

### شکست خانگی سپاهان اصفهان در مقابل نفت تهران

تیم فوتبال سپاهان اصفهان مدافع عنوان قهرمانی لیگ برتر در دیدار خانگی برابر نفت تهران با یک گل مغلوب شد.

تیم های سپاهان اصفهان و نفت تهران در چارچوب هفته پنجم رقابت های لیگ برتر باشگاه های کشور جام خلیج همیشه فارس در ورزشگاه فولاد شهر اصفهان به مصاف یکدیگر رفتند. سپاهان مدافع عنوان قهرمانی برای کسب پیروزی و عقب نماندن از تیم های صدرنشین با انگیزه وارد زمین شد و حملات متعددی را در دفاعی ابتدایی روی دروازه میهمان طراحی کرد اما دفاع منطقی نفتی ها اجازه رد و بدل شدن گلی را نداد تا نیمه نخست بدون گل به پایان برسد. در نیمه دوم سپاهان به حملات خود ادامه داد و نفت تهران نیز با توجه به سرعت مثبتی زارعی و سید ایمان موسوی چشم به ضد حملات داشت. برنامه شاگردان حسین فرکی برای رسیدن به گل نتیجه داد و در دقیقه ۶۵ سید ایمان موسوی گل نخست را برای نفت تهران به ارمغان آورد در مدافع عنوان قهرمانی در شرایط سختی قرار بگیرد. تلاش بازیکنان لوکا پوناچیچ تا پایان بازی نتیجه ای در برداشت تا سپاهان اولین شکست لیگ یازدهم را تجربه کند.

### فرکی: سپاهان مطابق میل ما بازی کرد

سرمربی نفت تهران بعد از برد شیرین یک بر صفر تیم نفت تهران برابر سپاهان در نشست خبری گفت: بازی دشوار و سخت و البته قابل پیش بینی بود. حسین فرکی ادامه داد: در نیمه اول بازی برابری مقابل سپاهان انجام دادیم و طبیعی بود که سپاهان در نیمه دوم با ترکیبی هجومی تر به میدان خواهد آمد و این اتفاق نیز افتاد. وی با اشاره به اینکه ما به دنبال همین سبک بازی سپاهان بودیم، گفت: در این بازی به دنبال یک فرصت و یک گل بودیم که الحمدلله به آن رسیدیم. ما در این بازی به دنبال کسب حداقل نتیجه و نیم گانهی به کسب حداقل امتیاز داشتیم که الحمدلله به این مهم دست یافتیم. فرکی در ادامه راجع به وقت کشتی های متعدد برخی از بازیکنانش گفت: از تماشاگران اصفهانی بابت این امر عذرخواهی می کنم. زمین خوردن های متعدد بازیکنان ما خصوصا در نیمه دوم به جهت نامادگی بدنی آن ها بود و این اتفاق ها به جهت تلف کردن زمان و وقت بازی نبود. فرکی با اشاره به اینکه توان بازیکنان ما با گذشت زمان تحلیل می رفت، ادامه داد: کسانی که من را می شناسند گواهی می دهند که تاکنون اعتقادی به وقت کشتی نداشته ام. البته این را هم باید در نظر بگیریم که میانگین سنی بازیکنان تیم نفت ۲۴ سال بوده و این نتیجه غرور خاصی به بازیکنان ما داد. وی در ادامه افزود: مهم برای ما کسب سه امتیاز این بازی بود و از این جایگاه به شما قول می دهم با توجه به دو هفته تعطیلی پیش رو و برگزاری اردوی آمادگی تیم در اردیبل میزان آمادگی بدنی بازیکنان تیم نفت تهران به حدی برسد که دیگر شاهد این گونه زمین خوردن ها نباشیم. فرکی در ادامه راجع به گرفتن ۸ کارت زرد توسط بازیکنانش گفت: این تعداد کارت نشانگر همان مشکلات بدنی است که اشاره کردم و طبیعی است که بازیکنان در این بازی برای رسیدن به هدف نهایی، حرکتی بکنند که بعضا منجر به صدور کارت زرد شود اما در آینده سعی خواهیم کرد که چنین اتفاقی تکرار نشود.

### نایب قهرمانی تیم فوتسال منطقه ۷ در مسابقات جام رمضان ادارات همدان

مسابقات فوتسال جام رمضان ادارات و کارخانجات همدان ، تیم های قهرمان و نایب قهرمان خود را شناخت . به گزارش روابط عمومی منطقه ۷ شرکت انتقال گاز ایران ، دیدار فینال مسابقات فوتسال جام رمضان ادارات و کارخانجات همدان روز پنجشنبه ۲۷ مرداد ماه با حضور دو تیم برگزیده این دوره از مسابقات در سالن کارگران شهر همدان برگزار شد . در دیدار نهایی که بین تیم های فوتسال گاز استان همدان و منطقه ۷ شرکت انتقال گاز ایران برگزار شد ، هر دو تیم با ارائه یک بازی دیدنی و قابل قبول ، سرنوشت تیم های اول و دوم این دوره از مسابقات را مشخص نمودند . در پایان به ترتیب تیم های فوتسال شرکت گاز استان همدان ، منطقه هفت شرکت انتقال گاز ایران و شرکت خوش نوش مقام های اول تا سوم را به دست آوردند . لازم به ذکر است تیم فوتسال منطقه هفت شرکت انتقال گاز ایران در جام رمضان ادارات همدان در سال گذشته نیز توانسته بود به مقام نایب قهرمانی دست یابد .

### حضور ۷ ورزشکار از فرزندان شرکتی در تیم های ملی شنا ، شیرجه و واترپلو جمهوری اسلامی ایران

طی چند سال گذشته امور ورزش و تربیت بدنی شرکت ملی نفت ایران با همت و تلاش تیم فنی هیأت شنای خود اقدام به برگزاری کلاس های آموزشی و تمرینی شنا را در سطح کارکنان و فرزندان در رشته های شنا ، شیرجه و واترپلو نموده است تا از این طریق بتواند به کشف استعداد ها در سطح شرکت ملی نفت ایران دست یابد که در این زمینه بسیار موفق هم بوده است . امسال نیز در ادامه روند سنوات قبل تمرینات آماده سازی تیم های شنا ، شیرجه و واترپلو فرزندان و کارکنان شرکت بخوبی برگزار شد و مرحله اول آن در ابتدای ماه مبارک رمضان در حالی به پایان رسید که این کلاس ها در نیمه اول سال نود تحت نظارت مربیان توانمند شرکت و با حضور ۵۰ ورزشکار کارمند و علی الخصوص فرزندان کارکنان در سالن استخر سرپوشیده دانشگاه صنعتی شریف بصورت مستمر برگزار گردیده است . تا با آماده سازی این افراد بتوان از این استعداد ها در المپیاد های داخلی و حتی در تورنمنت های سطح کشوری و آسیایی استفاده نمود . خوشبختانه تلاش های مسئولین و کادر فنی به ثمر نشست تا فدراسیون شنا ، شیرجه و واترپلو جمهوری اسلامی ایران جهت اعزام تیم های خود به کشور اندونزی و مسابقات آسیایی از ۷ بازیکن تیم های شنا ، شیرجه و واترپلو که مجموعا از فرزندان شرکت نفت می باشند . دعوت نموده تا در اردوی تیم ملی جمهوری اسلامی ایران شرکت نمایند از محمد رضا مسعودی (شنا) ، حامد بزمی ، سینا انگوتی ، سجاد آب خیز (شیرجه) جهت حضور در مسابقات اندونزی ، حمید سارم پور ، ارشیا نیکو سخن ، مهدی عماد (واترپلو) جهت شرکت در مسابقات آسیایی ، جا دارد که به همه این عزیزان تبریک گفته و برایشان آرزوی سلامتی و موفقیت های بیشتر در امورات زندگی و سطوح بالاتر ورزش را به نمانم .

## پرتیر اژدرین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

دلایل کاهش ۳۳۰ هزار بشکه ای تولید نفت ایران از نگاه مدیر عامل شرکت مناطق نفتخیز جنوب:

# اجرای طرح ضربتی برای جبران کاهش تولید نفت



دانش نفت:مدیر عامل شرکت مناطق نفت خیز جنوب با اشاره به کاهش ۳۳۰ هزار بشکه تولید نفت ایران، یکی از دلایل این کاهش تولید نفت را پیر بودن میادین بزرگ نفتی عنوان کرد و طرح ضربتی کاهش تولید نفت ایران جبران می شود. هرمز قلاوند با بیان اینکه در حال حاضر اکثر میادین بزرگ نفتی ایران به ویژه در مناطق نفت خیز جنوب در نیمه دوم عمر خود به سر می برند، گفت: بر این اساس، به طور طبیعی تولید نفت ایران سالانه با کاهش روبرو می شود. مدیر عامل شرکت مناطق نفت خیز جنوب با اعلام اینکه در شرایط فعلی برآوردهای انجام شده نشان می دهد متوسط تولید نفت ایران سالانه حدود ۳۰۰ تا ۳۳۰ هزار بشکه کاهش می یابد، تصریح کرد: اما شرکت ملی نفت ایران برای جبران این کاهش تولید روشهای تولید ثانویه با افزایش تعداد حفاری

دستگاه درون چاهی در مجموع ظرفیت تولید روزانه نفت ایران حدود ۲۰ تا ۲۵ هزار بشکه افزایش می یابد، تاکید کرد: با اجرای این روشها علاوه بر جبران کاهش ۳۳۰ هزار بشکه ای تولید امکان افزایش تولید نفت هم فراهم می شود. شرکت ملی نفت ایران امسال برای طرحهای نگهداشت توان تولید نفت خام و گاز طبیعی به حدود پنج میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز دارد.بر این اساس، امسال به منظور توسعه میادین مستقل منظور خرید ۹۰ دستگاه تجهیزات درون چاهی با سازندگان امضا شده است. وی با بیان اینکه پیش بینی می شود اولین محموله تجهیزات درون چاهی تا آذر ماه امسال تحویل شرکت مناطق نفت خیز جنوب شود، ادامه داد: پیش بینی می شود با نصب و راه اندازی هر دستگاه تجهیزات درون چاهی روزانه یک هزار و ۵۰۰ تا دو هزار بشکه به تولید نفت ایران افزوده شود. قلاوند با تاکید بر اینکه با نصب ۳۰

### قمصری خبر داد:

## امضای اولین قرارداد سواپ نفت پس از تعلیق یکساله

سوئیس، کاسپین، اوپل دولوپمنت ایرلند، این شرکتها در نهایت با استفاده از سایر مسیرهای غیر اقتصادی همچون خط لوله بی.تی.سی باکو نوروسیسک، باکو سوپسا و کنسرسیوم خط لوله کاسپین، نفت صادراتی ترکمنستان و قزاقستان را به بازارهای هدف منتقل می کنند.از سوی دیگر، تعلیق قراردادهای سوآپ نفت موجب شده بود که بزرگترین پایانه نفتی ایران به دلیل توقف این تجارت در مرز تعطیلی کامل قرار بگیرد.

### نفت ایران هنوز ۱۰۰ دلاری است

قمصری در ادامه درباره متوسط قیمت نفت خام صادراتی ایران از ابتدای سالجاری میلادی تاکنون، تصریح کرد: با وجود نوسانهای قیمت جهانی هنوز بهای نفت خام صادراتی ایران بالای ۱۰۰ دلار به ازای هر بشکه است. با وجود نوسانهای قیمت نفت در بازارهای جهانی در شرایط فعلی بهای سبد نفتی اوپک در محدوده ۱۰۴ تا ۱۰۵ دلار، نفت برنت دریای شمال بالای ۱۱۰ دلار و نفت وست تگزاس در محدوده ۸۸ تا ۹۰ دلار به ازای هر بشکه نوسان دارد. پیش بینی می شود همزمان با ورود به نیمه دوم سالجاری و افزایش تقاضای فصلی بهای نفت خام با کاهش قابل توجه ای روبرو نشود اما بحرانهای اقتصادی در بورس بزرگ جهانف منطقه یورو و ایالات متحده آمریکا از مهمترین عوامل تضعیف کننده قیمت جهانی نفت به شمار می روند. از سوی دیگر بر اساس آخرین گزارش رسمی دبیرخانه اوپک قیمت نفت خام سنگین ایران بالای ۱۰۷ دلار به ازای هر بشکه اعلام شده است.



### امتیاز با تخفیف نفتی نمی دهیم

قمصری همچنین در پاسخ به این سوال مهر که آیا قصد واگذاری امتیاز و یا تخفیفی به شرکتهای داخلی و خارجی برای افزایش حجم سوآپ نفت را دارید، بیان کرد: تاکنون از سوی شرکت ملی نفت ایران سرمایه گذاری های کلانی برای انجام عملیات سوآپ در پایانه های حاشیه دریای خزر و خلیج فارس انجام شده است. مدیر امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران با بیان اینکه با ایجاد این زیرساختها دیگر نیازی به ارائه تخفیف به شرکتهای داخلی و خارجی وجود ندارد، تبیین کرد: هم اکنون شرکت ملی نفت با شرکتهای طرف قرارداد بوده و این شرکتهای موظف هستند مطابق با استانداردهای تعریف شده نفت را از مسیر ایران سوآپ کنند.

### نخستین قرارداد سوآپ نفت امضا شد

وی در ادامه از امضای نخستین قرارداد سوآپ نفت ایران پس از تعلیقی حدود یکساله با یک شرکت خارجی خبر داد و افزود: از سوی دیگر مذاکره با یک شرکت معتبر بین المللی برای امضای قرارداد ادامه دارد و پیش بینی می شود به زودی قرارداد دوم هم امضا شود. این مقام مسئول با تاکید بر

### افزایش بهره برداری از میدان گازی وراوی تا ۶۲ درصد

با نصب تجهیزات جدید روی چاههای میدان گازی وراوی میزان برداشت از این میدان از حدود ۱۲/۵ درصد به ۶۲/۸ درصد افزایش خواهد یافت و عمر میدان نیز به ۲۵ سال ارتقاء می یابد. مهندس مهدی فکور در رابطه با این ارتقاء برداشت از میدان گازی وراوی اظهار داشت : هم اکنون میزان برداشت روزانه از این میدان حدود هفت میلیون متر مکعب است و در صورت عدم نصب تجهیزات بیشتر جهت افزایش فشار انتقال گاز ، چرخه عمر این میدان با کاهش شدید فشار در سر چاهها روبرو می شود و عمر میدان نیز تا شش سال آینده به پایان می رسد. براین اساس طرح احداث ایستگاه تقویت فشار در این میدان آغاز شد که با توجه به توان فنی متخصصان کشور و به منظور اشتغالزایی از خدمات مشاوران و پیمانکاران ایرانی جهت توسعه میدان استفاده و در نیمه دوم سال گذشته پروژه مهندسی پایه واگذار شد. همچنین با توجه به نیاز کشور به گاز ، مطالعات جهت افزایش نرخ تولید تا ۱۱ میلیون متر مکعب در روز انجام شد که با نصب تجهیزات در دو مرحله عمر میدان تا ۲۵ سال افزایش می یابد و مجموع تولید از میدان تا ۷۴/۸ میلیارد متر مکعب گاز شیرین طبیعی ارتقاء خواهد یافت.به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران ، مهندس فکور درباره مراحل اجرای این طرح اظهار داشت :کارهای مهندسی پایه این طرح تا کنون بالغ بر ۸۰ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است و این شرکت در نظر دارد تا از طریق انعقاد قرارداد اصلی با پیمانکار EPC نسبت به جذب تامین کننده مالی و سرعت بخشیدن به عملیات اجرایی طرح اقدام نماید.بر اساس آخرین مطالعات انجام شده در فاز اول احداث ایستگاه تقویت فشار گاز وراوی در پنج کیلومتری پالایشگاه پارسین که فشار گاز از ۵۴ به ۱۰۳ بار برای سالهای ۱۳۹۳ تا ۱۴۰۱ و از آن سال به بعد مطابق مطالعات انجام شده با کاهش تدریجی فشار سرچاهی میدان تا ۵۰ بار فاز دوم ایستگاه از ۳۳ به ۵۴ بار خواهد رسید. همچنین جهت جداسازی مایعات همراه گاز که به میزان دو هزار و ۲۵۰ بشکه در روز می باشد نیاز به احداث یک مرکز تفکیک می باشد که انتقال گاز از خط لوله ۱۶ اینچ و انتقال مایعات گازی از خط لوله شش اینچ جهت تثبیت به پالایشگاه پارسین ارسال خواهد شد. وی در رابطه با میزان هزینه این پروژه و احتیاجات آن خاطر نشان کرد : ۸۵۰ هزار یورو و در فاز دوم طی سالهای ۱۳۹۸ تا ۱۳۹۹ معادل ۳۴ میلیون و ۳۰۰ هزار یورو سرمایه گذاری انجام می گیرد. و احتیاجات مورد نیاز در فاز اول پروژه ، احداث تفکیک گر به ظرفیت ۱۱ میلیون متر مکعب در روز جهت جداسازی دو هزار و ۲۵۰ بشکه مایعات گازی در روز در مرکز جمع آوری وراوی همراه با تجهیزات تقلیل فشار و تجهیزات جانبی برای خط شش اینچ ، احداث ایستگاه تقویت فشار با مجموع توان ۱۹ هزار و ۸۰۰ اسب بخار و توسعه شبکه برق رسانی ، تحصیل اراضی و اخذ مجوزهای زیست محیطی در نظر گرفته شده است.

### آغاز دوره جدید فعالیتهای علمی و پژوهشی در پارس جنوبی

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت و گاز پارس، این تفاهم نامه همکاری علمی و پژوهشی و آموزشی به منظور ارتقای فعالیتهای پژوهشی و توسعه دانش مورد نیاز اجرایی پروژه های گازی پارس جنوبی میان شرکت نفت و گاز پارس و موسسه مطالعات بین المللی انرژی ایران، مبادله شد. ارایه خدمات علمی ، پژوهشی و آموزشی در زمینه های اقتصاد انرژی و مدیریت و منابع انسانی ، مطالعات راهبردی فناوری ، مطالعات اجتماعی و فرهنگی و سایر موضوعات مرتبط مورد نیاز منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس توسط موسسه مطالعات بین المللی انرژی، از اهداف امضای این تفاهم نامه است. زمینه های همکاری طرفین در این تفاهم نامه شامل ، برگزاری دوره های آموزشی توانمند سازی علمی ، انجام داوری و نظارت بر طرحهای پژوهشی در چارچوب قوانین و مقررات جاری ، برگزاری کارگاه ها و دوره های ویژه با استفاده از اساتید بین المللی ، تهیه و تقویم آموزشی مشترک در زمینه های مرتبط ، ارایه مشاوره و اظهار نظرهای کارشناسی و تبادل اسناد و مدارک منابع علمی و پژوهشی و سایر اطلاعات غیر محرمانه است. همچنین چاپ کتب ، انتشار مقالات ، تالیف و ترجمه و هماهنگی جهت استفاده از منابع کتابخانه ای و اطلاع رسانی و نیز همکاری در جهت معرفی نیروهای متخصص و کارشناس جهت اجرای طرحهای پژوهشی و یا اجرای برنامه های آموزشی و یا برگزاری کارگاه ها ، همایش ها و نشست های علمی از دیگر موضوعات مربوط به زمینه های همکاری طرفین خواهد بود.

### نصب دو عدد صافی ۴۲ و ۴۸ اینچ در خط لوله صدور نفت خام منطقه خارگ

به منظور جلوگیری از ورود ناخالصی ها و ذرات معلق به نفت خام تولیدی منطقه خارگ ، دو عدد صافی ۴۲ و ۴۸ اینچ در خط لوله نفت صادراتی این منطقه نصب شد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران منطقه خارگ ، با افزایش عمر مخازن ذخیره سازی در سالهای اخیر آثاری از ذرات نسبتاً درشت که حاصل خوردگی و جدا شدن عایق های درون مخازن است در نفت صادراتی مشاهده می شد. این ذرات موجب بر راهکاری برای رفع این مشکل احساس می شد. در این راستا شرکت نفت فلات قاره ایران با انعقاد پیمانی نسبت به طرحی و ساخت دو عدد صافی ۴۲ و ۴۸ اینچ توسط شرکت های داخلی اقدام نمود. این گزارش حاکی است، صافی های مورد نظر توسط شرکت آسماری ایرانیان در اصفهان ساخته و به خارگ منتقل گردید و در مردادماه ۱۳۹۰ با هماهنگی امور بین الملل و شرکت پایانه های نفتی خارگ و بدون لحظه ای توقف صادرات، توسط نیروهای واحد نوسازی و تعمیرات منطقه خارگ نصب و مورد بهره برداری قرار گرفت. از این پس با نصب این صافی های غول پیکر ، نفت خام منطقه خارگ بدون ذرات مزاحم و آلاینده به کشتی های صادراتی منتقل می گردد. گفتنی است، نفت صادراتی شرکت فلات قاره ایران در منطقه خارگ با ظرفیت حداکثر ۱۲۰ هزار بشکه در ساعت توسط ۲ خط لوله ۴۸ اینچ به اسکله غربی و یک خط لوله ۴۲ اینچ به اسکله آذرباد منتقل می شود.