌های توسعه فازهای ۱۳، ۱۴، ۱۶-۱۷، ۱۹، ۲۱-۲۰ و ۲۴-۲۲ از سوی دولت‌های نهم و دهم و از طریق ترک تشریفات مناقصه امضا شده است. براساس ماده ۱۱ قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت، مصوب مجلس شورای اسلامی، واگذاری و اجرای طرح‌های مربوط به اکتشاف، توسعه، تولید، تعمیر و نگهداشت میدان‌های مشترک نفت و گاز با تأیید وزیر نفت و فقط با رعایت آیین نامه معاملات شرکت ملی نفت ایران از شمول قانون برگزاری مناقصات مستثنی است.

با توجه به اینکه شرکت توتال، شریک تجاری قطر در بهره‌برداری از این میدان مشترک است، آیا امکان بهره‌برداری آنها از اطلاعات پیمانه‌های ایرانی میدان به نفع رقیب قطری وجود ندارد؟

هم اکنون شرکت توتال هیچ‌گونه قرارداد مشاوره‌ای در باره مطالعه میدان پارس جنوبی با شرکت ملی نفت ایران ندارد و مذاکرات قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ نیز با استفاده از اطلاعات و مطالعات قرارداد بیع متقابل سال ۲۰۰۴ انجام شده است. از سوی دیگر، به دلیل امضای قرارداد محرمانگی، تمهیدات قانونی لازم در صورت به اشتراک گذاری هر گونه اطلاعات مربوط به بخش ایرانی، پیش‌بینی شده است. هم‌اکنون به دلیل تعدد حفاری‌های انجام شده در هر دوسوی میدان به‌ویژه در بخش نوار مرزی و نیز حجم قابل توجه اطلاعات به دست آمده، هم طرف ایرانی و هم طرف قطری، مدل‌های مخزنی دقیق و با قابلیت پیش‌بینی رفتار مخزنی و به تبع آن برنامه‌ریزی برای بهینه‌سازی توسعه و تولید از این میدان را دارند که سبب کم‌اهمیت شدن نیاز طرفین به در اختیار داشتن اطلاعات کشور رقیب می‌شود. شاهد این مدعا، مدل مخزنی فعلی میدان گازی پارس جنوبی ساخته شده از سوی متخصصان ایرانی است که بخشی از میدان گنبد شمالی (بخش قطری میدان) را نیز در بر داشته و بر این اساس به خوبی اثر نحوه توسعه و تولید طرف قطری بر عملکرد میدان گازی پارس جنوبی قابل ارزیابی است.

در نتیجه، باور منطقی این است که طرف قطری نیز با در اختیار داشتن حجم قابل توجهی از اطلاعات اخذ شده از چاه‌های توصیفی و تولیدی میدان گنبد شمالی، به شناخت کاملی از نحوه عملکرد میدان و تأثیر پذیری آن از شرایط توسعه و تولید بخش مشترک مرزی میدان پارس جنوبی، رسیده باشد. از این‌رو طرح مباحثی همچون برنامه‌ریزی شرکت توتال برای دریافت داده‌های طرف ایرانی و به کارگیری آنها برای تغییر موازنه تولید به سود شرکت‌های فعال در سمت قطری، بدون پشتوانه فنی و تخصصی بوده و قابل پذیرش نیست. با وجود این، اطلاعات قابل دسترسی از سوی شرکت توتال حتی پس از توسعه فاز ۱۱ نیز محدود به اطلاعات بلوک فاز ۱۱ بوده که با توجه به این که تولید از بلوک قطری مقابل این فاز از سوی رقیب شرکت توتال در میدان گنبد شمالی انجام می‌شود، حداقل غدغه‌های مرتبط با امکان سوء استفاده از این اطلاعات نیز بر طرف خواهد شد.

درباره اظهارات نخست‌وزیر سابق ایتالیا بنی‌لکاز سران آمریکایی که از سوی برخی منتقدان مطرح شده است، آیا با توجه به جزئیات قرارداد، امکان سوء استفاده

توتال از این قرارداد و جلوگیری از افزایش برداشت ایران از میدان مشترک وجود دارد؟

یکی از نکات جالب توجه مطرح شده در انتقادهای درباره امضای قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱، همین مسئله استاندارد به‌سختی شغلی نخست‌وزیر سابق ایتالیا است که تازه به نقل از سران آمریکایی در باره مأموریت آن‌ها به شرکت توتال برای تأخیر در برداشت از فاز ۱۱ یا حداکثر کردن منافع شرکت‌های آمریکایی، انگلیسی و فرانسوی مطرح شده است. آیا رواست که اظهارات مکرر و مستند مقام‌های ارشد جمهوری اسلامی ایران در باره رعایت مصالح و منافع کشور در امضای قرارداد فاز ۱۱ مورد بی‌توجهی قرار گیرد و به سخت‌ان شغلی مقام اسبق یک کشور که اتفاقاً رقیب سنتی شرکت توتال در ایران است، استناد شود؟

از سوی دیگر در این اظهار نظر هادانظر کارفرما بر عملکرد پیمانکار در اجرای قرارداد به کلی نادیده انگاشته و چنان تصور شده که توتال قادر به تصمیم‌گیری درباره به حداکثر رساندن منافع شرکت‌های آمریکایی، انگلیسی و فرانسوی در طرف قطری میدان خواهد بود. بدیهی است که شرکت ملی نفت ایران به عنوان متولی توسعه میدان مشترک پارس جنوبی چنین اجازه‌ای به هیچ یک از پیمانکاران خود نخواهد داد و دست‌نبلی به تولید گاز برابر با کشور قطر در همین میدان با وجود وسعت کمتر این میدان مشترک در بخش ایرانی و تاخیر ۱۰ ساله در آغاز فرآیند توسعه طرف ایرانی، نشان دهنده مدیریت هوشمندانه و مؤثر مجموعه وزارت نفت جمهوری اسلامی ایران بر ذخایر ارزشمند نفت و گاز کشور است.

برخی کارشناسان معتقدند که نیازی به حضور شرکت توتال در بخش فراساحل فاز ۱۱ نیست و می‌توان از خط لوله ۱۴۲ اینچ دریایی و جایگزینی نصب ایستگاه‌های فشارافزاد خشکی استفاده کرد، چقدر امکان اجرایی شدن این ایده وجود دارد؟

بخش نخست طرح توسعه فاز ۱۱ شامل دوسکو ۳۰ و حلقه چاه است که به وسیله دو رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی به سیلابه‌گیر پالایشگاه فازهای ۶-۸ و ۱۲ متصل می‌شود. در باره به کارگیری خط لوله با قطر بزرگتر، پیش‌تر مطالعاتی از سوی شرکت ملی نفت ایران انجام شده است که مبین عدم توجیه‌پذیری استفاده از آن به دلیل اندازه نامتعارف، مشکلات عملیاتی (تغییر رژیم جریان و غیره) و همچنین تحمیل هزینه‌های اضافی به طرح است. استفاده از لوله‌های قطورتر در دیگر طرح‌های توسعه‌ای پارس جنوبی نیز، پیش از این از سوی پیمانکاران متعددمورد تأیید قرار نگرفته است. افزون بر اینها، طراحی ایستگاه‌های فشارافزایی و محل قرارگیری آنها در دریا یا خشکی، کماکان در دست مطالعه است. هرچند نتایج اولیه این مطالعات، دلالت بر احداث و نصب آنها در دریا دارد، هم‌چنین با توجه به اینکه مقرر شده تولید از بلوک‌های مخزنی پارس جنوبی تا حداقل فشار ممکن (۳۰ بار) ادامه یابد، انتقال گاز به وسیله خط لوله دریایی بدون نصب کمپرسور تقویت فشار در بخش فراساحل در عمل ناممکن است.

آیا توتال در طرح توسعه فازهای ۳ و ۲ پارس جنوبی با برداشت از لایه‌های مستقل مخزن و عدم برداشت از لایه‌های

مستتر که به نفع قطر، به ایران خیانت کرده است؟

میدان مشترک گازی پارس جنوبی یا گنبد شمالی، در برگیرنده چهار لایه مخزنی K1، K2، K3 و K4 بوده که همه این لایه‌ها در دو سمت مرز آبی ایران و قطر گسترش داشته و بین دو کشور مشترک است. بر این اساس، مفهومی با عنوان لایه مستقل مخزنی در این میدان وجود ندارد؛ از این رو مباحث مطرح شده درباره برنامه‌ریزی توتال برای تولید از لایه‌های مخزنی مستقل در بخش ایرانی میدان و عدم تولید از لایه‌های مخزنی مشترک، فاقد توجیهات فنی بوده و از پایه، بی اساس است.

درباره انتقاد به سابقه و عملکرد توتال در فازهای ۳ و ۲ پارس جنوبی، برنامه‌ریزی این شرکت برای توسعه بلوک‌های مخزنی در بخش غیر مرزی میدان پارس جنوبی مطرح شده. نقشه طراحی توسعه میدان به چه شکل بوده است و آیا این ادعاصحت دارد؟

درباره محل قرارگیری بلوک مخزنی فازهای ۲ و ۳ فاصله آنها از مرز باید اشاره کرد که بلوک مخزنی فاز ۲، به‌طور کامل در محدوده نوار مرزی و بلوک مخزنی فاز ۳ در ردیف دوم از خط مرزی قرار گرفته است. با مطالعه سوابق توسعه در میدان گنبد شمالی نیز در خواهیم یافت که اولین بلوک توسعه یافته (بلوک آلفا) در ردیف دوم و غیر مرزی کشور قطر قرار دارد. مشابه این موضوع در خصوص عدم مشبک کاری لایه K1 نیز وجود دارد، به طوری که شرکت توتال در طرح‌های توسعه‌ای اجرا شده در قطر نیز به دلایل فنی مانند پرهیز از افزایش میزان سولفید هیدروژن (H2S) در سیال تولیدی و نیز جلوگیری از ایجاد جریان متقاطع بین لایه‌ای، چندین سال پس از شروع تولید و حصول افت فشار در لایه K2، نسبت به مشبک کاری لایه K1 اقدام کرده است. بنابراین عنوان این موضوع که شرکت توتال با نیت بهرهمندی بیشتر کشور رقیب، از مشبک کاری لایه K1 در بخش ایرانی خودداری، تنها یک بهانه مبرور تخصصی و بدون دانش فنی است. نکته قابل توجه دیگر آن است که در برخی دیگر از پروژه‌های سمت قطری میدان که از سوی پیمانکارانی غیر از توتال توسعه یافته‌اند نیز تاسل‌های متعددی پس از شروع تولید، صرفاً به لایه مخزنی K2 الی K4 در تولید بوده، چه این که در بلوک‌های ۴ و ۵ میدان گازی پارس جنوبی که با مشارکت انی-اچیپ توسعه یافته‌اند نیز، همین راهبرد تولید نکردن در لایه K1 از سوی پیمانکار اجرا شده است. با این استدلال در طرح توسعه فاز ۱ میدان گازی پارس جنوبی که از سوی شرکت ایرانی پتروپارس به عنوان پیمانکار شرکت ملی نفت ایران اجرا شد، با وجود مرزی بودن این فاز، برداشت اولیه تنها از لایه K4 صورت می‌گرفته که با توجه به موارد مطرح شده از سوی منتقدان قرارداد اخیر فاز ۱۱، این شرکت ایرانی نیز باید متهم به قصور در تأمین منافع ملی شود.

به تازگی از سوی برخی کارشناسان این‌طور عنوان شده است که با استفاده از اطلاعات طرح توسعه فاز ۱۱ طرح افزایش ۳۰ درصدی تولید از بخش قطری این میدان ارائه شده است، آیا امکان وقوع این اتفاق به دلیل انعقاد این قرارداد وجود دارد؟

میزان ذخیره قابل برداشت در سمت قطری با

سهام دو سوم از کل میدان مشترک در حدود ۹۰۰ تریلیون فوت مکعب اعلام شده است. در طول سالین گذشته، فعالیت‌های اکتشافی و توصیفی متعددی در میدان گنبد شمالی صورت گرفته است؛ به طوری که پیش از امضای قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ با کنسر سیوم توتال، (سی‌پی‌سی‌ای) و پتروپارس، مقام‌های شرکت قطری پترولیوم، برنامه توسعه ناحیه‌ای جدید در میدان گنبد شمالی با ظرفیت تولید ۲ میلیارد فوت مکعب در روز را اعلام کردند؛ بنابراین طرح‌های احتمالی بخش قطری درباره هر گونه افزایش تولید، را تباهی با قرارداد توتال در طرح توسعه فاز ۱۱ ندارد کما اینکه بلوک یادشده از نظر جغرافیایی نیز در فاصله بسیار دوری از بلوک مخزنی طرح توسعه فاز ۱۱ قرار دارد.

در پایان با توجه به اولویت و اهمیت برداشت حداکثری از این میدان مشترک، اگر نکته‌ای در باره این قرارداد و همکاری با شرکت‌های بین‌المللی وجود دارد، عنوان کنید.

ضمن حمایت از توان ملی و تقویت هم‌جانبه شرکت‌های داخلی که از اولویت‌های مهم مجموعه وزارت نفت به‌شمار می‌روند و همواره نیز در سال‌های گذشته آن را تثبیت کرده است، هم‌اکنون طرح‌های توسعه پنج فاز ۱۳، ۱۴ و ۲۲، ۲۳، ۲۴ که با وجود پیش‌بینی ۳۵ ماهه برای بهره‌برداری که با تبلیغات زیاد و حمایت ملی در اختیار پیمانکاران ایرانی قرار گرفته، تاکنون با گذشت ۸۵ ماه هنوز به سرانجام نرسیده و پیش‌بینی می‌شود ۱۲ ماه دیگر نیز به زمان نیاز دارد.

با توجه به «عدم النفع» هر فاز پارس جنوبی که روزانه پنج میلیون دلار است، هم‌اکنون درباره این پنج فاز باقیمانده روزانه ۲۵ میلیون دلار از ۱۵۰۰ روز گذشته تاکنون بابت تاخیر در بهره‌برداری از این میدان مشترک عدم النفع داشته‌ایم و هم‌اکنون عدم النفع فاز ۱۱ پارس جنوبی که معادل ۲ فاز استاندارد است، روزانه ۱۰ میلیون دلار بوده که به منظور حفظ منافع ملی و جلوگیری از هدررفت سرمایه کشور و برای جلوگیری از افت فشار میدان مشترک پارس جنوبی در سال‌های آینده، نیاز به بهره‌برداری از تجربه و دانش فنی یک شرکت بین‌المللی احساس می‌شد.

پیشنهاد ما به شرکت ملی نفت ایران این بود که به‌طور حتم پیمانکاران ایرانی در توسعه حداقل یکی از فازهای پارس جنوبی از تجربه و فناوری یکی از شرکت‌های بین‌المللی بهره‌گیرند تا در سال‌های آینده با الگوبرداری از روش آن شرکت، برای نگهداشت تولید دیگر فازها نیز اقدام کنند، که به‌همین منظور پس از همه‌توافق‌نامه‌های اصولی که میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های خارجی امضا شد، توتال تنها شرکتی بود که به‌صورت جدی پای امضای قرارداد ایستاد.



باور منطقی این است که طرف قطری نیز با در حجم قابل توجهی از اطلاعات اخذ شده از چاه‌های توصیفی و تولیدی میدان گنبد شمالی، به شناخت کاملی از نحوه عملکرد میدان و تأثیر پذیری آن از شرایط توسعه و تولید بخش مشترک مرزی میدان پارس جنوبی، رسیده باشد



نمایندگان مجلس درباره قرار داد توسعه فاز ۱۱ چه گفتند؟

سیاست مرتبط نشود. تاریخ صد ساله ایران و مسائل منطقه‌ای و بین‌المللی امروز بر ارتباط تنگاتنگ نفت و سیاست تاکید موکد دارد، اما کدام سیاست؟ سیاست اگر بر خرد بنیاد نباشد، سیاست نیست، همه‌مه و تشویش است. امروز شاهد همین همه‌مه و تشویش هستیم، چیزی که شاید ارتباط سیاست و نفت خوانده شود، اما در معنای واقعی‌اش چنین نیست. آنچه پیش روی شماست، بخشی از اظهار نظرهای نمایندگان مجلس شورای اسلامی درباره قرار داد توتال است. شاید بخشی از این نظرات که از فکر و زبان یک نماینده مجلس به عنوان کنشگر خاص سیاسی منتشر شده است، بتواند بر خرد سیاسی امروز ما اثر گذار باشد.

توانست دوباره روی پای خود بایستد و با تکیه بر واقع گرایی توام با آرمانخواهی، بار دیگر نفت ایران را در دنیای پیچیده امروز، روی دست بگیرد. چیزی از احیای حق تولید نفت ایران در ماجرای اجلاس اوپک نگذشته بود که صدای پای ورود توتال در رسانه‌ها پیچید. منتقدان اما همچنان رویکرد سلبی خود را حفظ کرده‌اند، رویکردی که در دولت‌های نهم و دهم، این صنعت راهبردی و حیاتی کشور را به محاق برده بود. نقدها از گوشه و کنار شنیده می‌شوند، نقدهایی که نه بر کارشناسی تکیه دارند و نه بر تجربه‌های نفتی و البته شواهد زیادی از سیاسی بودن آنها حکایت می‌کند. آنچنان که می‌دانیم نفت و سیاست در ارتباطند و البته چیست که با

مشعل | توتال، شرکت گمنامی نبود؛ اما این روزها به قدری در ایران مشهور و معروف شده که کمتر کسی پیدا می‌شود نامی از آن ننشیده باشد. وزارت نفت در چهارمین سال دور جدید حضور مهندس زنگنه توانست باشیوه جدید قرار دادهای نفتی، پای توتال را که به یکی از پنج غول نفتی دنیا شهرت دارد، به فاز یازدهم پارس جنوبی باز کند؛ امری که شاید بسیاری از منتقدان ناباورانه شاهدش شدند، هر چند پیش از آن نیز ناباورانه گمان نمی‌کردند توتال برای توسعه در پارس جنوبی به ایران باز گردد. پس از آغاز هدایتگری سکان قوه مجریه از سوی دولت تدبیر و امید، صنعت نفت که می‌رفت ورشکستگی کاملی را تجربه کند،

قرارداد توتال و کاهش ریسک سرمایه‌گذاری

علی مطهری، نایب رئیس مجلس شورای اسلامی: امضای قرارداد با توتال سبب می‌شود ریسک سرمایه‌گذاری در ایران کمتر شود و این قرار داد، یک امتیاز مثبت برای دولت است. این قرارداد اقدام بسیار خوبی بود و در چنین شرایطی که آمریکا به دنبال تحریم‌های جدید است، این همکاری سبب شد که اعتماد کشورهای خارجی به ایران بیشتر شود. با این همکاری، ریسک سرمایه‌گذاری در ایران برای کشورهای خارجی کمتر می‌شود و این قرار داد، یک امتیاز مثبت برای دولت یازدهم است، البته برخی افراد به اصل الگوی جدید قراردادهای نفتی انتقاد دارند و اصل قرارداد را قبول ندارند که آن بحث دیگری است و باید در جای خودش مطرح شود، اما اگر ما قراردادهای جدید نفتی را پذیرفته باشیم، این اقدام خوب و مثبتی است که از سوی دولت انجام شده است.



ارتقای جایگاه ایران در عرصه انرژی

سکینه الماسی، عضو کمیسیون انرژی: حضور سرمایه‌گذاران خارجی در صنعت نفت، اشتغالزایی را به دنبال دارد، همه باید از فرصت حضور سرمایه‌گذاران خارجی در ایران استفاده کنیم. برخی کشورها همچون آمریکا در پی منزوی کردن ایران هستند، اما حضور سرمایه‌گذاران بزرگ خارجی در صنعت نفت نشان می‌دهد که تیر تحریم اقتصادی این کشور به سنگ خورده و اهداف آمریکا محقق نخواهد شد. امروزه شرکت‌های بسیاری خواهان همکاری با ایران هستند که این موضوع نشان دهنده یکجانبه گرایی آمریکا در تحریم ایران است. بسیاری از صاحب نظران و کارشناسان اقتصادی معتقدند قراردادهای جدید نفتی، در گام نخست می‌تواند سرمایه‌گذاری‌های جدیدی وارد ایران کند و در گام بعد سبب رونق دیگر صنایع شود. همچنین پولی که وارد کشور می‌شود، به تدریج در بخش پایین دستی و دیگر صنایع سرمایه‌گذاری می‌شود که افزایش تولید و اشتغال آفرینی را به دنبال خواهد داشت، ضمن این که اگر در اجرای قراردادهای جدید نفتی و جذب سرمایه‌های جدید، تأخیر داشته باشیم، رقبا و همسایگان ما، بازار و ابتکار عمل را در اختیار خود می‌گیرند، اما در صورتی که میزان تولید نفت کشور افزایش یابد، قدرت تأثیرگذاری در سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) نیز افزایش خواهد یافت.



انقلاب بزرگ نفتی

حسین امیری خامکانی، عضو کمیسیون انرژی: با اجرای قراردادهای جدید نفتی و سرمایه‌گذاری در این صنعت، افزون بر حفظ منافع مادی و غیر مادی کشور، فناوری و دانش فنی وارد کشور شده و انقلاب بزرگی در صنعت نفت ایجاد می‌شود. با توجه به این که صنایع بالادستی نفت، نیاز حداکثری به سرمایه‌گذاری دارند و منابع داخلی نیز محدود است، جذب سرمایه‌گذاری خارجی در این صنعت از اهمیت بالایی برخوردار است.



در شرایطی که کشورهای همسایه بیش از ایران از منابع مشترک نفت و گاز بهره‌برداری می‌کنند، ورود شرکت‌های بزرگ خارجی به ایران، بدون تردید آثار مثبت اقتصادی و اشتغالزایی را به همراه خواهد داشت. با تداوم سرمایه‌گذاری خارجی و جذب آن، بدون شک در آینده در بازار انرژی، حرف‌های زیادی برای گفتن خواهیم داشت، ضمن این که بدون سرمایه‌گذاری در این صنعت، برنامه‌هایمان پیش نخواهد رفت.

هموار کردن راه توسعه

اسدالله قره خانی، سخنگوی کمیسیون انرژی: صنعت نفت و گاز امن‌ترین و پرسودترین صنعت برای سرمایه‌گذاران تلقی می‌شود، حضور سرمایه‌گذاران بزرگ خارجی، زمینه توسعه صنعت نفت و گاز کشور را فراهم می‌کند. حضور سرمایه‌گذار خارجی به هیچ وجه به معنای کنار گذاشتن اقتدار و عزت داخلی نیست، بلکه استفاده از چنین سرمایه‌هایی می‌تواند توان اقتصادی ایران را افزایش دهد. بدون تردید الگوی جدید قراردادهای نفتی، حاکمیت کشور را تضمین کرده و طرف مقابل را نیز مکلف می‌کند خود سرمایه‌گذاری را انجام دهد و در یک دوره زمانی مشخص نیز سرمایه و سود مورد نظر در این قراردادها دوباره به صنعت نفت بازگردد. هر صنعتی برای تحول و پیشرفت به منابع مالی نیازمند است. در شرایط کنونی که بانک‌ها منابع مالی مناسبی را برای کمک به توسعه صنعت نفت در اختیار ندارند و اوراق مشارکت ارزی و ریالی و استفاده از منابع صندوق توسعه ملی نیز مشکلات این صنعت را برطرف نکرده است، به نظر می‌رسد حضور سرمایه‌گذاران بزرگ خارجی می‌تواند زمینه را برای توسعه صنعت نفت و گاز کشور فراهم کند. صنعت نفت و گاز ایران برای جهانی شدن و توسعه و نوسازی هر چه بیشتر، به وجود سرمایه‌گذاران بزرگ خارجی نیاز دارد. حضور شرکت‌ها و سرمایه‌گذاران بزرگ بین‌المللی در صنعت نفت ایران، بدون تردید عاملی برای توسعه و پیشرفت این صنعت است. بیشترین عملیات در میدان مشترک ایران و قطر است و بر اساس این قرارداد مقرر شده در آنجا ۲ سکوی نفتی احداث و همچنین ۳۰ حلقه چاه حفر شود که از این تعداد حلقه چاه، ۲ حلقه چاه توصیفی و ۲۸ حلقه چاه توسعه‌ای است. ۲ خط لوله انتقال گاز به طول ۲۵۰ کیلومتر انجام خواهد شد که کارهای جداسازی، شیرین سازی و غیره در ۲ فاز انجام می‌شود. فاز ۲ این کار به فناوری پیچیده‌تری نیاز دارد که این فناوری در اختیار شرکت توتال است. مبلغ ۱۲ میلیارد دلار به هزینه‌های زمان اجرا و پس از اجرا مربوط است که باید به پیمانکاران پرداخت شود. در شرایطی که دولت آمریکا و سنا، تهدیدها و تحریم‌هایی را علیه ایران اعمال می‌کنند، شرکت توتال وارد عرصه می‌شود؛ شرکتی که سرمایه ۲۳۰ میلیارد دلاری دارد. بدون تردید در چنین شرایطی شرکت‌های دیگر نیز این جرات را پیدا می‌کنند که وارد عرصه شده و سرمایه‌گذاری کنند.



راهکار توسعه اقتصادی

سهیلا جلودارزاده نماینده تهران، ری، شمیرانات، اسلامشهر و پردیس:

سرمایه‌گذاری خارجی در صنعت نفت، راهکار مناسبی برای شتاب بخشی به روند توسعه اقتصادی و اشتغالزایی در کشور است. شرکت‌ها و سرمایه‌گذاران بزرگ نفتی در گذشته با ایران همکاری داشتند که نتایج خوبی نیز از این همکاری نصیب ایران شده است. ما از شرکت‌ها و کشورهایی که خواهان همکاری و سرمایه‌گذاری در صنعت نفت ایران هستند، استقبال می‌کنیم، اما در قراردادهای منافع ملی را نیز در نظر خواهیم گرفت. جذب سرمایه خارجی در صنعت نفت، نشان دهنده امنیت بالای سرمایه‌گذاری در ایران بوده و همچنین راهکاری مناسب برای افزایش توسعه اقتصادی و اشتغالزایی است.



قرارداد توتال، حاصل تدبیر حاکمیت و دولت

غلامعلی جعفرزاده ایمن آبادی، عضو کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات: امضای قرارداد نفتی با شرکت توتال فرانسه، اتحاد بین‌المللی علیه ایران را بر هم زد که این مهم، حاصل تدبیر حاکمیت، دولت و مقاومت ملت ایران بود. امضای قرارداد نفتی حدود پنج میلیارد دلاری با شرکت فرانسوی توتال برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به معنای به بار نشستن رای مردم است. این قرارداد نفتی، طمع شیرین پیروزی را دود چندان کرد. از سوی دیگر زمینه را نیز برای شکست سیاست‌های نابخردانه ترامپ فراهم آورد.



رونق اقتصادی در گرو جذب سرمایه خارجی

احمد بیگدلی، نماینده شهرستان خداآهنده: سرمایه‌گذاری خارجی در

صنعت نفت، دانش و فناوری‌های تازه‌ای را وارد این صنعت می‌کند و رونق اقتصادی را نیز به همراه خواهد داشت. جذب سرمایه خارجی مطابق با برنامه ششم توسعه است. اگر خواهان عملی شدن برنامه ششم توسعه هستیم، باید زیرساخت‌های آن را نیز فراهم کنیم، در شرایط کنونی یکی از این زیرساخت‌ها، جذب سرمایه‌گذاری خارجی است. جذب و ورود سرمایه‌گذاری‌های خارجی به صنایع مختلف از جمله صنعت نفت کشور، آثار مثبت اقتصادی به همراه دارد که یکی از این آثار، افزایش اشتغالزایی است. شرکت‌های بزرگ نفتی در صورتی که پایبند به قوانین ایران باشند، می‌توانند با ایران همکاری کنند و ما نیز از این نوع همکاری‌ها استقبال و حمایت می‌کنیم.



ارتقای جایگاه ایران در عرصه انرژی

جلال میرزایی، عضو کمیسیون انرژی: امضای قرارداد با شرکت‌های بزرگ

نفتی در شرایط کنونی منطقه، نوعی دیپلماسی نرم اقتصادی محسوب می‌شود که به افزایش نقش ایران در معادلات منطقه‌ای و جهانی در عرصه انرژی کمک خواهد کرد. کشورهایی که در فکر تحریم ایران بودند، امروز با ورود شرکت‌ها و سرمایه‌گذاران بزرگ نفتی به ایران، بیش از پیش مایوس خواهند شد. صنعت نفت، صنعتی رقابتی در جهان محسوب می‌شود. اگر نتوانیم سرمایه‌گذاری لازم را در صنعت نفت جذب کنیم، بدون تردید همکاری شرکت‌های بزرگ نفتی به سمت دیگر کشورها سوق داده خواهد شد. اگر خواهان حفظ بازار جهانی نفت هستیم، باید تولید و صادرات خود را افزایش دهیم و برای افزایش تولید و صادرات نیز به افزایش سرمایه‌نیازمندیم. همکاری با شرکت‌های بزرگ نفتی، فناوری‌های روز دنیا را وارد کشور خواهد کرد که این مهم، نه تنها در اقتصاد کشور تأثیرگذار خواهد بود، بلکه می‌تواند به افزایش اشتغالزایی در کشور نیز کمک کند.



میدان‌های مشترک و پرهیز از ائتلاف زمان

سیدحسین افضلی، نماینده اقلید: درست است که منابع داخلی برای

سرمایه‌گذاری اولویت دارد، اما برای توسعه میدان‌های مشترک و افزایش ارزش افزوده در صنعت نفت، نباید معطل ماند. با توجه به شرایط حوزه‌های نفتی کشور و اشتراک آن با کشورهای همسایه، باید هر چه سریع‌تر با استفاده از فناوری‌های روز دنیا، از این منابع بهره‌برداری کنیم. در صورت بهینه استفاده نکردن از منابع مشترک که محدود نیز هستند، کشورهای همسایه از آن بهره‌مند خواهند شد. در این باره می‌توان با همکاری شرکت‌های صاحب نام در دنیا و فناوری و دانش فنی آنها به این مهم دست یافت. قراردادهای جدید نفتی باید شفاف و روشن باشند و به طور صحیح، اطلاع‌رسانی شوند که خوشبختانه تاکنون نیز چنین بوده است. صنایع نفتی کشور به ویژه در بخش پایین دستی، برای ایجاد اشتغال نیازمند سرمایه مناسب است که استفاده از منابع داخلی در وهله نخست و سپس استفاده از منابع خارجی در مرحله بعد، اولویت دارد. توسعه در صنایع پایین دستی از جمله صنعت پتروشیمی، اگر به موازات دسترسی بیشتر به منابع زیرزمینی نفت باشد، بدون شک می‌تواند از بحران اشتغال در کشور بکاهد و به بهروری بیشتر منجر شود که این امر جز با سرمایه‌گذاری انجام نخواهد شد.



جبران عقب ماندگی‌های صنعت نفت

علی عسگر ظاهری عبده‌وند، عضو کمیسیون انرژی: سرمایه‌گذاری خارجی

از الزام‌های توسعه اقتصادی کشورها محسوب می‌شود، از این رو با ورود سرمایه‌های خارجی و شرکت‌های بزرگ بین‌المللی به ایران، بخشی از موانع پیش روی صنعت به‌ویژه صنعت نفت برطرف خواهد شد. در شرایطی که سرمایه‌های داخلی جوابگوی نیاز بخش صنعت، به‌ویژه صنعت نفت نیست، استفاده از سرمایه‌های خارجی مطلوب به نظر می‌رسد. ورود شرکت‌های بزرگ نفتی به ایران و همکاری با صنعت نفت کشورمان را باید به فال نیک گرفت. با ورود شرکت‌های بزرگ نفتی همچون توتال به ایران، بدون تردید فناوری‌های روز دنیا در این صنعت نیز وارد کشور خواهد شد که این مهم، تحول صنعت نفت را نیز در پی دارد. در حالی که برخی کشورهای همسایه، برداشت بیشتری نسبت به ایران در مخازن مشترک نفت و گاز دارند، قراردادهای جدید نفتی و سرمایه‌گذاری خارجی با شرکت‌های بزرگ نفتی، می‌تواند عقب ماندگی‌های گذشته در این بخش را جبران کند.



نشانه‌ای از امنیت سرمایه‌گذاری

احمد مرادی، عضو کمیسیون انرژی: زمانی که شرکت‌های بزرگ نفتی خواهان

همکاری با صنعت نفت ایران هستند، این موضوع نشان دهنده وجود امنیت سرمایه‌گذاری در کشور است. صنعت نفت نیازمند جذب سرمایه خارجی است. امروز کشور بیش از گذشته به ارتباط مناسب و موثر با دنیا نیازمند است که صنعت نفت نیز از چنین ارتباط و همکاری جهانی مستثنا نیست. در شرایطی که هم اکنون کشورهای همسایه بیش از ایران از منابع مشترک نفت و گاز بهره‌برداری می‌کنند، ورود شرکت‌های بزرگ خارجی به ایران آثار مثبت اقتصادی و اشتغالزایی را در صنعت نفت کشور به همراه خواهد داشت. با اجرای قراردادهای جدید نفتی و سرمایه‌گذاری در این صنعت، افزون بر حفظ منافع مادی و غیرمادی کشور، فناوری و دانش فنی وارد کشور می‌شود و تحولات بزرگی در صنعت نفت ایجاد خواهد شد.



سرمایه‌گذاری توتال؛ آثار و نتایج برجام

محمود صادقی، نماینده تهران، ری، شمیرانات، اسلامشهر و پردیس:

شرکت‌هایی همچون توتال، هیچگاه بدون مطالعه در کشوری مبادرت به سرمایه‌گذاری نمی‌کنند، ورود توتال و سرمایه‌گذاری این شرکت نفتی در ایران، نشان دهنده به نتیجه رسیدن برجام و رفع تحریم‌هاست. سرمایه‌گذاری شرکت بزرگ نفتی توتال در صنعت نفت ایران، باوجود ریسک‌های سرمایه‌گذاری در منطقه، نشان دهنده وجود ثبات و امنیت اقتصادی در ایران است. چنین شرکت‌هایی هیچگاه بدون مطالعه در کشوری مبادرت به سرمایه‌گذاری نمی‌کنند. بنابراین ورود توتال و سرمایه‌گذاری این شرکت نفتی در ایران، نشان دهنده رفع کامل تحریم‌هاست. امضای قرارداد نفتی میان ایران و توتال در شرایطی که دولت ترامپ، بیشترین تهدیدها را علیه ایران داشته است، بدون تردید آثار مثبت روانی و سیاسی و اقتصادی مهمی در پی خواهد داشت. دوستانی که همیشه دلوایس بوده و نگران منافع ملی کشورند، باید بدانند که در این قرارداد، منافع ملی لحاظ شده و از طرفی نیز این افراد می‌توانند مشاهده کنند که برجام به نتیجه رسیده و تحریم‌ها رفع شده است.



نشانه ای از موفقیت دیپلماسی نفتی

عبدالکریم حسین زاده، عضو کمیسیون عمران: جذب سرمایه خارجی در شرایط حساس منطقه‌ای و جهانی، نوعی دیپلماسی اقتصادی به شمار می‌آید. ورود شرکت‌های بزرگ نفتی به کشور، نشانه موفقیت دیپلماسی نفتی است. ورود شرکت‌های بزرگ نفتی به ایران، نشان دهنده آن است که ما جزیره‌ای امن و با ثبات در میان کشورهای منطقه هستیم که از ظرفیت‌های زیادی برای جذب سرمایه‌های خارجی نیز برخورداریم. با توجه به ورود دوباره ایران به جامعه جهانی و قرار گرفتن در ریل صحیح اقتصاد جهانی، باید از این فرصت‌ها برای پیشرفت هرچه بیشتر کشور و بهبود وضع اقتصادی جامعه نهایت استفاده را برد و زمینه مناسب را برای حضور سرمایه و فناوری روز خارجی فراهم کرد، البته هم اکنون بخش نفت و گاز ایران جذابیت‌های فراوانی برای سرمایه‌گذاران خارجی دارد. منطقه خاورمیانه به علت راهبردی بودن، شاهد حوادث بسیاری است، اما ایران به دلایل زیادی، امن‌ترین کشور خاورمیانه برای سرمایه‌گذاران به ویژه سرمایه‌گذاران صنعت نفت است.



سرمایه‌گذاری خارجی و تحول اقتصادی

مجید ناصری نژاد، عضو کمیسیون انرژی مجلس: باید زمینه برای جذب سرمایه خارجی فراهم شود تا با جذب منابع مالی جدید، پروژه‌ها آغاز به کار کنند و تولید در کشور رونق بگیرد. بدون تردید، جذب سرمایه‌گذاری خارجی و ورود شرکت‌های معتبر بین‌المللی نفتی به کشور، به توسعه و رونق صنعت نفت کمک خواهد کرد. در کنار جذب سرمایه‌گذاری خارجی باید از توانمندی‌های شرکت‌های داخلی نیز استفاده شود. اکنون آنچه بیش از همه به آن نیازمندیم، ایجاد اشتغال است و برای این اشتغال‌زایی نیز باید موتور اقتصاد کشور حرکت کند که یکی از لوازم این حرکت، توسعه صنعت نفت است.



قرارداد توتال و شکسته شدن تحریم‌ها

محمد رضا تابش، نایب رئیس فراکسیون امید: قرارداد توتال با ایران، حاکی از شکسته شدن تحریم‌ها است و از نظر سیاسی، حائز اهمیت است و منافع ملی کشور با چنین قراردادهایی ارتقا می‌یابد. مابرای رسیدن به رشد هشت درصدی و ایجاد اشتغال یک میلیون نفری در سال، نیازمند جلب منابع بسیار عظیم خارجی هستیم، اعم از این که ایرانیان خارج از کشور این منابع را به داخل بیاورند یا این که دولت‌ها و شرکت‌های خارجی این کار را انجام دهند. وزیر نفت با ژرف اندیشی، استقامت و پایداری در حوزه مسئولیتش، این قرارداد را به نحوی تنظیم کرد که در عرصه رقابت با سایر کشورها جذاب باشد تا این گونه ما بتوانیم از خارج کشور سرمایه جذب کنیم. در ریزنی‌هایی که با کشورهای مختلف انجام شد، چند شرکت از روسیه و فرانسه از جمله توتال مذاکرات مقدماتی با ایران داشتند که این مذاکرات به انعقاد قراردادی منجر شد که می‌تواند از منابع مشترک گازی فی مابین ایران و قطر صیانت کند، ظرفیت تولید را افزایش دهد و در جذب سرمایه خارجی مؤثر باشد.



هوشیاری فرصت پسایر جام

عزت الله یوسفیان ملا، رئیس کمیسیون تدوین نامه: توتال از فرصت ایجاد شده در پساتحریم با هوشیاری تمام استفاده کرد. براساس برنامه سوم توسعه قرار بود سالانه ۲۰ درصد از وابستگی بودجه کشور به درآمدهای نفتی کاهش یابد و دیگر دستگاه‌های دولتی برای کشور درآمدزایی داشته باشند، اما متأسفانه این امر محقق نشد. هنوز بودجه کشور به نفت متکی است و هیچ راهی به غیر از توسعه این صنعت و فروش نفت برای تأمین بودجه وجود ندارد. به این منظور برای توسعه صنعت نفت، باید از تجارب و فناوری‌های روز دنیا و تعامل با شرکت‌های معتبر جهانی استفاده کرد. زمستان پارسل با وجود قطع گاز ترکمنستان به ایران، با مدیریت صحیح وزیر نفت، در آرامش سپری شد. شرکت توتال، ایران را کشوری قدرتمند می‌داند و از فرصت ایجاد شده پس از لغو تحریم‌ها، با هوشیاری تمام استفاده کرده است.



قرارداد توتال و شکست سیاست ترامپ

طیبه سیاوشی شاه عنایتی، نماینده مردم تهران، ری، شمیرانات، اسلامشهر و پردیس: امضای قرارداد نفتی با توتال فرانسه، نشانه‌ای از شکست سیاست‌های دولت ترامپ برای منزوی کردن جمهوری اسلامی ایران است. یکی از مهم‌ترین دستاوردهای دولت یازدهم، امضای قرارداد نفتی حدود ۵ میلیارد دلاری با شرکت توتال فرانسه است که نه تنها موفقیت و تدبیر دولت را در پی داشت و پیروزی مقاومت مردم ایران در مقابل تحریم‌ها را نشان داد، بلکه نشانه‌ای از شکست سیاست‌های دولت ترامپ برای منزوی کردن ایران است. این قرارداد نفتی، بدون تردید زمینه‌اشتغال بیشتری را در جامعه فراهم خواهد کرد و امید است که با تسهیل سرمایه‌گذاری در کشور، به حل معضل بیکاری توجه ویژه شود. از دستاوردهای انتخابات ۲۹ اردیبهشت ۹۶ ارتقای منافع ملی نظام جمهوری اسلامی ایران و تجلی وحدت است که از این سرمایه باید در مسیر توسعه و خدمت به مردم نهایت استفاده را برد و به نقد منصفانه بهاداد، اما باید توجه کرد که تخریب در فرهنگ ملی و آموزه‌های دینی ما جایی ندارد و مطرود است، به ویژه اگر تخریب شخصیتی باشد که مظهر اقتدار ملی کشور به شمار می‌رود.



مناسب‌ترین راه برای صنعت نفت

محمد قسیم عثمانی، عضو کمیسیون برنامه، بودجه و محاسبات: صنعت نفت برای توسعه هرچه بیشتر، به جذب سرمایه‌گذاری نیازمند است. سرمایه‌گذاری خارجی، مناسب‌ترین راه برای تأمین مالی پروژه‌های صنعت نفت است. یکی از مهم‌ترین اقدام‌هایی که باید در دستور کار دولت قرار گیرد، تلاش برای جذب سرمایه‌های خارجی در همه بخش‌های اقتصادی است. در شرایط کنونی، ارزان‌ترین راه برای تأمین مالی پروژه‌های صنعت نفت، استفاده از سرمایه‌گذاری و مشارکت با چنین شرکت‌هایی است. با توجه به سرمایه‌گذاری سنگین مورد نیاز برای توسعه صنعت نفت، باید در کنار سرمایه‌های داخلی، از سرمایه‌های خارجی نیز استفاده شود. این سرمایه‌گذاری نوعی دیپلماسی نرم اقتصادی محسوب می‌شود که به نوبه خود بسیاری از فشارهای اقتصادی به ایران را از طرف برخی کشورها کاهش می‌دهد. بسیاری از کشورها به‌ویژه کشورهای اروپایی، ایران را مکانی امن برای سرمایه‌گذاری، به‌ویژه سرمایه‌گذاری در حوزه نفت و گاز می‌دانند. در این قرارداد هم انتقال فناوری صورت گرفته و هم از شرکت‌های داخلی به عنوان همکار استفاده شده که می‌تواند به نهادینه شدن انتقال و استفاده از فناوری روز منجر شود.





کارشناسان درباره قرارداد توسعه فاز ۱۱ چه گفتند؟

مشعل | صحبت‌های کارشناسانه و کار کارشناسی آن هم در حوزه صنعتی مهم و راهبردی چون نفت، نقدها را «با بنیاد» می‌کند. «بنیاد»، همان گمشده نقدهای امروز برخی رسانه‌ها بر قرارداد فاز یازدهم پارس جنوبی است. نقد «بی بنیاد»، هیاهوست و هیاهو شاید چون شهاب سنگی در آسمان سخن‌گذاری کند و بدرخشد اما خیلی زود رنگ خاموشی می‌گیرد. صنعت نفت امروز ما در حساس‌ترین شرایط همه تاریخ صد و اندی ساله خود قرار دارد و این حساسیت، نیازمند نظرها و راهبردهای کارشناسانه است. در جنجال و هیاهو راهی باز نخواهد شد و افق فکر و عقل هر چه بیشتر و بیشتر به تیرگی خواهد گرایید. آنچه پیش روی شماست، چکیده‌ای است از دیدگاه‌های کارشناسان حوزه نفت و اقتصاد انرژی.

امنیت سرمایه‌گذاری و کاهش ریسک؛ پیام قرارداد توتال

آشنایی با فناوری‌های و روش‌های مورد استفاده آنها این نقص را برطرف و شرکت‌های داخلی را توانمندتر کرد که این مسئله با روح سیاست‌های اقتصاد مقاومتی هم تطابق دارد.

شریک ایران یعنی قطر در برداشت از ذخایر این میدان مشترک از توان مالی بالا برخوردار است و از فناوری روزآمد هم استفاده می‌کند، از این منظر با توجه به نیاز شدید ایران به منابع مالی و همچنین فناوری روزآمد، این قرارداد از نظر اقتصادی کاملاً به صرفه است، ضمن این‌که پیام‌های مهمی به دنیا در مورد درجه ریسک اعتباری سرمایه‌گذاری در ایران مخابره می‌کند، به هر حال شرایط مهمی با این قرارداد برای ایران به وجود آمده که می‌توان به بهترین شکل از آن استفاده کرد.

نیاز کشور به جذب سرمایه و فناوری روز در عرصه‌های مختلف از جمله صنعت نفت و گاز، انعقاد این قرارداد، یک دستاورد مهم اقتصادی است که در صورت برنامه‌ریزی صحیح و پرهیز از تقابل بر سر مسائل بی‌اهمیت، می‌توان از آن بهره‌های زیادتری برد.

شرکت توتال در صنعت نفت و گاز یکی از شرکت‌های صاحب نام در این عرصه و حالا قرار است ۲۰ سال در ایران فعالیت و از این فناوری‌ها استفاده کند، شرکت‌های ایرانی در این مدت می‌توانند با برنامه‌ریزی صحیح این فناوری‌ها را جذب و از تجربیات آنها استفاده کنند.

فرآیند اجرا و عملیات پروژه‌های بزرگی مانند طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی از سوی پیمانکاران داخلی طولانی است و حضور توتال فرصت مناسبی است که با

در حوزه‌های مختلف اقتصادی با کشورمان همکاری کنند. یکی از نکات مهم قرارداد توتال، افزایش اعتماد به سرمایه‌گذاری در ایران است، این قرارداد به فعالان حقیقی و حقوقی اقتصادی خارجی که مشتاق سرمایه‌گذاری در اقتصاد ایران هستند، این پیام را می‌دهد که اقتصاد کشور از درجه امنیت بسیار بالا برخوردار است، آنها نیز بدون تردید از این پس برای انجام پروژه‌های بسیار بزرگ با همکاری شرکت‌های داخلی وارد عمل می‌شوند. هر چند پیمانکاران داخلی ایران در دهه‌های اخیر، زحمات زیادی کشیده‌اند و پیشرفت‌های خوبی هم داشته‌اند، اما با توجه به مجموعه شرایط و تأکیدی که در سیاست‌های اقتصاد مقاومتی در مورد افزایش توان تولید ایران در میدان‌های مشترک وجود دارد و همچنین با توجه به

علی صادقی، کارشناس ارشد حوزه نفت و انرژی؛ امضای نخستین

قرارداد بر اساس مدل جدید قراردادهای نفتی با کنسرسیومی به رهبری توتال، سی‌ان‌بی‌سی‌آی و پتروپارس آن هم برای توسعه یکی از میدان‌های مشترک، افزون بر منافع بالای اقتصادی برای کشور، پیام امنیت سرمایه‌گذاری و کاهش ریسک اعتباری در ایران است. نفس امضای چنین قرارداد مهمی در شرایط فعلی اقتصادی کشور و فضای سیاسی منطقه و جهان از اهمیت بسیار بالایی برخوردار است، اقتصاد ایران به شدت نیازمند جذب سرمایه‌های شرکت‌های بزرگ خارجی است و انعقاد این قرارداد می‌تواند پیام‌های مثبت به سایر شرکت‌ها بدهد که



ارتقای جایگاه ایران در جهان با افزایش تولید نفت و گاز

مهدی عسلی، کارشناس ارشد اقتصاد انرژی: افزایش تولید گاز، سبب افزایش

تزریق گاز به مخازن و در نتیجه افزایش تولید نفت و ارتقای جایگاه ایران در لوپک خواهد شد. به طور طبیعی هر قدر تولید نفت ایران افزایش یابد، قدرت مغرور بیشتر و جایگاه ایران نیز در لوپک تقویت می شود. در کل سه کشور ایران، عربستان و عراق توان تاثیرگذاری بر ظرفیت تولید نفت لوپک در سال های آینده را دارند و نقش تعیین کننده ای در آینده لوپک بازی می کنند. بنابراین امضای قرارداد ایران با لوپک شرکت بزرگ بین المللی که مورد توجه ناظران بین المللی نیز قرار گرفته است، با توجه به ظرفیت های این قرارداد برای انتقال فناوری و سرمایه به داخل کشور، می تواند با افزایش ظرفیت های تولید نفت و گاز، نقش ایران در لوپک را نیز تحت تاثیر قرار دهد. هر چند قرارداد با توتال، قراردادی گازی است، اما زمانی که تولید گاز افزایش یابد، به لحاظ این که امکان تزریق گاز از میدان های دیگر گازی کشور به چاه های نفتی برای حفظ فشار داخل چاه های نفت افزایش می یابد، در رشد تولید نفت و در نتیجه ارتقای جایگاه ایران در لوپک با توجه به توان افزایش تولید، نقشی مثبت خواهد داشت. چنانچه عملکرد قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی رضایت بخش باشد، همکاری ها با توتال می تواند به توسعه میدان های نفتی ایران، به خصوص و بر افزایش ظرفیت تولید ایران موثر واقع شود. وقتی یک شرکت در چه یک بین المللی برای سرمایه گذاری و انتقال فناوری وارد کشور می شود، به طور طبیعی دیگر شرکت ها نیز برای ورود به صنعت نفت کشور ترغیب می شوند؛ هر چند آنچه توتال در ایران سرمایه گذاری می کند، رقم بالایی در صنعت نفت نیست، اما به لحاظ نمادین، بسیار ارزشمند است و انگیزه های برای سرمایه گذاری دیگر کشورها در صنعت نفت خواهد بود.



اطلاعات و سوء استفاده دشمن

سیدمهدی حسینی، کارشناس ارشد انرژی: بیان جزئیات قراردادهای

نفتی، منافع کشور را به خطر می اندازد، اصولا هیچ قراردادی در هیچ جای دنیا علنی نمی شود و آن هم یک علت ساده دارد، این که مخاطبان این جزئیات فقط مردم کشور و مسئولان نیستند و دامنه آن مخاطبان بین المللی خواهند بود، در این میان رقابتی تجاری کشور و طرف خارجی قرارداد نیز قرار دارند. همه مخاطبان جزئیات قراردادهای نفتی محرم نیستند و اطلاعاتی که ما فاش می کنیم، از سوی رقبای علیه ما استفاده



خواهد شد.

قراردادی مانند قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی ۱۸ ماه زمان برد، در مسیر عقد قرارداد توتال، دولت برای مسئولان و تمام ارگان هایی که مطابق قانون باید از جزئیات قرارداد آگاه می شدند، توضیح های لازم را ارائه کرده است و همچنین آمادگی پاسخگویی دارد، بنابراین جای نگرانی از بابت تامین منافع ایران وجود ندارد. هیچ کشوری درهای خود را به روی سرمایه و فناوری نمی بندد، حتی آمریکا و کشورهای اروپایی که فناوری های روز دنیا را در اختیار دارند، باز هم در تعامل با دنیا هستند و هر جا نیاز باشد، از توانمندی کشورهای دیگر بهره می برند، اکنون ایران نیازمند فناوری های روز دنیاست که در داخل وجود ندارد، آیا می خواهید توسعه را به ویژه در بخش میدان های مشترک نفت و گاز متوقف کنیم تا نیازمند کشورهای دیگر نباشیم؟

«عدم النفع» هر روز تاخیر در توسعه را چه کسی می پردازد؟ بنابراین قرارداد توتال نباید آخرین قرارداد نفتی ایران با شرکت های خارجی باشد، حتی باید این موضوع را از دولت مطالبه و به مسئولان در خصوص جزئیات قرارداد و حفظ منافع کشور اعتماد کنیم، بدون تردید مسئولان و مذاکره کنندگان به دنبال حداکثر کردن منافع کشور هستند.

توسعه فناوری در سایه سرمایه گذاری خارجی

نرسی قربان، کارشناس انرژی: کشوری که بزرگترین دارنده مجموع ذخایر نفت و

گاز جهان است، نمی تواند نسبت به توسعه سرمایه گذاری در آن بی تفاوت باشد اما در این سال ها، به دلیل تحریم و قراردادهای مشارکتی و امتیازی پر اشتباه، شرکت های خارجی تمایلی به سرمایه گذاری در ایران نداشته اند. همین موضوع نیاز به قراردادهایی با ساختار جدید برای جذب سرمایه را ایجاب کرد و در نتیجه بالگویی جدید، شاهد سرمایه گذاری شرکت توتال هستیم. باید در نظر داشت در شرایط فعلی که قیمت نفت به شدت کاهش یافته، جذب سرمایه برای طرح های نفت و گاز بسیار رقابتی شده است و کشورهای دیگر تلاش می کنند تا با اعطای امتیازهای مختلف، جذب سرمایه کنند. همچنین به دلیل توسعه انرژی های تجدیدپذیر مانند انرژی خورشیدی، تا چند سال دیگر تقاضا برای نفت و گاز به شدت کاهش خواهد یافت؛ در نتیجه باید با توسعه در حوزه های نفتی و گازی، سرمایه های بسیاری برای نسل های آینده ذخیره کرد که این موضوع نیز همسو با گسترش فضای سرمایه گذاری در این حوزه حاصل خواهد شد. توسعه فناوری، نخستین دستاورد سرمایه گذاری خارجی است. این قرارداد شروع توافق با شرکت های داخلی و خارجی است که به توسعه فناوری در این حوزه منجر خواهد شد، در عین حال کشورهای عربی منطقه تلاش بسیاری کردند تا با لابی های بسیار مانع انعقاد آن شوند. انعقاد قرارداد با شرکت نفتی توتال، حاکی از قابلیت جذب بالا و کارآمدی این نوع قراردادهاست که بستر ساز ورود سرمایه های خارجی به کشور خواهد بود و از این طریق می توان به سوی تعامل با جهان، گام های بلندتری برداشت. کسی تاکنون متن هیچ قرارداد نفتی و گازی داخلی و خارجی را ندیده است، زیرا روال بین المللی و عرف جهانی اجازه انتشار آن را نمی دهد، علنی کردن جزئیات قراردادهای نفتی از جمله قرارداد توتال منافع ملی را به خطر می اندازد. این قرارداد، نخستین و آخرین قرارداد نفتی ایران نیست و اگر جزئیات آن افشا شود، در قراردادهای بعدی توان چانه زنی نخواهیم داشت. ضمن آنکه شرکت توتال نیز اجازه افشای آن را به ایران نخواهد داد و این کار نیاز به اجازه این شرکت نیز دارد. شرکت های ملی نفت ایران، توتال، ملی نفت چین و پتروپارس، کلیات قرارداد را اعلام کرده اند، اما هیچ کدام تمایلی به بیان جزئیات نظیر نرخ دستمزد هر شرکت در این قرارداد ندارند، زیرا رقم اعلامی کف و سقف قراردادهای بعدی خواهد شد. برخی رسانه ها و تخریب گرانی که این موضوع و مسائل مشابه را بیان می کنند، هدفی جز مانع تراشی و به اصطلاح چوب لای چرخ دولت گذاشتن ندارند.



توتال و ناتوانی ترامپ در پاره کردن برجام

جان لیمرت، دیپلمات آمریکایی و مسئول پیشین پرونده ایران در وزارت خارجه آمریکا: قرارداد گازی توتال با ایران نشان دهنده کاهش تاثیر

تحریم های یکجانبه آمریکا است. ممکن است شاهد سروصداهایی درباره این قرارداد از سوی کاخ سفید و کنگره باشیم، اما زمینه ای برای اثرگذاری نخواهد داشت. قرارداد گازی برای صنعت نفت و گاز ایران با توتال فرانسه بی نهایت حائز اهمیت است.



این قرارداد نشانه ای از افزایش شکاف میان آمریکا و اروپایی ها در دوران پس از برجام است. در گذشته رژیم تحریم ها به این دلیل تاثیرگذاری داشت که چند جانبه و دارای تضمین بین المللی بود. صریح می گویم، تحریم های یکسویه ایالات متحده، تاثیرگذاری محدودی دارد؛ دلیل آن هم این است که روابط اقتصادی آمریکا با ایران بسیار محدود است؛ از این رو به سختی می توان تاثیر تحریم ها بر اقتصاد کشور را ارزیابی کرد. این تحریم ها وضع می شود تا دل برخی افراد خنک شود؛ من شخصا هیچ علامت جدی نمی بینم که نشان دهد این تحریم ها به طور مشخص، تاثیر خاصی بر اقتصاد ایران بگذارد. نکته اینجاست که اساس برجام، چندجانبه بودن آن است. رئیس جمهوری ترامپ یک زمانی در تبلیغات انتخاباتی می گفت برجام را پاره می کنم. بعد فهمید نمی تواند! و حتی اگر هم آن را یکجانبه به هم بزند، فایده ای نخواهد داشت. چون چهار کشور دیگر، علاوه بر ایران، پای آن را امضا کرده اند. ایران همیشه به دنبال یک فناوری پیشرفته برای توسعه صنعت نفت و گاز خود بوده و به دلیل تحریم ها و مسائل سیاسی، ناگزیر بوده است آن فناوری را از کشورهایی مانند هند، چین یا روسیه به دست آورد. قرارداد با توتال، ایران را به آن فناوری بالای مورد نظرش رساند تا بتواند میدان های نفتی و گازی خود را توسعه دهد. این قرارداد برای صنعت نفت و گاز ایران، بی نهایت حائز اهمیت است.

قرارداد توتال، مصداق اقتصاد مقاومتی

بهمن آرمان، کارشناس انرژی: قرار داد ایران - توتال با ایجاد بیش از

۱۰۰ هزار فرصت شغلی، انتقال فناوری‌های جدید و ایجاد درآمد ارزی بالا برای کشور، مصداق عملی اقتصاد مقاومتی است. این قرارداد به لحاظ به کارگیری نیروهای ایرانی و تجهیزات داخلی، تحقق دهنده منویات رهبر معظم انقلاب برای ایجاد اشتغال و تولید ملی است. این قرار داد نفتی که برای توسعه فاز ۱۱ میدان گازی مشترک پارس جنوبی میان شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیومی متشکل از شرکت فرانسوی توتال، شاخه بین‌المللی شرکت ملی نفت چین (CNPCI) و شرکت پتروپارس امضا شد، نقطه عطفی در تاریخ صنعت نفت کشور به شمار می‌آید. ۱۰۰ هزار شغل مستقیم و غیر مستقیم در طول عملیات اجرایی قرار داد نفتی ایران توتال برای جوانان کشور ایجاد خواهد شد. اگر تعداد افراد خانوار این ۱۰۰ هزار شاغل، چهار نفر محاسبه شود، به این ترتیب ۴۰۰ هزار ایرانی از مزیت‌های این قرار داد متاثر خواهند شد. درآمد ارزی بالای قرار داد نفتی ایران و توتال، امکان ایجاد شغل‌های فراوان دیگر را نیز فراهم می‌کند. در جهان امروز، داشتن بازاری مطمئن برای فروش محصولات تولیدی، مهمترین نیاز هر کشور است. امضای این قرارداد، تضمین کننده بازاری پایدار برای فروش محصولات کشورمان حداقل به مدت بیست سال است که می‌تواند به ۲۵ سال هم افزایش یابد. یکی از مزیت‌های کمتر گفته شده این قرارداد، امکان دستیابی متخصصان داخلی به فناوری ساخت سکوی دریایی بالای ۲۰ هزار تن است که برای نخستین بار در خلیج فارس نصب خواهد شد. تروژ با آنکه مدت زیادی نیست که به نفت دست یافته، توانسته در همین مدت کوتاه، فناوری ساخت سکوی بالای ۲۰ هزار تن را به دست آورد. کشورهای نفتی خاورمیانه هیچ کدام موفق به دستیابی به این فناوری نشده‌اند و اکنون این دستاوردی بی نظیر برای کشور است که در دولت یازدهم محقق شده است و ایران را صاحب فناوری نوین می‌کند. طبق موارد گنجانده شده در قرار داد که مبلغ آن به تایید مدیر عامل توتال رسیده، مقرر شده است ۵۰ درصد تجهیزات مورد نیاز پروژه، از سوی شرکت‌های داخلی مانند آذراب و غیره ساخته و به کار گرفته شود. کسانی که بدون مطالعه در باره این قرارداد، دلواپسی می‌کنند، اظهار نظرهای بدون پشتوانه علمی و کارشناسی دارند. یک جریان سیاسی بدون در نظر گرفتن منافع ملی، فضای کشور را به سمتی هدایت می‌کند که سفید را در عمل سیاه نشان می‌دهد. هنوز مرکب قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی خشک نشده که این جریان سیاسی، حمله‌های غیراصولی و بدون مبنای خود را متوجه دولت می‌کند.



قرارداد فاز ۱۱ به زبان ساده

سعید ساویز، کارشناس ارشد انرژی: امضای نخستین قرارداد در قالب الگوی

جدید، حرف و حدیث بسیار روی مدل بازپرداخت و سهم کارفرما و پیمانکار از میزان فروش در پی داشت.

با فرض بر این که گمانه زنی‌های خلاف، از روی عمد نیست و تنها از ندانستن و ناآگاهی است، جا دارد توضیحی ساده درباره نحوه برداشت مالی از این پروژه داده شود.

قرارداد نهایی توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی که ۱۲ تیرماه امسال امضا شد، نخستین پروژه ای است که در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی امضا شده است.

کارفرمای این پروژه، شرکت ملی نفت ایران است و کنسرسیوم توسعه دهنده این فاز، شرکت‌های توتال فرانسه، سی‌ان‌پی سی‌ای چین و پتروپارس ایران هستند که سهم هر یک از آنها در این فاز به ترتیب ۵۰/۱، ۳۰ و ۱۹/۹ درصد است. بیان نکاتی درباره این پروژه، ضروری به نظر می‌رسد.

نکته نخست این که سهم کنسرسیوم از مخزن نیست بلکه اصل سرمایه و سود آن و همچنین دستمزد مبنای مشخصی برای محاسبه دارد.

طول مدت قرارداد ۲۰ سال است و مبلغی که ایران به کنسرسیوم می‌پردازد، در ازای هزینه کرد و دستمزد پیمانکار است.

در درجه نخست، خوب است نگاهی بیندازیم به مفهوم COST STOP یا سقف پرداخت، به ازای درآمد حاصل از فروش در هر سال، شرکت ملی نفت ایران ۵۰ درصد را به عنوان سهم خود بر می‌دارد و باقیمانده به هزینه‌ها و طلب پیمانکار اختصاص می‌یابد. اگر طلب کمتر از ۵۰ درصد باشد، باز باقیمانده به نفت تعلق می‌گیرد.

پس بر این اساس، قطعاً در هر شرایطی نفت ۵۰ درصد سهم خود را در همان آغاز دریافت می‌کند، اما طلب و دستمزد پیمانکار که همان کنسرسیوم است، شامل چه چیزهایی می‌شود. نخست؛ دارایی سرمایه‌ای (CAPEX)، یعنی هر آنچه به عنوان سازه و ابزار ساخته یا خریداری و نصب شود، مانند سکوها، کمپرسورها یا خطوط لوله که مصرفی نیستند و ماندگارند و از جمله دارایی سرمایه‌ای به شمار می‌آیند.

دوم؛ اویکس یا هزینه‌های جاری، مانند دستمزد پیمانکاران حفاری، نصب و راه‌اندازی و مواد مصرفی مانند سیالات حفاری، ادوات مصرفی حفاری، اجاره دکل، شناور، بالگرد، سوخت، غذا و دستمزد کارمندان و کارگران که هزینه‌های جاری است. سوم؛ دستمزد پیمانکار و سود سرمایه‌گذاری که به طور طبیعی برای هر سرمایه‌گذاری و پروژه‌ای مفروض است. در هر سال مجموع پرداختی بابت هزینه کرد سرمایه‌ای، جاری، دستمزد و سود پیمانکار نمی‌تواند از ۵۰ درصد تجاوز کند و اگر بیشتر باشد، بقیه به سال بعد منتقل می‌شود. از سویی با توجه به ایرانی بودن پتروپارس و سهم ۱۹/۹ درصدی از ۵۰ درصد سهم ایران همواره ۶۰ درصد از تولید از میدان و یا بیشتر است. از سویی حداقل ۶۰ درصد از توان پیمانکاران داخلی استفاده خواهد شد و این خود سبب بهره‌مند شدن بیش از پیش بازار ایران می‌شود. کنسرسیوم می‌تواند به جای دریافت پول، تقاضای دریافت میعانات گازی داشته باشد.



اطلاعات و این‌همانی با همان قدرت توتال

منصور معظمی، عضو هیئت علمی دانشگاه نفت و رئیس سازمان گسترش صنایع: نخستین چیزی که در هر قرارداد امضا می‌شود، منع افشای اطلاعات قرارداد است، زیرا اطلاعات به منزله قدرت است.

هر روز تاخیر در اجرای طرح‌های نفتی به‌ویژه در میدان‌های مشترک، میلیون‌ها دلار از پول کشور را به باد خواهد داد، بهتر است به جای طرح خواسته‌های غیر معقول از دولت و به خطر انداختن منافع ملی به دنبال توسعه هر چه سریع‌تر طرح‌های نفتی و گازی باشیم.

در دنیا هر کاری یک هزینه مشخص دارد و هزینه توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی نیز بر اساس این عرف تعریف شده، اما این قرارداد بیش از ارزش اقتصادی، ارزش سیاسی دارد، چرا به این موضوع توجه نمی‌کنیم و به جای قدردانی از وزارت نفت، این قرارداد را زیر سؤال می‌بریم؟



پنهانی نبودن قرارداد توتال

عباس عیدی، روزنامه‌نگار و تحلیلگر مسائل سیاسی و اقتصادی: قرارداد با

توتال برای مسئولان کشور، اقدامی پنهانی نبوده است؛ افزون بر آن، نهادهای مختلف نظارتی کشور، چنین قراردادهایی را کنترل می‌کنند. اگر این قرارداد با چنین محتوایی که برخی افراد ادعا می‌کنند، اجرا شود، همه نهادهای نظارتی مسئول خواهند بود که اجازه داده‌اند چنین اتفاقی رخ دهد.

جمهوری اسلامی ایران دارای یک ساختار حقوقی است و نهادهایی همچون مجلس شورای اسلامی، شورای نگهبان و غیره دارد. تعداد قابل توجهی از مسئولان از مفاد این قرارداد مطلع هستند و هر زمان که بخواهند، می‌توانند متن قرارداد را دریافت و مطالعه کنند.



دیدگاه‌های همه ارکان نظام در قرارداد ایران با توتال

و جهان به شدت افزایش دهد. این قرارداد که بر اساس الگوی قراردادهای جدید نفتی تنظیم شده، واجد چند ویژگی مهم بود، یکی مبلغ قابل توجه سرمایه‌گذاری بیش از ۴/۸ میلیارد دلار که از سوی پیمانکاران طرف قرارداد به طور کامل تامین می‌شود، دیگری مبحث ازدیاد برداشت با استفاده از فناوری‌های جدید و انتقال فناوری‌های نوین به کشور و پیمانکاران ایرانی و نیز ساخت تجهیزات در داخل کشور که سهم شرکت‌های داخلی را در احداث این فاز به میزان قابل توجهی افزایش می‌دهد. اینها مباحث فنی و اقتصادی است، اما این قرارداد لایه‌های دیگری نیز برای بررسی دارد که اتفاقاً اهمیت زیادی دارد. درست است که برجام اجرایی و تحریم‌های مرتبط نیز لغو شد، اما تگرانی و تردیدی که در شرکت‌ها و سرمایه‌گذاران بزرگ جهانی برای حضور در ایران وجود داشت، با روی کار آمدن ترامپ در آمریکا و نیز تحولات و تحرکات منطقه‌ای ائتلاف برخی کشورهای منطقه به رهبری عربستان، تشدید شده بود، بنابراین این قرارداد برای تغییر این فضای روانی علیه ایران و البته تغییر بازی بزرگ منطقه‌ای، اقدام مناسبی بود، من روی این قرارداد به عنوان یکی از راهبردهای وزارت نفت برای کمک به وزارت امور خارجه در تغییر بازی بزرگ منطقه‌ای ایران تاکید دارم.

نیروهای آموزش دیده را چه در ایران و چه در جاهای مختلف جهان استخدام و از آنان استفاده کند. این قرارداد را با کرسنت مقایسه و آن را وارد موضوع کرده‌اند، در صورتی که کرسنت با این قرارداد هیچ ارتباطی ندارد، افزون بر این مباحثی که درباره کرسنت مطرح کردند نیز، نادرست بود! باید توجه کرد که کرسنت و اجرا نشدن آن چه لطمه‌هایی به کشور زد و همچنین در جلسه محرمانه‌ای که میان وزیر امور خارجه آمریکا، عربستان و امارات برگزار و سند آن در ویکی‌لیکس منتشر شد، نشان داد که اینها خواهان اجرا نشدن قرارداد کرسنت بودند. مقام معظم رهبری می‌گویند: شما باید ببینید که دشمن چه می‌خواهد و چه می‌گوید، اگر دشمن چیزی را علیه ما موضع گیری می‌کند، حتماً در آنجا دلیلی وجود دارد، مانند صنایع موشکی، درباره کرسنت نیز همین است، اگر توجه می‌شد که سه کشور خواهان عدم اجرای قرارداد کرسنت هستند، حتماً دلیلی وجود داشته و این کرسنت برای ما منافع دراز مدتی را تامین می‌کرد و بالعکس اجرا نشدن آن لطمه‌های بسیاری به کشور زده است. عربستان می‌خواهد همه رقابت‌های منطقه‌ای با ایران را در یک میدان تعارض به سمت دو قطبی شدن پیش ببرد و هزینه‌های ایران را در منطقه

شرکت تراز اول در جهان است. یکی از مباحث دیگری که مغفول ماند، مباحث تامین مالی پروژه است. اگر طبق گفته برخی دوستان، این پروژه را به یک کنسرسیوم داخلی بدهیم، حتی فرض بگیریم فناوری مورد نیاز را هم داشته باشد، در این صورت ۴/۸ میلیارد دلار هزینه این پروژه چگونه تامین خواهد شد؟ در سال‌های گذشته، اجرای پروژه‌ها با گرفتن تسهیلات از بانک مرکزی انجام می‌شد، اکنون وزارت نفت دولت جدید باید همه تسهیلات پروژه‌هایی که در سال‌های گذشته اجرا شده است، به اضافه سود آن یعنی بیش از ۵۴ میلیارد دلار به بانک مرکزی پرداخت کند، درواقع وزارت نفت ملزم به پرداخت بدهی سنگینی در خصوص پروژه‌ها شد. بیع متقابل قرارداد مردودی نیست، اما آیا اگر این قرارداد به شکل بیع متقابل اجرا می‌شد، شرکت‌های داخلی حاضر به تامین مالی آن بودند؟ این‌که عنوان شود فردی که حتی ۲ واحد اقتصاد نخوانده است، بر این قرارداد نظارت کند، باید گفت: اولاً قرارداد مباحث بسیار زیادی دارد که بخش اعظم آن مباحث فنی و اجرایی و بخشی نیز مباحث اقتصادی است، یعنی درصد اقتصادی ناظران با درصد اجرایی ناظران قابل قیاس نیست، همچنین وقتی ناظری برای قرارداد تعیین می‌شود، می‌تواند

علی شهروبی، کارشناس انرژی:

از همه ارکان نظام در قرارداد میان ایران و توتال استعلام و از دیدگاه‌های آنها استفاده و سرانجام نزد هیئت دولت تصویب شده است. آیا واقعا نهادهایی که از ابتدا در مراحل تصویب این قرارداد حضور داشتند، صرفه و صلاح نظام را تشخیص نمی‌دهند؟ علی آقا محمدی، مشاور اقتصادی مقام معظم رهبری و دبیرخانه شورای امنیت ملی در مراحل تصویب پروژه حضور داشتند، مجلس نیز عدم مغایرت با قوانین را اعلام کرده است، هیئت منتخب رئیس جمهوری نیز قراردادها را بررسی کرده است که اتفاقاً چند تن از وزیران دولت احمدی نژاد از جمله آقای نودری و آقای دانش جعفری نیز در این هیئت هستند. قوه قضاییه، دادستان کل کشور و کمیسیون انرژی نیز حضور داشتند، وزیر نفت نیز بعد از حاکمیت در فرایند انجام قرارداد بوده است. اینکه گفته می‌شود، توتال از سوی آمریکا مأموریت دارد اطلاعات میدان‌های نفت و گاز را جمع آوری کند و به آنها بدهد، کاملاً نادرست است. شرکت‌های اقتصادی دنیا اگر طوری رفتار کنند که مورد بی‌اعتمادی واقع شوند، شرکت‌های بزرگ دیگر با آنها کار نخواهند کرد، به‌ویژه شرکتی مانند توتال که یک



قرارداد توتال و اثبات صلح طلبی

آلبرت بغزیان، کارشناس انرژی: حضور شرکت بزرگ نفتی توتال با توجه به شرایط کنونی و تحریم‌های آمریکا که ممکن است امنیت فرانسه را تحت شعاع قرار دهد، برای جلب توجه سایر شرکت‌های نفتی بسیار مفید و کارآمد است.

این قرارداد اثبات می‌کند که ایران نه جنگ طلب است و نه ناامن، بلکه آماده است تا با فراهم کردن شرایط امنیت و آرامش، جذب سرمایه کند، در سایه این سرمایه‌گذاری‌ها، شکوفایی توان فناوری هم حاصل و دانش فنی به نیروهای داخلی منتقل خواهد شد.



استقلال خط فکری اروپا از آمریکا

علی بیگدلی، کارشناس اقتصادی: این قرارداد سدی بود که شکسته شد و نشان‌دهنده استقلال فکری امانوئل ماکرون، رئیس جمهوری فرانسه در برابر دونالد ترامپ، رئیس جمهوری آمریکا بود تا نشان دهد وقتی ترامپ همواره از تگرانی خود از وضع آمریکا می‌گوید، تنها دغدغه ماکرون هم اتحادیه اروپاست. در حقیقت اتحادیه اروپا در حال فاصله گرفتن از آمریکا و این کاملاً به نفع ایران است، بر همین اساس سیاستمداران و مسئولان اقتصادی باید از این موضوع، نهایت بهره را ببرند. امضای قرارداد با توتال، اقدام بسیار با ارزشی بود تا منتهای مسائل اقتصادی، از جهت سیاسی هم نشان دهند که ایران می‌تواند بازار بسیار خوبی برای سرمایه‌های نهفته اروپایی‌ها باشد.



تبلور اقتصاد مقاومتی در میادین نفتی مشترک

اینجا غرب کارون پیش به سوی تولید ۳۶۸ هزار بشکه ای

اشاره

مشعل | اکرم برنجی |

پروژه «افزایش ظرفیت تولید نفت خام از میادین مشترک غرب کارون (آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یادآوران، یاران شمالی و یاران جنوبی)» به ۳۵۰ هزار بشکه در روز تا پایان سال ۱۳۹۶ بند ۵ ابلاغیه وزیر نفت براساس «بسته های رونق تولید و اشتغال» و «اولویت اقدامات صنعت نفت در سال ۱۳۹۶» از سوی ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی است که به علی کاردر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به عنوان مدیر پروژه سپرده شده است. غرب کارون جزء برنامه های اصلی نفتی کشور در سیاست های برنامه ششم توسعه و سرفصل دستور کار وزارت نفت در سال جدید است؛ به این ترتیب که قرار است با افتتاح فازهای یادآوران، آزادگان شمالی و یاران شمالی، حجم تولید نفت از این حوزه از ۲۹۰ هزار بشکه فعلی به ۳۵۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. بر اساس هدف گذاری انجام شده، تا سال ۱۳۹۷ تولید نفت خام از میدان های مشترک غرب کارون که پنج میدان آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یاران شمالی، یاران جنوبی و یادآوران را با ظرفیت نفت در جای ۶۴ میلیارد بشکه تشکیل می دهد، به ۷۰۰ هزار بشکه در روز افزایش می یابد. این ابلاغیه فرصتی شد تا مروری کامل به روند توسعه و پیشرفت کار در میادین غرب کارون داشته باشیم و عملکرد وزارت نفت در این میادین را از زبان سید نورالدین شهنازی زاده، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) بشنویم.

۲۲ شرکت از میان ۵۹ شرکت برای مناقصه آزادگان انتخاب شدند که امیدواریم با تکمیل اسناد مناقصه و پس از باز کردن پاکات فنی و مالی کنسرسیوم توانمندی را برای توسعه این میدان انتخاب کنیم. با امضای قراردادهای جدید در میادین غرب کارون، تولید نفت از این میدان به یک میلیون و ۳۲۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید.

مروری بر میادین راهبردی غرب کارون

میدان‌های نفتی منطقه غرب کارون، مخازنی بکر و توسعه نیافته (Green Field) و تفاوت اصلی آنها با دیگر مناطق نفتخیز ایران این است که در این میدان‌های در دست توسعه، با اجرای طرح‌های توسعه‌ای، برنلمه‌های افزایش تولید نفت شرکت ملی نفت ایران محقق می‌شود. میدان‌های هیدروکربوری واقع شده در منطقه غرب کارون پر برکت، از نزدیکی شهر اهواز آغاز می‌شود و تا منتهی الیه‌نوار مرزی امتداد می‌یابد در واقع عرض و طول این مستطیل نفتی از ساحل غربی کارون در نزدیکی منطقه جعفر تا مرز مشترک ایران و عراق و از جنوب چراه تا غرب منطقه دارخوین است که همان منطقه نفتی غرب کارون را تشکیل می‌دهد. در این گستره نفت‌خیز، ۲ میدان فوق عظیم و اصلی آزادگان و یادآوران حدود دهه اخیر کشف شده‌اند و از بزرگترین میدان‌های نفتی جهان هستند که حجم ذخایر چشمگیر آنها حدود ۶۷ میلیارد بشکه نفت در جا برآورد می‌شود. طرح‌های توسعه میدان‌های نفتی در غرب کارون امروز جزء مهم‌ترین پروژه‌های ملی کشور به شمار می‌روند و شرکت ملی نفت ایران، بیشترین حمایت را از این پروژه‌ها داشته، به طوری که هم‌اکنون در تأمین منابع مالی برای این پروژه‌ها، مشکل جدی وجود ندارد، بدیهی است بهره‌برداری از طرح‌های این منطقه، نقش بسیار چشمگیر و پراهمیتی در ایجاد افزایش ظرفیت تولید نفت و تأمین امنیت انرژی و در نتیجه افزایش قدرت چانه‌زنی جمهوری اسلامی ایران در مجامع بین‌المللی داشته‌است و خواهد داشت. شرکت ملی نفت ایران در برنامه‌های افزایش تولید نفت روی میدان‌های نفتی حوزه غرب کارون، حساب ویژه باز کرده و بخش چشمگیری از توان خود را بر توسعه این میدان‌ها متمرکز کرده است و در برنامه‌های چشم‌انداز، تولید از این منطقه، تا سال ۱۴۰۰ به حدود ۱/۲ میلیون بشکه خواهد رسید.

تولید غرب کارون فراتر از برنامه

تولید کنونی نفت میدان‌های غرب کارون ۲۹۰ هزار بشکه و قرار است براساس برنامه ابلاغی و تکلیف وزارت نفت به ۳۵۰ هزار بشکه تا پایان سال ۹۶ برسد که خوشبختانه با توجه به توسعه و پیشرفت مناسب، این رقم تا پایان امسال به ۳۶۸ هزار بشکه در روز خواهد رسید. دستاوردی بزرگ که در همسویی با اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و در قالب قراردادهای جدید نفتی درآمد چشمگیر و اشتغالزایی مناسب نصیب کشور خواهد کرد.

تولید ۸۳ هزار بشکه نفت از میدان مشترک آزادگان جنوبی

با توجه به اینکه عموم مخازن میدان‌های نفتی منطقه غرب کارون با برخی مخازن میدان‌های نفتی عراق مشترک هستند، توسعه و تأمین منابع مالی مورد نیاز برای آن در اولویت برنامه‌های شرکت ملی نفت ایران قرار گرفته و تمرکز فعالیت‌های شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) بر توسعه میدان‌های این منطقه، به روشنی مشهود است. میزان تولید نفت از میدان آزادگان جنوبی ۸۳ هزار بشکه از مجموع ۴۴ حلقه چاه در روز است که در قالب قرارداد با شرکت سی ان پی سی، ۴۵ هزار بشکه در روز بود که به تدریج

می‌کند و با اهتمام و تلاش همکاران در شرکت متن، این رقم قابل افزایش به ۸۵ هزار بشکه در روز است. اجرای پروژه فاز دوم آزادگان شمالی هم در چارچوب قراردادهای جدید بالادستی در برنامه است که پس از اجرای آن، تولید تجمعی از این میدان مشترک به حدود ۱۵۰ هزار بشکه در روز می‌رسد. تعداد افراد شاغل در آزادگان شمالی در زمان اجرای فرایند توسعه، حدود پنج هزار نفر بود که اکنون نیز ۸۰۰ نفر مشتمل بر ۶۰۰ نفر نیروی بومی در این طرح مشغول به فعالیتند.

تولید تجمعی آذر از مرز ۲/۲ میلیون بشکه گنشت

میدان نفتی آذر در بلوک اکتشافی اناران در استان ایلام (در جنوب غربی ایران و ۲۵ کیلومتری شهرستان مهران) در مرز ایران و عراق واقع شده است. این میدان نفتی، در مسیر شمال غرب به جنوب شرق به طول بیش از ۳۶/۵ کیلومتر که حدود ۱۳/۵ کیلومتر آن در خاک ایران قرار گرفته و با عرض ۳۰ کیلومتر گسترش یافته است. حفاری اولین چاه اکتشافی در این میدان نفتی در سال ۲۰۰۳ آغاز شد که به دلایل فنی حفاری به مخزن نرسیده و با شکست در سال ۲۰۰۴ متوقف شد. دومین چاه اکتشافی تحت عنوان آذر ۲ در سال ۲۰۰۵ در سازند مخزن حفاری و تکمیل شده و وجود نفت در حجم اقتصادی و قابل اکتشاف در این میدان به اثبات رسید. کل مجموع حوزه نفتی سازند ایلام حدود ۴۰۰ کیلومتر مربع است. بر اساس مطالعات جامع مخزن و زمین شناسی، این میدان حاوی ۴۴/۲ میلیارد بشکه نفت سبک درجا (API ۳۲) است. حجم نفت قابل استخراج از میدان نفتی آذر حدود ۴۰۰ میلیون بشکه برآورد می‌شود. قرارداد توسعه میدان نفتی آذر در چارچوب قراردادهای بیع متقابل (Buy-Back) بین شرکت ملی نفت ایران (NIOC) و کنسرسیومی متشکل از شرکت سرمایه‌گذاری صندوق بازتستسنگی صنعت نفت (OPIC) و شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (OIEC) در تاریخ ۲۸ اسفند ۱۳۹۰ (برابر با ۱۸ مارچ ۲۰۱۲ میلادی) به امضا رسیده است. طبق زمان اعلام شده در آخرین روزهای سال ۱۳۹۵ میدان نفتی آذر به تولید زود هنگام ۱۵ هزار بشکه در روز رسید که این میزان تا پایان اردیبهشت سال جاری به میزان ۳۰ هزار بشکه نفت در روز رسید که تولید ۳۰ هزار بشکه در این میدان تثبیت شده و تولید تجمعی میدان نفتی آذر از مرز ۲/۲ میلیون بشکه گذشته است و هم‌اکنون سه هزار نفر در طرح توسعه میدان نفتی آذر فعالیت می‌کنند که از این میان، ۴۵ درصد نیروهای بومی هستند.

توسعه میدان نفتی آذر در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی

با توجه به تحقق تولید زود هنگام ۱۵ هزار بشکه‌ای از دو فاز میدان آذر، هم‌اکنون تولید ۳۰ هزار بشکه‌ای از این میدان در قالب طرح بیع متقابل داخلی با شرکت سروک آذر و سرمایه‌گذاری صندوق‌های بازتستسنگی نفت محقق شده است و از این پس تولید از میدان آذر در فاز نخست به میزان ۶۵ هزار بشکه و در فاز دوم با تولید ۱۱۰ هزار بشکه در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی عملیاتی می‌شود که برای

فراورش نفت تولیدی آن از ظرفیت خالی واحد دهلران استفاده می‌شود. هم‌اکنون میزان اشتغالزایی طرح توسعه میدان آذر ۳۰۰ نفر است که ۴۵ درصد این نیروها افراد بومی منطقه هستند که امیدواریم تا ۵۰ درصد افزایش یابد.

تولید یاران جنوبی به ۲۵ هزار بشکه در روز می‌رسد

میدان نفتی یاران یکی از میادین نفتی ایران است که در ۱۳۰ کیلومتری غرب اهواز در نقطه صفر مرزی با عراق قرار دارد و با منطقه مجنون عراق، در مخزن نفتی مشترک است. طول این میدان نفتی ۴۸ کیلومتر و عرض آن ۲/۵ کیلومتر است. میزان نفت در جای میدان یاران در حدود ۲ میلیارد بشکه برآورد می‌شود. با تحقق تولید زود هنگام ۱۰ هزار بشکه‌ای از میدان نفتی یاران جنوبی تا پایان شهریورماه پیش‌بینی می‌شود تا پایان امسال با تأمین واحدهای فراورش تولید از این میدان به ۲۵ هزار بشکه در روز برسد. طرح توسعه میدان‌های یاران شمالی و جنوبی با هدف گذاری تولید ۸۰ هزار بشکه در روز در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی و با استفاده از فناوری‌های نو تلفیق خواهد شد که توافقتنامه (HOA) مطالعاتی این میدان با شرکت نفت و گاز پارس امضا شده است.

یکپارچه سازی یاران شمالی و جنوبی

در مورد پروژه میدان نفتی یاران این سیاست دنبال می‌شود که این دو میدان یکپارچه شوند و طرح توسعه این دو میدان به صورت مشترک انجام شود تا تولید از این میادین با استفاده از روش‌های IOR و EOR و تلمبه‌های درون چاهی در دراز مدت حفظ شود. در حال حاضر روزانه ۳۰ هزار بشکه از میدان یاران شمالی برداشت می‌شود و قرار است روزانه ۲۵ هزار بشکه از یاران جنوبی برداشت شود. در مجموع سعی می‌شود تولید ۶۵ هزار بشکه‌ای از میادین یاران شمالی و یاران جنوبی به روش تولید بهبود یافته (IOR) و روش‌های بهبود باز یافت نفت (EOR) در دراز مدت حفظ شود.

ایجاد ظرفیت ۷۴۰ هزار بشکه‌ای انتقال نفت غرب کارون

انتقال نفت تولیدی غرب کارون به مبادی صادراتی، احداث تلمبه‌خانه‌های غرب کارون با ظرفیت ۱ میلیون و ۵۰ هزار بشکه در حال انجام است. در حال حاضر ظرفیت تلمبه خانه در فاز نخست، ۷۴۰ هزار بشکه است و شامل ۴۸۰ هزار بشکه نفت خام سنگین و ۲۶۰ هزار بشکه نفت خام سبک است که در فاز دوم ظرفیت نفت خام سنگین آن افزایش می‌یابد. انتقال نفت خام مناطق نفتخیز از طریق گوره به پایانه جاسک نیز در دست اقدام است که این

موضوع در نهایت می‌تواند انعطاف پذیری صادراتی ما را افزایش دهد.



تولید کنونی نفت میدان‌های غرب کارون ۲۹۰ هزار بشکه و قرار است براساس برنامه ابلاغی و تکلیف وزارت نفت به ۳۵۰ هزار بشکه تا پایان سال ۹۶ برسد که خوشبختانه با توجه به توسعه و پیشرفت مناسب، این رقم تا پایان امسال به ۳۶۸ هزار بشکه در روز خواهد رسید. دستاوردی بزرگ که در همسویی با اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و در قالب قراردادهای جدید نفتی درآمد چشمگیر و اشتغالزایی مناسب نصیب کشور خواهد کرد.



بازدیدمدیر کل انرژی سازمان برنامه و بودجه از پروژه های نفتخیز جنوب

کردند. در این بازدید هیئت سازمان برنامه و بودجه کشور از نزدیک در جریان آخرین وضع پروژه های احداث واحد نمک زدایی هفتکل و نفت سفید، احداث بهره برداری هفتکل و احداث ایستگاه جمع آوری، تقویت فشار و تزریق گاز هفتکل و تاثیر مستقیم آنها در حفظ و افزایش تولید نفت قرار گرفتند. مسئولان و کارشناسان مدیریت مهندسی و ساختمان و مدیریت برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب نیز، گزارشی وضع این پروژه ها ارائه دادند.

تولید این شرکت ارائه کرد. در این نشست که مدیران ارشد شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و هیئت سازمان برنامه و بودجه کشور در آن حضور داشتند، درباره مسائلی چون تخصیص بودجه، قانون مناقصات، نحوه جبران تغییر قیمت ارز در پیمان ها و تعدیل پیمان ها بحث و تبادل نظر شد. پیش از این نشست مدیرکل انرژی سازمان برنامه و بودجه کشور و هیئت همراه از پروژه های حفظ و نگهداشت توان تولید شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در میدان نفتی هفتکل بازدید

پیشرفت و وضع مالی پروژه های حفظ و افزایش تولید نفت شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب در نشست با حضور مدیرکل انرژی سازمان برنامه و بودجه کشور بررسی شد. احمد زراعتکار، مدیرکل انرژی سازمان برنامه و بودجه کشور در این نشست از تلاش مدیران و کارکنان مناطق نفتخیز جنوب در استمرار تولید نفت و گاز قدرانی کرد. بیژن عالی پور، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، هم گزارشی از تعداد، اعتبار و پیشرفت پروژه های مرتبط با حفظ و افزایش

سرمایه گذاری بخش خصوصی در تاسیسات پشتیبانی خارک



بخش خصوصی در چارچوب قرارداد ساخت، تملک و بهره برداری (BOO) برای تامین آب و برق مورد نیاز شرکت پایانه های نفتی ایران در منطقه عملیاتی خارک مشارکت می کند. معاونت نظارت بر بهینه سازی مصرف انرژی و ارزشیابی طرح های برنامه ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران اعلام کرده است: بر اساس مصوبات هیئت مدیره این شرکت، از توانایی بخش خصوصی در تامین آب و برق مورد نیاز شرکت پایانه های نفتی ایران در جزیره خارک در چارچوب قرارداد BOO استفاده می شود.

بر اساس این مصوبه، احداث نیروگاه برق با ظرفیت ۵۰ مگاوات در جزیره خارک در چارچوب قرارداد BOO متناسب با مصرف این منطقه در دستور کار شرکت پایانه های نفتی ایران است و احداث این واحد نیروگاهی می تواند ضمن تامین انرژی مورد نیاز واحد آب شیرین کن از طریق انرژی گرمایی توربین های گازی این نیروگاه، مصرف انرژی، همچنین هزینه های سرمایه گذاری و پشتیبانی را کاهش دهد.

بر اساس مصوبه یاد شده، مقرر شد شرکت پایانه های نفتی ایران با استفاده از تجربه و خدمات مشاوران ذیصلاح به تعیین نرخ، تهیه و ارائه اسناد مناقصه با رعایت قوانین و مقررات اقدام و نتیجه را برای اقدام های بعدی به مدیریت برنامه ریزی تلفیقی اعلام کند. جزیره خارک حداقل ۳۸ کیلومتری بندر گناوه در خلیج فارس واقع شده است.

مدیر امور حقوقی شرکت ملی نفت ایران منصوب شد

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حکمی، علی پور کبیریان را به عنوان مدیر امور حقوقی این شرکت منصوب کرد.

در حکم علی کار در خطاب به پور کبیریان آمده است: «نظر به مراتب تعهد و تجارب جنابعالی، پیرو حکم مورخ ۹۶/۱/۸ به موجب این حکم به عنوان «مدیر امور حقوقی شرکت ملی نفت ایران» منصوب می شوید.

توفیقات جنابعالی را در انجام امور مربوطه از خداوند منان خواستارم.

«کار در پیش از این در فروردین ماه سال ۹۶، علی پور کبیریان را به عنوان سرپرست مدیریت امور حقوقی شرکت ملی نفت ایران منصوب کرده بود.»

رفت و آمد نفتکش های ایران به اروپا بیشتر می شود

رئیس امور بین الملل شرکت ملی نفتکش همچنین اعلام کرد این شرکت قصد دارد کشتی های ویژه حمل ال ان جی نیز خریداری کند و وارد مسیری جدید شود.

دولت آبادی گفت: ایران بزرگترین ذخایر گاز جهان را در اختیار دارد؛ برنامه هایی برای تولید ال ان جی در آینده وجود دارد و به همین دلیل ما به زودی در انتقال این سوخت در آینده نقش خواهیم داشت.

به گفته وی، صادرات ال ان جی ایران در میان مدت و ظرف سه تا پنج سال آینده آغاز می شود.

ما برای نوسازی ناوگان خود و خرید نفتکش های جدید برنامه داریم؛ ما برخی از نفتکش های قدیمی خود را حذف می کنیم اما ظرفیت خود را تغییر نمی دهیم.

این مدیر شرکت ملی نفتکش افزود: ما یک برنامه نوسازی پنج ساله داریم، اما هنوز برای نهایی کردن آن تلاش می کنیم، ما در دوران تحریم در بازار آسیا فعال بودیم، اما از آغاز سال گذشته میلادی، بازگشت به بازار اروپا را نیز آغاز کرده ایم. کشتی های ما در بسیاری از پایانه های اروپا پهلو می گیرند و شمار این محموله ها روز به روز افزایش می یابد.

شرکت ملی نفتکش ایران اعلام کرد که حمل محموله های نفت خام این شرکت به قاره اروپا روز به روز در حال افزایش است.

به گزارش خبرگزاری رویترز از استانبول، شرکت ملی نفتکش ایران روز دوشنبه (۱۹ تیرماه) اعلام کرد که صادرات آن به اروپا روزانه افزایش می یابد و این شرکت قصد دارد برای پشتیبانی از این افزایش صادرات، ناوگان خود را ارتقا دهد.

محمدرضا شمس دولت آبادی، رئیس امور بین الملل شرکت ملی نفتکش ایران، اعلام کرد که این شرکت قصد دارد نفتکش های جدید را جایگزین بخشی از نفتکش های قدیمی خود کند.

آغاز تعمیرات اساسی واحدهای آیزوماکس و هیدروژن پالایشگاه تهران



تعمیرات اساسی واحدهای آیزوماکس و هیدروژن شرکت پالایش نفت تهران با هدف افزایش سطح دسترسی پذیری واحد آغاز شده است. در جهت نخستین هدف راهبردی این شرکت مبنی بر افزایش اطمینان به حفظ ظرفیت تولید و پایداری ارائه محصولات و خدمات، تعمیرات اساسی مجموعه واحدهای آیزوماکس، هیدروژن، گوگردزایی ۲، آمین و آب ترش پالایشگاه جنوبی مطابق برنامه زمانبندی از روز شنبه (۱۷ تیرماه) به مدت ۴۲ روز کاری و با مشارکت گروه های مختلف دستگاه نظارت همه ادارات، پیمانکاری و همچنین با نظارت و بازرسی تیم خدمات فنی و مهندسی و استفاده از تجهیزات پیشرفته بازرسی آغاز شد.

بر اساس این گزارش، پیگیری متراوا و جلسات آمادگی این تعمیرات اساسی از ۹ ماه پیش شروع و انجام پروژه های مهم آن شامل تعویض جبهه جایی و نصب ۷ دستگاه کولر هوایی E-۴۴۴ پر فشار با انجام کامل لوله کشی های جدید هدرهای مسیرهای ورودی و خروجی آن، تعویض ۶ دستگاه مبدل فشار قوی احیا، تخلیه و الک حدود ۱۳۰۰ بشکه کاتالیست راکتورهای واحد، ترمیم رفرکتوری کوره ۸۰۱ است که شرکت در نظر دارد این اقدامات را بصورت ایمن در حداقل زمان ممکن و با بالاترین کیفیت انجام دهد.

این اقدامات در حالی انجام می شود که به

اقتصادی پالایشگاه بوده که با ظرفیت ۱۶ هزار بشکه در روز (خوراک دریافتی از تقطیر را به محصولات دیزل، نفت سفید، نفتای سنگین، سبک و LPG که در مجاورت کاتالیست و حرارت با گاز هیدروژن مواد را از خوراک گرفته و پس از تبدیل، محصولات یاد شده را تولید می کند). در ادامه واحد هیدروژن با ظرفیت ۵۰۰۰ کیلوگرم در ساعت، هیدروژن دریافتی از واحد CRU را با خلوص ۹۷ درصد تولید می کند. همچنین واحدهای پایین دستی آن گوگرد موجود در گاز سوخت کوره ها و آب ترش را جدا و در واحد SRP به وسیله راکتور، آن را به گوگرد خالص تبدیل می کند.

موازات آن واحدهای مذکور، ژنراتور ۲A و پس از آن بویلر ۲A نیز اورهال خواهد شد. انجام این تعمیرات اساسی بصورت شبانه روزی و در دوشیفت کاری روز و شب به تعداد مجموع ۲۷ هزار نفر روز پس از گذراندن دوره ایمنی OSHA و با تامین و پیش بینی تجهیزات، ماشین آلات و سایر منابع مورد نیاز با رویکرد «ایمنی، کیفیت، سرعت» همزمان با برگزاری جلسات صبحگاهی T. B. M. انجام خواهد شد؛ از این رو با توجه اهمیت اقتصادی این واحد (آیزوماکس) مولفه زمان همراه با انجام با کیفیت کارها در اولویت تحویل است.

واحد آیزوماکس یکی از واحدهای سود ده و

منصور ریاحی مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی :

سود و صرفه اجرای طرح پیمایش ۳۱۰۰ میلیارد تومان بوده است



استقرار نظام ارزیابی ۳۶۰ درجه مدیران در مدیریت اکتشاف



ارزیابی ۳۶۰ درجه‌ای برای ۴۵ نفر از مدیران و روسای مدیریت اکتشاف با موفقیت انجام شد.

سید صالح هندی «مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران» با اشاره به اهمیت جایگاه و نقش مدیران به عنوان طراحان، هدایت‌گران و اداره‌کنندگان اصلی سازمان و تأکید بر ضرورت و به کارگیری نظام‌های موثر انتخاب، جذب، نگهداشت، ارزیابی و توسعه آنان گفت: ارزیابی‌های سنتی مبتنی بر نظرات یک منبع نمی‌تواند پاسخگوی نیازهای متنوع امروزی کسب و کار باشد، زیرا ماهیت کسب و کارهای امروزی بر پایه مشتری‌مداری و ارتباطات گسترده درون و برون سازمانی طراحی می‌شود که لزوم توجه به همه ذی‌نفعان و نظرات آنان را مهم و ضروری جلوه می‌دهد. صالح هندی درباره استقرار نظام ارزیابی ۳۶۰ درجه مدیران در مدیریت اکتشاف توضیح داد: مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت، با هدف افزایش بهره‌وری و اثربخشی و با کلیه‌اثر «بهبود مستمر» در بخش‌های مختلف زنجیره ارزش، اقدام به برنامه‌ریزی جامع و اجرای این نظام ارزیابی کرد.

وی افزود: مدیریت و توسعه منابع انسانی به عنوان مهمترین دارایی سازمان، از اصلی‌ترین اهداف برنامه جامع مدیریت اکتشاف است و با توجه به اهمیت و حساسیت مدیران و نقش آنها در موفقیت سازمان، موضوع ارزیابی عملکرد مدیران به شیوه نوین در دستور کار این مدیریت قرار گرفت و در اواخر سال ۱۳۹۵ سامانه ارزیابی عملکرد مدیران به روش ۳۶۰ درجه مستقر و اولین دوره ارزیابی نیز اجرا شد.

وی گام‌های اجرایی این پروژه را شامل تدوین مدل شایستگی، طراحی فرآیند و تدوین سند خط مشی، سفارشی‌سازی نصب نرم‌افزار و در نهایت تهیه گزارشات بازخورد فردی و مدیریتی برشمرد و افزود: در این پروژه که با مشارکت بسیار بالای کارکنان (مشارکت بیش از ۸۰ درصدی کارکنان) انجام شد، ۴۵ نفر از مدیران در سطوح مختلف ارزیابی شدند. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران مهمترین دستاوردهای اجرای این پروژه را تدوین مدل شایستگی مدیران در مدیریت اکتشاف، تعیین وضعیت موجود شایستگی‌های مدیران با توجه به منابع ارزیابی چندگانه (۳۶۰ درجه)، ارزیابی، مقایسه و رتبه‌بندی مدیران با توجه به شایستگی‌های مختلف و تعیین نیازهای آموزشی، مهارت‌آموزی و توسعه مدیران عنوان کرد و گفت: مدیریت اکتشاف به عنوان یک سازمان دانش‌بنیان، سعی در اجرای برنامه‌های نوین متناسب با محیط پویای صنعت نفت دارد که استقرار سامانه ارزیابی ۳۶۰ درجه مدیران از پروژه‌های موفق این مدیریت در حوزه منابع انسانی بوده و این آمادگی وجود دارد تا نتایج و دستاوردهای این پروژه در اختیار سایر شرکت‌های صنعت نفت و گاز قرار گیرد.

سوخت می‌شده است.

در ادامه گزیده سخنان مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی را می‌خوانیم:

○ پس از اجرای طرح و استفاده از سامانه آی‌فم، سهمیه‌ها به صورت پلکانی در عرض دو سال کاهش یافت و هم‌اکنون سهمیه تخصصی ماه به ۶۷/۸ میلیون لیتر در روز رسیده و برداشت از آن هم ۴۲/۵ میلیون لیتر روزانه است.

○ هم‌اکنون که حدود ۲۲ ماه از تصویب و اجرای طرح می‌گذرد، حدود سه میلیارد لیتر نفت گاز که معادل میانگین هفت میلیون لیتر در روز می‌شود، صرفه‌جویی انجام شده که بر اساس قیمت‌های صادراتی ۳۱۰۰ میلیارد تومان نیز سود اقتصادی ایجاد کرده است.

○ هم‌اکنون نفت گاز در دو حوزه درون و برون شهری توزیع می‌شود، متولی حوزه درون شهری سازمان شهرداری و وزارت کشور و متولی حوزه برون شهری نیز، سازمان راهداری است.

○ حدود ۸۳۰ هزار خودروی سنگین وجود دارد که ۳۳۰ هزار آن مربوط به برون شهری است که بر اساس برنامه، به آنها سهمیه تعلق می‌گیرد و بقیه نیز خودروی درون شهری است که از این تعداد حدود ۲۰۰ هزار خودروی آن در سامانه ثبت نام کرده اند و بقیه هنوز ثبت نام انجام نداده‌اند. اگر این تعداد خودروی باقیمانده در سامانه UTCMS.IR ثبت نام نکنند، سهمیه شان به صورت پلکانی کاهش خواهد یافت.

○ ما دو نوع سهمیه پایه و عملکردی داریم و در صورتی که بقیه خودروها در سایت مورد نظر ثبت نام نکنند، تنها یک سهمیه پایه به آنها تعلق خواهد گرفت. این تعداد خودروی باقیمانده تا مهرماه فرصت ثبت نام در سایت یادشده را دارند.

○ طرح دیسپچینگ در این شرکت عملیاتی شده است، در این طرح، اطلاعات انبار، مخازن و... در جایگاه‌ها وارد سیستم می‌شود و کاملاً در حال کنترل است.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی اعلام کرد: تخصیص سهمیه گازوئیل بر اساس پیمایش، با گذشت ۲۲ ماه از تصویب و اجرای آن، حدود سه میلیارد لیتر معادل ۳۱۰۰ میلیارد تومان سود و صرفه اقتصادی به همراه داشته است. منصور ریاحی روز شنبه (۱۷ تیرماه) در نشست خبری با اصحاب رسانه گفت: برای راه اندازی سامانه تخصیص سهمیه نفت گاز (گازوئیل) به ازای پیمایش از ظرفیت‌های سامانه هوشمند سوخت استفاده کردیم و در این زمینه توانستیم به نتایج مثبت زیادی دست یابیم. به گفته وی، عرضه نفت گاز به ازای پیمایش در چهاردهم بهمن سال ۹۳ در هیئت دولت تصویب و شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران متولی اجرای آن شد، پس از آن بود که به منظور روان سازی تامین سوخت نفت گاز مورد نیاز ناوگان حمل و نقل، این مصوبه به همه دستگاه‌های اجرایی ذی‌ربط اعلام شد.

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران افزود: در همان زمان یک کارگروه تخصصی هفته‌ای یک بار و کارگروه‌های فرعی نیز هفته دو بار نشست‌هایی را به این منظور برگزار می‌کردند، به گونه‌ای که اجرای طرح از مهر ۹۴ آغاز شد. ریاحی با بیان این که بر اساس زیرساخت‌هایی که داشتیم، یک سامانه جدید به نام «آی‌فم» طراحی کردیم، گفت: این سامانه جدید عرضه نفت و گاز را به طور هوشمند براساس پیمایش مشخص می‌کند.

وی با اشاره به این که این اقدام بسیار کارآمد بود، افزود: پیش از اجرای این طرح، روزانه ۱۲۰ میلیون لیتر نفت گاز تخصیص داده می‌شد که به‌طور میانگین روزانه حدود ۵۱ میلیون لیتر آن مصرف می‌شد و یک شکاف ۷۰ میلیون لیتری میان تخصیص و مصرف وجود داشت.

منظور از تخصیص ۱۲۰ میلیون لیتر نفت گاز، اعتباری است که در کارت‌های سوخت صاحبان این خودروها شارژ شده که تنها ۵۱ میلیون لیتر آن مصرف و مابقی سهمیه سرمایه

با اجرای عملیات معکوس سازی صورت می پذیرد؛

کمک خطوط انتقال فرآورده های نفتی کشور به افزایش صادرات



البته با یک پمپ انجام کار می کند، برای آن یک پمپ یدک تدارک دیده ایم که احیاناً برای انتقال، مشکلی ایجاد نشود.

از رفسنجان به طرف کرمان به خط ۱۴ اینچ داشتیم و زمانی که در حال جابه جایی یک نوع فرآورده بودیم، محصول بعدی را هم باید در همان خط جابه جا می کردیم. برنامه داریم به منظور انتقال بهتر و ایمن تر، این خط لوله تبدیل به دو خط شود؛ یکی مختص بنزین و دیگری برای نفت گاز اختصاص داده شود.

در حوزه حریم همچنان مشکلات ما حل نشده است و نتوانسته ایم حدود و حریم خطوط لوله را در مجلس شورای اسلامی قانونمند کنیم، این در حالی است که خطوط لوله گاز دارای حریم ۱۵۰ متری، اما خطوط لوله نفت و فرآورده از این قانون مستثنی شده است.

فرق این خطوط با خطوط لوله گاز اینجاست که عدم رعایت حریم در حوزه گاز انفجار در پی دارد؛ اما اگر خطوط لوله نفت و فرآورده دچار هرگونه حادثه ای شود، غیر از ضرر اقتصادی، آثار زیست محیطی (آلودگی آب و خاک) و همچنین آتش سوزی با گستره زیاد خواهد داشت که خطر جالبی آن برای همسایگان حریم بیشتر خواهد بود.

معکوس کردن برخی خطوط انتقال فرآورده با هدف اجرای سیاست های صادرات فرآورده های نفتی در شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران انجام شد. داریوش امیرسرداری گودرزی، معاون مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران اظهار کرد: با توجه به کاهش مصرف فرآورده های نفتی در داخل کشور و سیاست های افزایش صادرات، دو خط لوله ۱۶ اینچ اصفهان یزد و بخشی از خط لوله ۱۰ اینچ آبادان، اهواز/تهران به تازگی معکوس شده است. نفت گاز تولیدی در آبادان از همان منطقه صادر می شود و برای اینکه نفت گاز به مسیر این خط لوله در شهرهای استان لرستان و شهر اهواز و... توزیع شود، بخشی از خط ۱۰ اینچ از شازند به طرف آبادان معکوس شده است. به گفته معاون مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران، حتی مازاد این فرآورده های نفتی در این خط هم از آبادان صادر می شود. گزیده سخنان معاون مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران را می خوانیم:

معکوس سازی خط لوله ۱۶ اینچ اصفهان به یزد دو هفته پیش انجام شده است، این برنامه ریزی با هدف صادرات بیشتر، انتقال ایمن تر و رفع مشکلات شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در گلوگاه های توزیع انجام شده است. به همین منظور و با ایجاد یک تلمبه خانه در اصفهان و تغییراتی در یزد، از ۱۵ روز پیش این معکوس سازی عملیاتی شد. این عملیات سبب کاهش تردد نفتکش ها در سطح جاده ها و ایمن تر شدن آن نیز شده است.

هم اکنون یک رشته خط ۲۶ اینچی داریم که در کنار آن به موازات، باید خط دوم احداث شود؛ این اقدام از سوی شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران طرح ریزی شده است. هم اکنون یک خط با ظرفیت کامل در حال کار است و بنزین تولیدی پالایشگاه را جابه جا می کند.

برای انتقال این حجم بنزین مشکلی نداریم، زمانی که بنزین تولیدی این پالایشگاه روی رقم ۱۲ میلیون لیتر در روز تثبیت شود، امیدواریم که دیگر واردات نداشته باشیم.

هم اکنون مصرف فرآورده های نفتی در کشور پایین آمده، البته ما خط لوله بیکار نداریم و ۹۹ درصد خطوط لوله نفت خام و ۸۰ درصد خطوط لوله فرآورده در حال جابه جایی مواد است و ۲۰ درصد باقی مانده هم فرآورده اضافی است که هم اکنون امکان انتقال آن وجود ندارد.

خوشبختانه با توجه به آمادگی کامل شرکت پالایش و پخش و زیر مجموعه آن و این حجم جابه جایی مواد که وجود دارد، هیچ زمانی مردم که مصرف کنندگان نهایی هستند، کمبود بنزین یا دیگر فرآورده ها را احساس نکرده اند.

این شرکت به منظور افزایش انتقال فرآورده های نفتی، تاسیساتی اضافه نکرده است، اما در حال تقویت تاسیسات هستیم. تاسیسات کرمان که در ابتدا موقت بود، هم اکنون در حال ثبت و تکمیل است که تا آخر امسال به بهره برداری می رسد.

بوستر پمپها در فرودگاه امام (ره)، چون به صورت مستمر در حال سوخت رسانی است و

ایران ماه گذشته روزانه بیش

از ۲ میلیون بشکه نفت فروخت

ایران در ماه ژوئن (خرداد - تیر) روزانه ۲ میلیون و ۱۵۰ هزار بشکه کشورها را اروپایی و آسیایی صادر کرده است. حجم صادرات نفت ایران به کشورهای اروپایی و آسیایی در ماه ژوئن همانند ماه های گذشته تداوم داشته است. میانگین صادرات نفت ایران در سال ۲۰۱۷، کمی بیشتر از ۲ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه در روز بوده است. مقصد حدود یک میلیون بشکه از نفت صادراتی ایران به کشورهای اروپایی است. یکی از اهداف وزارت نفت پس از اجرای برجام در بخش صادرات نفت، تنوع بازارهای صادراتی و احیای بازارهای نفت ایران بوده که توانست به این هدف دست یابد. میزان صادرات نفت ایران به بازار اروپا پس از اجرای برجام، ۳۰۰ درصد افزایش یافته است. با افزایش تولید و صادرات نفت، ایران توانست به جایگاه واقعی خود در سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) دست یابد و در جایگاه تصمیم سازان اصلی این سازمان قرار گیرد.

بارف چالش ایجاد شده

عملیات لوله گذاری سکوی B

فاز ۱۳ پارس جنوبی شتاب گرفت

عملیات لوله گذاری سکوی B فاز ۱۳ میدان مشترک پارس جنوبی با موفقیت در حال انجام است. اجرای موفقیت آمیز این عملیات در مقطع کنونی در حالی صورت می گیرد که این عملیات در کیلومتر ۱۴ با شکستن یکی از شیرهای تنظیم هوای تنشر (ترمز نگه دارنده لوله) دچار وقفه شده بود. با توجه به تجارب پیشین شرکت مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران (IOEC) و لوله گذاری بیش از ۴۴۰۰ کیلومتر خط لوله در بستر دریا (بیش از ۱۵ خط از فازهای مختلف پارس جنوبی و خطوط مختلف پروژه های فلات قاره)، در همان ساعات نخستین پس از وقوع حادثه، اقدام های اصلاحی به منظور کنترل خط لوله و تعمیر شیر هوای صدمه دیده صورت گرفت و عملیات باز یافت خط لوله ۳۲ اینچ به سرعت انجام و عملیات لوله گذاری خط ۱۳B با شناور اوشنیک ۵۰۰ پس از ۵ روز از سر گرفته شد. شناور راهبردی اوشنیک ۵۰۰ در اسفندماه سال ۹۰ فعالیت خود را در بخش فراساحل کشور آغاز کرده است. طراحی و ساخت این شناور به منظور نصب سازه های سنگین دریایی تا وزن ۴۵۰ تن و انجام عملیات لوله گذاری با سیستم دبل چوینت تا قطر ۱۵۰۰ میلیمتر با ظرفیت حداکثر ۴ کیلومتر در روز در آب های نیمه عمیق حداکثر تا ۱۰۰ متر، انجام شده است. تاکنون تنها از ظرفیت نصب این شناور در پروژه های فراساحلی بهره گیری شده بود، تا آنجا که نصب اغلب سکوها پارس جنوبی (۱۲ سکوه) به وسیله شناور یاد شده صورت گرفته است. شرکت مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران در جهت بهره برداری بهینه و استفاده حداکثری از شناور فوق پیشرفته و سنگین اوشنیک ۵۰۰ و همچنین لزوم اجرای حدود ۵۰۰ کیلومتر عملیات لوله گذاری، امسال براساس برنامه ریزی های انجام شده، بهره گیری از ظرفیت لوله گذاری این شناور را نیز در برنامه دارد. این شناور هم اکنون حدود ۱۰ کیلومتر لوله گذاری کرده است.

۹۴ میلیون یورو خسارت آتش سوزی پتروشیمی بوعلی پرداخت شد

اهمیت موضوع از بیمه مرکزی در خصوص استفاده از ارزیابان خسارت بین المللی، مجوز لازم را دریافت کردند و مبلغ نهایی خسارت قابل پرداخت ۹۴ میلیون یورو، پس از طی مراحل قانونی و بر اساس مصوبه ۱ اسفند ۱۳۹۵ هیئت مدیره بیمه ایران مبلغ خسارت در کمترین زمان ممکن در وجه بیمه گذار پرداخت شد. امور بیمه شرکت های پتروشیمی با راهبری شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و در قالب کنسرسیوم بیمه گران داخلی شامل بیمه ایران باسهم ۵۵/۷ درصد و شرکت های بیمه آسیا، البرز، دانا، کارافرین، ملت، پارسیان، سامان، ایران، معین، میهن و دی جمعا ۴۴/۳ درصد انجام می شود. هم اکنون ۱۹ شرکت پتروشیمی تحت پوشش بیمه هستند.

صبح روز پنجشنبه (۱۷ تیر ۱۳۹۵)، ساعتی بعد از مهار آتش سوزی در یکی از برج های مجتمع بوعلی سینا، یکی دیگر از مخازن این مجتمع به علت نشت نفت و حرارت شدید باقی مانده در محل آتش سوزی قبلی آتش گرفت، مأموران آتش نشانی سرانجام توانستند پس از ۳ روز تلاش بی وقفه آتش را به طور کامل مهار کنند. مجتمع پتروشیمی بوعلی سینا یکی از واحدهای تولیدکننده مواد آروماتیک و مالک سهام آن شرکت هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس است. به محض اعلام خسارت از سوی بیمه گذار، کارشناسان خسارت پس از مهار کامل آتش سوزی در روز جمعه مورخ ۱۸/۰۴/۹۵ ضمن حضور در محل حادثه از مواضع آسیب دیده بازدید و با توجه به

حادثه آتش سوزی پتروشیمی بوعلی در حالی نخستین سالگرد خود را پشت سر گذاشت که تمام خسارت ناشی از این حادثه به ارزش بیش از ۹۴ میلیون یورو به صورت نقد از سوی شرکت بیمه ایران پرداخت شد. اقدام موثر و راهبردی بیمه ایران در پرداخت خسارت یاد شده سبب شد مدیران ارشد صنعت پتروشیمی در این مراسم ضمن اعلام حمایت و رضایت از تلاش ها و اقدام های کنسرسیوم بیمه گر داخلی با محوریت بیمه ایران، خواستار توسعه پوشش های بیمه ای در همه بخش های صنعت پتروشیمی شدند. ۱۶ تیم راه پارسال پتروشیمی بوعلی سینا، واقع در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی بندرماهشهر در استان خوزستان - دچار آتش سوزی شد.

در گفت و گو با نمایندگان کمیته جوانان صنعت نفت مطرح شد:

نقش آفرینی جوانان صنعت نفت ایران در کنگره جهانی نفت



بیست و دومین کنگره جهانی نفت در حالی از ۱۸ تیرماه (نهم ژوئیه) در استانبول آغاز به کار کرد که برجاس، مشارکت نمایندگان شرکت‌های E&P ایرانی و همچنین کمیته جوانان صنعت نفت ایران در این کنگره، حضور متفاوتی را برای ایران رقم زد. این موضوع بهانه‌ای شد تا در گفت و گو با نمایندگان کمیته جوانان صنعت نفت ایران در شورای جهانی نفت، اطلاعات بیشتری را درباره چگونگی نقش آفرینی این کمیته در بیست و دومین کنگره جهانی نفت جویا شویم.

علی راه‌نشین، نماینده کمیته جوانان صنعت نفت ایران در شورای جهانی نفت، درباره شکل‌گیری این کمیته گفت: کمیته جوانان در ایران با هدف اشتراک‌گذاری ایده‌های نوین جوانان در صنعت نفت، ترویج تصویری واقع‌بینانه از صنعت نفت، تبیین چالش‌ها و فرصت‌های این صنعت و کاهش فاصله بین نسل‌ها از طریق ایجاد شبکه‌های مربیگری تشکیل شد.

وی افزود: کمیته جوانان صنعت نفت ایران به دنبال ایجاد ارزش افزوده برای صنعت نفت ایران است.

راه‌نشین ادامه داد: حضور فعال در نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی تهران، برگزاری تکنیکال تور در مناطق عملیاتی و در دانشگاه‌های مختلف از جمله دانشگاه امیرکبیر، دانشگاه تهران، دانشگاه صنعتی شریف، دانشکده نفت اهواز و دانشکده نفت آبادان، برگزاری سمینارها و نشست‌های علمی به منظور ارتقای دانش جوانان متخصص و برگزاری نخستین کنفرانس انتقال فناوری همزمان با بیست و دومین نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت با حضور متخصصان داخلی و خارجی، نمونه‌هایی از فعالیت‌های این کمیته بوده است.

کمیته جوانان، متولی سازماندهی تیم اعزامی ایران به کنگره

به گفته نماینده کمیته جوانان صنعت نفت، سازماندهی تیم اعزامی ایران به کنگره جهانی نفت نیز از طرف کمیته ملی ایران در شورای جهانی نفت (NC) به کمیته جوانان واگذار شده است.

راه‌نشین به فعالیت‌های کمیته جوانان در بخش بین‌الملل هم اشاره کرد و گفت: کسب مقام سوم دنیا در پذیرش مقالات در بیست و دومین کنگره جهانی نفت استانبول و نیز به اشتراک گذاشتن آموخته‌های کسب شده در کنفرانس‌های مختلف به دیگر جوانان صنعت نفت ایران، کسب جایگاه سوم کمیته جوانان صنعت نفت ایران در سال ۲۰۱۶ در بین کشورهای کنگره جهانی نفت از لحاظ فعالترین کمیته جوانان در بخش‌های مختلف و همچنین کسب عنوان فعال‌ترین کمیته در بخش خاورمیانه و غرب آسیا از سال ۲۰۱۴ از افتخارهای کمیته جوانان صنعت نفت ایران به شمار می‌رود.

وی افزود: کمیته جوانان صنعت نفت ایران با دانشگاه‌های خارج از کشور (با دانشگاه‌های روسیه، ایتالیا، مجارستان، آلمان، نروژ و فرانسه) و سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) نیز در تعامل است. راه‌نشین گفت: در این کنگره برای نخستین بار سهمیه‌های مختلف و رایگان برای اعضای فعال کمیته جوانان صنعت نفت اخذ شده که تاکنون بی‌سابقه بوده است؛ از هیئت ۷۰ نفری اعزامی، ۲۵ نفر جوانان عضو کمیته‌اند که از این میان، ۹ نفر از بانوان و ۱۵ نفر از مقاله‌دهندگان عضو کمیته هستند.

به کارگیری ظرفیت‌های جوانان در مسیر توسعه تعاملات بین‌المللی

امین امرانی، هماهنگ‌کننده تیم برنامه‌ریزی کلان و هماهنگ‌کننده تیم سرمایه‌گذاری کمیته جوانان صنعت نفت ایران در شورای جهانی نفت نیز، از برنامه‌ریزی‌های لازم برای حضور فعال کمیته جوانان در کنگره جهانی نفت خبر داد و گفت: با تلاش کمیته جوانان صنعت نفت، تعاملات صنعت نفت و بخش خصوصی با تصمیم سازان جهانی در بیست و دومین کنگره جهانی نفت گسترش می‌یابد و این کمیته می‌تواند شرکت ملی نفت ایران را در دستیابی به اهداف ارتباطات بین‌المللی با استفاده از ظرفیت جوانان یاری کند.

وی با اشاره به تقسیم‌بندی فعالیت‌ها در این کنگره از سوی شرکت ملی نفت ایران در سه حوزه فرصت‌های سرمایه‌گذاری، بلوک‌های اکتشافی و مبحث تجهیزات ادامه داد: اعضای این کمیته در کنار مدیران ارشد وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران به صورت هدفمند در کارگروه‌های مختلف در نشست‌ها، پنل‌ها، کارگاه‌ها و مذاکرات تخصصی حضور فعال و مستمر خواهند داشت.

نقش آفرینی بانوان در کمیته جوانان صنعت نفت

الینا باقری، هماهنگ‌کننده تیم بانوان کمیته جوانان صنعت نفت ایران در شورای جهانی نفت نیز به نقش برجسته بانوان در کمیته جوانان صنعت نفت اشاره کرد و گفت: تدوین نقشه راه به منظور توانمندسازی بانوان صنعتی و دانشجویان، برگزاری نشست تخصصی بانوان در کنفرانس انتقال فناوری،

جلسات با ذینفعان کلیدی در حوزه بانوان و تسهیل مسیر حضور بانوان توانمند در تیم‌های دیگر کمیته جوانان، از فعالیت‌های انجام شده است. وی با اشاره به اهمیت برگزاری کنگره جهانی نفت استانبول، حضور بانوان در این رویداد را فرصت ارزشمند برای ارائه نقش بانوان در صنعت نفت عنوان کرد. باقری درباره فعالیت بانوان در این رویداد عنوان کرد: در کنگره جهانی نفت با توجه به اعزام ۹ نفر از بانوان، فعالیت‌های گسترده‌ای با هدف گسترش بستر تعامل‌های بین‌المللی و ایجاد نگرش صحیح در خصوص بلوغ صنعت نفت ایران در پذیرش و استفاده از بانوان متخصص برنامه‌ریزی شده است.

بهره‌مندی از تجربیات کنگره جهانی نفت سال ۲۰۱۴

محسن حائری نژاد، کارشناس تحقیق و توسعه شرکت راه‌اندازی و بهره‌برداری صنایع نفت (OICO) و هماهنگ‌کننده تیم Survey و جانشین تیم سرمایه‌گذاری کمیته جوانان صنعت نفت نیز به برنامه‌ریزی انجام شده برای مدیریت حضور اثربخش تیم اعزامی به کنگره جهانی نفت اشاره کرد و گفت: هماهنگی محتوایی و مدیریت نحوه حضور جوانان و بانوان در کنگره، هماهنگی، هدایت و نظارت بر مذاکرات بین‌المللی در نمایشگاه و همچنین برنامه‌ریزی برای ارائه فرصت‌های همکاری و سرمایه‌گذاری در صنعت نفت کشور، از جمله فعالیت‌های انجام شده در این مسیر بوده است. وی با اشاره به اینکه با همکاری مدیریت پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت ایران، فرم‌های مختلف برای بخش‌های علمی و نمایشگاهی طراحی شده است، ادامه داد: با تکمیل گزارش‌ها و فرم‌های مربوطه از سوی کارشناسان و مقاله‌دهندگان در هر بخش می‌توان به نتایج اثربخش‌تری دست یافت.

حائری نژاد که خود به عنوان سخنران و مقاله‌دهنده در این کنگره حضور دارد، افزود: سعی شده است با بهره‌گیری از تجربیات کنگره جهانی نفت در سال ۲۰۱۴، تیم اعزامی با برنامه‌ریزی کامل‌تر و هدفمندتری در این دوره حضور داشته باشد.

علاقه‌مندان می‌توانند برای اطلاعات بیشتر و عضویت در کمیته جوانان صنعت نفت ایران به وبسایت کمیته به نشانی www.world-petroleum.ir مراجعه کنند.

راه‌اندازی دفتر بازرگانی

پتروشیمی در انگلیس

مدیرعامل شرکت بازرگانی پتروشیمی از تأسیس شعبه لندن این شرکت خبر داد و گفت: هدف از تأسیس این شعبه، پیگیری مسائل مربوط به تأمین فاینانس‌ها و خطوط اعتباری طرح‌های پتروشیمی است. مهدی شریفی نیک نفس با اشاره به راه‌اندازی دفتر شرکت بازرگانی پتروشیمی ایران در لندن گفت: هدف از راه‌اندازی این شعبه، پیگیری مسائل مربوط به فاینانس و خطوط اعتباری از بانک‌های اروپایی است. مدیرعامل شرکت بازرگانی پتروشیمی با اعلام این که در شرایط بازگشایی خطوط اعتباری و فاینانس‌ها در دفتر لندن آغاز کرده‌اند، تصریح کرد: هم‌اکنون اولویت استفاده از خطوط جدید اعتباری صندوق‌های سرمایه‌گذاری و Fund ها برای تأمین منابع مالی طرح‌های در دست اجرای صنعت پتروشیمی است. وی با بیان این که تاکنون یک قرارداد مالی با اسپانیایی‌ها امضا شده است، اظهار کرد: هم‌اکنون حساب‌های بانکی شرکت بازرگانی پتروشیمی در اروپا بازگشایی شده و امکان انتقال ارز وجود دارد. شریفی نیک نفس با بیان این که تاکنون مذاکرات متعددی با چند شرکت اروپایی برای تأمین منابع مالی و خرید تجهیزات آغاز شده است، تأکید کرد: پیش‌بینی می‌شود به زودی یک یا ۲ تفاهم‌نامه جدید همکاری با شرکت‌های معتبر اروپایی امضا شود. وی همچنین در باره آزادسازی پول‌های بلوک شده تعدادی از شرکت‌های پتروشیمی در کره جنوبی توضیح داد: هم‌اکنون همه منابع مالی فروش محصولات پتروشیمی که حدود سه میلیون دلار بوده آزاد شده و مجتمع‌های پتروشیمی پول بلوک شده و یا توقیف شده‌ای در کره جنوبی ندارند.

سهم ۲۵ درصدی کمپرسورها از ارزش کل تجهیزات صنعت نفت

مدیرکل دارایی‌های فیزیکی وزارت نفت گفت: حدود پنج درصد حجم تجهیزات صنعت نفت را کمپرسورها تشکیل می‌دهند، اما ارزش آنها معادل ۲۵ درصد کل تجهیزات است. علیرضا اصل عربی روز چهارشنبه (۱۴ تیرماه) در همایش ملی کمپرسورهای صنعتی، با بیان این مطلب افزود: میزان بهرهوری تأسیسات در ایران ۱۰ تا ۳۰ درصد کشورهای پیشرفته و متأسفانه حجم حوادث ایمنی و زیست‌محیطی ما ۱۰ برابر این کشورهاست. وی ارزش دارایی‌های فیزیکی صنعت نفت را بیش از ۴۰۰ میلیارد دلار برآورد کرد و گفت: حدود چهار هزار و ۱۰۰ چاه فعال و غیر فعال نفت و گاز در کشور وجود دارد. اصل عربی، کمپرسورها را قلب تپنده صنعت نفت خواند و افزود: در گذشته به دلیل قیمت بالای نفت، بحث صیانت از تجهیزات چندان مطرح نبود، اما با توجه به سقوط قیمت نفت و کاهش درآمد‌ها، مراقبت از این تجهیزات به اندازه تولید اهمیت یافته است. مدیرکل دارایی‌های فیزیکی وزارت نفت گفت: طول عمر تجهیزات نفتی در کشور، ۲۵ تا ۵۰ درصد طول عمر این تأسیسات و تجهیزات در کشورهای پیشرفته است.

وقتی دولت از سازندگان وطنی حمایت و به آنها اعتماد کرد

ساخت ۸۰ درصد تجهیزات پالایشگاهی در داخل

اشاره

مشعل | اکرم برنجی | با وجود خواست و اراده به توسعه ساخت داخل تجهیزات صنعت نفت، اما تا به امروز این مساله متناسب با توانایی‌های بالقوه کشور نبوده است که نیازمند توجه مدیران و جدی‌تر به منظور رفع موانع پیش رو است؛ زیرا کشوری با بیش از ۱۰۰ سال قدمت در صنعت نفت که بیشترین حجم از منابع هیدروکربوری جهان را در اختیار دارد و از سطح دانش فنی نسبتاً بالا، نیروی انسانی تحصیلکرده و جویای کار و وجود بازار بسیار بزرگ در داخل و در کشورهای همسایه برخوردار است، باید برای تبدیل شدن به یک ابر قدرت در حوزه نفت و انرژی و همچنین قطب تولید تجهیزات صنعت نفت، برنامه‌ریزی مؤثر کند، اگر چه کشور در

حوزه مورد بحث، توفیقات خوبی داشته، اما این توفیقات متناسب با آنچه می‌توانست باشد، نبوده است. با توجه به شرایط کشور و نیازمندی صنعت به فناوری جدید و شرایط تحریم، وزارت نفت در دولت یازدهم، حمایت جدی خود را با هدف تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی حمایت از ساخت داخل اعلام کرد و به حق در این مسیر گام‌های جدی برداشت، از جمله آن ساخت ۱۰ گروه کالای اصلی و پرمصرف و جلوگیری از ورود این تجهیزات به کشور و ابلاغیه و بخشنامه‌های جدید به چهار شرکت اصلی وزارت نفت مبنی بر اصلاح وندور لیست شرکت‌ها و ممنوعیت ورود و به کارگیری تجهیزات ساخت داخل بود.

تجربه موفق سازندگان داخل در پالایشگاه‌های اصفهان، بندرعباس و خلیج فارس

یکشنبه (۱۷ تیرماه سال ۹۶) در سومین نشست مشترک هیئت مدیره شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی با هیئت مدیره انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران با هدف « بهره‌گیری از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های ساخت داخل در طرح‌ها و پروژه‌های واحدها و مراکز عملیاتی » عباس کاظمی، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی (ابتدا از نبوغ و بلوغ صنعتگران ایرانی در توسعه صنایع نفتی در ۱۵ سال اخیر گفت و اعلام کرد: سفارش کالا و سپردن پروژه به سازندگان داخل، نشان از اعتماد بخش دولتی به بخش خصوصی و تولیدکنندگان داخلی دارد.

وی معتقد است: با توجه به ریسک و حجم سرمایه‌گذاری‌های سنگین سازندگان داخل، ما به عنوان عرضه‌کننده کار چه در خدمات مهندسی و بخش‌های دیگر وظیفه داریم ضمن ایجاد ارتباط تنگاتنگ با این انجمن، سفارش مداوم تجهیزات را در دستور کار قرار دهیم. معاون وزیر نفت در امور پالایش و پخش فراورده‌های نفتی با بیان این که تامین قطعات یکی در دهه ۶۰ یکی از مشکلات اساسی ما بود، افزود: واقعیت این است که صنعتگران ما تقریباً تحقیقات تجهیزات مکانیکال پالایشگاه را تولید می‌کنند و ما نیز با توجه به این توانمندی در پروژه‌های توسعه پالایشگاه‌های تهران، بندرعباس و ستاره خلیج فارس از خدمات آنها استفاده کردیم. به گفته وی با توجه به توانمندی موجود باید بیشتر سفارشات به سمت صنعتگران داخلی سوق پیدا کند و زمینه و شرایط را برای حضور آنها در خارج از کشور فراهم کنیم.

کاظمی ادامه داد: باید اعتماد و اعتقاد به صنعتگران داخلی بیشتر شود؛ چرا که آنها در پروژه‌های بزرگ مثل پالایشگاه اصفهان، اراک و غیره نشان دادند که قابلیت اجرای پروژه‌های بزرگ و تامین تجهیزات را دارند.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران، کیفیت، زمان و قیمت را ۳ اصل موفقیت سازندگان داخلی دانست و تصریح کرد: توجه به این سه اصل در کنار اعتماد و اعتقاد مدیران دولتی به توانمندی داخل و جلوگیری از انحصار و توجه ویژه به خدمات پس از فروش، شرایط سازندگان داخل را برای کسب سهم بیشتر از بازار داخل و حضور در بازارهای خارج فراهم می‌آورد.

وی در ادامه برگزاری جلسات فصلی میان مدیران این بخش و سازندگان را از راهکارهای رفع موانع اعلام کرد و گفت: سازندگان داخل باید همت و تلاشی مضاعف در اصلاح قوانین مربوط به حمایت از تولید و کار از طریق رایزنی با مجلس و دولت داشته باشند تا مشکلات حاکمیتی موجود برای حضور قدرتمند آنها فراهم شود.

کاظمی به سازندگان قول مساعد داد تا با رعایت اخلاق و تعهد به اصل کیفیت، زمان و قیمت و جلوگیری از انحصار از سوی آنها این شرکت تمام تلاش خودش را برای جلوگیری از ورود کالاهای باکیفیت ساخت داخل و به کارگیری در پروژه‌ها انجام دهد و با وزارت صنایع و نهادهای مربوطه برای حمایت از سازندگان این صنعت مذاکره کند.

وی، موفقیت سازندگان داخلی را مستلزم حمایت همه جانبه دولت از ساخت داخل با ممنوعیت واردات کالاهای مشابه و اصلاح قوانین و مقررات دانست و تصریح کرد: سرمایه‌گذار داخلی باید امید به بازگشت سرمایه‌اش داشته باشد و مدیران دولتی با سفارشات مداوم از آنها حمایت کرده و موجبات توسعه و پیشرفت و

انتقال فناوری‌های روزآمد به داخل را فراهم کنند

موفقیت سازندگان داخلی مستلزم تغییر نگاه در حاکمیت است

در ادامه این جلسه، سعید آهنگران، دبیر انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران، با بیان این که امکان ساخت ۷۰ درصد اقلام این گروه کالایی «صنعت نفت» در داخل وجود دارد، گفت: افزایش توانمندی سازندگان داخل نیازمند توسعه بهره‌وری و به کارگیری فناوری روزآمد دنیا و افراد متخصص است که امیدواریم با حمایت مدیران این بخش شاهد ساخت ۱۰۰ درصد تجهیزات مورد نیاز این صنعت در داخل باشیم.

وی افزود: ۲۰ درصد اقلام «ز: لحاظ فیزیکی» مورد نیاز صنعت نفت با قابلیت ساخت دارند، ولی توجه اقتصادی ندارند یا تقاضا کم است که ساخته نمی‌شوند؛ البته با تجمیع آن می‌توان به تولید داخل دست یافت و ۱۰ درصد مابقی «ز: لحاظ ارزش مالی ۳۰ تا ۳۵ درصد» اصلاً در داخل تولید نمی‌شود چرا که دانش و فناوری آن در داخل وجود ندارد و بحث ما این است که با حمایت بخش دولتی و همت بخش خصوصی، این قابلیت برای تولید در داخل ایجاد شود.

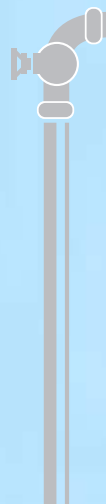
آهنگران ادامه داد: سازندگان داخل توانایی روزآمدن کردن پالایشگاه‌ها و خطوط، کامل کردن تجهیزات و تامین و نگهداری تجهیزات و قطعات و پروژه‌ها به صورت جوینت شدن شرکت‌های داخلی با داخلی یا خارجی و اجرای پروژه‌های مشترک را دارند.

وی در پایان پرداخت‌های منظم، سفارش‌های مداوم و اصلاح برخی قوانین و مقررات در استفاده از تجهیزات ساخت داخل و ورود به وندور لیست شرکت‌ها را از دغدغه‌های سازندگان اعلام کرد که نیازمند حمایت مدیران

پالایش و پخش است. اعضای انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت با تشکر و قدردانی از مدیران شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی خصوصاً در تامین تجهیزات و قطعات پالایشگاه ستاره خلیج فارس از داخل، خواستار تدوین این سیاست در اجرای پروژه‌های بزرگی چون پالایشگاه آبادان و سایر پروژه‌های شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران و شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران و سایر پالایشگاه‌های کشور شدند. برخی از سازندگان، نگاه مجلسی هلدینگ‌های بانکی، عدم اعتماد و اعتقاد به سازندگان داخل و نوع نگاه حاکمیت به بخش خصوصی و عدم پرداخت بموقع مطالبات سازندگان را از معضلات و مشکلات تولیدکنندگان داخلی اعلام کردند و خواستار تلاش مدیران دولتی به تغییر این نگاه در بدنه حاکمیت شدند.

سازندگان داخل باید به کیفیت، زمان و قیمت متعهد باشند

عباسعلی جعفری‌نسب، مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران نیز در ادامه این نشست، حمایت از ساخت داخل را وظیفه ملی و شرعی اعلام کرد و گفت: تامین قطعات و تجهیزات از داخل، قطعاً موجب اطمینان خاطر مدیران می‌شود، به شرط آنکه سازندگان داخل با رعایت اخلاق، متعهد به ساخت کالای با کیفیت، در زمان مقرر با قیمت مناسب باشند و از اعتماد دستگه‌های دولتی بهره‌برداری شخصی نکنند و موجب زیان پروژه‌های ملی نشوند. وی اعتماد بین سازنده و پیمانکار «کارفرما» را اصل مهمی دانست که موجب تدوین همکاری



عباس
کاظمی،
عباسعلی
جعفری
نسب، علی
زیار و سعید
آهنگران در
سومین
نشست
مشترک
هیئت مدیره
شرکت ملی
پالایش و
پخش
فرآورده‌های
نفتی با هیئت
مدیره انجمن
سازندگان
تجهیزات
صنعت نفت
ایران
حرف‌های
شنیدنی
زیادی زده
اند، خواندن
آنها را از
دست ندهید

برابر با ۶۳ درصد اعلام شده، پس هنوز ۳۷ درصد برای سرمایه‌گذاران فرصت باقی است.

وی در ادامه به ۳۰ درصد ساخت تجهیزات برق و ابزار دقیق در داخل کشور اشاره و تصریح کرد: ۷۰ درصد فرصت سرمایه‌گذاری در این بخش وجود دارد، در بخش تجهیزات مکانیک شامل تجهیزات ثابت و دوار تاکنون ۵۶ درصد نیاز کشور رفع شده، این در حالی است که ۴۴ درصد فرصت

سرمایه‌گذاری برای پیمانکاران وجود دارد. باتوجه به آمار و ارقام اعلامی و جایگاه سازندگان داخلی در صنعت نفت، حمایت از ساخت داخل بدون تردید به معنای قدرتمند شدن ایران است و بر کسی پوشیده نیست سرمایه‌گذاران داخلی،

نیازمند حمایت همه جانبه برای پیشرفت و توسعه هستند و برای بقادر این فضای رقابتی جامعه بین‌المللی، نیازمند ورود فناوری روز هستیم؛ بنابراین شایسته است مدیران دولتی با تغییر نگاه به توانمندی بخش خصوصی و همکاری و اجرای تعهدات از سوی سازندگان، زمینه ارتقای این صنعت داخلی در کشور، بیش از پیش فراهم شود.

لجستیک انجام دهند و اگر غیر از این باشد، تخلف کرده‌اند.

زیار ادامه داد: ما ادعا نمی‌کنیم تمام اقلام و تجهیزات در لیست بلند وجود دارد، گاهی کمبود داریم و در حال ارزیابی و تکمیل هستیم ولی الان نزدیک به ۷۸۰ شرکت در کمیته فناوری شرکت ملی پالایش و پخش، سازندگان و تامین کنندگان مورد ارزیابی قرار گرفته‌اند.

به گفته وی، از سال گذشته تا کنون ۵۵۰۰ منبع برای تسهیل نیاز سازندگان و متقاضی‌ها ارزیابی شدند اما این کار نیازمند همکاری دوسویه است و نباید تنها از بخش دولتی توقع همکاری و مساعدت داشت.

به گفته وی، برای بهره‌گیری از تولید داخلی و دستیابی به اهداف سند چشم‌انداز ۱۴۰۴ و برنامه‌های پنج‌ساله توسعه، آمار تولید و فرصت سرمایه‌گذاری در بخش‌های مواد شیمیایی، کاتالیست‌های مصرفی، تجهیزات برق، ابزار دقیق، مخابرات صنعتی، تجهیزات مکانیکی و در صنعت پالایش ارائه شده است.

زیار افزود: در بخش مواد شیمیایی تولید صنعتی برابر با ۴۷/۷۳ درصد بوده، این در حالی است که هنوز فرصت سرمایه‌گذاری تا ۵۲/۲۷ درصد وجود دارد. در بخش تولید اقلام شیمیایی در داخل کشور نیز، ظرفیت تولید صنعتی ۶۲ درصد بوده و فرصت سرمایه‌گذاری تا ۳۸ درصد دیگر وجود دارد، همچنین تولید صنعتی در بخش کاتالیست

همین منظور با یک شرکت ایرانی قرارداد بسته شده است.

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران با بیان این که برای رسیدن به خودکفایی با تعمیرات اساسی توربین‌ها شروع کردیم، ادامه داد: این تعمیرات در گذشته خارج از کشور انجام می‌شد، اما مدتی است که از سوی کارشناسان و متخصصان داخلی انجام می‌شود.

وی بر ضرورت توانمندی بیشتر در این زمینه تاکید و تصریح کرد: این سازندگان داخلی هستند و باید با تلاش بیشتر به نقطه‌ای برسند که دانش و توان لازم برای ساخت همه تجهیزات را کسب کنند و این شرکت نیز در تحقق این هدف و همکاری با سازندگان داخلی آمادگی کامل دارد.

تامین ۶۵ درصد نیاز پالایشگاه‌ها از داخل

علی زیار، مدیر بازرگانی شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران، در ادامه این نشست با بیان این که ۱۰۱۰ قلم کالا در بخش پالایش و

پخش شناسایی شده که در پروژه‌های کشور از آن استفاده می‌شود، گفت: تا امروز ۲۱۳۸ سازنده داخلی و ۲۷۷۳ تامین کننده داخلی ارزیابی و در فهرست بلند دستگاه مرکزی وارد شده‌اند که شرکت‌های تابعه وزارت نفت مکلف هستند براساس ابلاغیه وزیر نفت و معاونت مهندسی و مدیران شرکت‌ها فقط از این لیست تامین کنند.

و سفارش مداوم و توسعه می‌شود.

جعفری نسب ادامه داد: سازندگان داخلی باید از شرایط پیش آمده بهره کامل را برای پیشرفت و به روز شدن و انتقال فناوری به داخل کشور ببرند و با ارتقای کیفیت محصولات، خودشان را در این بازار رقابتی حفظ کنند.

وی با گلایه از اینکه برخی سازندگان متعدده به زمان، قیمت و کیفیت نیستند گفت: در پروژه‌های عملیاتی نمی‌توان کار را برای یک قطعه متوقف کرد، بنابراین سازندگان داخلی باید بیش از پیش متعهد به زمان و خدمات پس از فروش باشند.

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران اعلام کرد: در کنار تمامی این مسائل، امروز شاهد رشد و حضور سازندگان داخلی در کشور هستیم؛ به گونه‌ای که ۸۵ درصد قطعات از داخل تامین می‌شود؛ به طور مثال امروز در بخش فناوری هایتک، تعمیرات قطعات توربین‌های گازی و ماشین‌های دوار سیستم الکترونیکی، برقی و کنترل همه در داخل انجام می‌شود و امیدوارم روز به روز شاهد پیشرفت تولید داخل باشیم.

جعفری نسب با بیان این که بهره‌گیری از توان داخلی به لحاظ تامین و ساخت، در سال‌های اخیر با شدت بیشتری در این شرکت پیگیری شده است، افزود: هم‌اکنون حدود ۸۵ درصد از تجهیزات صنعت نفت (خطوط لوله و مخابرات) با تکیه بر توانایی‌های سازندگان داخلی تامین می‌شود و این مهم روند رو به رشدی نیز پیدا کرده است.

وی از ساخت توربین‌های گازی به عنوان سخت‌ترین مرحله ایرانی سازی تجهیزات مورد نیاز این صنعت نام برد و گفت: در گذشته در ساخت قطعات مختلف توربین خودکفا شده‌ایم، اما ساخت کامل آن یک تجربه جدید به شمار می‌رود و به



مشاور اجتماعی وزیر نفت از تدوین چشم‌انداز حوزه مسئولیت‌های اجتماعی غرب کارون خبر داد

وزارتخانه نخستین‌ها

دبیر سومین همایش مسئولیت‌های اجتماعی از اختصاص ۳ درصد از اعتبار پروژه‌های نفتی به مسئولیت‌های اجتماعی گفت

اشاره

مسیر اساسی پیشبرد اهداف شرکت‌ها بدل شد. اگرچه الزامی برای اجرای سیاست‌های مسئولیت اجتماعی وجود ندارد، با این حال سازمان‌ها را در پاسخگویی به پیامدهای فعالیت‌های خود یاری می‌کند. در ادامه، گفت‌وگوی خبرنگار «مشعل» را با سید امیر طالبیان، مشاور اجتماعی وزیر نفت و دبیر سومین همایش مسئولیت‌های اجتماعی می‌خوانید.

مشعل | مهدی مهرابی | صنعت نفت ایران به عنوان صنعت نخستین‌ها همواره در شکوفایی حوزه‌های مختلف اقتصادی، سیاسی و فرهنگی پیشرو بوده و این موضوع در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی نیز حاکم است. جامعه جهانی نخستین بار، در سال ۱۹۶۰ به مقوله مسئولیت‌های اجتماعی پرداخت و در سال‌های بعد این حوزه دستخوش تغییراتی قرار گرفت و به یکی از برنامه‌ها در

تصور می‌کنم فعالیت‌های دولت یازدهم نسبت به دوره‌های گذشته تقویت شده است. اتفاق مثبتی که در این دولت رخ داده این بود که مهندس زنگنه در مکاتبه با ریاست جمهوری اجازه گرفت که درصدی از اعتبارات هر پروژه، صرف پیوسته‌های اجتماعی، فرهنگی، آموزشی و... شود. وزارت نفت، نخستین وزارتخانه‌ای بود که این مسیر را آغاز کرد و رئیس جمهوری نیز قبول و تأکید کرد که این طرح‌ها موجب افزایش رضایت‌مندی مردم شود. بر این اساس سه درصد از اعتبارات پروژه‌های صنعت نفت در هر منطقه به برنامه‌های مسئولیت اجتماعی اختصاص می‌یابد. علاوه بر این اعتبارات، شرکت‌های زیرمجموعه، خدماتی نیز ارائه می‌دهند که در گزارش‌های پایداری شرکت‌ها آمده است.

آیا در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی طرح‌های مطالعاتی نیز انجام می‌شود؟
بله. فعالیت‌های وزارت نفت در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی قابل توجه است و امروز به مرحله‌ای رسیده‌ایم که در فرآیند و اجرای پروژه‌های این حوزه در مناطق نفتی مطالعات گسترده‌ای انجام می‌دهیم و بر پایه آن مطالعات قدم برمی‌داریم. از جمله این فعالیت‌ها می‌توان به منطقه غرب کارون اشاره کرد. در یک سال گذشته مطالعات جامعی در زمینه‌های اقتصادی، اجتماعی، زیست‌محیطی، مدیریتی و شهرسازی انجام شده و هم‌اکنون نتایج آن به عنوان نقشه راه توسعه اجتماعی منطقه، همزمان با توسعه صنعت نفت را در اختیار داریم. بر پایه این نقشه راه در آق ۱۴۰۴ اگر قرار است به عنوان مثال به ۸۵۰ هزار بشکه تولید دست یابیم، در نقشه راه

بومی برقرار شود. به همین دلیل از توسعه طرح‌های اقماری که موجب می‌شود کارکنان، دور از خانواده زندگی کنند، استقبال نکرده و تأکید کرده است گام‌هایی برداشته شود تا همکاران بتوانند در کنار خانواده‌های خود در مناطق عملیاتی زندگی کنند و ما به توسعه ساختارهای بنیادی در آن مناطق کمک کنیم تا امکان حضور و اسکان خانواده‌ها فراهم شود. این مواردی بوده که مهندس زنگنه به عنوان سیاست‌های اصلی مسئولیت‌های اجتماعی بر آن تأکید کرده و همکاران در این گزارش‌ها نگاهی به این سیاست‌ها داشته‌اند.

در دولت یازدهم چند پروژه در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی اجرا شده است؟

افزون بر اقدام‌هایی که شرکت‌ها به صورت مجزا در حوزه جغرافیایی و تأثیر خود اجرا کرده‌اند، در چهار سال گذشته سه هزار و ۹۰۰ پروژه عام‌المنفعه در حوزه‌هایی مختلف با بیش از چهار هزار میلیارد تومان اعتبار در مناطق نفتی اجرا شده است. شرکت‌ها مطالعاتی انجام داده‌اند تا نحوه و تأثیر ارتباط متقابل با ذی‌نفعان را بررسی کنند. بر این اساس، اقدام‌هایی متناسب با این ارزیابی تنظیم کرده و خدماتی ارائه داده‌اند. علاوه بر این، بخشی در شرکت ملی نفت ایران با عنوان مدیریت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفتخیز جنوب در حال فعالیت است که به طور خاص، پروژه‌هایی را در زمینه‌های آموزشی، ورزشی، بهداشتی و درمانی، خدماتی، راه و محیط زیست پیگیری می‌کند.

که تولید است نیز، لطمه‌نبینند اگر گاهی به این حاشیه‌ها اهمیت ندهیم ممکن است، به تولید لطمه وارد شود. مسئولیت هر شرکت در قبال جامعه انسانی و محیطی، مفهومی است که به آن مسئولیت اجتماعی گفته می‌شود. به این معنا که شرکت‌ها امروز مثل اعضا و شهروندان جامعه به این درک رسیده‌اند که از خود آن جامعه به وجود می‌آیند و قوانین را نیز از همان جامعه‌ای می‌آموزند که در آن فعالیت می‌کنند. بر این اساس باید نقش، محدوده و هدفشان را در کنار درک کامل تأثیرات و مسئولیت‌های زیست محیطی و اجتماعی باهم مرتبط کنند.

حساسیت وزیر نفت در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی تا چه اندازه در پیشبرد اهداف این حوزه تأثیر داشته است؟

دیدگاه‌های مهندس زنگنه در خصوص مسئولیت اجتماعی راهگشا بوده است. وزیر نفت همواره بر توانمندسازی و ارتقای مهارت‌های مردم و کارکنان بومی تأکید کرده است. در بخشی از نظر صریح مهندس زنگنه آمده است: «رفتار ما باید به گونه‌ای باشد که ساکنان محلی احساس کنند ما آنان را دوست داریم و می‌خواهیم در بلندمدت همراه و همگام آنها باشیم و با آنها زندگی کنیم».

از دیگر سو مهندس زنگنه درباره شهرک‌سازی و این که ممکن است موجب جدا شدن جامعه محلی و ساکنان شهرک‌ها که همکاران ما هستند، هشدار داده است تا در صورت امکان بتوانیم در مناطق شهری با مردم زندگی کنیم تا پیوند میان خانواده نفت و جامعه

مسئولیت اجتماعی از چه زمانی در ادبیات صنعت نفت جا گرفت؟
مسئولیت اجتماعی شرکتی که به آن CSR می‌گویند، از مفاهیمی است که در چند دهه گذشته در ادبیات نگاه داری و سازمانی، جایگاه مهمی پیدا کرده است. این حوزه همزمان با تولد صنعت نفت در ایران که دارای ۱۱۰ سال سابقه است، افزون بر تولید، به مواردی از جمله توجه به اجتماعات اطراف تأسیسات نفتی و همچنین محیط زیست پرداخت. سابقه تاریخی بسیار روشنی در این زمینه وجود دارد و طرح موزه و اسناد صنعت نفت ایران، این مستندات قدیمی را جمع‌آوری می‌کنند. این اسناد شامل کمک‌های قابل توجه نفت تا شکل‌گیری شهرهایی مثل آبادان و مسجد سلیمان است که بر مبنای این تمدن صنعتی پایه‌گذاری شده‌اند.

مسئولیت‌های اجتماعی چه اهدافی را دنبال می‌کند؟

تعاریفی که امروز از مسئولیت اجتماعی مطرح است، سه هدف را دنبال می‌کند: نخست، پاسخگویی به انتظارات جامعه است. در هر منطقه‌ای که نفت، گاز و پتروشیمی در حال تولید است، گام می‌گذاریم، بخشی از جامعه اطراف آن انتظاراتی دارند که کار مهم مامدیریت این انتظارهاست. دوم، حذف اثرات منفی فعالیت‌های این شرکت‌هاست. به هر حال شرکت‌های نفت، گاز و پتروشیمی به دلیل اینکه اثرات منفی از فعالیت‌های خود به جامی گذارند، خود را متعهد به جبران این اثرات می‌بینند. هدف سوم این است که بخش مهم اقتصادی

ما چند سال آینده با مراجعه مجدد به این منطقه می‌توانیم ارزیابی کنیم پروژه‌هایی که در منطقه غرب کارون اجرا کرده‌ایم، چه تأثیرات مثبتی در افزایش رضایت مندی مردم داشته است. البته ناگفته نماند که بخشی از نظرسنجی و تحقیق در گزارشات پایداری لحاظ شده است.

نیز آمده است که همزمان با فرایند تولید، چه اقداماتی در حوزه مسئولیت اجتماعی در بخش‌های مختلف باید انجام شود.

در این تحقیق چه موضوع‌هایی بررسی شده است؟

در قالب این پروژه تحقیقاتی که ۲۵ مجلد آن تهیه شده، بررسی کرده‌ایم که همزمان با توسعه صنعت در این منطقه چه نقشه‌راهی داشته باشیم. برای اینکه محیط زیست و اجتماع منطقه از این تولید آسیب‌نبینند بلکه همراه شود، چه فعالیت‌هایی باید داشته باشیم. مشارکت مردم را چگونه می‌توانیم در این فرایند جلب کنیم. این مطالعه انجام و هفت جلد از مجموع ۲۵ جلد آن به صورت متمرکز در حوزه‌های اجتماعی انجام شده است.

در قالب این تحقیق شناسایی کردیم که چه مردمی، با چه خصوصیات و روحیاتی و با چه درآمدی در این منطقه زندگی می‌کنند. فعالیت صنعت نفت و تأثیرات آن را بر زندگی مردم ارزیابی کرده‌ایم و برای مدیریت این تأثیرات برنامه‌ریزی شده تا مردم منطقه همراه و همگام با توسعه صنعت قدم بردارند و با آنها چالش نداشته باشیم. می‌خواهیم بدانیم که در چه نقطه‌ای باید برای توسعه آموزشی، در چه نقطه‌ای برای توسعه مراکز درمانی و... به مردم منطقه کمک کنیم.

ارائه جزئیات گزارش‌ها مطالبات را افزایش نمی‌دهد؟

شرکت‌های ما به این باور رسیده‌اند که این توقعات متوجه آنهاست و گزارش دهی می‌تواند قدری پاسخگوی برخی انتظارات باشد و مردم بدانند که شرکت‌های نفت، گازی و پتروشیمی نسبت به جامعه اطراف بی‌توجه نیستند. به عنوان مثال مدیران ارشد یکی از پالایشگاه‌ها در سازمان‌های مردم‌نهاد (NGO) که در حوزه‌های فرهنگی، اجتماعی، ورزشی و... فعالیت می‌کنند، عضو شده‌اند. زمانی که مردم ببینند پالایشگاه تنها به تولید فکر نمی‌کند و مدیر آن در انجمن خونسویشان شهر فعالیت می‌کنند، نگاهشان تغییر می‌کند.

کدام بخش از خدمات ارائه شده در قالب مسئولیت اجتماعی با اقبال بیشتری همراه بوده است؟

ما امروز تعریف قطعی در خصوص مسئولیت اجتماعی نداریم، ولی اجمالاً از آن به عنوان جبران تأثیرات منفی یاد می‌شود. منظور این است که فعلاً محدوده وسیعی در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی از آموزش تا مشارکت در کاهش فقر و توسعه فعالیت‌های ورزشی، حتی حمایت از حقوق بشر دیده می‌شود.

مسئولیت اجتماعی از توجه به یک جامعه محلی روستای پیرامون تا سیاست‌نفتی شروع می‌شود تا حقوق شهروندی، اما نکته مهم این است که در این گزارشات پایداری هر شرکتی به اقتضای تولید و موقعیت خود یک راهبرد را در مسئولیت اجتماعی مشخص کرده است. این قدم مهمی است که برداشته شده است و تصور می‌کنم با تحلیل موضوع و تعیین قلمرو، شرکت‌های ما در آینده خواهند توانست گام‌های موثرتری بردارند. شرکت‌ها بر اساس مطالعاتی که انجام داده‌اند، جامعه اطراف را بررسی و متناسب با آن مسئولیت اجتماعی خود را

ترسیم و اجرایی کرده‌اند.

پس از اجرای پروژه در حوزه مسئولیت اجتماعی تحقیق و نظرسنجی در خصوص تأثیر آن بر وضعیت زندگی اهالی منطقه انجام می‌شود؟

مطالعاتی که برای غرب کارون انجام شده، آغازی برای این کار است. باید این قدم را برداریم و تأثیرات اجرای پروژه‌ها را بررسی کنیم. ما هم اکنون تصویر کلی از غرب کارون در این ۲۵ مجلد داریم. وضعیت زندگی مردم، درآمد سرانه، معیشت، میزان تحصیلات سرپرستان خانوار و مشکلات حتی که تعاونی‌های آن مناطق را شناسایی و علل موفق و عدم موفقیت آنها را بررسی کنیم.

ما چند سال آینده با مراجعه مجدد به این منطقه می‌توانیم ارزیابی کنیم پروژه‌هایی که در منطقه غرب کارون اجرا کرده‌ایم، چه تأثیرات مثبتی در افزایش رضایت مندی مردم داشته است. البته ناگفته نماند که بخشی از نظرسنجی و تحقیق در گزارشات پایداری لحاظ شده است.

به عنوان مثال، پتروشیمی رازی نظرسنجی کرده و آمار و نمودار داده که مردم از اقدام‌های این شرکت در سال‌های گذشته چه میزان رضایت داشته‌اند.

گرچه در مقوله مسئولیت اجتماعی، قانون الزام نداریم، اما باید تیم ارزیابی داشته باشیم تا با بررسی‌های خود موجب افزایش کارآمدی فعالیت‌ها شویم. به عنوان مثال پیش از احداث مدرسه در یک منطقه، مطالعه کنیم که وضعیت آموزش منطقه در چه سطحی است. این مدرسه چه تأثیری بر افزایش سواد خواهد داشت و چه تعداد دانش آموز خواهند توانست از این مدرسه در طول حیات آن بهره‌مند شوند. در صورتی که این ارزیابی‌ها انجام شود، کمک می‌کند که مدرسه را در بهترین مکان و وضعیت بسازیم. سعی کرده‌ایم دستورالعملی تحت عنوان راهنمای گزارشات دهی براساس چارچوب GRI (گزارشات پایداری) به شرکت‌ها ارائه دهیم.

به صورت کلان، چشم‌اندازی برای این حوزه ترسیم شده است؟

بر اساس یادداشتی که برای وزیر نوشته بودم، این بحث در شورای معاونان وزارت نفت مطرح شد، اما با توجه به تنوع و گستردگی قلمرو مسئولیت‌های اجتماعی، قرار بر این شد که به صورت مجزا هر یک از چهار شرکت اصلی، برای خود یک چشم‌انداز و راهبرد ترسیم کنند. مدیران عامل چهار شرکت اصلی که مسئول پل‌های همایش نیز هستند، قرار است ضمن اداره پل، سیاست مسئولیت اجتماعی شرکت متبوع خود را نیز بیان کنند. در پایان همایش با ارائه گزارشات مدیران عامل چهار شرکت اصلی، مجموعه سیاست‌های وزارت نفت به دست می‌آید و تأثیر خود را خواهد داشت.

مسئولیت‌های اجتماعی در شرکت‌های بین‌المللی چه جایگاهی دارد؟

شرکت‌های بین‌المللی سالانه گزارش‌هایی در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی ارائه می‌کنند و در کشورهای مختلف براساس نیازمندی آن کشورها فعالیت‌ها را تعریف می‌کنند.

این شرکت‌ها مسئولیت اجتماعی را بخشی از کسب و کار خود می‌دانند و جزئی از پروژه به حساب

می‌آورند. در اسات اوایل پستی به نام افسر مسئولیت‌های اجتماعی دارند. خوشبختانه برخی شرکت‌های ایرانی، کمیته و کارگروهی را برای پیگیری این حوزه تعیین کرده‌اند.

در خصوص سومین همایش مسئولیت‌های اجتماعی توضیح دهید.

سومین همایش مسئولیت‌های اجتماعی صنعت نفت با شعار «سیاست گذاری، اقدام موثر و گزارش دهی پایدار» ۲۷ و ۲۸ تیرماه در پژوهشگاه صنعت نفت برگزار می‌شود.

در این همایش از مفهوم سازی و ترویج مسئولیت اجتماعی پا را فراتر گذاشته‌ایم و این حوزه امروز جایگاهی پیدا کرده که در سطح راهبرد، ارزش‌ها و آرمان‌های شرکت‌ها خود را نشان می‌دهند. ویژگی مهم این همایش، کاربردی بودن آن است. غلامرضا منوچهری، معاون مهندسی و توسعه شرکت ملی نفت ایران، رئیس شورای سیاست‌گذاری رکن‌الدین جواد، معاون وزیر در نظارت بر منابع هیدروکربوری و دبیر همایش نیز بنده هستم. مسئولیت پل‌ها به عهده مدیران عامل چهار شرکت اصلی است. ترکیبی از مدیران نفتی، مدیران بخش خصوصی، مدیران عامل هلدینگ‌های عمده انرژی کشور و اساتید دانشگاهی در این همایش حضور دارند.

در پل‌ها علاوه بر مدیران نفتی، از تجربیات و دیدگاه‌های مدیران عامل هلدینگ‌های اصلی انرژی کشور در بخش خصوصی بهره‌مند می‌شویم. اساتید دانشگاهی، متخصصان اجتماعی و زیست محیطی در پل‌های مختلف به بیان دیدگاه‌ها و تجربیات خود خواهند پرداخت و در پایان با حضور ارکان اصلی همایش، این نظرها جمع‌بندی می‌شود. طبیعتاً هر شرکتی متناسب با توجه به وضعیت مکانی و ارتباطاتی خود گزارش پایداری تنظیم کرده و هر گزارش ممکن است از جنبه‌هایی دارای قوت باشد که ارائه آن می‌تواند به نوعی باعث انتقال تجربه شود.

مهم‌ترین ویژگی سومین همایش مسئولیت‌های اجتماعی چیست؟

مهم‌ترین ویژگی این دوره همایش، هماهنگی برای دریافت گزارشات پایداری از شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نفت است. در قالب این گزارش‌ها شرکت‌ها، مسئولیت‌های اجتماعی خود را در قبال جامعه محلی، محیط کار، محیط زیست، بازار و صنعت و فرآیندهای درون سازمان توضیح داده‌اند. این گزارشات پایداری مجموعه‌ای از عملکردهای زیست محیطی، اجتماعی و اقتصادی شرکت‌هاست. در این گزارش‌ها، شرکت‌ها توضیح داده‌اند چه میزان مواد خام دریافت و چه محصولی تولید می‌کنند. کیفیت این محصول چگونه است و ادامه داده‌اند آثاری که در محیط زیست برجای می‌گذارد، ناشی از این تولید چگونه است و به چه شکلی این آثار منفی را جبران می‌کنند.

از طرفی به صورت جامع در این گزارش‌ها آمده است که شرکت‌ها در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی برای کارکنان، مدیران و کارمندان چه برنامه‌هایی دارند. قدم بزرگی که برداشته شد، این است که نگاه شرکت‌های ما به مقوله مسئولیت‌های اجتماعی صرفاً خیرخواهانه و بشر دوستانه نیست، بلکه در این گزارشات برای خودشان

راهبردی تعریف و متناسب با آن چشم‌انداز ترسیم کرده‌اند. در ادامه اهداف را مشخص کرده و برنامه‌هایی که برای تحقق این اهداف لازم بوده‌اند، تعریف شده است. در این گزارشات، ذی‌نفعان را شناسایی کرده و چگونگی تأثیرگذاری آنان بر تولید و به عکس را ارزیابی کرده‌اند. در ادامه برنامه‌ریزی شده که چگونه روابط خود را با آنها تنظیم کنند. این گزارشات به جوامع پیرامونی و نحوه تامین رضایت مندی مردم از طریق اقداماتی که برای آنها انجام می‌شود، به موضوعات محیطی از جمله کنترل آلودگی‌ها، مدیریت پسماند، حفاظت از منابع آب و خاک توجه شده و این اقدام‌ها را در گزارش‌ها منعکس کردند. یک گام اساسی در صنعت نفت برداشته شده و تاکنون ۳۰ گزارش پایداری از شرکت‌های مختلف زیرمجموعه به دبیرخانه همایش ارسال و بناداریم به کمک هیئت داوران آنها را ارزیابی و به آنان بهترین جوایزی را تقدیم کنیم که توانسته باشیم مشوق همکاران در توسعه فعالیت‌های مسئولیت اجتماعی باشیم.

استقبال از دوره‌های پیشین این همایش چگونه بود؟

در سال ۹۳ و ۹۴ همایش اول و دوم برگزار شد. در روز نخست دومین دوره این همایش که اردیبهشت ماه سال گذشته برگزار شد، بیش از ۶۵۰ نفر حضور یافتند. دو کارگاه تخصصی نیز برگزار و در مجموع همایش دوم در تحقق اهداف خود به ویژه در زمینه تبادل تجربیات عملی مسئولیت اجتماعی شرکت‌ها بسیار موفق بود.

این تجربیات در قالب پل‌های موضوعی و ارائه مقالات، ضمن شناساندن چالش‌های مسئولیت اجتماعی شرکت‌ها، راهکارهایی نیز برای گذر از این چالش‌ها ارائه کردند.

دو نماینده از شرکت‌های شل و اواموی اتریش

در همایش حضور یافتند تا تجربیات خود را در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی در اختیار شرکت کنندگان قرار دهند.

اگر نکته‌ای باقی‌مانده، بفرمایید. از مجموعه همکاران خود در صنعت نفت دعوت می‌کنم در همایش حضور یابند و اطمینان می‌دهم آنچه در پل‌ها طراحی شده، مباحث مختلف کاربردی است و مورد استفاده آنها قرار می‌گیرد. همایش، فضای گفت‌وگو را میان مدیران دولتی و بخش خصوصی فراهم خواهد کرد. در چهار محور اقتصادی، اجتماعی، زیست محیطی و کارکنان دیدگاه‌ها ارائه می‌شود و محل مناسبی برای گفت‌وگو و انتقال تجربیات بوده و می‌تواند برای آنها مفید باشد.



همه ما مسئولیم

بر ثمرات اقتصادی ناشی از یک ثروت کشف شده، آبادانی و توسعه را هم به همراه داشته است. توسعه اجتماعی و اقتصادی در مسجد سلیمان همگی به پس از این اکتشاف برمی گردد که نخستین کارخانه گوگرد سازی در ایران و خاورمیانه در سال ۱۲۹۱ در منطقه بی بیان این شهر احداث شد و هم اکنون به عنوان موزه نفت از سوی شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجد سلیمان نگهداری می شود. نخستین تصفیه خانه آب کشور در سال ۱۲۹۷ در منطقه تل بزان ساخته شد که آب شرب مورد نیاز منازل کارکنان انگلیسی و خانواده شان را تأمین می کرد. نخستین کارخانه تولید برق در ایران و خاورمیانه در منطقه تمبی و در جوار سدی تفریحی بر روی رودخانه ای با این نام بنا شد که کار برق رسانی به تأسیسات نفتی را انجام می داد. کلنگ ساخت نخستین راه در ایران به طول ۵۵ کیلومتر از مسیر درب خزینه در راه اهواز تا مسجد سلیمان برای تسهیل در جابجایی وسایل حفاری و دیگر بخار زده شد. جالب آنکه افزون بر توسعه اقتصادی در این شهر، نخستین باشگاه گلف، نخستین استخر شنا در ایران و بسیاری از اولین های

مصرف کنندگان مورد تأیید قرار گرفت. مسئولیت اجتماعی بنگاه، تعهد مستمری است که از سوی بنگاه با هدف رفتار اخلاقی، مشارکت در توسعه اقتصادی با تأکید بر بهبود کیفیت زندگی نیروی کار و خانواده آنان و جامعه به طور کلی به اجرا در می آید. بخش های متفاوت و گسترده ای اعم از بهداشت و ایمنی، حقوق بشر و حفظ محیط زیست را هم شامل می شود. اقدامات داوطلبانه CSR می تواند پیشرفت در شیوه های زیست محیطی کسب و کارها، مانند کاهش استفاده از مواد و تولید گازهای گلخانه ای و افزایش بازافت را نیز در پی داشته باشد. اگر هر یک از این فاکتورها را با صنعت نفت تطبیق دهیم، این مفهوم برایمان واضح تر می شود.

تاریخ نفت و مسئولیت اجتماعی

اگر بخواهیم به دنبال دپایی از مسئولیت اجتماعی در صنعت نفت بگردیم، از همان آغاز اکتشاف نفت، این مفهوم خودنمایی می کند. تاریخ مایه می گوید که نفت برای ما ایرانی ها از همان ابتدا و با خاطره خوش اکتشاف در مسجد سلیمان در ۵ خرداد ۱۲۸۷، افزون

را از زبان بسیاری از مدیران صنعت نفت از صدر تا ذیل بسیار شنیده ایم. CSR را در یک جمله می توان این گونه معنا کرد که سازمان هادر برابر مسئولیت همراه با تولید ثروت خود در اجتماع مسئول هستند. جستجوی کوتاه اینترنتی درباره سابقه مفهوم مسئولیت اجتماعی شرکت (CSR) ما را به دهه ۲۰ میلادی می رساند که برای نخستین بار این مفهوم مطرح شد، ولی در آن زمان به دلیل رکود بزرگ ناشی از جنگ جهانی دوم، نتوانست به عنوان یک موضوع جدی تا دهه ۱۹۵۰ میان رهبران کسب و کار، جایگاهی بیابد. در سال ۱۹۵۱ زمانی که فرانک آبرامز، رئیس هیئت مدیره شرکت استاندارد داول نیوجرسی، مقالهای با عنوان «تعهد الزام کسب و کار» منتشر کرد، مسئولیت اجتماعی شرکت دوباره در کانون توجه قرار گرفت. مدل های اولیه مسئولیت اجتماعی شرکت در دهه ۱۹۶۰ ظاهر شد که جنبه «اجتماعی» مسئولیت اجتماعی شرکت را به طور مستقیم به مسئولیت هایی بالاتر از مسئولیت های اقتصادی و قانونی ربط می داد. در اواخر دهه ۱۹۹۰ ایده CSR به طور جهانی از سوی جامعه، دولت ها و سازمان های غیردولتی و

اگر گذر تان به یکی از مناطق نفتی افتاده باشد و گپ و گفت کوتاهی با اهالی آن داشته باشید، خلاصه حرف بیشتر آنها این است که علاوه بر نفت، «ما را هم ببینید». رسیدگی به همین مطالبه مردم همجوار با تأسیسات صنعت نفت، مسوایی است با تحقق بخشی از مسئولیت اجتماعی که در قبال بهره برداری از صنعت نفت داریم. هیچ ایرانی نیست که امروزه از تأثیر طلای سیاه و صنعت نفت بر زندگی خود باخبر نباشد؛ صنعتی که پیشران اقتصاد است، درآمدزاست، کشور را به توسعه می رساند و... این مزایایی است که یکایک ما از آن بهره می بریم، از این رو هر کدام از ما در برابر تأثیرات مخربی که این طلای سیاه بر مردمان همجوار با تأسیسات نفت، گاز، پتروشیمی و... دارد، مسئول هستیم، از این رو باید علاوه بر بهره برداری از این ثروت ملی، مردمان آن حوالی را هم ببینیم، موضوعی که در دنیا به عنوان مسئولیت اجتماعی خوانده می شود.

از مسئولیت اجتماعی چه می دانیم؟

مسئولیت اجتماعی، مخفف CSR (Corporate social responsibility) است که در سال های اخیر آن

گفت و گوی «مشعل» با مدیر نظارت بر طرح های عمرانی مناطق نفت خیز در صنعت نفت

نفت می گوید می سازد، می سازد

بودجه و بررسی های کارشناسانه، بررسی و همکاری و هماهنگی با سایر دستگاه های ذیربط در کشور دارد، کاری که مدیریت نظارت بر طرح های عمرانی مناطق نفت خیز در وزارت نفت به عهده دارد. به بهانه هر گزاری سومین همایش مسئولیت اجتماعی در روزهای پایانی تیرماه، با محسن امیریان، مدیر این واحد در یک بعد از ظهر گرم ۴۰ درجه تابستانی که شباهت زیادی به گرمای طاقت فرسای مناطق نفت خیز جنوب پیدا کرده است، درباره وضعیت اجرای پروژه های عمرانی در صنعت نفت و نیز حواشی ای که این روزها برای صنعت نفت ساخته شده است، گفت و گو کردیم که ماحصل آن را تیتروار می خوانید.

مشعل | آرزو عطایی | سال ها پیش از آن که مسئولیت اجتماعی به صورت یک شاخه علمی مطرح شود و برای آن حتی همایش برگزار کنند، صنعت نفت در حال انجام این رسالت مهم در جنوب کشور بوده است، آسفالت کردن جاده ها، ساخت بیمارستان ها و درمانگاه ها و مدارس و ایجاد امکانات رفاهی و فرهنگی و باشگاه های ورزشی و تفریحی از گذشته به عنوان بخشی از مسئولیت های اجتماعی صنعت نفت تعریف شد و ساکنان مناطق نفتی کشور همواره از امکاناتی بیش از سایر مناطق برخوردار می شدند و این موضوع اگر چه همچنان ادامه دارد، اما امروزه شاخه های مسئولیت اجتماعی بسیار گسترده تر شده و نیاز به صرف

مهم تولید نفت و گاز آینده ایران شامل سوسنگرد، هویزه، عسویه، کنگان، دیر و جم است.

○ بزرگترین میدان های توسعه ای نفت کشور که حداقل ۵۰ سال آینده نفت دارند، در دشت آزادگان است که قسمت عمده ای از این اعتبار سه درصد برای آنهاست و این خبر خوشی برای مردم پیرامونی این پروژه هاست.

○ دولت و نظام با تصویب این طرح، گام بزرگی در جهت

وظیفه اخلاقی و اجتماعی ماست، وجهه و پایگاه اجتماعی سازمان ها را حفظ می کند.

○ وقتی مسئولی در سطح مردم مطرح و پذیرفته می شود، کم کم هم افزایی پیدایم کند و نقش همایش مسئولیت اجتماعی که سومین دوره آن امسال برگزار می شود، همین فرهنگ سازی است و خوشبختانه از طریق همین تکرارها، فرهنگ مسئولیت اجتماعی در کشور در حال شکل گیری است.

○ دو هفته پیش هیئت دولت، وزارت نفت را مکلف کرد تا سه درصد از اعتبارات پروژه های توسعه ای صنعت نفت را در طرح های مسئولیت اجتماعی هزینه کند.

○ این سه درصد باید فقط در شش شهرستان هزینه شود که شهرستان های

○ ۴۰ سال است که در سطوح مختلف برنامه ریزی و اجرای کشور مدیر هستم؛ به مردم ایران بابت انتخاب اخیرشان تبریک می گویم، چرا که جهت و راه اجرایی کشور را مشخص و تثبیت کردند که نشان از علاقه مندی مردم به سرنوشت کشور و خودشان داشت.

○ تکلیف بر این دولت بیشتر از دولت قبل است، چرا که هیچ دوره دوم ریاست جمهوری نبوده است که مردم این قدر با اشتیاق در انتخابات مشارکت کنند و این تکلیف ما را در حوزه مسئولیت های اجتماعی سنگین تر می کند.

○ اجرای پروژه های مسئولیت اجتماعی علاوه بر این که



دیگر در کشور سرآغازش از مسجد سلیمان بود تا بدینم نفت از نقطه اکتشاف در ایران، با خود توسعه و آبادانی را به همراه داشته و به نوعی باعث شکل گیری تاسیسات، امکانات شهری و در سطحی وسیع تر باعث ایجاد و تقویت هویت های اجتماعی و شهری شده است. با این حال چهره این شهر پس از آن ایام، متأثر از تأثیرات ناخوشایند میراث نفت شده که توسعه نیافتگی و فقر، نماد بارز آن است. در نمونه های دیگر نفت ایران حکایت از آن دارد که صنعت نفت در آبادان باب ورود سبک زندگی و تنوع فرهنگی و اجتماعی در ایران بوده و باعث ایجاد شهری مدرن می شود که دیگر شهرها از آن الگو می گیرند. به عبارت ساده تر، اکتشاف نفت خود باعث توسعه و آبادانی شده است.

همچنین با اکتشاف میادین گاز در خلیج فارس، قطب صنعتی دیگری در استان بوشهر و منطقه عسلویه به وجود آمد که منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس نامیده می شود. مناسبات صنعتی با جوامع محلی، محیط زیستی و این منطقه را هم با چالش مواجه ساخت. مجموعه چالش های باقی مانده از مناسبات صنعتی با جوامع محلی باعث شد با روی کار آمدن دولت یازدهم، وزارت نفت شرایط زیستی را در قالب

مسئولیت اجتماعی به شکلی ویژه در برنامه ریزی خود قرار دهد تا حق مردمان همجوار با تاسیسات صنعت نفت ادا شود. در همین زمینه سخنان وزیر نفت و شخص رئیس جمهور با تأکید بر توجه به اجرای مسئولیت اجتماعی همراه شد. رئیس جمهور با تأکید بر این مساله گفت: «نفت باعث توسعه می شود، اما مردم مناطق نفتی نباید نادیده گرفته شوند. نفت هر جا که وارد می شود، باید به فکر توسعه اجتماعی باشد که آغاز این توسعه، تقویت زیرساخت هاست.» نکته ای که بیژن زنگنه در دولت یازدهم مورد توجه قرار داده و با این جمله که «وزارت نفت به اجرای مسئولیت های اجتماعی واقف است» امید را به مردم بازگرداند که رنج نفت برایشان کم و کمتر شود. با بنیم نگاهی به راه طی شده در می یابیم که عملکرد این صنعت گواهی بر این سخن است.

با انتصاب مشاور اجتماعی از سوی بیژن زنگنه در شهریور ۱۳۹۲ در وزارت نفت، حوزه مشاور اجتماعی شکل گرفت که هدف آن توجه به مناسبات صنعت نفت و گاز و جوامع محلی مناطق نفت و گاز خیز کشور است.

از جمله مأموریت های حوزه مشاور اجتماعی وزیر نفت کمک به توسعه اجتماعی همپای توسعه صنعت

نفت و گاز، ترویج مفهوم مسئولیت اجتماعی شرکت (CSR) و ارزیابی تأثیرات اجتماعی پروژه های صنعتی است. به همین منظور وزارت نفت در اقدامی بی سابقه همایش مسئولیت اجتماعی را آغاز کرد که در آستانه سومین دوره این همایش هستیم.

همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت

نخستین دوره همایش مسئولیت اجتماعی باهدف تعریف و ترویج مفهوم مسئولیت اجتماعی و دومین دوره نیز به منظور تغییر نگرش، اطلاع رسانی و فرهنگ سازی مسئولیت اجتماعی انجام شد.

سومین همایش مسئولیت اجتماعی صنعت نفت با شعار «سیاست گذاری، اقدام موثر و گزارش دهی پایدار» برگزار می شود. این همایش در این دوره به برنامه ریزی و نگاه راهبردی مسئولیت اجتماعی در سطح شرکت های زیرمجموعه صنعت نفت ورود کرده و به ترسیم مسیر اقدام های راهبردی و برنامه محور آنها در چارچوب این نوع مسئولیت، برای کمک به توسعه اجتماعی و محیطی کمک می کند.

مسئولیت اجتماعی شرکت های توسعه ای نفت، مسئولیت اجتماعی صنعت نفت و نقش متقابل دستگاه های حاکمیتی و مردم در مناطق نفتی،

می کند.

در همایش CSR (مسئولیت اجتماعی) شرکت های پتروشیمی و پیمانکاری مرتبط با صنعت نفت را به مشارکت در پروژه های اجتماعی تشویق می کنیم تا تلاش کنند شهرهایی نظیر ماهشهر و بیبلند را آباد کنند.

سیستم جهانی شرکت ها را موظف به اجرای پروژه های مسئولیت اجتماعی می کند و برای عدم اجرای آن قوانین تنبیهی در نظر می گیرد.

امسال حدود ۲۰۰ تا پروژه شروع می کنیم که تعداد زیادی از آنها پروژه های کوچک هستند.

اکثر پروژه ها مشارکتی است و بنابراین باید هر دو طرف به تعهد های مالی خود پایبند باشند تا پروژه به پیش رود، بسیاری از این پروژه ها زمان می برد، اما در طول زمان تکمیل می شود.

پروژه های نظیر بیمارستان سوسنگرد را هم داریم که ۲۵ سال طول کشیده است و با پیشرفتی زیر ۳۰ درصد به ما تحویل شده است، به دلیل این که طرف های مقابل تعهدات خود را انجام ندادند و اکنون در حال افتتاح است.

دو نوع کار اجتماعی در صنعت نفت انجام می شود که یکی کار های کوچکی است که نیاز به مصوبات اعتباری و موافقت نامه ندارد، رنگ آمیزی مساجد و... از آن جمله است، اما پروژه های بالای ۱۰۰ میلیون تومان که پروژه های بزرگ محسوب می شوند، برای اجرا نیاز به موافقت نامه با برنامه و بودجه دارد.

لازم است مسئولیت اجتماعی در قراردادهای جدید حتی بین المللی دیده شود.

در تمام دنیا برای اجرای پروژه های بزرگ از منابع مالی کمک می گیرند. ما جهت اجرای پروژه های توسعه ای نفت، گاز و پتروشیمی نیاز به ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه داریم. چگونه و با کدام اعتبار این پروژه ها

ضرورت ها زمینه ها و راهکار های عمل به مسئولیت های اجتماعی شرکت در صنعت نفت و تبیین زمینه های اخلاقی و حقوقی مسئولیت اجتماعی در صنعت نفت عناوین چهار نشست تخصصی سومین همایش مسئولیت اجتماعی خواهد بود.

به اعتقاد دست اندرکاران این حوزه، مسئولیت اجتماعی به سطح راهبردی شرکت ها رسیده و حتی پیش از طراحی و اجرای پروژه، ملاحظات زیست محیطی و اجتماعی در آن دیده شده و تغییری کلی در فرآیند چندساله برگزاری این همایش به وجود آمده است.

به هر رو، توسعه اجتماعی اصل انکارناپذیر نفت است. با نگاه ویژه وزارت نفت دولت حسن روحانی به حجم زیادی از پروژه های عمرانی، آموزشی، بهداشتی و درمانی، محیط زیستی، اشتغال زایی و... در نقاط مختلف کشور به ویژه مناطق عملیاتی صنعت نفت به سمتی می رویم که رنج ثروت نفت برای ساکنان آن کم رنگ تر شود. هر چند اکنون نیز صنعت نفت در زمره پیشگامان توجه به مسئولیت اجتماعی قرار دارد و پس از ۱۱۰ سال از ظهور صنعت نفت در ایران، می توان اعلان کرد که نمایی تازه از اجرای برنامه های مسئولیت اجتماعی در این صنعت رونمایی شده است.

سلماندهی این مناطق که ۵۰ سال آینده توسعه صنعت نفت و گاز ایران در آن دیده می شود، بر داشته است.

ظرف یک برنامه ۵ ساله، یک میلیارد دلار باید در این مناطق سرمایه گذاری شود تا به سطح قابل قبولی از برخورداری اجتماعی رسیده و تأثیرات پروژه های نفتی در این مناطق تعدیل شود.

مناطق نظیر بیدبلند ۲ میلیارد دلار طرح توسعه ای دارد، چرا نباید مردم این مناطق از محل این پروژه ها شاهد آبادانی منطقه خود باشند؟ مهندس زنگنه بر اجرای پروژه های مسئولیت اجتماعی در این منطقه تأکید کرده اند.

سیاست اجرایی ما در پروژه های مسئولیت اجتماعی این است که هیچ گونه کار اجرایی را نمی پذیریم بلکه مورد در سطح وزارتخانه های تخصصی مرتبط با هر پروژه تقسیم می شود و ما تنها نقش اسپانسر مالی را به عهده داریم؛ در اجرای پروژه ها مواردی نظیر استحصال زمین، دریافت مجوزها، نظارت و در صدی از اعتبارات به عهده آنهاست.

میزان اعتبارات اختصاصی در پروژه های عمرانی از سوی نفت، به سازمان مربوطه مقابل ما بستگی دارد، برای جاهایی مثل آموزش و پرورش ما تا ۹۰ درصد هم اعتبار می دهیم.

نیازسنجی پروژه ها ظرفیتی انجام می شود. ما از ادارات کل وزارتخانه ها فهرست پروژه ها را دریافت می کنیم و در نفت، استانداری ها و دستگاه های عمرانی نیز بررسی می شود.

طرح «توانمندسازی مردم بومی متأثر از طرح های نفت و گاز» از جمله طرح های مسئولیت اجتماعی در وزارت نفت است که تلاش می کنیم به منظور افزایش اشتغال زایی، مردم منطقه را به حدی از توانمندی برسانیم که خودشان کار آفرینی کرده و یا شغلی مناسب برای خود بیابند که شامل دو بخش

را اجرا کنیم؟ اگر کسی این توان مالی را دارد باید انجام دهد.

این قرارداد (فاز ۱۱) را یک گروه جوان تنظیم کردند و تأیید دستگاه های مربوطه را نیز دارد. چرا رسانه صدا و سیما این هیئت جوان را دعوت نمی کند تا قرارداد را برای مردم تشریح کنند با کمال صراحت می گویم خیلی از افرادی که به قرارداد ایراد می گیرند، دستانشان از قراردادهای نفتی کوتاه شده است.

این همه جوان بیکار را باید چه کنیم؟ چرا یک عده اجازه نمی دهند صنعت نفت توسعه پیدا کند؟ میلیارد ها دلار از کشور خارج کردند و امروز جوان های مایبیکار هستند؛ اگر ده سال پیش ما این فاها را توسعه داده بودیم این همه بیکاری در کشور نداشتیم و این قدر هم از قطر در برداشت عقب نیودیم.

کل فروش نفت ما بیشتر از ۳۰ میلیارد دلار نیست بخشی نیز صرف حقوق و هزینه های جاری و عمرانی می شود، چطور می شود با این رقم صنعت نفت را توسعه داد؟ متاسفم که بگویم در عین واقعیت کل تأسیسات صنعت نفت ایران پوسیده و از رده خارج است و ما باید برای توسعه آن کاری انجام دهیم؛ ۴۰ سال است که در این صنعت سرمایه گذاری نشده است و همه تجهیزات متعلق به سال های گذشته است، لوله های می ترک، پایه های سکو ها پوسیده است و باید سریعاً نوسازی شود.

ما نمی توانیم با دنیا قطع رابطه کنیم، پارچه لبس ما، تلویزیون خانه خیلی ها از تولیدات کشورهای دیگر است، بعد می گویند خودمان در صنعت نفت سرمایه گذاری کنیم و همین هایی که این انتقادها را می کنند، خودشان در حال استفاده از همین تولیدات دیگر کشورها هستند، چطور بدون فکر چنین حرف هایی می زنند؟





مسئولیت‌های اجتماعی در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران

روایتی از بهترین شوق

نشانه

در غیر این صورت، سازمان‌ها اگر به اهداف اجتماعی خود حرمت نگذارند، آلودگی محیط، فقر، نابسامانی، بیماری تبعیض و... محیط شان را فاجعه‌ها و گرفت و جامعه رو به زوال خواهد رفت، اما مدیران می‌توانند با دوراندیشی و افکار خردمندانه این مشکلات را حل کنند. شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی نیز نسبت به بحث مسئولیت اجتماعی حساسیت خاصی داشته به طوری که بیشتر بدهای تعریف شده در خط مشی سازمانی آن با اصول استاندارد ایزو ۲۶۰۰۰ (استاندارد مسئولیت‌پذیری اجتماعی سازمان‌ها) همپوشانی دارد. در این نوشتار تلاش شده است به فعالیت‌های این شرکت در چارچوب استاندارد مسئولیت اجتماعی پرداخته شود.

حنانه بیگی * | شرایط امروزه جهان و بازارهای جهانی ایجاب می‌کند که فعالیت‌های مدیران و رهبران شرکت‌های بزرگ، بسیار حساب شده و برنامه‌ریزی شده باشد تا بتوانند نوعی تعامل دو سویه میان خود و جامعه ایجاد کنند. برخی معتقدند برقراری تعامل، وظیفه‌ای پنهانی است که شرکت‌ها در مقابل ذی‌نفعان و جامعه ایفا می‌کنند. تصمیم مدیریت سازمان می‌تواند سلسله وار، دیر یا زود بر سر نوشت یک جامعه تاثیر بگذارد، به همین علت رهبران سازمان‌ها باید به مقوله مسئولیت اجتماعی نگاه ویژه داشته باشند و این موضوع در کشور ما به خاطر شرایط خاص و نیاز به توسعه اقتصادی و صنعتی از اهمیت بیشتری برخوردار است. امروزه لازم است مدیران، میان اهداف جامعه و سازمان خود ارتباط برقرار کنند،

تعریف مسئولیت اجتماعی

«کیث دیویس» معتقد است که «مسئولیت اجتماعی یعنی احساس تعهد مدیران سازمان‌های تجاری بخش خصوصی تا به گونه ای تصمیم گیری کنند که در کنار کسب سود برای موسسه، سطح رفاه کل جامعه نیز بهبود یابد.» مسئولیت اجتماعی از تعهدات مدیریت است که علاوه بر حفظ و گسترش منافع سازمان، در جهت رفاه عمومی جامعه نیز انجام می‌گیرد. مسئولیت اجتماعی سازمانی که در فارسی «مسئولیت‌پذیری اجتماعی شرکت‌ها» هم ترجمه شده است، در مفهوم خود توصیه‌ای به سازمان‌ها و شرکت‌ها دارد که نسبت به محیط داخلی سازمان، کارکنان، گروه‌های مخاطب، جامعه، محیط زیست و در نهایت نسبت به بازار، صنعت و اصناف مشابه مسئولیت و وظیفه‌ای دارند که شاید در اساننامه شرکت و شرح فعالیت آن نباشد، اما از نظر وجدان و اخلاقی نباید از آنها غافل باشند. مسئولیت اجتماعی، در یک تعریف عام، طریقی است که سازمان‌ها رویکردهای اقتصادی، اجتماعی و محیط‌زیستی را با ارزش‌ها، فرهنگ، راهبردها، ساختار تصمیم‌گیری و شیوه‌های عملیاتی خود به شکلی شفاف و قابل حساس‌سازی یکپارچه می‌کنند و در نتیجه فرآیندها و رویه‌های بهتری را درون سازمان خود، جاری می‌سازند و به این ترتیب، ثروت می‌آفرینند و جامعه را بهبود می‌بخشند. در این میان صنعت نفت هم از وظایفی که در برابر جامعه دارد، مستثنی نیست و فعالیت آن‌ها می‌تواند محیط زیست، آثار تاریخی، اخلاقی اجتماعی و نحوه زندگی مردم را تحت تاثیر قرار دهد. تا اوایل قرن گذشته سودآوری شرکت‌ها در فعالیت‌های اقتصادی مدنظر بود و هزینه‌های اجتماعی و زیست محیطی ناشی از فعالیت‌های اقتصادی، آن‌ها مدنظر قرار نمی‌گرفت، اما اکنون تلاش‌های بین‌المللی در خصوص تعهدپذیری شرکت‌ها در قبال فعالیت‌هایشان به مراتب

گسترش یافته است. مسئولیت اجتماعی خواه ناخواه، هزینه‌هایی علاوه بر هزینه‌های مستقیم فعالیت اقتصادی به صنعت نفت تحمیل می‌کند، اما داده‌های آماری نشان می‌دهد که بازده این گونه سرمایه‌گذاری‌ها به گسترش و پایداری فعالیت‌های سودآور اقتصادی وزارت نفت به نحو مؤثری کمک خواهد کرد.

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در سال ۱۳۰۷ (۱۹۲۸ میلادی) تشکیل شده و بیش از ۸۰ سال است که در تأمین و توزیع فرآورده‌های نفتی کشور فعالیت دارد. این شرکت با دارا بودن بیش از ۸۷۰۰ نفر نیروی رسمی و حدود ۱۰ هزار نفر نیروی غیررسمی و بهره‌گیری ۳۷ منطقه، ۲۲۲ ناحیه، بیش از ۵۰ مرکز سوخت‌گیری هواپیما، بیش از ۱۲ هزار نفتکش و گاز کش برای حمل فرآورده‌های نفتی و گاز مایع نزدیک به ۶ هزار جایگاه عرضه فرآورده‌های نفتی و سی‌ان‌جی، همچنین تأسیسات ذخیره‌سازی چهار فرآورده نفتی عمده با ظرفیت بسیار و بیش از یکصد تانکر تدارکاتی، وظیفه مدیریت تأمین و نظارت بر توزیع روزانه بیش از ۲۵۰ میلیون لیتر انواع فرآورده‌های نفتی شامل بنزین، نفت گاز، نفت کوره، نفت سفید، گاز مایع و سوخت رسانی هوایی را در سراسر کشور به عهده دارد. این شرکت از لحاظ ساختار سازمانی دارای ۹ مدیریت (منابع انسانی، امور مالی، بازرگانی، امور بین‌الملل، برنامه ریزی، تأمین و توزیع، سامانه هوشمند سوخت، عملیات، مهندسی و طرح‌ها و مدیریت سی‌ان‌جی) و ۹ واحد بلا فصل (بهداشت، ایمنی و محیط زیست، امور حقوقی، بازرسی فنی، پژوهش و توسعه، حراست، حسابرسی داخلی، روابط عمومی، کمیسیون مناقصات، اداره پیشگیری از عرضه خارج شبکه و مقابله با قاچاق فرآورده‌های نفتی) است.

مسئولیت‌های اجتماعی در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی

اکثر سازمان‌های دولتی و شرکت‌های خصوصی اعم از تولیدی و خدماتی بیش از پیش نسبت به مسئولیت اجتماعی توجه داشته و در برنامه‌ریزی‌های کوتاه مدت و طولانی مدت این مقوله مهم را سرلوحه کار خود قرار داده‌اند. صنعت نفت نیز در این زمینه پیشرو بوده و با توجه به اینکه فعالیت‌های این صنعت در تمام شرکت‌های تابعه می‌تواند محیط زیست، آثار تاریخی، اخلاقی اجتماعی و نحوه زندگی مردم را تحت تاثیر قرار دهد، در تمام برنامه‌ها و خط مشی خود، مسئولیت اجتماعی را مد نظر قرار داده است.

خط مشی و سند چشم‌انداز شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران

چشم‌انداز: دستیابی به جایگاه اول منطقه ای در مدیریت عرضه فرآورده‌های نفتی و حضور فعال در بازارهای جهانی. مأموریت: تأمین، نگهداشت، توزیع و فروش به موقع و مطلوب فرآورده‌های نفتی در پهنه میهن اسلامی و انجام صادرات، واردات و مبادله با سایر کشورهای.

اهداف کلان:

۱. بهبود رضایت‌مندی مشتریان، کارکنان و سایر ذی‌نفعان.
۲. بستر سازی مطلوب برای ایجاد تنوع در سبد سوخت ناوگان حمل و نقل کشور با توسعه جایگاه‌های CNG، بنزین موتور، نفت گاز و سوخت‌های غیر فسیلی و بهینه‌سازی و توسعه زیر ساخت‌های انتقال و عرضه فرآورده‌های نفتی.
۳. بهینه سازی و توسعه انبارها و مخازن ذخیره‌سازی و راهبردی فرآورده‌ها متناسب با ظرفیت تولید پالایشگاه‌ها، میزان مصرف، صادرات و واردات فرآورده‌های نفتی.
۴. همکاری تجاری با کشورهای همسایه در

زمینه داد و ستد فرآورده‌های نفتی و حضور فعال در بازارهای جهانی.

۵. افزایش امکان حضور مؤثر بخش خصوصی در عرصه توزیع، فروش و ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی به منظور اصل ۴۴ قانون اساسی.
۶. توجه به پژوهش و فناوری، ارتقای دانش و توانمندی کارکنان، ترویج فرهنگ مشارکت و کار گروهی در راستای تحقق اهداف سازمانی و افزایش بهره‌وری.
۷. رعایت الزامات، بهداشت، ایمنی و محیط زیست در تمام فعالیت‌های شرکت.

همان گونه که در اهداف کلان تعریف شده در چشم‌انداز مشاهده می‌شود، تقریباً تمام این هدف‌ها در همسویی با اصول هفت گانه ایزو ۲۶۰۰۰ (استاندارد مسئولیت اجتماعی سازمان‌ها) و این نشان دهنده این است که شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در سطوح بلوغ مسئولیت اجتماعی در سطح پیشرو قرار دارد، که در این سطح، انتظارات ذینفعان، متوازن و اندازه‌گیری می‌شود و برای تحقق آنها اقدام به عمل می‌آید.

مسئولیت اجتماعی در بطن راهبرد، خط مشی‌ها و مدیریت روزمره سازمان در جهت تعالی پایدار جای گرفته است. در اینجا عملکرد شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران بر مبنای مدل بین‌المللی مسئولیت‌های اجتماعی (CSR) در سه بخش به شرح ذیل عنوان می‌شود.

عملکرد اجتماعی

در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، واحد روابط عمومی یکی از بخش‌های مهمی است که بیشتر فعالیت‌های اجتماعی آن زیر نظر این مجموعه انجام می‌شود. روابط عمومی با هدف اهمیت حقوق شهروندی و مشتریان و ذینفعان که از بندهای مهم اصول استاندارد مسئولیت‌های اجتماعی است، فعالیت‌های چشمگیری کرده

یکی از مهم ترین اقدام های شرکت در حفظ محیط زیست تولید بنزین یورو ۴ است؛ استانداردهای آلودگی اروپا، بیشینه مجاز برای انتشار گازهای آلاینده خودروهای نورا که در کشورهای اتحادیه اروپا فروخته می شوند، تعریف می کند.

پالایش و پخش نیز تصمیم به اجرای فازهای جدید در پالایشگاه های ۸ گانه کشور گرفت و با ساخت واحدهای جدید به بالا بردن اکتان بنزین بدون نیاز به افزودنی و همچنین حذف گوگرد مواد پایه سازنده بنزین اقدام به تولید بنزین یورو ۴ کرد همچنین با شست و شوی نفت سفید و برش های نفتی سازنده دیزل در واحدهای جدید با استفاده از مواد آمینی اقدام به کاهش آلودگی های این محصول در حد یورو ۴ کرده است؛ به گونه ای که نفت گاز معمولی پالایشگاه تهران که قبل از تولید با گوگرد بیش از دو هزار ppm عرضه می شد، در حال حاضر میزان این آلاینده زیر ۸۰ ppm است.

نتیجه گیری

مسئولیت اجتماعی شرکت ملی پخش در ایران قدمتی طولانی دارد، اما باز هم می توان از توانمندی موجود در کشور به نحو مطلوب بهره برداری کرد و حوزه مسئولیت اجتماعی آن را گسترش داد. فرهنگ غنی ایرانی - اسلامی ما که انسان ها را از بی توجهی به محیط اطراف نبی کریم بهترین شوق برای جدی تر گرفتن مسئولیت اجتماعی است. *کارشناس روابط عمومی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی

شده اند.
- ساماندهی ارزیابی و کنترل عوامل زیان آور شیمیایی محیط کار در شرکت ملی پخش
- ساماندهی - ارزیابی و کنترل عوامل زیان آور ارگونومیک محیط کار در شرکت ملی پخش
- تعریف و اجرای پروژه های بهداشت صنعتی با هدف اجرای کنترل های مهندسی و مدیریتی
- درج الزامات حفاظتی و بهداشتی در پیمان حمل و نقل درون شهری و برون شهری ستاد
- پیگیری احداث ستراحتگاه رانندگان نفتکش در پایانه های نفتی
یکی از مهم ترین اقدام های شرکت در حفظ محیط زیست تولید بنزین یورو ۴ است؛ استانداردهای آلودگی اروپا، بیشینه مجاز برای انتشار گازهای آلاینده خودروهای نورا که در کشورهای اتحادیه اروپا فروخته می شوند، تعریف می کند این استاندارد، انتشار اکسیدهای نیتروژن، هیدروکربن ها، هیدروکربن های بدون متان، مونوکسید کربن و ذرات معلق را در بردارد. برای گونه های مختلف خودرو و استانداردهای گوناگونی در نظر گرفته می شود. در ایران بعد از مصوبه دولت از سال ۱۳۹۱ تمام شرکت ها موظفند خودروهای خود را با استاندارد یورو ۴ تولید کنند. شرکت ملی

و تلمبه چیه ها جهت ارائه خدمت رسانی بهتر به شهروندان در دو ماه اسفند و فروردین
- تجهیز نمازخانه های بین راهی برای استفاده شهروندان
- اجرای طرح های پژوهشی و نظرسنجی جهت جلب رضایت شهروندان
- عملکرد اقتصادی
- تشکیل صندوق قرض الحسنه در بین کارکنان برای افرادی بضاعت
- برگزاری نمایشگاه های مختلف از جمله کتاب، صنایع دستی، مواد غذایی در شرکت برای افراد داوطلب از جمله کارآفرینان
- برگزاری مسابقات ورزشی در بین کارکنان برای افزایش انگیزه کاری و حفظ سلامت ایشان
- ساخت و تعمیر اماکن ورزشی برای کارکنان
- کمک به آسیب دیدگان در سوانح طبیعی توسط واحدهای امداد و روابط عمومی و سایر واحدهای دیگر و همیاری و همکاری با سایر ادارات خدمات رسان به عنوان مثال فاجعه سیل زده گی سال ۸۹
- احداث ابنیه، خریداری امتیاز برق و گاز برای شهر دارها و دهمدارها بلاعوض و برای بخش خصوصی با کسر اقساط از محل کارمزد فروش سی ان جی
- واگذاری بلاعوض تجهیزات سی ان جی به مالکین (عم از شهرداری ها و بخش خصوصی)
- مدیریت عرضه سوخت در مناطق مرزی در ایلام و لرستان
- تهیه وسایل گرمایشی برای مردم در بارش سنگین برف در مناطق غرب و شمال غرب و مسدود شدن راه های مواصلاتی در استانهای مختلف کشور در سال ۹۳

عملکرد زیست محیطی

شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران هر ساله به منظور صیانت از محیط زیست و دستیابی به آرمان انجام عملیات بدون تخریب محیط زیست و بر اساس نتایج حاصل از ارزیابی جنبه های زیست محیطی نسبت به نیاز سنجی، تعریف، تأمین اعتبار و اجرای پروژه های مرتبط با محیط زیست اقدام می کند
- افزایش شاخص فضای سبز (میزان فضای سبز به فضای صنعتی) کلیه مناطق ۳۷ گانه شرکت ملی پخش از ۱۲ درصد در سال ۸۶ به ۱۳ درصد و در سال ۹۴ به ۲۴ درصد در سال ۹۳
- همچنین مجموع فضای سبز تاسیسات شرکت ملی پخش در سال ۹۳ به حدود دو میلیون افزایش یافته و در مجموع تاسیسات شرکت ملی پخش هزینه نگهداشت و توسعه فضای سبز در سال ۹۳ حدود ۴۳،۱۵۹،۸۱۴،۲۹۵ ریال برآورد شده است.
- تعریف و اجرای پروژه زیست محیطی در راستای کاهش یا حذف فاکتورهای غیر استاندارد با اجرای سیستم پایش و کنترل آلودگی ها، جایگزینی انرژی های پاک، توسعه و نگهداشت فضای سبز، کاهش اثرات صنعت بر محیط زیست، بهینه سازی مصرف انرژی، آموزش و فرهنگ سازی، از سال ۱۳۸۶ تاکنون ۵۳ بار مناطق شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران موفق به کسب لوح خدمات سبز از سوی سازمان محیط زیست

که می توان به استقرار گیشه اطلاع رسانی در ورودی ساختمانهای شرکتی برای پاسخگویی مطلوب و شفاف و تکمیل ارباب رجوع و استقرار سیستم پاسخگویی ۹۶۲۷۰ در شرکت و استخدام نزدیک به ۱۵ اپراتور برای پاسخگویی به تماس های مردمی و رسیدگی به شکایات و پیگیری آنها تا جلب رضایت کامل اشاره کرد.

طرح تکمیل ارباب رجوع

طرح تکمیل ارباب رجوع به معنای احترام به ارباب رجوع، پاسخ گویی مناسب به درخواست های او و راه اندازی کارش در اسرع وقت است. تکمیل ارباب رجوع یعنی ارائه خدمات مناسب در کمترین زمان. در این زمینه روابط عمومی وظایفی را در جهت تکمیل ارباب رجوع و مسئولیت پذیری اجتماعی تعریف کرده که در ذیل به آن اشاره می شود. فعالیت های طرح تکمیل در چارچوب تعریف شده ذیل است:

بهبود آرایه خدمات، کاهش میزان تعارضات میان مردم و کارکنان، کاهش دوباره کاری ها و سردرگمی ها، بهبود نظام اطلاع رسانی و اطلاع دهی، کنترل و ارزیابی بهتر و مطلوب تر عملیات و فعالیت ها، افزایش میزان بهره وری، کارایی و اثربخشی امور، جذاب کاری برای کارکنان، ایجاد انگیزه در دیگران، تأمین رضایت جامعه، مدیران و دست اندر کاران، همچنین ایجاد پیوند ارتباطی سازمان و جامعه
تحقق اصول اخلاقی حاکم بر روابط عمومی.

استقرار مرکز پاسخگویی ۹۶۲۷۰

هدف شرکت ملی پخش در مدیریت ارتباط با مشتریان، جلب رضایت آنها و برنامهریزی بر اساس خواسته ها و انتظارات منطقی آنان است که با توجه به هدف سیستم مدیریتی CRS برخی از آنها عبارتند از:
۱- ارائه خدمت بهتر به مشتریان
۲- پاسخ گویی به مشتریان در اسرع وقت
۳- تهیه بانک اطلاعاتی از دیدگاه ها و پیشنهاد های مشتریان
۴- تلاش برای کاهش شکایات مردمی
۵- استفاده از دیدگاه های مردمی برای ارتقای کیفی جایگاه ها است.

دیگر فعالیت های اجتماعی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی (در زمینه مسئولیت اجتماعی):

- نصب بیلبردهای اطلاع رسانی برای بهینه سازی مصرف سوخت در جایگاه های عرضه سوخت
- عیادت از سالمندان، جانبازان، خانواده های شهدا و...
- اعطای کمک های مادی به مؤسسات خیریه - حمایت از تجمن های علمی و پرداخت کمک هزینه هایی به دانشجویان برای انجام پروژه های دانشجویی در سطوح تحصیلی دانشگاهی (لیسانس فوق لیسانس و دکتری)
- حمایت های اجتماعی از کودکان بی سرپرست و...
- تجلیل از کادر درمانی در روز پزشک و پرستار، همچنین مناسبت های دیگر از جمله روز خبرنگار، روز کارمند و...
- اجرای طرح گلگشت (تجلیل از جایگاهداران

تاریخچه مسئولیت اجتماعی

در سال ۱۹۱۹ برای نخستین بار محققان رشته بازرگانی هشدار دادند که اگر بنگاه های اقتصادی انجام مسئولیت های اجتماعی خود را جدی نگیرند، جامعه باید به هر نحو ممکن اختیارات آنها را در خصوص فعالیت های اقتصادی سلب کند و از آن زمان بود که مقوله «مسئولیت اجتماعی» شرکت ها بیش از پیش مورد توجه قرار گرفت. گالبرایت در سال ۱۹۷۳ در کتاب خود با عنوان «تئوری اقتصادی از شرکت ها» توجه مردم را به سمت رشد فزاینده اندازه و قدرت برخی شرکت ها معطوف و اظهار کرد که شرکت های بزرگ دارای قدرتی عمومی و همگانی شده اند و این قدرت می تواند روی سلامت و رفاه عمومی جامعه و افراد تأثیر گذار باشد. دونالدسون نیز در تأیید ادعای گالبرایت گفت: شرکت های بزرگ قابلیت تأثیر گذاری بر جریان های بزرگ اجتماعی را دارند و قدرت آنها صرفاً اقتصادی نیست، بلکه سیاسی و اجتماعی نیز هست. همچنین در یک حرکت سیاسی مهم، کمیسیون اروپایی، سال ۲۰۰۵ را به عنوان سال مسئولیت اجتماعی شرکت های کشورهای اتحادیه اروپا نام گذاری کرد. در اهمیت این موضوع برای شرکت های ایرانی به نقل از مرتضی پهلوانی، دبیر کنفدراسیون صنعت کشور با توجه به رشد بخش خصوصی و بازار سرمایه کشور، شرکت ها باید دارای مجموعه ای از ضوابط کاری اخلاقی و اجتماعی باشند. مسئولیت اجتماعی شرکتی باید در شرکت های ایرانی نهادینه و بخش خصوصی نسبت به این نقش خود آگاه شود تا ماموریت های پایداری داشته باشیم. بدین شکل مسئولیت پذیری اجتماعی برای شرکت ها یک وظیفه و تعهد است و...

اهمیت موضوع مسئولیت اجتماعی

میزان توجه مدیران به مسئولیت های اجتماعی در زمان تصمیم می تواند از اهمیت زیادی برخوردار باشد. چرا که یک تصمیم نادرست و غیر منطقی، بدون توجه به تأثیرات اجتماعی می تواند خسارت های جبران ناپذیری را به جامعه تحمیل کند. بدون شک چنانچه افراد، گروه ها، سازمان ها و موسسات مختلف جامعه خود را نسبت به رویدادها، اتفاقات و بحران های مختلف مسئول دانسته و هر یک در حدود مسئولیت و حیطه کاری خویش در حل بحران های فوق تلاش کنند، بسیاری از آنها در اندک زمانی حل شده و جامعه ای سالم و آرام به وجود خواهد آمد. سازمان بین المللی استاندارد، درباره مسئولیت اجتماعی، ایزو ۲۶۰۰۰ را منتشر کرده است. برای این استاندارد، بر خلاف سایر استانداردها نمی توان گواهینامه صادر کرد، به دلیل این که الزامات را تعیین نمی کند و فقط یک راهنما است و برای سازمان ها روشن می کند که مسئولیت اجتماعی چیست. همچنین به آنها کمک می کند تا اقدامات اجرایی ارتباطی را بر اساس اصول و مبانی مسئولیت های اجتماعی تعریف و اجرا کنند و تجربیات موفق را به اشتراک بگذارند. این استاندارد تمامی سازمان ها را صرف نظر از نوع فعالیت، اندازه و موقعیت، مخاطب خود را در هفت اصل را برای مسئولیت اجتماعی، به این شرح بر می شمارد: پاسخ گویی، شفافیت، رفتار اخلاقی، احترام به انتظارات ذی نفعان، احترام به حکومت قانون، احترام به هنجار های بین المللی و رفتار و احترام به حقوق شهروندی. این هفت اصل در هفت عنوان اصلی این استاندارد رعایت می شود: حاکمیت شرکتی، حقوق بشر، فعالیت های کارکنان، محیط زیست، شیوه های عملیاتی عادلانه، مسائل مربوط به مصرف کننده و مشارکت در توسعه جامعه.



جایگاه مسئولیت اجتماعی در صنعت پتروشیمی
بانگاهی به پروژه‌های اجتماعی در عسلویه و ماهشهر

حرکت از فقرزدایی به توسعه

اشاره

حساسیت نسبت به مسائل اجتماعی، فرهنگی و محیطی رفتار کنند. تلاش برای برقراری مسئولیت اجتماعی، به افراد، سازمان‌ها و دولت کمک می‌کند تا تأثیری مثبت بر پیشرفت کار و جامعه داشته باشند. مسئولیت اجتماعی هر شرکت همسوی با مأموریت همان شرکت تعریف می‌شود. مسئولیت اجتماعی، تعهدی است برای تصمیم‌گیران که علاوه بر تأمین منافع خود، زمینه بهبود رفاه جامعه را نیز فراهم آورند. زیربنای مفهومی مسئولیت اجتماعی در هر جامعه و سازمان را می‌توان در مسئولیت‌پذیری و پاسخگویی به نیازها و خواسته‌های جامعه، کسب و کار مسئولانه همراه با تولید ثروت، ایجاد رابطه برد-برد بین سازمان‌ها و جامعه و خلق ارزش مشترک جامعه و سازمان تقسیم بندی کرد. از جمله شرکت‌هایی که در زمینه مسئولیت اجتماعی اقدامات ارزنده‌ای انجام داده‌اند، می‌توان به شرکت ملی صنایع پتروشیمی اشاره کرد.

مشعل | زندگی ما بیشتر از هر زمان دیگری با جامعه اطرافمان گره خورده است. همه ما درون یک جامعه بزرگ زندگی می‌کنیم، جامعه‌ای با ایده‌های بزرگ، پروژه‌های بزرگ و سازمان‌های بزرگی که محیط اطراف و زمین ما را احاطه کرده‌اند و زندگی ما را دگرگون
برای جبران این تغییرات بزرگ چه کسی مسئول است؟
آیا همه مزایای یک سازمان تنها متوجه ذینفعان آن سازمان می‌شود؟
مسئولیت اجتماعی شرکت‌ها در برابر جامعه پیرامونشان چیست؟
مسئولیت‌پذیری اجتماعی، مفهومی انعطاف‌پذیر به این دگرگونی‌هاست.
مسئولیت‌پذیری اجتماعی، هدف‌سازنده برای راهبرد یک سازمان است.
از نظر اجتماعی، مسئول بودن به این معناست که افراد و سازمان‌ها با اخلاق و با

مناطق که کمتر توسعه یافته بودند و با حضور این صنعت در تمام ابعاد اجتماعی دچار تغییر شدند. گسترش مناسبات منطقه‌ای و فراهم کردن زمینه حضور اقوام و فرهنگ‌های مختلف، تنها بخشی از این تغییرات بوده که البته متناسب با نوع فعالیت هر شرکت، متفاوت است. استخدام نیروهای فارغ‌التحصیل جوان بومی، خدمات رسانی به مردم منطقه ماهشهر از طریق کلاس‌های آموزشی و تأسیس باشگاه ورزشی از جمله این

اطراف ماهشهر، احداث مرکز تفریحی نظیر دریاچه نمک و پارک ۶۸ هکتاری، مشارکت در احداث پارک‌ارم، برگزاری مناسبات زیست محیطی در روز جهانی زمین پاک و روز ملی هوای پاک و... را انجام داده است.

کسب و کار مسئولانه همراه با تولید ثروت

شرکت ملی صنایع پتروشیمی، روند توسعه پرشتاب کسب و کار خود را در دو منطقه عسلویه و ماهشهر پی‌ریزی کرده است؛

کننده گفت‌وگو با ذینفعان اصلی باشد، سازمان می‌دهد و در قبال هریک از این حوزه‌ها نیز مسئولیت‌پذیر و پاسخگوست.
با فعالیت هر شرکت در جامعه، سودی نصیب این شرکت‌ها می‌شود که ناشی از حضور و فعالیت آنها در حوزه فعالیتشان است. این فعالیت در نوع خود می‌تواند مشکلاتی برای محیط زیست ایجاد کند؛ از مصرف کاغذ بیشتر که به قطع درختان منجر می‌شود تا آلودگی‌های صنعتی و... شرکت ملی صنایع پتروشیمی در این زمینه اقداماتی نظیر کاشت ۸ میلیون اصله نهال حرا در خورها و سواحل

مسئولیت اجتماعی، تدابیر و رفتارهای تجاری در حوزه‌های کارگری، مصرف‌کننده‌ها، حمایت‌های زیست محیطی، حقوق بشر، ضوابط رفتاری اخلاقی و اطاعت‌پذیری، فعالیت‌های اجتماعی و خیرخواهی شرکتی را شامل می‌شود. در واقع، توسعه و اجرای تدابیر و راهبردهای این حوزه‌ها، ابعاد کلیدی مسئولیت اجتماعی شرکت را تشکیل می‌دهد. مفهوم مسئولیت اجتماعی شرکت‌ها، این اجزا را به هم وصل می‌کند و فعالیت‌ها را حول یک چارچوب خاص که حمایت‌کننده تجارت و تقویت



اقدامات است. پروژه ساخت بزرگ ترین فرهنگسرا و باغ موزه محیط زیست کشور در شهرستان ماهشهر با همت شرکت پتروشیمی نوید زرشیمی و با هدف آموزش دانش آموزان دانشجویان منطقه ماهشهر در زمینه دانش زیست محیطی طراحی شده است که جزو برنامه های آتی این شرکت در حوزه مسئولیت اجتماعی به شمار می رود. در این مجموعه عظیم فرهنگی - زیست محیطی علاوه بر قسمت های آموزشی، سالن ورزشی، مدرسه طبیعت، آکواریوم، رصدخانه مجازی، گلخانه، موزه حیات وحش، باغ وحش، باغ پرندگان، باغ خزندگان، فضای بازی، غرفه های فرهنگی، پارکینگ، تصفیه خانه، سالن همایش چند بعدی و مسیر دوچرخه سواری در فضای ۱۳ هکتاری نیز دیده شده است.

توسعه شهری

ساخت مجتمع های مسکونی در ماهشهر و عسلویه آغاز و در این شهرک ها مدارس و دانشگاه تاسیس شد و همه امکانات اولیه زندگی شهری شامل ساخت فروشگاه، سالن های ورزشی و مناطق تفریحی مثل پارک در نزدیکی این شرکت ها در نظر گرفته شد.

در کنار این خدمات، شرکت ملی صنایع پتروشیمی کمک به توسعه شهری عسلویه و ماهشهر را هم در دستور کار قرار داد و با همکاری فرمانداری و شهرداری های این مناطق، هزینه های مختلفی را برای توسعه این شهرها متقبل شد و اقداماتی نظیر احداث فرودگاه، جاده و احداث بیمارستان ۲۰۰ تختخوابی در ماهشهر را انجام داد.

خلق ارزش مشترک جامعه و سازمان

شرکت ملی صنایع پتروشیمی با هدف ایجاد خلق ارزش مشترک جامعه با سازمان در دو منطقه عسلویه و ماهشهر با محوریت شرکت های عملیات غیر صنعتی ماهشهر و شرکت های عملیات غیر صنعتی پازارگاد منطقه عسلویه، اقدام به تشکیل شورای راهبردی مدیران عامل منطقه پارس جنوبی و شورای راهبردی عملیات غیر صنعتی شرکت های پتروشیمی منطقه ماهشهر کرد. این شوراها می توانند مسئولیت و مدیریت ایفای نقش اجتماعی شرکت ها را به عهده بگیرند و ضمن شناسایی اولویت های هر منطقه، زمینه را برای انجام وظایف شرکت ها به صورت جمعی فراهم کنند. با در نظر گرفتن معیارهای مختلف مانند تعداد کارکنان، میزان آلاینده، میزان درآمد و بسیاری از شاخص های دیگر می توان سهم هر شرکت را در ایفای مسئولیت های اجتماعی مشخص کرد.

ضمن این که با این الگو می توان زمینه را برای مدیریت بهتر و حضور موثرتر شرکت های پتروشیمی در مناطق اجتماعی خود و ایفای مسئولیت ویژه هر شرکت فراهم آورد. از مهم ترین اقدامات اخیر شورای مدیران عامل منطقه پارس جنوبی، ایجاد دهکده گردشگری دریایی پازارگاد واقع در کنگان - عسلویه با بهترین و بالاترین ظرفیت ممکن به همراه امکانات رفاهی و بهداشتی برای مردم منطقه و خانواده های کارکنان بوده است.

ایجاد دهکده گردشگری دریایی پازارگاد، با هدف تأکید بر حفظ محیط زیست به عنوان یک راهبرد مهم در صنعت پتروشیمی ایران در ۲۰ هکتار از اراضی ساحلی منطقه شیرینو با عرض ۳۰۰ متر ساحلی در کنگان - عسلویه و با مساعدت نیروی پدافند غیرعامل ارتش

بازی های دریایی را می توان منحصر به فرد و جدید معرفی کرد. کنسرت های موسیقی سنتی ایرانی از سوی ۷ گروه محلی با هدف ترویج فرهنگ های بومی و قومی ایرانی برگزار خواهد شد. در مجموع بیش از ۷۰ بازی دریایی و ساحلی از داخل و خارج از کشور گردآوری شده است. کسب و کار امروزی، نیاز خود را به همزیستی مسالمت آمیز با جامعه و محیط کسب و کار درک کرده و این واقعیت را دریافته است که با آسیب دیدن و تضعیف اجتماع و محیط پیرامون، پایداری کسب و کار و توسعه پایدار اجتماع که می تواند عامل اصلی بقای سازمان باشد، به خطر می افتد.

ایفای مسئولیت های اجتماعی نه تنها هزینه شرکت ها را افزایش نمی دهد، بلکه زمینه توسعه پایدار آن ها، سوددهی بلندمدت و بهره وری بیشتر را فراهم می کند. ایفای مسئولیت های



اجتماعی نه یک هزینه، بلکه یک سرمایه گذاری سودآور و موفق است. مسئولیت اجتماعی شرکت ها بر بهبود عملکرد سازمان تأثیر زیادی دارد. از جمله این تأثیرات در صنعت پتروشیمی می توان به مواردی از جمله سلامت و رفاه اجتماعی، محیط زیست، آموزش و پرورش، امور خیریه و فقر زدایی، هنر و فرهنگ، تجارت و تولید مناسب و مطلوب اشاره کرد.

آثار مثبت رعایت مسئولیت های اجتماعی بر عملکرد و موفقیت سازمان

اخلاق بر فعالیت انسان ها تأثیر قابل توجهی دارد و لازمه عملکرد مناسب، تعهد و مسئولیت پذیری کارکنان است. صاحب نظران معتقدند، اگر کارکنان بر این باور باشند که با آنان رفتاری عادلانه و منصفانه می شود، شاید تمایل بیشتری داشته باشند که بار (کاری) بیشتری را تحمل کنند. همچنین، مدیریت ارزش های اخلاقی در محیط کار، موجب مشروعیت اقدامات مدیریتی شده، انسجام و تعادل فرهنگ سازمانی را تقویت می کند، اعتماد در روابط بین افراد و گروه ها را بهبود می بخشد و با پیروی بیشتر از استانداردها، موجب بهبود کیفیت محصولات و در نهایت افزایش سود سازمان می شود. گرچه حاکمیت اخلاق کار بر سازمان، منافع زیادی برای سازمان از بعد داخلی و از

جنبه های بهبود روابط، افزایش جو تفاهم و کاهش تعارضات، افزایش تعهد و مسئولیت پذیری بیشتر کارکنان، افزایش چندگانگی و کاهش هزینه های ناشی از کنترل دارد، ولی از دیدگاه مسئولیت اجتماعی نیز از طریق افزایش مشروعیت سازمان و اقدامات آن، التزام اخلاقی در توجه به اهمیت ذینفعان، افزایش درآمد، سودآوری و بهبود مزیت رقابتی و... توفیق سازمانی را تحت تأثیر قرار می دهد. باید توجه داشت که رفتار غیر اخلاقی، رفتار محیط کسب و کار را بر ضد خود تحریک کرده و موجب شکست سازمان می شود.

در پایان باید گفت که شرکت ملی صنایع پتروشیمی تا کنون ۶۹ اقدام مهم در زمینه مسئولیت های اجتماعی انجام داده است که برخی از آنها عبارتند از: احداث پاسگاه ناجا در شهر چمران، احداث پل روی رودخانه جراحی و جاده های دسترسی مربوطه، عملیات اجرای پل روگذر راه آهن سایت ۴ و احداث رمپ و لوپ، احداث جاده سربندر - شادگان، احداث پروژه خط انتقال فاضلاب شهر چمران، احداث یک باب دبیرستان ۱۲ کلاسه در ماهشهر، ساخت یک باب دبستان ۱۰ کلاسه در شهرک طالقانی، احداث یک باب دبستان ۱۰ کلاسه در شهر چمران، ساخت مدرسه راهنمایی ۱۰ کلاسه در شهرک طالقانی، احداث مدرسه راهنمایی ۱۰ کلاسه در شهر چمران، اجرای زیرسازی و آسفالت بلوار جراحی، خرید، طراحی و اجرای عملیات ساختمانی، نصب، تست و راه اندازی تجهیزات پست ۳۳ کیلوولت شهرک بعثت و توسعه فیدر خط ۱۳۲ کیلو ولت ماهشهر، احداث جاده آسفالت میانه دار از محل فرودگاه ماهشهر تا چهارراه مجتمع های پتروشیمی به انضمام تعریض، احداث و آسفالت جاده میانه دار از چهارراه مجتمع تا میدان ورودی سربندر، احداث کانال و هدایت سیلاب های رودخانه جراحی، احداث شبکه جمع آوری، انتقال، تصفیه خانه و برگشت پساب در شهرک بعثت - شهر چمران، احداث تصفیه خانه پساب صنعتی به مساحت ۵/۴ هکتار با ظرفیت ۹۰ مترمکعب از سوی پتروشیمی تخت جمشید و ایجاد دهکده گردشگری دریایی در عسلویه.

ساخت مجتمع های مسکونی در ماهشهر و عسلویه آغاز و در این شهرک ها مدارس و دانشگاه تاسیس شد و همه امکانات اولیه زندگی شهری شامل ساخت فروشگاه، سالن های ورزشی و مناطق تفریحی مثل پارک در نزدیکی این شرکت ها در نظر گرفته شد. در کنار این خدمات، شرکت ملی صنایع پتروشیمی کمک به توسعه شهری عسلویه و ماهشهر را هم در دستور کار قرار داد



جایگاه ویژه مسئولیت اجتماعی در لاوان

مشعل «مسئولیت اجتماعی»، اصطلاحی که بیش از هر اصطلاح دیگر در سال های اخیر در کنار اخلاق کسب و کار تکرار شده است، نشان از اخلاق مداری و پایبندی به اصول اخلاقی و انسانی بدون توجه به منافع مادی دارد. از نظر اجتماعی، مسئول بودن یعنی آدمها و سازمان ها باید با اخلاق و با حساسیت نسبت به مسائل اجتماعی، فرهنگی و محیطی رفتار کنند. تلاش برای برقراری مسئولیت اجتماعی، به افراد، سازمان ها و دولت کمک می کند تا برتری مثبت بر پیشرفت، کار و جامعه داشته باشند. در شرایط کنونی جامعه و اهمیت جهانی این موضوع، وزارت نفت و شرکت های تابعه برای دستیابی به موقعیتی مناسب در این وادی، اقدام های و برنامه ریزی های بسیار انجام داده اند. یکی از این شرکت ها، پالایشگاه لاوان است که چندی پیش موفق به دریافت لوح تقدیر از «اولین جایزه ملی مسئولیت اجتماعی بنگاه های اقتصادی» در حوزه های پنج گانه رهبری و فرایندهای درون سازمانی، بازار و صنعت، محیط کار کارکنان، محیط زیست، جامعه و کشور، با توجه به یکپارچگی در بخش های مختلف و رعایت استانداردها و فعالیت رو به بلوغ شد.

● جذب و به کارگیری نیروهای بومی در پالایشگاه (استخدام رسمی بر اساس مجوز اخذ شده از وزیر نفت به تعداد ۵۶ نفر)
● کسب جایزه مسئولیت های اجتماعی بنگاه های اقتصادی کشور
● انتخاب به عنوان صنعت برگزیده سبز کشور از سوی سازمان حفاظت از محیط زیست کشور
● احداث دبیرستان خلیج فارس در جزیره لاوان
● احداث مجموعه تفریحی بوستان نفت در جزیره لاوان
● احداث ساختمان شورای حل اختلاف
● احداث آموزشگاه خیاطی و کارگاه تولیدی ریحانه در جزیره لاوان
● احداث مهد کودک شکوفه های انقلاب در جزیره لاوان
● انجام تعمیرات اساسی مسجد جامع جزیره لاوان
● مشارکت در احداث مسجد حضرت علی ابن ابیطالب (ع) جزیره لاوان
● انجام مطالعات ساماندهی و مدیریت پسماندها در جزیره لاوان
● مشارکت شرکت نفت فلات قاره
● احداث یک باب آزمایشگاه در مدرسه راهنمایی جزیره و تجهیز آن به وسایل آزمایشگاهی و بهره برداری از آن
● خرید و نصب وسایل ورزشی در سالن ورزشی خلیج فارس و بهره برداری از آن
● تامین آب آشامیدنی مورد نیاز اهالی بومی جزیره لاوان به میزان ۱۰۰ هزار لیتر در روز
● تامین گاز مایع مورد نیاز مصارف خانگی اهالی بومی جزیره لاوان
● پیگیری های لازم برای آسفالت کردن خیابان های جزیره لاوان
● از سوی بنیاد مسکن استان هرمزگان و اختصاص ۵ میلیارد ریال
● پیگیری های لازم برای احداث زمین ورزشی با چمن مصنوعی از سوی اداره تربیت بدنی استان هرمزگان و اختصاص ۴ میلیارد ریال برای اجرای این پروژه
● احداث کتابخانه در مسجد جامع جزیره لاوان و تجهیز کتابخانه های مدارس ابتدایی و راهنمایی با اهدای حدود ۱۵۰۰ جلد کتاب در موضوعات مختلف
● برگزاری کلاسهای آموزش قرآن مجید برای اوقات فراغت کلیه دانش آموزان جزیره لاوان به صورت مستمر
● به طور قطع، اقدام های پالایشگاه لاوان، شرایط بهتر برای زندگی مسالمت آمیز مردم بومی در این منطقه نفتی و کاهش مشکلات زیست محیطی را به دنبال خواهد داشت، امید است همچنان و تا همیشه خدمت رسانی به مردم جزء اهداف این شرکت پالایشی باشد.

پالایشگاه لاوان از میان ۱۶۳ شرکت اقتصادی که طی فرایندی هفت ماهه و با همکاری شبکه مسئولیت اجتماعی اتحادیه اروپا صورت گرفت، به جمع ۵۰ بنگاه اقتصادی کشور پیوست.

نقش اجتماعی شرکت پالایش نفت لاوان

لاوان، جزیره ای مرجانی در حدود ۱۶ کیلومتری سواحل ایران با بیش از یک هزار نفر جمعیت که شرکت نفت فلات قاره و شرکت پالایش نفت لاوان به سبب حضور و فعالیتشان آن را جزیره ای نفتی کردند و هر جا اسم لاوان می آید، ناخود آگاه نفت و اسکله های نفتی به ذهن خطور می کند. شرکت پالایش نفت لاوان، با عنوان مجتمع تقطیر لاوان، زیر نظر پالایشگاه شیراز با ظرفیت ۲۰ هزار بشکه نفت خام از سال ۱۳۵۵ فعالیت خود را آغاز کرد و با دستور کار قرار دادن تکریم مردم به عنوان بخشی از منشور اخلاقی خود و اعتقاد به «تکریم انسانها و جلب رضایت آنها نه به عنوان یک وظیفه اضافی نه در کنار سایر فعالیت ها بلکه به عنوان یک اصل» همزمان با سایر فعالیت های سازمانی به انجام رسانیده و با ایجاد ارتباط موثر با نهادهای دولتی و مردمی در جزیره لاوان، خوشبختانه موفق شده است اقدام های بسیار مؤثر و قابل توجهی را در جهت ارتقای وضعیت عمومی جزیره لاوان و بهبود ساختار فرهنگی، رفاهی، آموزشی، تفریحی و بهداشتی اهالی در قالب اجرای پروژه های مختلف عمرانی در جزیره لاوان انجام دهد، همچنین این شرکت با جذب و به کارگیری تعدادی از ساکنان بومی جزیره لاوان، زمینه اشتغال آنها را فراهم کرده است. مسلماً توجه به نیازهای اهالی جزیره محروم لاوان به عنوان همسایگان و مجاوران شرکت پالایش نفت لاوان زمینه های شکوفایی، توسعه و رشد را در بخش های مختلف منطقه فراهم کرده و چهره زندگی را برای اهالی و ساکنان آن جذاب تر و لذت بخش تر خواهد کرد. در ادامه گذری داشته ایم به برخی فعالیت های شرکت پالایش نفت لاوان در حوزه مسئولیت اجتماعی:

حلقه طلایی

مسئولیت اجتماعی

در پالایشگاه آبادان

مشعل مسئولیت اجتماعی بحث جدیدی است که از ابتدای قرن بیستم در دنیا مطرح شده و چندسالی است که در ایران هم مورد توجه قرار گرفته و هر نهاد و سازمانی به فراخور حال و زمینه فعالیتش اهدافی را برای خویش ترسیم کرده است. مسئولیت اجتماعی سازمان (CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY) به عنوان مسئولیت شرکت در قبال جامعه، افراد انسانی و محیطی است که سازمان در آن فعال است و این مسئولیت از ملاحظات اقتصادی فراتر می‌رود. مفهومی که در اولین پالایشگاه ایران «آبادان» مورد توجه ویژه قرار گرفت و موجب شد مدیران این سازمان کمر همت به اجرای اصول انسانی و اجتماعی ببندند و در این عرصه، موفقیت‌های بسیاری کسب کنند. پالایشگاه آبادان با توجه به جایگاه و نقش ویژه در شکل‌گیری فرهنگ و مدنیت، همیشه دارای اهمیت بوده و در این بین عضویت در انجمن‌های ناشنویان و ناپنیان شهرستان آبادان، مؤسسه شیرخوارگاه آتیه، طرح اکرام انعام، شورای فرهنگی، شورای اداری و شورای مدیریت بحران شهرستان آبادان و... را در کارنامه اجتماعی خود ثبت کرده است.

شرکت پالایش نفت آبادان در مسیر اجرای مسئولیت اجتماعی خود اهدافی چون بهبود عملکرد و کاهش مصارف انرژی و مواد شیمیایی، ارتقای کیفی واحدهای پالایشی، ارتقای سطح سلامت کارکنان (جسمی و روحی)، ارتقای سطح فرهنگ سازمانی، افزایش رضایتمندی کارکنان و خانواده‌ها (مسکن، آموزش، بهداشت، درمان و فضای سبز، امنیت و...)، تحقق استانداردهای زیست محیطی (هوا-آب-خاک)، توسعه فضای سبز مطابق استاندارد ملی

تولید فرآورده‌های اصلی و ویژه با استاندارد وزارت نفت و تولید محصول با استاندارد یورو ۴ (بنزین) را در دستور کار قرار داد.

چشم‌انداز جایگاه اجتماعی پالایشگاه

رهبران در هر سازمانی مأموریت، چشم‌انداز، ارزش‌ها و اخلاقیات را توسعه داده و خود به عنوان الگو عمل می‌کنند. شرکت پالایش نفت آبادان برای رسیدن به چشم‌انداز و اهداف خود در سال ۱۳۸۸ و در پی پروژه «برنامه‌ریزی استراتژیک»، اقدام به تبیین «نقشه استراتژیک» خود کرد که طی آن، نقش و تعهد رهبری و ایجاد الگوی پایدار برای فعالیت سایر به‌عنوان محور توسعه سازمانی و چشم‌انداز «پالایشگاهی سرآمد، پیشرو در تولید، ایمن و سبز» کارکنان با انتخاب شعار پیش‌روی سازمان، کاملاً مشهود است که در سال ۹۲ با به‌روزرسانی مطالعات استراتژیک، کلیه بیانیه‌های استراتژیک شمل مأموریت، چشم‌انداز و بیانیه ارزش‌ها بازنگری و اصلاح شده‌اند.

مروری بر مسئولیت‌پذیری پالایشگاه آبادان

- بررسی، شناسایی، اندازه‌گیری و ارزیابی عوامل زیان‌آور محیط کار کارکنان رسمی و پیمانتکار شامل عوامل فیزیکی (صدا، روشنایی، ارتعاش، استرس حرارتی میدان‌های الکتریکی و مغناطیسی) شیمیایی (گازها و بخارها) ارگونومیک و بیولوژیک برای JOB VISIT انجام معاینات شغلی کارکنان و تشکیل پرونده بهداشتی کارکنان
- بازرسی‌های بهداشتی از واحدهای ستادی، بهره‌برداری و کارگاه‌های تعمیراتی، اماکن عمومی (استخرها، سالن‌های ورزشی، باشگاه‌ها، رستوران، مسکونی و غیره)

- کمک به تامین آب سالم و بهداشتی در جهت پیشگیری از شیوع بیماری‌های منتقله از طریق آب و ارتقای سطح دانش بهداشتی کارکنان در جهت پیشگیری از بروز آسیب‌ها و بیماری‌ها به ویژه بیماری‌های شغلی و مزمن
- راه‌اندازی مشاوره تغذیه و رژیم غذایی به کارکنان
- اجرای پروژه نیروگاه ۳
- پروژه تصفیه خانه پساب صنعتی (شامل حوضچه تصفیه، سندفیلتر و تغلیظ لجن)
- توسعه فضای سبز در بخش صنعتی و شهری
- اجرای برنامه مدیریت پسماند

نقش اجتماعی پالایشگاه

پالایشگاه آبادان از دیرباز در مباحث اقتصادی، اجتماعی، فرهنگی و زیست محیطی نقش برجسته و تعیین‌کننده‌ای در جامعه محلی ایفا کرده، به طوری که به جرأت می‌توان گفت که در مباحث اشتغال - خدمات فرهنگی، احداث اماکن اجتماعات، باشگاه‌ها و منازل سازمانی بیش از ۷۰ درصد از امکانات شهری را در اختیار جوامع محلی قرار داده است.

مجموعه اقدام‌های اجتماعی با موضوع‌های متنوع عبارتند از:

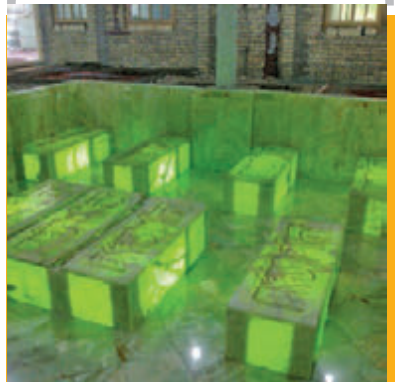
- ایجاد و توسعه پارک‌ها و مبلمان شهری و نگهداری آنها
- همکاری با کمیته بانوان شهر مستقر در فرمانداری
- ایجاد زمین‌های چمن مصنوعی در سطح شهر
- امکان استفاده از مسابقات ورزشی در استادیوم جهان پهلوان تختی پالایشگاه
- برگزاری نمایشگاه‌های متنوع از قبیل کتاب،

امکان استفاده کلیه شهروندان و ادارات از اماکن ورزشی و تفریحی پالایشگاه (سالن‌های ورزشی، استخرها، زمین‌های تنیس و...) همچنین مدیریت برگزاری مسابقات ورزشی در شهر (مسابقات سوارکاری و همکاری با تربیت بدنی و هیئت‌های ورزشی).

- امکان استفاده از فضای باشگاه‌ها و سالن‌های اجتماعات جهت برگزاری همایش‌ها، جشن‌ها، مراسم‌ها
- واگذاری مدارس واقع در محدوده و نواحی شرکت نفت به آموزش و پرورش
- واگذاری اماکن برای مهدکودک
- احداث شیرخوارگاه
- کمک پشتیبانی از کودکان استثنایی
- کمک به دارالانعام

اقدامات زیست محیطی

یکی از مهمترین اصولی که در چرخه مسئولیت اجتماعی به آن توجه ویژه شده، بحث اقدام‌های زیست محیطی است که پالایشگاه آبادان با پرداخت عوارض آلاینده‌ها، پرداخت حق برداشت از رودخانه، پالایش آلاینده‌های زیست محیطی ناشی از فعالیت‌های شرکت در ایجاد و توسعه و نگهداری فضای سبز اجاس‌ای و ISO، تصفیه خانه بیولوژیک فاضلاب، کاهش آلاینده‌ها، رودخانه‌اروند با احداث واحد پساب جدید تدوین دستورعمل مقابله با ورود آلودگی‌های نفتی به رودخانه... این مهم را مدنظر قرار داده است. اقدام‌های برجسته شرکت نفت آبادان در زمینه مسائل انسانی، اجتماعی و زیست محیطی، حلقه طلایی مسئولیت اجتماعی در این پالایشگاه را تکمیل کرده و موجب شده است پالایشگاه در میان سایر شرکت‌های پالایشی کشور سرآمد باشد.



بقعه دوازده امام زادگان ملاط

این استان مقدس در روستای ملاط، واقع در پنج کیلومتری شهرستان لنگرود در استان گیلان قرار دارد. دوازده تن از فرزندان امام زین العابدین (ع) و امام محمدباقر (ع) در دو ردیف در داخل این بقعه به خاک سپرده شده‌اند. بقعه ملاط، به امامزادگان نیز مشهور است چون دوازده تن از علویان کیایی در آن مدفون هستند که در ۲ قبر آن فرزندان امام سجاد (ع) و در ۱۰ قبر دیگر فرزندان امام محمد باقر (ع) دفن شده‌اند. طبق شجره نامه‌ای که در بقعه موجود است، این دوازده تن عبارتند از: سید علی و سید محمد، پسران امام سجاد (ع) و سید یوسف، سید یونس، سید حسن، سید مظفر، سید موسی، سید حیدر، سید صالح، سید اسکندر، سید خاور و سید ابوذر پسران امام محمدباقر (ع).

روایت راستان

آیه نازل شده بود: «سرپرست شما تنها خداست، رسول خداست و آنان که ایمان آورده‌اند، همانان که نماز را به ما می‌دارند و در حال رکوع زکات و صدقه می‌دهند.» و من هم مثل خیلی‌های دیگر مشتاق بودم ببینم ماجرا چیست. با پیامبر رفتیم سمت مسجد. مرد دقفیری داشت بیرون می‌آمد: ببینم، کسی هم چیزی به تو داد؟ مرد دقفیر رو کرد به مسجد، علی را پیدا کرد و نشان داد: ببله آن مرد همان که دارد نماز می‌خواند. برای چندمین بار بود که شایستگی علی به ما اثبات می‌شد و جز تکبیر چیز دیگری نداشتیم که بگوئیم.

معرفی کتاب و نرم افزار

لوح محفوظ نور

(نرم افزار تخصصی حفظ قرآن کریم)

ترتیب کل قرآن با صوت اساتید و قاریان ممتاز بین المللی به همراه ترجمه صوتی، ارائه ترجمه، تفسیر، شأن نزول و لغات مشکل هر آیه، محتوای لوح محفوظ است. برخی امکانات و قابلیت‌های این لوح عبارتند از: ارائه طرح جامع حفظ با برنامه مدون و طرح درس روزانه تلفیق اصول و روش‌های علمی با ساختارهای سنتی - منحنی فراموشی - قانون پادشاه - روش بسط معنایی - مطالعه انتخابی - روش تقطیع - روش تمرین و بازیابی انتقال محفوظات از حافظه کوتاه مدت به حافظه بلند مدت با روش علمی و مطمئن (قاعده لایتنر)، تقویت حافظه تصویری و تسلط بر محفوظات با استفاده از آزمون‌های عمومی و تخصصی، امکان ضبط تلاوت قرآن آموز در برنامه مرور و تثبیت محفوظات و تطبیق آن با تلاوت قاری، امکان استفاده چند هماهنگی و ارتباط نرم افزار با نسخه تلفن همراه برای تکمیل مراحل حفظ و مرور محفوظات.

۲۵ سوال؛ شهادت امام جعفر صادق (ع)

رفتار کریمانه، اخلاق الهی



ابو عبدالله، جعفر بن محمد صادق معروف به جعفر صادق، امام ششم شیعیان و فرزند امام محمد باقر (ع) و ام‌فروه هستند. امام جعفر صادق (ع) در ۱۷ ربیع‌الاول سال ۸۳ هجری قمری (۷۰۳-۷۰۲ میلادی) در مدینه به دنیا آمدند و در ۲۵ شوال ۱۴۸ هجری قمری در سن ۶۵ سالگی از سوی منصور دوانیقی، خلیفه عباسی مسموم شدند و به شهادت رسیدند. امام صادق (ع) بیشترین طول عمر را در میان یازده امام شیعیان داشته‌اند.

نام‌ها و القاب امام جعفر صادق (ع)

معروف‌ترین لقب امام ششم، صادق به معنی راستین و راستگوست و القاب دیگر ایشان عبارت است از: فاضل (دارای فضیلت و برتری)، قائم (ثابت و پایدار، قیام کننده، برپا و استوار)، کامل (کسی که از عیب‌ها منزّه و برکنار است)، منجی (نجات بخش و رستگار کننده، عامل رستگاری و نجات)، کلمه الحق (سخن حق)، لسان الصدق (راستگویی در سخن، گویای راستی) و صابر (دربار).

امامت امام صادق (ع)

به عقیده شیعه، دوران امامت امام جعفر صادق (ع) ۳۴ سال بوده که با اواخر حکومت امویان و اوایل حکومت عباسیان مصادف بوده است. امام صادق (ع) با پنج تن از خلفای بنی امیه، هشام بن عبدالملک، ولید بن یزید بن عبدالملک، یزید بن ولید بن عبدالملک، ابراهیم بن ولید و مروان بن محمد ملقب به حمار و دو تن از خلفای بنی عباس به نام‌های ابوالعباس (عبدالله بن محمد) معروف به سفاح و ابوجعفر معروف به منصور دوانیقی معاصر بودند.

جنبش فرهنگی در دوران امامت

امام جعفر صادق (ع)

عصر امام صادق (ع)، عصر جنبش فرهنگی و فکری و برخورد فرق و مذاهب گوناگون بود. پس از زمان رسول خدا، دیگر چنین فرصتی پیش نیامده بود تا معارف

صورتی که بیشترین احادیث شیعه در تمام زمینه‌ها از امام صادق (ع) نقل شده و مذهب تشیع، امروز به نام مذهب جعفری و فقه تشیع به نام فقه جعفری خوانده می‌شود.

شهادت امام صادق (ع)

پس از به قدرت رسیدن عباسیان، همانطور که آن حضرت پیش‌بینی کرده بودند، فشار بر شیعیان افزایش یافت و با روی کار آمدن منصور، این فشار به اوج خود رسید. امام جعفر صادق (ع) نیز از این فشارها در امان نبودند.

این دوران، یعنی چند سال آخر عمر پربرکت آن حضرت، بر خلاف دوران اولیه امامت‌شان، دوران سختی‌ها و انزوای دوباره آن حضرت و حرکت تشیع بود. منصور، شیعیان را به شدت تحت کنترل قرار داده بود. سرانجام، کار به جایی رسید که با تمام فشارها، منصور چاره‌ای ندید جز این که امام صادق (ع) را که رهبر شیعیان بود، از میان بردارد. بنابراین از طریق عوام‌لش حضرت را به شهادت رساند. آن حضرت در سال ۱۴۸ هجری در سن ۶۵ سالگی به شهادت رسیدند و در قبرستان بقیع در کنار مرقد پدر و جد بزرگوارشان مدفون شدند. در زمینه فضایل و مکارم اخلاقی حضرت، روایات و وقایع بسیاری نقل شده است. آن حضرت با رفتار کریمانه و خلق و خوی الهی خود، بسیاری از افراد را به راه صحیح هدایت فرمودند، به گونه‌ای که پیروان دیگر مکاتب و ادیان نیز زبان به مدح آن حضرت گشوده‌اند.

اصیل اسلامی ترویج شود، بخصوص که قانون منع حدیث و فشار حکام اموی باعث تشدید این وضع شده بود. از این رو خلأ بزرگی در جامعه آن روز که تشنه هرگونه علم و دانش و معرفت بود، به چشم می‌خورد. امام جعفر صادق (ع) با توجه به فرصت مناسب سیاسی و نیاز شدید جامعه، دنباله‌رو نهضت علمی و فرهنگی پدرشان شدند و حوزه وسیع علمی و دانشگاهی بزرگی تاسیس و در رشته‌های مختلف علمی و نقلی شاگردان بزرگی تربیت کردند. شاگردانی چون هشام بن حکم، مفضل بن عمر کوفی جعفی، محمد بن مسلم ثقفی، ابان بن تغلب، هشام بن سالم، مؤمن طاق، جابر بن حیان و... تعداد شاگردان امام را تا چهار هزار نفر نوشته‌اند. ابوحنیفه، رئیس یکی از چهار فرقه اهل سنت، مدتی شاگرد ایشان بود و خودش به این موضوع افتخار کرده است.

امام جعفر صادق (ع) از فرصت‌های گوناگون برای دفاع از دین و حقانیت تشیع و نشر معارف صحیح اسلام استفاده می‌بردند، به گونه‌ای که مناظرات زیادی نیز در همین زمینه، میان ایشان و سران فرقه‌های گوناگون انجام گرفته که با استدلال‌های متین و استوار امام، پوچی عقاید آنها و برتری اسلام ثابت شده است. همچنین در حوزه فقه و احکام نیز از سوی امام (ع) فعالیت زیادی انجام شده است. به صورتی که شاهراه‌های جدیدی در این بستر گشوده شده که تاکنون نیز آنها ادامه داشته و معارف اسلامی بیش از هر وقت دیگری از طریق الهی منتشر شده است، به

مفاهیم دینی

تدبیر معیشت از دیدگاه آیات و روایات (۳)

در شماره قبل از سه مفهوم کلیدی درباره این موضوع، به مفهوم تدبیر اشاره کردیم و در ادامه به دو مفهوم معیشت و رزق می‌پردازیم.

۲- معیشت

«معیشت» از ماده «عیش» به معنای زندگی است که تنها در مورد حیات جانداران استفاده می‌شود. این کلمه، آخص از کلمه «حیات» است؛ زیرا «حیات» هم در مورد خدای تعالی و فرشتگان به کار

می‌رود و هم در مورد جانداران، ولی کلمه «عیش» در مورد خدا و ملائکه استفاده نمی‌شود. «معایش» جمع «معیشت» و به معنای چیزهایی است که مایه زندگی جانداران و ادامه حیات آنان است. از این رو مفهوم وسیعی دارد که تمام وسایل حیات را شامل می‌شود و تنها به زراعت و گیاهان یا خوردنی و نوشیدنی خلاصه نمی‌شود. ماده «عیش» و مشتقات آن، هشت بار در قرآن آمده و در روایات نیز بسیار فراوان به کار رفته است. نگاه آیات و روایت در امور



صفحه‌ای برای گسترش و ترویج فرهنگ، آداب و اندیشه دینی تهیه و تنظیم: ستاد اقامه نماز وزارت نفت

یک شبهه و یک پاسخ

سوال: وظیفه ما در مقابل دوستان کم حجاب چیست؟

پاسخ: وظیفه اصلی و اساسی نهی از منکر است، ولی این مسئولیت باید به طور شایسته و صحیح صورت گیرد تا نتیجه مطلوب حاصل شود. در برخورد با دوستان کم حجاب لازم است این نکات را احتما مور دنظر داشته باشیم:

۱- اعطای شخصیت: هرگز به دلیل بدحجابی نسبت به کسی بی احترامی نکرده و آمرانه و قلدر مایانه برخورد نکنیم، بلکه خواهرانه و دوستانه برخورد کنیم و با گفتن جملاتی مانند: این عمل در شأن شما نیست یا شان شما بالاتر از این‌ها است، او را راهنمایی کنیم. به طور کلی به صورت پیشنهادی باشد، نه دستوری.

۲- جلب اعتماد: نهی از منکر وقتی تأثیر دارد که اعتماد طرف مقابل جلب شود. بنابراین قبل از آموزش باید جذب صورت گیرد. امام علی (ع) می‌فرماید: «دل‌های مردم وحشی است. پس هر کسی آن قلوب را جذب کند، به او روی خواهند آورد.» سعی کنیم با او، دلش را به دست آوریم.

۳- حد نظر گرفتن وضع روحی و روانی: در نهی از منکر باید به این نکته روان شناختی توجه داشت که حرف در زمانی که احتمال تأثیر آن می‌رود، زده شود. بدیهی است انسان همیشه حال و حوصله سخن گوش دادن را ندارد. امام علی (ع) می‌فرماید: «دل‌ها برای قبول نصیحت اقبال (روی آوردن) و ادبار (تذییرفتن) دارند؛ پس در مواقع پذیرش، آن‌ها را دریابید، زیرا اگر دل نسبت به چیزی اکراه داشته باشند، در آن مورد کور بوده و چیزی را نمی‌بینند.»

۴- رعایت نزاکت و ادب: قرآن مجید درباره نحوه برخورد می‌فرماید: ای رسول ما، تو آزار و بدی‌های امت را به آن چه نیکوتر است، دفع کن.» انسان در مقابل خشونت یا ملاپمت، واکنش مناسب با اوضاع را بروز خواهد داد. اگر به یک نفر با عصبانیت بگویید: حجلت را رعایت کن، ممکن است در جواب بگوید: چرا، چنین کنم؟! اگر با احترام از او چنین تقاضایی داشته باشید، قبول می‌کند.

۵- محترم شمردن عقاید افراد: خنمی که با بدحجابی وارد جامعه می‌شود و آن را نشانه عظمت و تمدن می‌داند، این‌ها را ارزش تلقی می‌کند و نشانه شخصیت می‌پندارد، واضح است که هیچ گونه اهانت و تحقیری را نسبت به فکر خود نمی‌پذیرد. در برخورد با این افراد باید به آن‌ها فهماند که به عقیده و نظرشان احترام می‌گذارید، ولی این انتخاب را صحیح نمی‌دانید.

۶- پافشاری بر نکات مثبت: از ابتدا نباید کار خلاف دیگران را مطرح کرد، زیرا زمینه پذیرش وجود ندارد و چه بسا واکنش نشان داده می‌شود. در آغاز باید طرف مقابل را به دلیل صفات مثبت او ستود تا از این طریق احساس کرامت کند و در مقام تلافی و ستیزه جویی برنیاید.

۷- برخورد با علل: برای رفع ناهنجاری‌ها باید علل را بازشناسی کرد. بی حجابی یا بدحجابی دختران قطعاً علل مختلفی دارد. با ریشه‌یابی و عکس‌العمل مناسب، می‌توان باین پدیده ناپسند مبارزه کرد.

اخبار ستاد اقامه نماز

هفدهمین نشست دبیران شورای اقامه نماز برگزار شد

هفدهمین نشست دبیران شورای اقامه نماز وزارت نفت با حضور دکتر مجیدی، دبیر شورای فرهنگی و اقامه نماز وزارت نفت، رؤسای اقامه نماز شرکت‌ها، رؤسای کارگروه‌های تخصصی ستاد اقامه نماز، دبیران ستاد اقامه نماز و رابطان فرهنگی دهگانه کشوری در سالن جلسات شرکت ملی صنایع پتروشیمی برگزار شد. در ابتدای این نشست، پس از تلاوت آیاتی از کلام الله مجید و پخش سرود مقدس جمهوری اسلامی ایران، حجه الاسلام والمسلمین حائری زاده، رئیس شورای اقامه نماز شرکت ملی صنایع پتروشیمی ضمن خوشامدگویی به حضار، گزارش مختصری از روند فعالیت‌های فرهنگی و دینی در شرکت ملی صنایع پتروشیمی ارائه کرد. سپس دکتر مجیدی دبیر شورای فرهنگی و اقامه نماز، با اشاره به نپای شدن قرار داد نفتی وزارت نفت با کنسرسيوم توتال فرانسه و اهمیت

اقتصادی آن برای کشور، از تلاش‌های دست در کاران فرهنگی صنعت نفت در اجرای سیاست‌های فرهنگی، به ویژه برنامه‌های قرآنی ماه مبارک رمضان تشکر کرد. در ادامه این نشست، رابطان مناطق دهگانه کشوری، گزارش مختصری از فعالیت‌های فرهنگی در حوزه‌های ماموریتی خود ارائه دادند. گزارش ميسوط فعالیت‌های گسترده قرآنی ماه مبارک رمضان در سطح صنعت نفت، از دیگر برنامه‌های این نشست بود که از سوی ربیعیان، رئیس دارالقرآن وزارت نفت ارائه شد. سخنران بعدی مهندس شهادایی، معاون وزیر و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی بود. وی بایبان این که توجه جدی به حوزه‌های تسلی در صنعت نفت، به ویژه توسعه برنامه‌های فرهنگی و دینی در سطح گسترده برای احاد خانواده بزرگ صنعت نفت ضرورتی انکار ناپذیر است، گفت: «شرکت ملی صنایع پتروشیمی

معیشت، اعم از دخل و خرج و مصارف، به گونه‌ای است که مسئول خانواده باید به منظور ایجاد زندگی پر نعمت و سراسر آرامش و رضایت بخش، تلاش کند و از لحاظ مادی و معنوی، خانواده را به جایگاه منطقی و قابل توجهی برساند.

۳- رزق

به عطا و بخشش جاری و مستمر، رزق

گفته می‌شود، همچنین به هر غذایی که به آدمی می‌رسد، چه دهنده‌اش معلوم باشد و چه نباشد، رزق گویند. گویا رزق، بخششی است که به اندازه تلاش و کوشش انسان به او می‌رسد، هر چند عطا کننده آن معلوم نباشد. رزق را با توسعه در معنا، شامل هر سودی نیز دانسته‌اند که به انسان برسد، هر چند که غذا نباشد. به این اعتبار، هر گونه عطا مادی و معنوی را شامل می‌شود. بنابراین هر گونه عطا و بهره‌مزیابی زندگی

را که خداوند نصیب بندگان می‌کند، اعم از مال، مواد غذایی، پوشاک، جاه، عشیره، یاران، جمال، علم، عقل، فهم، ایمان، اخلاص و ... را رزق می‌گویند. با توجه به وسعت معنای رزق، محدود کردن مفهوم آن به جنبه‌های مادی، حاکی از توجه دقیق نداشتن به موارد استعمال آن است. چنان که در بعضی از آیات آمده است: «وَرَزَقْکُمْ مِنَ الطَّيِّبَاتِ» و از طیبات به شمار روزی داد. ادامه دارد...

همراه با شهیدان



شهید جهانگیر قنوتی

برادر شهید درباره وی می‌گوید: «با داشتن اخلاقی و رفتاری به خصوص و احترام گذاشتن به کوچک و بزرگ در دل‌های مردم جای باز کرده بود. همه او را به دیده مهر می‌نگریستند و وقتی شهید شد، حتی یک نفر از او ناراضی نبود.»

به نقل از برادر شهید، گفته شده که او حتی در ماه‌هایی غیر از ماه مبارک رمضان روزه می‌گرفت و نماز شب را بجا می‌آورد، شب‌های جمعه دعای کمیل برگزار می‌کرد و در مسجد اذان می‌گفت.

زال احکام

- در چه مواردی گرفتن سود پولی (ربا) که انسان به کسی قرض می‌دهد جایز است؟
در سه مورد جایز است:
- ۱- ربا گرفتن مسلمان از کافری که در پناه اسلام نیست.
 - ۲- ربا گرفتن پدر و فرزندان یکدیگر.
 - ۳- ربا گرفتن زن و شوهر از یکدیگر.

با فرزندانگان

شجاعت شهید نواب صفوی



قرار شد با شاه ملاقاتی داشته باشد. همان روز ملاقات، مطلبی علیه حجاب در روزنامه چاپ شده بود.

قبل از اینکه پیش شاه برود، درباریان می‌خواستند آداب و رسوم و تشریفات در حضور شاه بودن را به یاد او بدهند! و هر بار او با قاطعیت می‌گفت: «خودم بلدم چطور رفتار کنم!» وقتی داخل شد... صدای روی میز کویدین آمد!

ایشان محکم روی میز می‌کوبید و می‌گفت: «مگه مسلمون نیستین؟! چرا می‌زاری این مطالب چاپ بشه؟! و کلی از نحوه اداره کردن کشور انتقاد کرد و رفت. بعد از رفتنش شاه مضطرب شده بود.

گفت: «این سیدا مثل یک افسری که با سرباز زیر دستش صحبت می‌کنه؛ با من صحبت کرد اصلاً انگار نه انگار که شاهی هست!»



برگزاری آموزش‌های پیشرفته متناسب با مسئولیت

رئیس آموزش و برنامه ریزی نیروی انسانی شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران گفت: دوره‌های آموزشی مدرن متناسب با مسئولیت‌های این شرکت در دستور کار قرار گرفته است.

مجیدبرزی با بیان این که مسئولیت اصلی شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران، طراحی واحداث پالایشگاه‌های جدید، خطوط لوله انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی، همچنین اسکله‌ها، بنادر نفتی و انبارهای نفت است، تصریح کرد: بیشتر نیروی انسانی فعال در این شرکت از تحصیلات ویژه فنی برخوردارند و آموزش‌ها باید متناسب با آنها، همچنین اهداف و مسئولیت شرکت، طراحی، برنامه ریزی و اجرا شود.

وی اظهار کرد: با توجه به ماهیت شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران، تجارب عظیمی در قالب اجرای طرح‌ها به دست آمده است که ضرورت برنامه ریزی برای انتقال این تجربیات را دو چندان می‌سازد. برزی با بیان این که از سال ۹۱ برنامه‌های با عنوان «فشت‌های آموزشی تخصصی درس آموخته‌ها» پیگیری شد تا از طریق آن در جهت انتقال تجربه و دانش افراد در این مجموعه به نوعی فرهنگ سازی صورت گیرد. به گفته وی، پیر و این اقدام، با همکاری مجریان و افراد مجرب طرح‌ها، ۲۷ عنوان نشست تخصصی آموزشی طراحی و در مدت سه سال برگزار شد.

برزی با بیان این که یکی از مهم ترین داری‌های این شرکت، نیروهای انسانی مجرب و جوانان فارغ التحصیل ممتاز دانشگاهی است که در پروژه‌ها تجارب ارزنده‌ای به دست آورده‌اند، تصریح کرد: با توجه به تسلط این افراد به زبان انگلیسی، ارائه خدمات آموزشی بین‌المللی برای کشورهای منطقه در قالب ۳۲ عنوان دوره بین‌المللی به آموزش و تجهیز نیروی انسانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران پیشنهاد شده است. رئیس آموزش و برنامه ریزی نیروی انسانی شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران ادامه داد: هم‌اکنون یکی از عناوین آموزشی با عنوان پیش راه‌اندازی و راه‌اندازی واحدهای فرآیندی «در تقویم آموزشی مرکز آموزش بین‌المللی نفت و گاز» وزارت نفت قرار گرفته که قرار است به وسیله یکی از همکاران این شرکت به میزبانی شرکت ملی پالایش و پخش برای کارشناسان نفتی کشورهای منطقه در ایران برگزار شود.

به گفته برزی، با توجه به اهمیت استفاده کاربردی از زبان انگلیسی، سه عنوان دوره آموزش تخصصی زبان برنامه ریزی و برای همکاران با سطح زبان حداقل UPPER INTERMEDIATE اجرا شده است.

پخش فرآورده‌های نفتی منطقه همدان

۳۴ میلیون لیتر صرفه جویی در مصرف بنزین

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه همدان گفت: در سه ماه امسال با استفاده از گاز طبیعی فشرده (سی ان جی)، در مصرف بیش از ۳۴ میلیون لیتر بنزین صرفه جویی شده است. امین روستایی افزود: در بازه زمانی یاد شده ۶۸ میلیون و ۶۵ هزار متر مکعب سی ان جی مصرف شده است. وی همچنین از مصرف بیش از ۴۵۰ میلیون لیتر انواع فرآورده نفتی شامل بنزین، نفت کوره، نفت گاز و نفت سفید در بهار امسال خبر داد و افزود: سهم بنزین مصرفی در دوره زمانی یاد شده، ۱۲۱ میلیون و ۶۰۰ هزار لیتر بوده که در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته ۶ درصد کاهش داشته است. به گفته مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه همدان، نفت گاز مصرفی این منطقه نیز با دو درصد افزایش نسبت به سه ماه بهار سال گذشته به ۱۴۵ میلیون لیتر رسید. وی همچنین

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه آذربایجان غربی (ارومیه) با بیان اینکه بهار امسال ۴۳۳ میلیون لیتر انواع فرآورده نفتی مصرف شده است، بر سوخت رسانی به موقع به ویژه در فصول سرد تاکید کرد. احمد مجرد گفت: ذخیره سازی مطلوب سوخت و توزیع به موقع آن در استان سردسیر آذربایجان غربی که در زمستان با مسدود بودن راه‌های ارتباطی همراه است، اهمیت بسزایی دارد؛ به همین دلیل تلاش می‌شود این مهم به نحوی خوبی انجام شود که مشکلی ایجاد نشود. وی گفت: در سه ماه نخست امسال ۴۳۳ میلیون لیتر انواع فرآورده نفتی در مرکز و شمال استان آذربایجان غربی مصرف شد که از رشد ۳۹ درصدی در مقایسه با بهار سال گذشته حکایت دارد. مجرد با بیان این که نفت سفید توزیعی نیز در بهار امسال بیش

مصرف ۴۳۳ میلیون لیتر فرآورده در بهار

از ۴۹ میلیون لیتر بوده است، اظهار کرد: این مقدار در قیاس با مدت مشابه سال قبل ۱۵ درصد رشد داشته است. وی درباره مصرف بنزین سه ماه نخست امسال نیز اظهار کرد: مصرف این فرآورده نفتی با ۶۱۵ درصد رشد مسبت به مدت مشابه سال گذشته به ۱۳۵ میلیون لیتر رسید. مجرد به توزیع بیش از ۲۴۰ میلیون لیتر نفت گاز در ۹۳ روز نخست امسال اشاره و تصریح کرد: مصرف این فرآورده نفتی در بازه زمانی یاد شده نسبت به مدت مشابه پار سال، ۸۴ درصد بوده است. وی افزایش ذخیره سازی این فرآورده نفتی در نیروگاه‌های منطقه را دلیل این رشد اعلام و اظهار کرد: هم اکنون نفت گاز ارسالی به نیروگاه‌های این ۱۳۶ میلیون لیتر است. به گفته مجرد، ذخیره سازی سوخت در نیروگاه‌ها در وضع مطلوب قرار دارد.

پخش فرآورده‌های نفتی منطقه ارومیه

فاینانس ۵۰۲ میلیون یورویی چین برای پتروشیمی لردگان

مجمع پتروشیمی لردگان واقع در استان چهارمحال و بختیاری منطقه فلارد در ۵۵ کیلومتری شهرستان لردگان در دست ساخت است. شرکت پتروشیمی لردگان در سال ۱۳۸۷ تأسیس شده، اما به دلیل دسترسی مناسب به منابع آب و گازی، نزدیک بودن به سه خط لوله گاز کشور، دارا بودن زمین و موقعیت مناسب از نظر تسطیح و انجام فعالیت‌های زیربنایی، از موقعیت مکانی مناسبی برخوردار است. محصول تولیدی این شرکت، آمونیاک با ظرفیت تولید روزانه ۲۰۵۰ تن و اوره با ظرفیت تولیدی روزانه ۳۲۵۰ تن است. صاحب دانش فنی واحد آمونیاک، شرکت آمونیاک کازاله و واحد اوره، شرکت استل می‌کربن هستند.

مدیر عامل شرکت پتروشیمی لردگان گفت: چین فاینانس ۵۰۲ میلیون یورویی را برای ساخت پتروشیمی لردگان تأمین می‌کند. محسن زارعی فر با بیان این که پروژه پتروشیمی لردگان حدود ۶۹ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است، تصریح کرد: این پتروشیمی که سال آینده به بهره‌برداری می‌رسد، خوراک آمونیاک و کود شیمیایی اوره را تأمین می‌کند. مدیر عامل شرکت پتروشیمی لردگان تصریح کرد: خوراک این پروژه، گاز طبیعی است. وی تاکید کرد: کل مبلغ سرمایه‌گذاری برای اجرای این پروژه که ۵۰۲ میلیون یورو است، از محل فاینانس چین تأمین می‌شود.

پتروشیمی لردگان

فرآورش بیش از ۳۶۰ میلیون متر مکعب گاز در بهار امسال

۵۰۰ تن اعلام و اظهار کرد: این گوگرد پس از دانه بندی در کارخانه به صورت گوگرد پاستیلی در بازارهای داخلی و خارجی فروخته می‌شود. مدیر عامل شرکت پالایش گاز ایلام با بیان این که تولید ال پی جی خام در این شرکت نیز بیش از ۴۰۰ تن در روز است، اظهار کرد: این محصول نیز می‌باید از سوی پتروشیمی ایلام دریافت شود، اما با توجه آماده نبودن این شرکت، ال پی جی مزبور به مجتمع گاز پارس جنوبی ارسال می‌شود.

مدیر عامل شرکت پالایش گاز ایلام گفت: در سه ماه نخست امسال بیش از ۳۶۰ میلیون متر مکعب گاز فرآورش و به خط سراسری ارسال شده است. سیروس امیری افزود: در مدت زمان یاد شده، همچنین بیش از ۴۸۶ هزار بشکه میعانات گازی نیز تولید و با توجه به راه‌اندازی نشدن پتروشیمی ایلام به دیگر مبادی مصرف ارسال شده است. وی میزان گوگرد تولیدی در بهار امسال را نیز بیش از ۱۷ هزار و

پالایشگاه گاز ایلام

تجلیل از ۲۲ بازنشسته مدیریت اکتشاف

در دهمین جشن سالانه تکریم بازنشستگان مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران که با حضور مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، معاونان و روسای بخش‌های مختلف این شرکت برگزار شد، از ۲۲ بازنشسته شرکت اکتشاف تجلیل شد.

در این آیین سید صالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با بیان این که بهره‌گیری از تجارب بازنشستگان مایه مباحثات است، افزود: موفقیت‌های روزافزون صنعت نفت ایران، نتیجه دسترنج افرادی است که در جهت دستیابی به اهداف مدیریت اکتشاف و شرکت ملی نفت ایران سال‌ها تلاش کرده‌اند و امروز به افتخار بازنشستگی نائل آمده‌اند.

در این آیین که با اجرای برنامه‌های شاد و متنوع هنری همراه بود، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت به پاس سال‌ها تلاش و خدمت صادقانه، با اهدای لوح سپاس، از ۲۲ بازنشسته این بخش از صنعت نفت کشور تجلیل و قدردانی کرد و شهید حبیب‌الله محمودزاده از جمله آنها بود.

شهید محمودزاده که در سال ۱۳۵۹ وارد صنعت نفت شده بود، اوایل جنگ به دلیل اصابت خمپاره به سکوی حفاری (محل خدمت این شهید) به شهادت رسید.

حکم بازنشستگی شهید محمودزاده در سال ۱۳۹۵ صادر و به همراه لوح افتخار از سوی مدیر اکتشاف به فرزند وی اهدا شد.

نقش آفرینی در کنترل نشت نفت خط لوله لب سفید-اهواز

مدیریت خدمات ترابری و پشتیبانی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب، نقشی مهم در عملیات کنترل نشت نفت در سه راه فرودگاه اهواز ایفا کرد. در حادثه نشت نفت از خط لوله ۲۰ اینچ لب سفید-اهواز که بامداد جمعه (دوم تیرماه) رخ داد، گروه‌ها و دستگاه‌ها و تجهیزات مورد نیاز از عملیات سبک، سنگین و ماشین آلات مدیریت ترابری در کمترین زمان ممکن به محل اعزام شدند. پس از گزارش حادثه، گروه نخست دستگاه‌ها شامل لودر و بیل مکانیکی (با در نظر گرفتن مقررات ایمنی) به محل اعزام و پس از بررسی دقیق، گروه‌های دیگری از ماشین آلات و کارکنان نیز در چند نوبت اعزام و به کار گرفته شدند.

گروه‌های عملیاتی ترابری که از دقایق نخست حادثه در محل حضور داشتند، ضمن مشارکت در عملیات کنترل نفت‌ریزی، ترمیم و ایمن سازی خط لوله، اقدام به پاکسازی محل و آخرین گروهی بودند که آنجا را ترک کردند. در مدت عملیات ۴۲ نفر به عنوان مسئول، هماهنگ کننده، اپراتور و پشتیبانی دستگاه‌ها و تعمیرات به صورت مستمر به محل اعزام شدند.

بیل مکانیکی، لودر، بولدوزر، تانکر آب، سپتیک، کشنده، کمپرسی، تانکر گل روغنی، تانکر حمل سوخت و خودروی سواری برای اسکورت و همیار پلیس به مدت ۱۲۸ دستگاه/روز، از جمله تجهیزات مورد استفاده در این عملیات بوده است.

۲ میلیارد ریال صرفه جویی در نصب مبدل حرارتی

رئیس واحد عملیات جانبی پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد از صرفه جویی دو میلیارد ریالی در نصب مبدل حرارتی واحد میعانات گازی این پالایشگاه خبر داد. خداداد عفتی زاده با بیان این که به دلیل پیش گرم نشدن خوراک برج تقطیر، سالانه مقدار قابل توجهی انرژی هدر می‌رفت، اظهار کرد: به منظور جلوگیری از این هدر رفت، مبدل حرارتی محصول و خوراک نصب و صرفه جویی قابل توجهی در این زمینه انجام شده است. وی اظهار کرد: این فعالیت ارزشی همسو که با سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و تحقق اهداف آن است، به همت و تلاش کارشناسان مهندسی، تعمیرات و بهره‌برداري شرکت

پالایش گاز شهید هاشمی نژاد انجام شده است. عفتی زاده اظهار کرد: تکیه بر توان داخلی و استفاده از نیروهای کارشناس و متخصص در شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، موجب شده است تا ضمن به اثبات رساندن دانش فنی این مجموعه، صرفه جویی اقتصادی به میزان دو میلیارد ریال نیز برای این مجموعه رقم خورد. رئیس واحد عملیات جانبی پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد اظهار کرد: پس از نصب و بهره‌برداری از این مبدل‌ها نتایج بسیار خوبی به دست آمد که کاهش مصرف ۲۲ درصدی گاز سوخت، کاهش قابل ملاحظه مصرف آب خنک کننده و کاهش دمای محصول از آن جمله است.

استفاده از همه ظرفیت‌ها برای تولید ایمن طرح‌ها

مدیر اچ اس ای شرکت ملی نفت ایران گفت: این شرکت از همه توان و ظرفیت خود برای تولید پایدار و اجرای پروژه‌ها به صورت ایمن استفاده می‌کند. سیاوش درفش در سفر دو روزه خود به منطقه عملیاتی خانگیران و مشهد مقدس در بازدید از تأسیسات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق و بررسی وضع ایمنی، بهداشت و محیط زیست این شرکت اظهار کرد: اچ اس ای شرکت ملی نفت ایران نسبت به گسترش راهنماها، دستور عمل‌ها و رویه‌هایی مانند الزام‌های اچ اس ای مدیریت پیمانکاران، منطبق با استانداردهای ملی و بین‌المللی اقدام و آن را به کلیه شرکت‌ها ابلاغ کرده است. وی تاکید کرد: از این پس در کلیه پروژه‌ها و فعالیت‌ها این دستور عمل‌ها

به کار گرفته می‌شود و با اجرای این راهنماها و دستور عمل‌ها، انتظار می‌رود شاهد کاهش مشکلات باشیم. مدیر اچ اس ای شرکت ملی نفت ایران، ۱۹ و ۲۰ تیرماه امسال در سفر به به شرق کشور از تأسیسات چاه‌ها، همچنین مرکز اندازه‌گیری، مرکز جمع‌آوری‌ها و مرکز تفکیک و ذخیره‌سازی شرکت نفت و گاز شرق بازدید کرد. نشست با مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق، مدیران و مسئولان واحدهای مختلف به منظور اطلاع از روند فعالیت‌های اچ اس ای در تأسیسات نفتی خانگیران شرکت نفت و گاز شرق، بخش دیگری از برنامه‌های مدیر اچ اس ای شرکت ملی نفت ایران به منطقه عملیاتی خانگیران بود.

نگاه مطلوب به ساماندهی نیروهای قراردادی

مدیر منابع انسانی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران گفت: مقام‌های عالی وزارت نفت نگاهی مطلوب به ساماندهی نیروهای قراردادی، ارکان ثالث و پیمانکاری دارند. فرهاد جعفری در بازدید از تأسیسات پازنان افزود: مدیریت منابع انسانی سعی دارد با حضور در تأسیسات نفت و دیدارهای رو در رو با کارکنان عملیاتی، نشست‌هایی به منظور برطرف کردن مشکلات آنها داشته باشد. وی با تاکید بر این که نیروهای عملیاتی صنعت نفت در خط مقدم جبهه اقتصادی قرار دارند، پازنان را یکی از سخت‌ترین و مهم‌ترین مناطق حوزه عملیاتی شرکت نفت و گاز گچساران عنوان کرد. جعفری در نشست با کارکنان واحدهای مختلف از جمله گاز و گاز مایع، نگهداری و تعمیرات، بهره‌برداری، تأسیسات تقویت فشار و تزریق گاز و ایمنی در تأسیسات پازنان اظهار کرد: شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران به دلیل ویژگی‌های خاص و قرار داشتن در میان چهار استان از مناطق حساس صنعت نفت است و موضوع نگهداشت نیروهای انسانی در آن از مهم‌ترین وظایف سرپرست منابع انسانی به شمار می‌رود. مدیر منابع انسانی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران تاکید کرد: این مدیریت تصمیم دارد بر اساس کار ذاتی خود در کنار مسئولان عملیاتی و خدماتی، شرايطی را برای ایجاد انگیزش در میان نیروهای عملیاتی واقع در تأسیسات ایجاد کند. بر پایه این گزارش از ۱۶ نفر از کارکنان شاغل در تأسیسات پازنان تجلیل و قدردانی شد.

۲۶ هزار مورد ضخامت سنجی در خطوط لوله

رئیس اداره بازرسی فنی و خوردگی فلزات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران از انجام ضخامت سنجی لوله‌های نفت و گاز این منطقه عملیاتی در بیش از ۲۶ هزار نقطه مستعد خوردگی، خبر داد. عزیزاله طریقی نژاد با بیان این که بازرسی فنی از تأسیسات، یکی از مهم‌ترین اقدام‌های بازدارنده در بروز حوادث است، تصریح کرد: فعالیت‌های بازرسی فنی در این صنعت با توجه به گستردگی ادوات و تجهیزات آن، همچنین خطر موادی مانند نفت، گاز و مواد شیمیایی، از جایگاه ویژه‌ای برخوردار است. طریقی نژاد با بیان این که سرکشی و بازرسی‌های روزانه حسب روال عادی انجام می‌شود، ۵۰۶ مورد نظارت بر تعمیرات اساسی را از مهم‌ترین اقدام‌های این واحد برشمرد. به گفته وی، این بازرسی‌ها شامل تجهیزات ایستگاه‌های تقویت فشار گاز پازنان-۲، رگ سفید-۲ گچساران-۳ و بینک، ایستگاه‌های تزریق گاز گچساران، همچنین سیاه‌مکان، واحد ۴۰۰/۳۰۰ مجتمع گاز و گاز مایع ۹۰۰، واحدهای بهره‌برداری گچساران-۳، ۲، ۱ و بی بی حکیمه-۱ و ۲ و تفکیک گهرای سرچاهی بوده است.

افتخاری دیگر برای دوومیدانی نفت تهران



درخشش در

جام بین‌المللی کازانف قزاقستان



آماده‌سازی برای حضور قدرتمند در رقابت‌های دوومیدانی قهرمانی آسیا قرار داشتند و با آمادگی کامل پایه این مسابقات گذاشته بودند، خوب ارزیابی کرد و از مساعدت وزیر نفت، مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران و دیگر مدیرانی که امکان حضور قدرتمند تیم نفت تهران را در این مسابقات فراهم آوردند، تشکر و قدر دانی کرد.

همچنین قورچیان، رئیس امور ورزش و تربیت بدنی و مدیر عامل باشگاه فرهنگی - ورزشی نفت تهران ضمن تشکر از رئیس و دبیر فدراسیون دوومیدانی و سایر مسئولان ورزش کشور میزبان، اعضای تیم اعزامی به‌ویژه کادر فنی ارزنده آن (قهرمانان ملی جذب شده در امور ورزش) و ایری، رئیس ورزش قهرمانی، مراتب قدر دانی و سپاس ویژه خود را از مساعدت‌های مقام عالی وزرات مهندس زنگنه، مدیر عامل محترم شرکت ملی نفت، دکتر خلیلی، معاون مدیر عامل در امور عملیات غیر صنعتی، دکتر سلحشور، معاون وزیر در توسعه مدیریت و سرمایه انسانی، دکتر مولایی مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت، اشرفی، مشاور معاون مدیر عامل در امور عملیات غیر صنعتی و شاه کریمی، مدیر کل امور سلامت، تربیت بدنی و مسئولیت اجتماعی اعلام کرد.

در این رقابت‌ها ایری (سر مربی)، اسماعیل کبوتران و عبدالغفار سقر (مربی)، احمد زارعکار (کمک مربی)، رضا قورچیان به عنوان سرپرست کاروان و ابراهیم غربی، نماینده حراست شرکت ملی نفت، تیم دوومیدانی نفت تهران را همراهی کردند.

وحید صدیق، بهزاد مصطفوی و علی ثمری به ترتیب در مواد ۱۰۰ متر، ۴۰۰ متر با مانع، پرش سه گام و پرتاب وزنه، گردن آویز برنز را از آن خود کردند و از این تعداد، هشت نفر جواز حضور در مسابقات دوومیدانی قهرمانی آسیا را که در کشور هندوستان برگزار خواهد شد، به دست آوردند.

ایرج ایری، سر مربی تیم نفت تهران ضمن ابراز رضایت از عملکرد اعضای تیم، سطح کیفی مسابقات را به این دلیل که تیم‌ها در حال

تیم دوومیدانی نفت تهران، قهرمان لیگ برتر باشگاه‌های ایران به نمایندگی از کشورمان در مسابقات بین‌المللی جام کازانف کشور قزاقستان شرکت کرد. این رقابت‌ها با حضور ۱۲ کشور قزاقستان، قرقیزستان، تاجیکستان، ترکمنستان، بحرین، هندوستان، کنیا، سوریه، ازبکستان، مالزی، اکراین و ایران در شهر آلماتی (قزاقستان) برگزار شد که دوومیدانی کاران نفت در ۱۷ ماده به مصاف یکدیگر رفتند.

تیم نفت تهران که تنها در بخش آقایان این مسابقات شرکت کرده بود، در مجموع با کسب ۴ مدال طلا، ۴ مدال نقره و ۵ مدال برنز، بعد از تیم‌های قزاقستان میزبان (۱۵ طلا، ۸ نقره و ۷ برنز - آقایان و بانوان) و هندوستان (۹ طلا - آقایان و بانوان) در جایگاه سوم قرار گرفت. این عنوان ارزشمند در حالی به دست آمد که تمامی کشورها با نافرمانی ملی پوش خود در دو بخش آقایان و بانوان حاضر شده بودند، ولی تیم نفت تهران (تنها تیم باشگاهی) به عنوان نماینده شایسته جمهوری اسلامی ایران با ترکیب ۱۵ ورزشکار در این رقابت‌ها حضور پیدا کرده بود.

در این مسابقات، مسلم نیادوست در مواد ۸۰۰ و ۱۵۰۰ متر، میلاد سیر در ۱۱۰ متر با مانع و کیوان قنبرزاده در پرش ارتفاع مدال طلا بر گردن آویختند و رضا قاسمی در ۱۰۰ متر، حسین کیهانی در ۱۵۰۰ متر، مصطفی ابراهیمی در ۸۰۰ متر و سبحان طاهر خانی در پرش طول صاحب مدال نقره شدند و علی خدیور، رضا ملک پور،





افتخاری دیگر برای صنعت نفت ایران

هندبال گچساران جهانی شد

تا ششم شهریور ۹۶ در کشور قطر برگزار می‌شود، به همراه نماینده میزبان، نمایندگان قاره آسیا در این رقابت‌ها هستند. هندبال جام باشگاه‌های جهان با حضور ۸ تیم از قاره‌های مختلف برگزار می‌شود.

نیز با حضور در آسیا، به عنوان نماینده ایران موفق شدند به مقام چهارم قاره کهن دست پیدا کنند. حالا تیم هندبال نفت و گاز گچساران در مسابقات هندبال باشگاه‌های جهان که از سوم

جهان است. هندبالست‌های نفت و گاز گچساران در ۲ فصل گذشته، نایب قهرمانی لیگ برتر باشگاه‌های ایران را به خود اختصاص دادند، در حالی که تا یک هفته مانده به پایان رقابت‌ها، قهرمان بودند! نفتی‌ها فصل گذشته

تیم هندبال مردان نفت و گاز گچساران که طی دو سال گذشته با درخشش در هندبال لیگ برتر ایران و لیگ قهرمانان آسیا بر سر زبان‌ها افتاده، در پی این درخشش، حالا نماینده قاره کهن در مسابقات جام باشگاه‌های



رمضان، ورزش پالایشگاه آبادان

بالای ۴۵ سال: بهداشت و درمان، مقام اول - واگذاری منازل، مقام دوم و بهره‌برداری، مقام سوم

مسابقات ورزشی خانواده‌های نفتی

جنگ شادی و مسابقات تفریحی - ورزشی به مناسبت ماه مبارک رمضان و نیز عید سعید فطر در مجموعه فرهنگی - ورزشی لاله‌های ارون با شرکت ۶۰۰ خانواده در دو بخش آقایان و بانوان برگزار شد. ابتدا در بخش آقایان، مسابقات تفریحی - ورزشی ویژه کارکنان و فرزندان پسر طی یک شب در مجموعه ورزشی ۱۷ شهریور بریم در رشته‌های پنالنتی فوتسال، پرتاب پنالنتی بسکتبال، دارت و دوومیدانی برگزار و سپس مسابقات تفریحی - ورزشی ویژه بانوان طی ۴ شب در مجموعه ورزشی ۱۷ شهریور بریم در رشته‌های پنالنتی فوتسال، پرتاب پنالنتی بسکتبال، دارت، دوومیدانی، اسکواش و طناب‌کشی برگزار شد.

پیاده روی در عید فطر

به مناسبت عید سعید فطر، همایش پیاده روی ویژه خانواده کارکنان پالایشگاه آبادان برگزار شد که بالغ بر ۴۰۰ خانواده در این همایش حضور داشتند. پس از انجام پیاده روی در مجموعه ورزشی ۱۷ شهریور مراسم قرعه کشی و اهدای جوایز به برندگان صورت گرفت.

امور ورزش و تربیت بدنی پالایشگاه نفت آبادان، به منظور توسعه ورزش همگانی و اهمیت به سلامت و نشاط کارکنان و خانواده‌های آنها، اقدام به برگزاری رقابت‌های ورزشی - تفریحی در سطح کارکنان و خانواده‌های آنها در ایام ماه مبارک رمضان کرد.

فوتسال

مسابقات فوتسال کارکنان ادارات پالایشگاه آبادان همه ساله با شرکت ۴۸۰ کارمند از ابتدای ماه مبارک و پس از مراسم پر فیض افطار در مجموعه ورزشی ۱۷ شهریور برگزار می‌شود. امسال هم در ماه رمضان این تیم‌ها در قالب ۳ دسته (اول، دوم، سوم) و در رده سنی بالای ۴۵ سال با هم به رقابت پرداختند و پس از یک ماه رقابت با برگزاری مراسم اختتامیه و در حضور مدیر عامل پالایشگاه آبادان و دیگر روسا، جام‌ها و احکام قهرمانی به تیم‌های برتر اهدا شد.

نتایج مسابقات به شرح ذیل است: دسته اول: بسیج، مقام اول - حراست مقام دوم و آب و برق و بخار، مقام سوم دسته دوم: آتش نشانی، مقام اول - مهندسی عمومی، مقام دوم و واگذاری منازل الف، مقام سوم دسته سوم: آزمايشگاه، مقام اول - خدمات عمومی، مقام دوم و خدمات اجتماعی، مقام سوم



رکاب زنی کارکنان گاز خراسان رضوی

فراوان و پروتیین های بدون چربی، علاوه بر ورزشی جسم و روح، کاهش وزن مطلوبی را با خود به همراه خواهد داشت. گفتنی است، نتایج یک تحقیق بین المللی نیز نشان داده است افرادی که با دوچرخه به محل کار خود می روند، می توانند میزان استرس در محیط کار را بهتر کنترل کنند؛ چراکه فعالیت جسمی می تواند عامل کاهشده ناملایمات روحی افراد باشد.

مشهد را رکاب زدند. مسئول امور ورزش شرکت گاز استان خراسان رضوی با اشاره به استقبال خوب همکاران از برنامه های فرهنگی - ورزشی اظهار امیدواری کرد: انشاءالله با برنامه ریزی انجام شده در بحث آموزش دوچرخه سواری، شاهد پایداری سلامت روح و جسم همکاران خواهیم بود. به گفته موسوی، رکاب زنی هفتگی در مدت زمان یک ساعت همراه با مصرف سبزیجات

کارکنان شرکت گاز استان خراسان رضوی مسیر ۴۵ کیلومتری رفت و برگشت پارک ملت مشهد تا شهرستان جابرق را رکاب زدند. با هدف توسعه ورزش همگانی و اهمیت به سلامت کارکنان و خانواده های آنها، بیش از ۳۰ نفر از کارکنان و فرزندان کارکنان گاز خراسان رضوی از ساعت ۶ الی ۱۰ صبح، مسیر ابتدای پارک ملت مشهد تا شهرستان جابرق واقع در ۲۱ کیلومتری

همایش بزرگ دوچرخه سواری با شعار «سه شنبه های بدون خودرو» در میاندوآب



علاقه مندان از گروه های مختلف سنی از مسیر بلوار ساحلی شروع شد و کارکنان با گذر از مسیرهای تعیین شده، به محل کار خود رفتند.

ارگان ها و ادارات یاری دهنده در برگزاری این همایش در شهرستان میاندوآب تقدیر و تشکر کرد. گفتنی است، این همایش با حضور پرشور

همایش بزرگ دوچرخه سواری با شعار «سه شنبه های بدون خودرو» با مشارکت ۶۵ نفر از فرزندان و کارکنان شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه میاندوآب، سایر کارکنان ادارات و ارگان ها، عموم شهروندان و با هماهنگی و برنامه ریزی سازمانهای متولی شهرستان میاندوآب برگزار شد. درحاشیه این همایش، محمد صادقی، مدیر منطقه هدف از برگزاری این همایش را تثبیت شهرستان میاندوآب به عنوان شهر دو چرخه ایران و اشاعه فرهنگ استفاده صحیح از دوچرخه به منظور کاهش مصرف سوخت، کاهش آلودگی هوا، کاهش ترافیک شهری و ایجاد روحیه شور و نشاط در بین اقشار مختلف مردم بیان داشت و از همکاری

بازهم یک نفتی در راس تیم های ملی جدیدی زاده، مربی تیم ملی فوتسال بانوان ایران شد

رزجدیدی زاده، سرمربی تیم فوتسال بانوان پالایشگاه نفت آبادان، مربی تیم ملی فوتسال بانوان ایران شد. بعد از آنکه ۱۰ روز پیش بیرانوند به عنوان سرمربی تیم ملی وزنه برداری ایران انتخاب و معرفی شد، حالا رزجدیدی زاده که طی سال های گذشته با هدایت تیم فوتسال بانوان پالایش نفت آبادان موفق شده بود در لیگ برتر ایران بدرخشد و تیمش همواره در بین ۳ تیم نخست جای داشته باشد، به عنوان مربی تیم ملی انتخاب شد تا بازهم پرچم نفت بالا بیاورد. گفتنی است، با توجه به نشست نهایی کمیته فنی فوتسال و به منظور تقویت فنی تیم ملی فوتبال بزرگسالان و حضوری موفق در بازی های داخل سالن المپیک آسیایی و مسابقات قهرمانی آسیا، تغییراتی در کادر فنی تیم ملی ایجاد شد. بر این اساس شهرزاد مظفر، به عنوان سرمربی و رزجدیدی زاده، به عنوان مربی تیم ملی فوتسال بانوان انتخاب شدند. رزجدیدی زاده ضمن ابراز خوشحالی از این موضوع به مشعل گفت: از این که به عنوان یک نفتی در تیم ملی هستم، بسیار خوشحالم و امیدوارم بتوانم به تیم ملی کشورم کمک کنم و مفید باشم. حضور در تیم ملی، وظیفه ام را نسبت به قبل سنگین تر می کند. رزجدیدی زاده در ادامه درباره هدایت تیم فوتسال پالایش نفت آبادان گفت: کار در تیم ملی سخت، زیاد و وقت گیر است، ولی مثل همیشه در خدمت نفت و تیم خوب شهرم خواهم بود.



سومی پالایش، پخشی ها در فوتسال بسیج ادارات خراسان



مسابقات فوتسال جام رمضان پایگاه های بسیج ادارات، به میزبانی بسیج منطقه خراسان رضوی و با حضور معاونت مالی - اداری ستاد و فرمانده سازمان بسیج کارمندان استان، در این سالن ورزشی دلاوران برگزار شد. در این مسابقات که بین یازده تیم برگزار شد، چهار تیم به مرحله نیمه نهایی صعود کردند که از بین آنها، تیم های توزیع برق ناحیه مشهد به مقام اول، تیم توزیع برق استان به مقام دوم و تیم شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی خراسان رضوی به مقام سوم دست پیدا کردند. سرهنگ زرنگ، از فرماندهان بسیج کارمندان استان و جواد بلندی، معاونت مالی، اداری منطقه خراسان رضوی با تقدیم لوح و هدایایی، از چهار تیم تقدیر کردند. در ادامه نیز جام اخلاق به تیم پایگاه بسیج برق منطقه تقدیم شد.



زردکوه بختیاری زیر پای نفت و گازی های مسجد سلیمان

یوسف باقری، روح اله بهمنی، هرمز عباسی، مرید اسدی، ابراهیم محمدی، عبدالخالق خدری، قاسم صالحی، صفر عالی پور، نعمت رضایی، سیامک منجزی، احسان حافظی، صحن علی زمان پور، فرج اله قنبری، محمد باقر علیچانی ورشید اماناتی.

کلونچین، مرتفع ترین قله زردکوه را که سومین کوه بلند کشور است، فتح و تسخیر اراده خویش کنند. اسامی تیم صعود کننده به زردکوه عبارت است از: علی شیروانی، رضا نودری، مهرداد آقا بیگی، شاهرخ قیاسی، حمید عسکری،

رشته کوه زاگرس را فتح کنند. کوهنوردان نفتی در یک کوهپیمایی سخت و نفس گیر حدود ۶ ساعته که از ساعت ۵ صبح و از مسیر کول خدنگ آغاز شد، توانستند پس از عبور از مسیرهای پوشیده از برف و یخچال های بزرگ و طبیعی زاگرس، قله

گروه کوهنوردی کارکنان شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجد سلیمان، موفق به صعود به قله زردکوه بختیاری شد. گروه کوهنوردی کارکنان این شرکت در یک رویداد ورزشی توانستند قله ۴۲۲۱ متری کلونچین، بلند ترین قله زردکوه در

صعود به قله خوجه قنبر

تیم ۶ نفره کوهنوردان شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت شمال، متشکل از آقایان کاظم هنری، حسین ولی زاده، احسان قاسمی، سید شهاب ضیایی و فضل الله امیری به سرپرستی میثم اکبری در مدت دو روز موفق به فتح آن شدند. عباسی این صعود را دومین مرحله از برنامه ریزی امسال تیم کوهنوردی منطقه شمال اعلام و اضافه کرد: مهم ترین هدف این صعود، آماده سازی اعضای تیم برای فتح قله دماوند بوده است.



صعود کوهنوردان منطقه میاندوآب به سهند

گروه کوهنوردی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه میاندوآب، با هدف ایجاد روحیه جمعی و ترویج فرهنگ ورزش و سلامت جسمی، با سرپرستی صادق محمدنژاد به قله ۳۷۰۰ متری سهند در استان آذربایجان شرقی صعود کردند. برپایه این گزارش، گروه

کوهنوردی منطقه، توانست با عبور از موانع سخت گذر به قله ۳۷۰۰ متری سهند صعود کند. اعضای گروه عبارتند از: بیژن تنهایی، جهانبخش اسماعیل پور، مقصود حسن زاده، بابک تاروردیزاده، منصور غفاری، ضیاء او جاقلو و حامد حسین زاده.



کوهنوردان مهرگان بر فراز سبلان

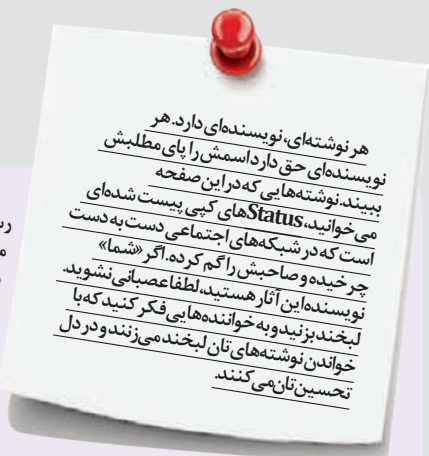
و وجود یک دریاچه در آن بسیار مشهور است. این قله که وسعتی در حدود ۶۲۰۰ هکتار دارد، در استان اردبیل واقع شده و مرز بین بخش های مرکزی و لاهرود شهرستان مشکین شهر است و جزو کوه های شمال غرب کشور محسوب می شود.

مناسبت گرامیداشت یاد و خاطره شهدای هفتم تیر، عازم کوه سبلان شده و در یک برنامه دو روزه موفق به فتح این قله شدند. قله سبلان با ارتفاعی در حدود ۴۸۱۱ متر، سومین قله بلند کشور و یک آتشفشان خاموش بوده که به دلیل ارتفاع

گروه کوهنوردی مهرگان شرکت گاز استان چهارمحال و بختیاری به سرپرستی تیمور اسدی گندمانی و اعضای گروه (نادر یوسفی، مصطفی باقری، یار علی سلیمانی، رامین منصوری، سعید دارش، قیصر مرادی، محمد جان جهانبازی، محمد رحیمی، احمد رضا محمد زاده و محمود غفاری) به



چند خط خنده



الان سه ساعته حرف نزدما!
○ تابستون با اتوبوس وی آی پی می رفتم تهران و راننده کولرو گذاشته بود رو آخرین درجه... اونقد هوای اتوبوس سرد شده بود که صندلی بغل دستیم از خواب بیدار شد و داد زد: «داداش این کولرو کم کن، پنگون که بار نزدی!»
○ دلتون به سیکس یک آقا داماد خوش نباشه. درست یک سال و سه ماه بعد از عروسی می شه ایریگ.
○ هنوز با داغ اینکه اون پسته های توی کالباس، باقالی هستن، کمر راست نکرده بودم که فهمیدم دونه های رنگی پودر لباسشویی هم هیچ خاصیت خاصی ندارن، فقط رنگ دارن.
○ یه سری استخر بودم طرف گفت قورباغه می ری؟ گفتم بلد نیستم راستش. گفت نه، قورباغه، می ری؟ جلو راه وایسادی می خوایم شنا کنیم.

می خورم چرا دو سال و نیم پیش یه پونصدی دادم به گدا.
○ سیستم آموزشی تو ایران اینجوریه که ۱۲ سال همه درس می خونن که برن دانشگاه تا بتونن اونجا درس نخونن.
○ تنها باری که از من به عنوان فردی نمونه یاد شد، سر یه کلاسی بود استاد داشت درباره مشروطی ها حرف می زد، اشاره کرد به من گفت اینم یه نمونش.
○ از هشت ساعت کاری تو اداره ها، هفت ساعتش کارمندا دارن چالش مانکن تمرین می کنن.
○ من تو خونه اینقد در یخچال و باز و بسته کردم که دیروز که دوباره طبق عادت داشتم می رفتم سر یخچال، دیدم یخچال مون پیشیند بسته داره سالاد الویه درست می کنه، تا منو دید گفت نیم ساعت دیگه بیا.
○ تو کل دنیا بگی رُم، همه می گن فرانچسکو توتی. تو ایران بگی رُم همه می گن حمید معصومی نژاد.
○ کدوم غذای خوشمزه ایرانی ظاهرش خوبه؟ قرمه سبزی، فسنجون، کله پاچه، آش رشته، هلیم؟ هیچی دیگه، ظاهر بین نباشیم.
○ شما برو رندم از ۱۰ نفر بپرس از سوسک می ترسی؟ می گه نه بابا، فقط چندشم می شه. آره منم از اژدها نمی ترسم. آتیشش اذیتم می کنه، به گرما حساسم آخه.
○ همه رو می بخشم به جز اونیکه تو بچگیام وقتی قهر می کردم شام نمی خوردم، می گفت: ولش کنین حتما گشنش نیست.
○ پسر ۱۰ سالشه، دیدم اخماش تو همه، می گم: تحویل نمی گیری؟ می گه سفارشت نداده بودم که بخوام تحویل بگیرم.

رسم قدیمی هم بود که باید تا ظهر می خوابیدیم و اگه زود بیدار می شدیم، زشت بود و پشت سر مون حرف می زدن.
○ تو بحثای بین طرفدارای اپل سایر گوشیهای هوشمند، معمولاً یه نفر سومی هم هست که یهو می پره وسط و گوشی ۱۱۰۰ رو نشون میده، می گه «بهترین گوشی!»
○ دانشمندا با استفاده از روش مهندسی معکوس، موفق به ساخت سر نشین بدون هواپیما شدن.
○ من بار اول که فرانسه خوندم، متوجه شدم که به پاریس می گن پگی، خیلی ناراحت شدم که حتی اسم پایتخت کشور خودشون رو هم نمی تونن درست تلفظ کنن.
○ من جورابمو تو اتاقم گم کردم، نتونستم پیدا ش کنم. بعد شما تو این شهر بزرگ دنبال نیمه گمشدتون می گردین؟
○ یه بار رفته بودیم مهمونی، یکی دو ساعت که نشستیم یه دفعه دختر کوچیکه صاحبخونه گفت: دای! شما کی می رین؟ داییشم گفت: چی کار داری؟ دختره گفت: ما کباب داریم، مامانم گفته وقتی شما رفتین، می خوریم.
○ تو فوتبال اینجوریه که طرف سرش بشکنه، قلبش تیکه تیکه شه یا هر چیز دیگه، فرقی نمی کنه. فقط پاشو میارن بالا و نوک پاشو فشار میدن پایین.
○ تو خونه گفتم می شه امسال مثل هر سال واسم تولد بگیرد؟ بابام گفت تولدت کی هست حالا؟!
○ به نظرم با پسرای لاغر مردنی ازدواج کنین. اینا دستپخت مامان شون خوب نبوده، سر از غذای خوب و بد در نیارن، هر چی براشون بپزید، به به و چه چه می کنن!
○ چرا تو سریالای ایرانی هر بار با پلیس تماس می گیرن، می گن: الو! پلیس ۱۱۰؟ نه با اون سه تا دکمه شماره آلمانو گرفتی!
○ اینقد بی پول شدم که دارم افسوس

چند روز که می رم بدنسازی به جای آهنگ خار جی، جواد یساری می دارن تو باشگاه، همش فکر می کنم به جای عضله، سیبیلام داره در میاد.
○ پیرمرد به تعمیرگاه موبایل رفت و با دستان لرزان گوشیشو از جیبش در آورد داد به تعمیر کار. تعمیر کار که فهمیده بود قدشیه، چیه گفت: پدر جان گوشیت خراب نیست شاید بچه ها تون سر شون شلوغه زنگ نمی زنن. پیرمرد با صدای خسته گفت: برو آقا... مموری هشت گیگ گرفتم موزیک بریزی برام!
○ دیروز به گدای سر کوچه مون غذا دادم. امروز که داشتم رد می شدم، گداهه یه کتاب بهم هدیه داد: چگونه آشپزی کنیم؟
○ اونقدی که تو ایران ماشین هست که زیر پای یه خانوم دکتر بوده باهاش می رفته تا مطب، پزشک زن نداریم.
○ انسان هایی که بیشتر عمر می کنن، دیر تر می میرن! دانشمندا کار داشتن خودم کشف کردم.
○ اگه شنا لاغر می کرد، نهنگ الان مانکن بود. تا کی می خوائن خودتونو گول بزنین؟
○ شما هنوز هم دعا می کنید خوشبخت شدید؟ من که جدیدا فقط دعا می کنم بیشتر از این بدبخت شدم.
○ آیا می دانستید در بیمارستان های ایران مریضو بیدار می کنن تا قرص خوابشو بخوره؟
○ کاش در کنار این همه رسوم بیخود، یه

