

زنها ۲۱۷ سال باید صبر کنند تا به اندازه مردها حقوق بگیرند

جدیدترین بررسی مجمع جهانی اقتصاد از گسترده‌ترین شکاف جنسیتی در یک دهه گذشته خبر داد و نوشت: زنها باید ۲۱۷ سال صبر کنند تا به اندازه مردها حقوق بگیرند و حضور و معرفی به محیط کار همانند و به مساوات مردها داشته باشند. به گزارش فارس به نقل از رویترز، این تحقیق گسترده‌ترین شکاف در تقریباً یک دهه گذشته است. مجمع جهانی اقتصاد اعلام کرد، زنها تنها اندکی بیش از نصف حقوق مردها را می‌گیرند، در محیط کار موفقیت کسب می‌کنند و شکاف اقتصادی میان جنسیت‌ها ۵۸ درصد است. سعدی زاهدی، رئیس بخش آموزش، جنسیت و کار مجمع جهانی اقتصاد، گفت: «در سال ۲۰۱۷ شاهد پیشرفت در تساوی جنسیتی و تغییر آن نخواهیم بود». امسال دومین سالی است که این نهاد سوتیسی و خیم‌ترشدن نابرابری اقتصادی را اعلام می‌کند. این شاخص با ارزیابی میزان مشارکت زنان و مردان در نیروی کار، درآمد‌هایشان و موفقیت‌ها در محیط شغلی سنجیده می‌شود. مجمع جهانی اقتصاد، سال گذشته اعلام کرده بود که زنان برای رسیدن به تساوی اقتصادی باید ۱۷۰ سال صبر کنند. این مجمع جهانی اعلام کرد هیچ کشوری این شکاف را پر نکرده است. در مجموع، ایسلند، نروژ، فنلاند، رواتا و سوئد بیشترین امتیاز را در میان ۱۴۴ کشور مورد بررسی داشتند. این پیشرفت در چهار حوزه بررسی شده است: آموزش، سلامت و نجات از مرگ، فرصت‌های اقتصادی و قدرت‌های سیاسی.

قیمت نفت همچنان بالای ۶۰ دلار

قیمت نفت در بازارهای جهانی با ۲۵ سنت افزایش ۶۰.۸۷ دلار فروخته شد، اما تحلیلگران هشدار دادند حمایت اوپک از کاهش تولید برای مواجعه با افزایش تولید آمریکا باید ادامه یابد. به گزارش فارس به نقل از رویترز، به دنبال حمایت اوپک از توافق کاهش تولید که عرضه در بازار را کم کرد و همچنین تقاضای بالا در بازار، قیمت نفت امروز همچنان بالای ۶۰ دلار باقی ماند، اما تحلیلگران هشدار دادند کاهش‌ها برای مواجعه با افزایش تولید آمریکا باید ادامه یابد. هر بشکه نفت برنت دریای شمال با ۲۵ سنت افزایش ۶۰.۸۷ دلار فروخته شد. نفت برنت از زمان کمترین قیمت در ژوئن تاکنون ۳۷ درصد رشد قیمت داشته است. نفت خام آمریکا نیز با ۲۷ سنت افزایش ۵۴.۸۱ دلار در هر بشکه معامله شد. قیمت این نوع نفت نیز از کمترین قیمت سال ۲۰۱۷ حدود ۳۰ درصد بیشتر است. بر اساس این گزارش، قیمت نفت تا حدی به علت تصمیم اوپک و هم‌بیمانانش برای تمدید توافق کاهش تولید بالا رفته است. در حالی که عرضه کم شده، تقاضا در حال افزایش است، به‌ویژه در چین که تقریباً روزانه ۹ میلیون بشکه نفت وارد کرده و از آمریکا به‌عنوان بزرگ‌ترین واردکننده نفت پیشی گرفته است. بانک سرمایه‌گذاری جفری اعلام کرد: «به نظر می‌رسد رشد تقاضای چین برای نفت در حال سرعت‌گرفتن است». به‌علاوه، ذخایر نفت کاهش یافته، اما چشم‌انداز آن در سال آینده نامشخص است. تحلیلگران می‌گویند بدون تمدید کاهش‌ها، فروزنی عرضه در بازار می‌تواند دوباره بازگردد.

امضای ۴ تفاهم‌نامه گازی و نفتی بین ایران و روسیه

در حاشیه سفر پوتین به ایران، چهار تفاهم‌نامه همکاری گازی و نفتی بین ایران و روسیه امضا شد. به گزارش فارس، اواخر هفته گذشته در حاشیه سفر پوتین، رئیس‌جمهور روسیه، به ایران وزرای نفت و انرژی ایران و روسیه دیدار و تفاهم‌نامه‌های همکاری در حوزه نفت و گاز امضا کردند. براین اساس نخستین تفاهم‌نامه که به امضای بیژن زنگنه، وزیر نفت ایران و الکساندر نوک، وزیر انرژی روسیه، رسید، در زمینه همکاری راهبردی در حوزه انرژی است، به‌طوری‌که شرکت ملی نفت ایران دو تفاهم‌نامه با شرکت گاز روسیه و دو تفاهم‌نامه با شرکت روسنفت امضا کرده است. الکساندر نوک، وزیر انرژی روسیه، با اشاره به اینکه قرار است روس‌ها خط لوله صادرات گاز ایران به هند را احداث کنند، اعلام کرد شرکت روسی «گازپروم» در این پروژه مشارکت دارد و همچنین طرح‌هایی نیز برای استخراج چندین معدن در ایران در نظر گرفته شده است. به گفته وی، علاوه بر روسیه و ایران، شرکت‌های هندی و پاکستانی نیز در اجرای طرح خط لوله گاز مشارکت دارند. نوک خاطرنشان کرد، تهیه اسناد این طرح همین امسال تکمیل خواهد شد و امیدواریم سال آینده عملیات اجرایی آن آغاز شود. امیرحسین زمانی‌نیا، معاون امور بین‌الملل وزیر نفت، درباره امضای این تفاهم‌نامه‌ها می‌گوید: تفاهم‌نامه شرکت ملی نفت ایران و روس نفت به امضای علی کارد، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و ایگور سچین، مدیرعامل روس نفت، رسیده است.

دکل نفتی در آتش قطعه چینی سوخت

سایه حادثه نفتی بر نمایشگاه تخصصی تجهیزات صنعت نفت



عکس: شانا

فراتر از خیر

ماجرای حادثه آتش‌سوزی دکل ۹۵ فتح مستقر روی چاه ۱۴۷ میدان رگ سفید، هنوز هم در مرکز توجه است. یکی از متخصصان حوزه که نخواست نامی از او برده شود، از علت حادثه به «شرق» می‌گوید: «در این حادثه، شیر فشارشکن روی دکل ۹۵، عمل نکرد و همین امر سبب شد آتش فوران کند». او می‌گوید: «گره کار آنجاست که شرکت پودانگ چین که این قطعه را به شرکت ملی حفاری فروخته، مدعی شده که این تجهیزات برای شرکت اصلی آمریکایی (کمرون) است، اما در عمل چنین نبود». او خطاب به مسئولان مربوطه می‌گوید: «اگر کارفرما تأییدیه فنی می‌کند و متوجه نشود که جنس فلایی می‌خرد، ایراد دارد و اگر فهمیداند و وانمود کردند که نمی‌دانند که بسیار بدتر». این منبع آگاه، شرکت ملی حفاری را دعوت می‌کند که مستندات خرید این شیر سرشکن (BOP) را ارائه دهند تا مشخص شود این قطعه متعلق به کدام شرکت است. به گفته او، مسئولان حفاری می‌دانند که اگر این قطعه آمریکایی بوده، می‌توانند از این شرکت شکایت کنند و خسارت بگیرند، اما به‌نظر می‌رسد قصد اعلام ندارند و سعی خواهند کرد ایراد را کمتر به این موضوع ربط و علت حادثه را به حوادث درون چاهی نسبت دهند، اما اگر هم چنین فرضی باشد، باید شیر فشارشکن، جلوی آن را بگیرد. این شیر، راه را می‌بندد تا فوران رخ ندهد. او به کشته شدن یکی از افراد که برای بستن شیر بالای دکل رفته بود، اشاره می‌کند و می‌گوید: «او بالای دکل رفت تا شاسی را ببندد، اما چاه فوران کرد و فرد متأسفانه جان باخت». این متخصص حوزه، هشدار می‌دهد عواقب خرید تجهیزات کم‌کیفیت اعتبار شرکت نفت را زیر سؤال می‌برد.

صلاحیت فنی است. می‌پرسم چرا؟ می‌گویند بومی است و بیخ گوش ماست. اگر تأیید نکنیم هر دفعه می‌آید و نقی می‌زند. وقتی ساختار این است، چیزی درست نمی‌شود».

تحریم، تولیدکنندگان را تقویت کرد

بالمثل، حسن باقری، دیگر فعال این صنعت که البته در یکی از زیرمجموعه‌های صندوق بازنشستگی نفت فعالیت می‌کند، چندان با گفته او موافق نیست. می‌گوید هنوز سازندگان نمی‌توانند بگویند که همکاری وزارت نفت مناسب نیست، زیرا زمان آن هنوز فرانسیده است. باقری به «شرق» می‌گوید: «از سال ۲۰۰۹، در صنعت هستم و کارم را با فاز دو و سه عسلیوه در همکاری با توتال آغاز کردم. آن زمان، تجهیزات فاز دو و سه بالغ بر ۹۰ تا ۹۵ درصد آن خارجی بود. تجهیزات اصلی مثل پمپ‌ها و کمپرسورها صادر شد خارجی بود. یک سری از تجهیزات در حد پنج تا شش درصد مثل تانکر، درام و... که تکنولوژی‌اش پایین‌تر است می‌توانستند ایرانی باشند و اغلب تولیدات شرکت‌های آذرب، فاتح صنعت شیراز، مینا بویلر و... بودند. در سال ۹۰ بعد از اینکه یک تحریم‌ها گذشت، در فاز ۱۷ و ۱۸ فعالیت می‌کردم. آن زمان، بالغ بر ۸۰ درصد تجهیزات ایرانی بود. هرچند مسلمانا کیفیت آن با برندهای خارجی قابل رقابت نبود، اما همین که این اتفاق افتاد، اتفاق خوبی بود و نشان داد در ۱۰ سال، جایگاه تولیدکنندگان خارجی با تولیدکنندگان داخلی عوض شده است. این خود نشانگر آن است که تولیدکنندگان داخلی خوب جلو آمدند». او درباره همکاری شرکت‌های داخلی با شرکت‌های همکاری در قرارداد‌های IPC، می‌گوید: «این قراردادها در حد یک مذاکره در سطوح بالاتر و فعلاً دو قرارداد روی میز آمده و امضا شده. در نتیجه این قرارداد، قراردادی است که بین شرکت‌های E&P بسته شده و در مرحله بعد باید وارد فاز مهندسی شود و بعد از مهندسی بیسیک بروند سراغ خرید تجهیزات. هنوز این اتفاق نیفتاده، در نتیجه سازنده داخلی نمی‌تواند بگوید راهم نمی‌دهند». به گفته این فعال صنعتی، تحریم‌ها شاید برای دولت و مردم خوب نبود، اما برای تولیدکننده‌ها خوب بود، زیرا توانستند توانایی‌های خود را نشان دهند.

راهروها شلوغ‌تر شده و رفت‌وآمدها هم بیشتر. رازینی‌ها کماکان ادامه دارد و به‌نظر می‌رسد تا پایان این نمایشگاه، بتوان امیدیه به همکاری‌های قابل توجه صنعتگران با یکدیگر داشت.

شرط و شروط وزارت نفت برای سازندگان

معاون وزیر نفت در امور مهندسی پژوهش و فناوری در این مراسم با تأکید بر حمایت وزارت نفت از سازندگان داخلی در اجرای قراردادهای نفتی از آنها خواست تا هرچه‌ریچتر در سامانه تأمین کالا ثبت‌نام کنند، در غیراین صورت آنها نمی‌توانند در مناقصه‌های آینده شرکت کنند. بیطرف در ادامه سخنان خود به تازه‌ترین گزارش مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت درباره ذخایر نفت

صلاحت می‌کند که فاکتورهای شرکت ملی نفت در این زمینه، به‌ویژه مشارکت دارد و همچنین طرح‌هایی نیز برای استخراج چندین معدن در ایران در نظر گرفته شده است. به گفته وی، علاوه بر روسیه و ایران، شرکت‌های هندی و پاکستانی نیز در اجرای طرح خط لوله گاز مشارکت دارند. نوک خاطرنشان کرد، تهیه اسناد این طرح همین امسال تکمیل خواهد شد و امیدواریم سال آینده عملیات اجرایی آن آغاز شود. امیرحسین زمانی‌نیا، معاون امور بین‌الملل وزیر نفت، درباره امضای این تفاهم‌نامه‌ها می‌گوید: تفاهم‌نامه شرکت ملی نفت ایران و روس نفت به امضای علی کارد، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و ایگور سچین، مدیرعامل روس نفت، رسیده است.

میلیون بشکه نفت و حدود یک میلیون بشکه معانات کاری، تولید روزانه یک هزار و صد میلیون مترمکعب گاز طبیعی پیش‌بینی شده است که سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای تحقق این ارقام ۱۳۴ میلیارد دلار در بخش بالادستی و ۶۷ میلیارد دلار در بخش پایین‌دستی است. او با بیان اینکه وزارت نفت برای دستیابی به این اهداف برنامه‌های متعددی را تدوین کرده که به پنج برنامه مهم اشاره می‌کند، ادامه داد: اجرای الگوی جدید قراردادهای نفتی با هدف توسعه میدان‌های نفت و گاز با استفاده از سرمایه و فناوری شرکت‌های بین‌المللی نخستین برنامه در این زمینه بود که امسال قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با شرکت توتال امضا شد و اکنون مذاکرات قراردادی با شرکت‌های داخلی و خارجی در جریان است، امیدوارم تا پایان امسال در مجموع ۱۰ قرارداد امضا شود.

اجرای بسته ۵ میلیارد دلاری حداکثر تا ۳ سال آینده

بیطرف اجرای بسته پنج میلیارد دلاری قراردادی EPCF را از دیگر برنامه‌های وزارت نفت اعلام کرد و افزود: اجرای این بسته به منظور حفظ و افزایش تولید میدان‌های نفتی در حال انجام است.

به گفته او، با اقدام‌های صورت‌گرفته تاکنون چند طرح آماده شده است که امیدواریم در یک‌سال آینده این طرح‌ها سبب امضای قرارداد شده و در دو تا سه سال آینده اجرایی شوند، ضمن اینکه در همین مدت می‌توانیم بازگشت سرمایه هم داشته باشیم.

بیطرف، بازسازی و نوسازی تأسیسات روستی بالادستی صنعت نفت، مطالعه همه میدان‌های نفتی که تاکنون مطالعات جامع آنها از سوی مشاوران مستقل انجام نشده است و توسعه ساخت داخل تجهیزات و کالاهای برمصرف در صنعت نفت و گاز را از دیگر برنامه‌های مهم وزارت نفت همسو با اهداف برنامه ششم توسعه دانست. معاونت مهندسی، پژوهشی و فناوری وزارت نفت و جهاد دانشگاهی همچنین در حاشیه نخستین روز نهمین نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان با محوریت ساخت داخل تفاهم‌نامه همکاری امضا کردند.

تضمین وزارت نفت برای خرید تجهیزات داخل

بیژن عالی‌پور، مدیرعامل شرکت مناطق نفت‌خیز جنوب، نیز در پیامی با بیان اینکه ۷۰ درصد تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت در داخل کشور تولید می‌شود، گفت: تضمین می‌دهم تا زمانی که کالاهای باکیفیت و استاندارد داخلی تولید می‌شود از خرید مشابه خارجی آن خودداری کنیم.

و گاز ایران اشاره کرد و افزود: بر اساس این گزارش، ۱۸ درصد ذخایر گاز جهان و ۱۰ درصد ذخایر نفت جهان، معادل ۱۵.۷ میلیارد بشکه در ایران وجود دارد که قابل برداشت است. ضمن اینکه توان تولید روزانه شش میلیون بشکه نفت خام از میدان‌های نفتی و تولید سالانه ۴۰۰ میلیارد مترمکعب از ذخایر گازی در ایران وجود دارد. بیطرف ادامه داد: بر اساس برنامه‌ریزی‌های وزارت نفت در برنامه ششم توسعه، تولید روزانه ۴.۵



مجموعه ورزشی تفریحی و مدرن‌ترین پارک آبی تهران

اینجا هنوز تابستونه!



بزرگترین سالن پارک آبی خاور میانه
مدرن و دارای جدیدترین دستگاه‌های پارک آبی در خاور میانه

دارای تصفیه آب بالاتر از استاندارد دگاندا
پارکینگ رایگان با ظرفیت ۸۰ خودرو

اتوبان تهران کرج بعد از بزرگراه آزادگان اولین خروجی شهرک گلستان انتهای خیابان شمیم، مجموعه ورزشی تفریحی آپارک

تلفن: ۰۲۱-۴۹۲۶۴
www.opark.ir @opark_tehran

تاریخ: ۱۳۹۶-۰۲-۲۱