



سه‌شنبه ۱۵ تیر ۱۴۰۰ - شماره ۱۱۵

## گزارش

### اوج گرفتن مصرف باعث خاموشی های خارج از برنامه می‌شود

سختگویی صنعت برق با بیان این که سه روز بسیار گرم را پیش رو داریم، افزود: روز گذشته نیاز مصرف به ۶۵ هزار و ۹۰۰ مگاوات رسید که تاکنون در صنعت برق سابقه نداشته وجود دارد.

به گزارش اقتصاد سرآمد از سپاون ، مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به این که نیروگاه‌های کشور توان تولید بیش از ۵۵ هزار مگاوات را ندارند، خاطر نشان کرد: هم اکنون شاهد فاصله ۱۱ هزار مگاواتی تولید و مصرف برق هستیم که این میزان فاصله تولید و مصرف را باید با فعالیت‌ها و برنامه‌های جابجایی بار صنایع و مشترکان عمده پر کنیم و یا اگر امکان پذیر نباشد، ناچار به اعمال خاموشی خواهیم بود. رجبی مشهدی درخصوص دلایل خاموشی‌های خارج از برنامه شب گذشته نیز اظهار داشت: به منظور حفظ پایداری شبکه، رله‌های فرانسی بکار گرفته شده است و هنگامی که تراز تولید و مصرف از حد استاندارد فراتر رود و امکان کنترل مصرف وجود نداشته باشد، این رله‌ها به‌صورت خودکار بکار افتاده و برق تعدادی از مشترکان را قطع می‌کنند.

وی با عذرخواهی از مشترکان به دلیل بروز اینگونه خاموشی‌های خارج از برنامه، تصریح کرد: در صورتی که رله‌های فرانسیسی به درستی عمل نکنند، شاهد خاموشی گسترده‌ای در کشور خواهیم بود و به همین دلیل به این رله‌ها جهت حفظ پایداری شبکه برق کل کشور نیازمندیم.

سختگویی صنعت برق در عین حال با اشاره به این که در روزهای گذشته نیز تعدادی از واحدهای نیروگاهی در مجموع به ظرفیت ۲ هزار مگاوات از مدار تولید خارج شد، یادآور شد: هم‌اکنون تمام تاسیسات ما تحت فشار شدید قرار دارند، بنابراین در این شرایط حفظ پایداری شبکه سراسری نیازمند همکاری و کاهش مصرف همه مشترکان است. رجبی مشهدی با بیان اینکه سال گذشته پیک مصرف برق ۵۸ هزار و ۲۵۳ مگاوات بود، افزود: کمبود بیش از ۱۰ هزار مگاواتی برق با مصرف‌جویی و مدیریت بار قابل جبران است، اما ساخت نیروگاه امری زمان‌بر است که حتی با فرض داشتن زمان مناسب، ۲۰۰ هزار میلیارد تومان سرمایه برای ساخت این میزان نیروگاه نیاز خواهیم داشت.

وی، رشد متعارف مصرف برق را ۵ تا ۸ درصد عنوان کرد و گفت: این درحالی‌است که امسال شاهد حداقل ۱۴ درصد افزایش مصرف هستیم که پاسخگوی آن به‌راحتی مقدور نیست.

رجبی مشهدی از مهمترین دلایل ایسن میزان افزایش مصرف را ناهنجاری‌مدایی توصیف و خاطر نشان کرد: در این شرایط شاهد افزایش یکباره و شدید دما در همه نقاط کشور هستیم که باعث افزایش استفاده از وسایل سرمایشی در کنار استفاده از سایر وسایل برقی می‌شود. وی افزایش مصرف برق بخش صنعتی و کشاورزی و اضافه شدن یک میلیون مشترک جدید به شبکه برق را از دیگر دلایل بالا رفتن مصرف برق عنوان کرد و افزود: این درحالی‌است که امسال شاهد پدیده‌ای به نام استخراج رم‌زار هم هستیم که به دو بخش غیر مجاز و مجاز تقسیم‌بندی می‌شوند. رجبی مشهدی ادامه داد: مراکز مجاز که بر اساس دستور رئیس جمهور تا پایان شهریور تعطیل هستند. سختگویی صنعت برق تصریح کرد: در همین هفته ۴۱ مرکز غیر مجاز جدید با ۵۰۱ دستگاه کامپیتر یا توان مصرفی ۱۱۵۲ کیلووات (بیش از یک مگاوات) داشتند.

وی خاطر نشان کرد: با کشف این مرکز جدید که به هماهنگی و همکاری نیروی انتظامی انجام شد، مجموع مراکز استخراج غیرمجاز کشف شده به ۳۷۸۲ مرکز رسید. رجبی مشهدی با بیان اینکه توان برق مصرفی مجموع این مراکز بالغ بر ۵۷۰ مگاوات بود، تصریح کرد: برای تأمین برق این میزان در محل مصرف، باید نیروگاهی به بزرگی ۸۰۰ مگاوات احداث می‌شد.

وی با اشاره به ضرورت همکاری و مدیریت بار توسط صنایع نیز اظهار داشت: متأسفانه در تعدادی از استان‌ها شاهد عدم همکاری صنایع هستیم و همین موضوع مشکل را مضاعف کرده است، در حالی که بر اساس مصوبات دولت، صنایع موظف به کاهش ۵۰ درصدی مصرف از ساعت ۱۳ تا ۲۱ هستند.

سختگویی صنعت برق تصریح کرد: در صورت همکاری صنایع، ما هم در ماه‌های بعدی با آنها نهایت همکاری را خواهیم داشت. رجبی مشهدی تأثیر راهکارهای مدیریت مصرف را در جلوگیری از بروز خاموشی بسیار مهم و آنی عنوان کرد و اظهار داشت: در صورتی که مشترکان از سایه‌بان برای کولرهای آبی استفاده و از دور کند این نوع کولرهای گازی در کشور به جای ۱۸ روی ۲۵ مصرف برق خواهیم بود. وی همچنین خاطر نشان کرد: اگر مدای کولرهای گازی در کشور به جای ۱۸ روی ۲۵ درجه تنظیم شود، شاهد کاهش ۵ هزار مگاواتی مصرف برق خواهیم بود. سختگویی صنعت برق گفت: به هر یک درجه افزایش درجه ترموستات کولر گازی، ۳ درصد از مصرف برق این نوع کولر‌ها کم می‌شود.



#### باز هم پای برادر نفتی در میان است؟

شعبه ۳۲ دادگاه حقوقی تهران در یک رای صادره شرکت ملی حفاری ایران از شرکتهای زیر مجموعه وزارت نفت را به بیش از ۲۰۰ میلیارد تومان به نفع یک پیمانکار محکوم کرده است. به گزارش اقتصاد سر آمد ، شعبه ۳۲ دادگاه حقوقی تهران در یک رای صادره شرکت ملی حفاری ایران از شرکتهای زیر مجموعه وزارت نفت را به پرداخت بیش از ۲۰۰ میلیارد تومان خسارت به یک پیمانکار محکوم کرده است. این رای در ارتباط با قرارداد شرکت ملی حفاری با شرکت توسعه حفاری مارین صادر شده است. مبلغ اولیه این قرارداد ۲۶ میلیارد تومان بوده که حداقل ۱۵ میلیارد تومان آن توسط شرکت ملی حفاری پرداخت شده است. نکته جالب اینجاست که یکی از سهامداران این مارین، شرکت پترو آسماری است که قبلاً در پرونده احداث خط لوله ۱۶ اینچ انتقال نفت برای شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب موفق شد . ۱۶۰ میلیارد تومان از حساب شرکت نفت برداشت کند. مدیرعامل شرکتی که حکم میلیاردی گرفته بود برادر یکی از مدیران شرکت ملی نفت است. شرکت و می‌مانظور که اشاره شد سهامدار شرکتی ست که به تازگی علیه شرکت ملی حفاری حکم ۲۰۰ میلیارد تومانی گرفته است.

#### صالحی، عضو هیات نمایندگان اتاق بازرگانی تهران در گفتگو با «اقتصادسرآمد»

# ایران، چشم به راه سرمایه‌گذاران گازی



از حق خود برای مذاکره مجدد استفاده کند. در این راستا، صادرات گاز از آنسای میانه بسیار آسیب پذیرتر از صادرات گاز از سایر تولیدکنندگان خواهد شد، زیرا در حال حاضر آنسای میانه جایگزین صادراتی مناسبی برای چین ندارد.

#### ضرورت جذب سرمایه‌گذاران خارجی

#### برای گاز ایران

حمیدرضا صالحی، عضو هیات نمایندگان اتاق بازرگانی تهران در گفت و گو با خبرنگار روزنامه اقتصادسرآمد، در ارتباط با چگونگی برخورد چین با گاز ایران می گوید: برای استفاده از ظرفیت بالقوه موجود در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی، جذب سرمایه‌گذاران خارجی برای ایران اهمیت فراوانی خواهد داشت. وی افزود: هرچند در سال‌های گذشته کارشناسان داخلی تلاش کرده‌اند که با استفاده از ظرفیت‌های داخلی کشور، نیازها را تأمین

کرده و امکان استفاده از زیرساخت‌های نفت و گاز را گسترش دهند اما در این تردیدی نیست که برای استفاده حداکثری از این توان، قطعاً حضور خارجی‌ها و سرمایه‌گذارهای آنها، می‌تواند مانند دیگر کشورها مانند چین، برای ایران نیز اهمیت فراوانی داشته باشد و سرعت رشد را گسترش دهد.

#### ریسک سرمایه‌گذاری گازی در کشور

وی با اشاره به تحريم‌های اقتصادی که در سال‌های گذشته علیه ایران اجرائی شده، بیان کرد: این تحریم‌ها از سویی باعث شده ریسک سرمایه‌گذاری کشور افزایش یابد و از سویی دیگر بسیاری از شرکت‌های خارجی از جمله چینی‌ها را از حضور در ایران منصرف کرده‌بود. این در حالی‌است که به چین راحت باشد. گاز خط لوله به وضوح از امنیت بیشتری برخوردار است. اما انتقال گاز از ایران به دلیل کارشکنی روسیه از طریق خط لوله ممکن نیست.

## برگزیده انرژی

#### مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی

## تغییری در طرح‌های پتروشیمی ایجاد نمی‌شود



مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: با روی کار آمدن دولت جدید تغییری در طرح‌های پتروشیمی ایجاد نمی‌شود، مگر اینکه تغییر مثبتی در طرح‌هایی که خود سرمایه‌گذار ادامه نمی‌دهد و پیشرفت ندارند، رخ دهد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، امیر وکیل‌زاده درباره احتمال تغییر در طرح‌های جهش سوم با روی کار آمدن دولت جدید اظهار کرد: همه طرح‌های صنعت پتروشیمی پس از اعلام آمادگی سرمایه‌گذار و بررسی‌های کارشناسی موافقت اصولی دریافت کرده‌اند، بنابراین به‌سادت با تغییر دولت، طرحی که سرمایه‌گذار به آن ورود کرده کنار گذاشته نشود. وی افزود: اتفاقی که ممکن است رخ دهد این است که برخی از طرح‌ها پیشرفت ندارند و در بعضی از مراحل متوقف می‌شوند و خود سرمایه‌گذار ادامه نمی‌دهد، بنابراین ممکن است با کار کارشناسی و راهنمایی سرمایه‌گذار، تغییری در این طرح‌ها رخ دهد که طری مثبت و فعال شود، این اتفاق ممکن است بیفتد و غیر از این بعدی می‌ماند. مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی به ابغای نقش بسیار مهم صنعت پتروشیمی در اقتصاد کشور اشاره کرد و گفت: مبادلات صنعت پتروشیمی در جهان ۲۷۰۰ میلیارد دلار است و سهم ایران از این مقدار در سال ۱۷٫۹۹ میلیارد دلار، یعنی کمتر از نیم درصد بود که با توجه به منابع عظیم آغاز فعالیت امور توسعه کسب‌وکار دانش‌بنیان از پارسال افزود: این نقشه راه جامع در این زمینه بسیار کمک می‌کند. وکیل‌زاده ادامه داد: ارزش ریالی پایه قراردادهای پروژه‌های زیربنایی به‌منظور پشتیبانی طرح‌ها و مجتمع‌ها حدود ۳۲۰۰ میلیارد تومان است. وی با اشاره به آغاز فعالیت امور توسعه کسب‌وکار دانش‌بنیان از پارسال افزود: این دفتر شرکت‌های دانش‌بنیان کار که توانایی ساخت تجهیزات موردنیاز صنعت پتروشیمی را دارند، شناسایی و ارتباط این شرکت‌ها را با مجتمع‌های پتروشیمی برقرار می‌کند تا به قرارداد منتج شود. مدیر طرح‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه به‌زودی تفاهم‌نامه اجرای فن‌بازار در شرکت ملی صنایع پتروشیمی امضا می‌شود، اظهار کرد: با این کار در عمل ارتباط بین مجتمع‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان ایجاد می‌شود. وکیل‌زاده با بیان اینکه ۴۳ طرح جهش دوم از سال ۹۲ آغاز شد، گفت: ۱۵ طرح تا ابتدای سال ۹۹ و ۱۷ طرح نیز از سال ۹۹ تا ابتدای سال ۱۴۰۰ به بهره‌برداری رسیدند که امیدواریم ۱۱ طرح باقیمانده تا پایان امسال تکمیل و راه‌اندازی شوند. وی میزان سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی را ۷۹ میلیارد دلار تا پایان سال ۹۹ اعلام کرد و افزود: هم‌اکنون ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی ایران ۱۰ میلیون تن است که با اتمام جهش دوم صنعت پتروشیمی با پایان امسال به ۱۰۰ میلیون تن می‌رسد.

۲۰۰ میلیارد تومان به نفع یک پیمانکار محکوم کرده است. به گزارش اقتصاد سر آمد ، شعبه ۳۲ دادگاه حقوقی تهران در یک رای صادره شرکت ملی حفاری ایران از شرکتهای زیر مجموعه وزارت نفت را به پرداخت بیش از ۲۰۰ میلیارد تومان خسارت به یک پیمانکار محکوم کرده است. این رای در ارتباط با قرارداد شرکت ملی حفاری با شرکت توسعه حفاری مارین صادر شده است. مبلغ اولیه این قرارداد ۲۶ میلیارد تومان بوده که حداقل ۱۵ میلیارد تومان آن توسط شرکت ملی حفاری پرداخت شده است. نکته جالب اینجاست که یکی از سهامداران این مارین، شرکت پترو آسماری است که قبلاً در پرونده احداث خط لوله ۱۶ اینچ انتقال نفت برای شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب موفق شد . ۱۶۰ میلیارد تومان از حساب شرکت نفت برداشت کند. مدیرعامل شرکتی که حکم میلیاردی گرفته بود برادر یکی از مدیران شرکت ملی نفت است. شرکت و می‌مانظور که اشاره شد سهامدار شرکتی ست که به تازگی علیه شرکت ملی حفاری حکم ۲۰۰ میلیارد تومانی گرفته است.

سوزی محسوب شود.

صالحی ادامه داد: در یکی از گمانه‌زنی‌ها آمده بود که در صورت تأمین نفت مورد نیاز چین از سوزی ایران، شرکت‌های چینی در صنایع زیرساختی ما سرمایه‌گذاری می‌کنند که البته در صورت اجرائی شدن چنین موضوعی دیگر سرمایه‌گذاری در کار نیست و یک توافق دو جانبه برد – برد با توجه به شرایط دو کشور است اما با توجه به این که ما ریسک سرمایه‌گذاری لایالی داریم و چین به‌عنوان یک قدرت اقتصادی جهانی، امروز در منطقه ما معناست؟ پیش از یک دهه پیش، چین به اندازه کافی گاز تولید کرد تا بتواند نیازهای خود را تأمین کند. این روزها حدود ۴۲ درصد از نیازهای خود در بکار گرفته شده است و هنگامی که تراز تولید و مصرف سوم کل گاز وارداتی چین ۱۵ درصد کم تقاضا را تأمین می‌کند.

تقاضای چین برای گاز تا سال ۲۰۳۵ در برابر خواهد شد، بنابراین تولیدکنندگان آنسای میانه همچنان بخشی از سبب واردات همسایه خود خواهند بود. براساس برآوردهای حاصل از بررسی آماری BP چین در سال ۲۰۱۹، ۴۳ میلیارد متر مکعب ترکیبی از آنسای میانه وارد کرده است. در سال ۲۰۱۰ این رقم فقط ۳٫۴ میلیارد متر مکعب بود. ترکمنستان، بزرگترین صادر کننده گاز آنسای میانه، هنگامی که صادرات گازش به روسیه در سال ۲۰۱۶ به‌صفر رسید به‌طور ویژه به چین وابسته شد. در اواسط سال ۲۰۱۹ روسیه موافقت کرد که ۵٫۵ میلیارد متر مکعب گاز در سال از ترکمنستان وارد کند. در حالی که چین LNG بیشتری وارد می‌کند، از نظر قراردادای موظف به پرداخت مقدار مشخصی گاز از آنسای میانه است.



#### شرکت تأثیر اعلام کرد

شناسایی سرمایه‌گذاران علاقمند به تأمین تجهیزات و نصب و بهره‌برداری از نیروگاه‌های خورشیدی روستایی در سراسر کشور جمع‌شده است. ۳۰۰۰ مگاوات هدف انتقال تدریجی دانش فنی و ساخت داخل این تجهیزات، آغاز شد. به گزارش اقتصاد سرآمد، شرکت تأثیر در نظر دارد در راستای تحقق مصوبه شورای اقتصاد در خصوص طرح برق‌دار کردن چاه‌ها و تلمبه‌های آب کشاورزی با استفاده از سلول‌های خورشیدی، نسبت به شناسایی نیروگاه‌های خورشیدی روستایی در سراسر کشور جمعاً به ظرفیت ۳۰۰۰ مگاوات، هدف انتقال تدریجی دانش فنی و ساخت داخل این تجهیزات، اقدام نماید. برآورده اولیه سرمایه‌گذاری این طرح، حدوداً معادل ۱٫۵ میلیارد دلار است. این ظرفیت نیروگاهی از طریق برگزاری مناقصه‌های عمومی و مستقیم، محقق خواهد شد که اولین مورد آن به ظرفیت ۱۵۰ مگاوات در آینده نزدیک از طریق ۳ شرکت توزیع نیروی برق به منطقه گذاشته خواهد شد. ساختار این مشارکت بدین شکل است که اتصال چاه‌های کشاورزی، به شبکه برق از محل منابع شرکت توزیع نیروی برق و توسط وی، و تأمین تجهیزات و احداث نیروگاه‌های خورشیدی روستایی سرمایه‌گذاران علاقمند به تأمین تجهیزات و نصب و بهره‌برداری از سلولان به‌کاررفته در این مشارکت در دوره مشارکت (که حداقل ۲۰ ساله، به علاوه زمان احداث و راه‌اندازی خواهد بود)، تولید انرژی سالیانه این نیروگاه‌ها را تضمین می‌نماید. در تمامی طول دوره مشارکت و همچنین پس از آن، مالکیت شبکه و تاسیسات واحدهای کشاورزی و اتصال نیروگاه‌ها به شبکه برق متعلق به شرکت توزیع (تأثیر) و مالکیت این نیروگاه‌ها متعلق به سرمایه‌گذار مشارکت کننده است. شرکت توزیع نیروی برق (از طریق تأثیرهای صنعت صرفه‌جویی شده را از شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت دریافت خواهد کرد و به سرمایه‌گذار مشارکت کننده بابت مشارکت در این سرمایه‌گذاری در نوع پرداخت نیروی برق از طریق تأثیرهای صنعت صرفه‌جویی شده را از شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت پرداخت خواهد کرد و در طول عمر حداقل ۲۰ ساله نیروگاه انجام خواهد شد و در صورت تمایل سرمایه‌گذار به فروش برق به شبکه پس از پایان قرارداد مشارکت، خرید برق بر اساس نرخ مصوب در زمان مذکور و با رعایت ضوابط مربوطه انجام خواهد پذیرفت. ب) پرداخت عملیات الکتریکی از (ETS) بانک مرکزی در زمان پرداخت، که مبلغ کل آن از فرآیند رقابتی (منافسه) مشخص می‌شود.

### اخبار شرکت‌ها

#### اجرای طرح طبقه‌بندی مشاغل پیمانکاران در زاگرس جنوبی

شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی از اجرای کامل طرح طبقه‌بندی مشاغل نیروهای پیمانکاری برای ۲ هزار و ۴۹۳ نفر از کارکنان مناطق عملیاتی و واحدهای ستادی براساس قانون کار در این شرکت خبر داد. به گزارش اقتصاد سر آمد ، سیدابوالحسن محمدی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی درباره مراحل اجرای این طرح گفت: نخستین مرحله طرح یادشده با در نظر گرفتن سنوات خدمت متناسب با مشاغل و شاخص‌های مرتبط با آن، اسفندماه پارسال ۴۸ میلیارد ریال حقوق و مزایا به کارکنان پیمانکاری این شرکت پرداخت شد و تا پایان خردادماه به ۸۰۰ میلیارد ریال افزایش یافت. وی از اجرای این طرح برای نیروهای ارکان ثالث در قالب پیمان‌های مستمر غیرپروژه‌ای خبر داد و افزود: بر اساس قوانین، نیروهای یادشده امسال با رعایت شرایط احراز از گروه شغلی و مزد مربوط به شغل و سنوات برخوردار می‌شوند. نفت مناطق مرکزی ایران که در شرایط محدودیت‌های ناشی از شیوع بیماری کرونا برای سهامدنی حقوق و دستمزد کارکنان پیمانکاری تلاش کردند قدردانی کرد. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی از شرکت‌های تابع شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است که با برخورداری از حدود ۶ هزار نیروی انسانی، پنج منطقه عملیاتی را در سه استان فارس، بوشهر و هرمزگان راهبری می‌کند.

## توپک‌رانی خطوط لوله در سکوی سلمان

عملیات توپک‌رانی سکوها YSKB و YSKC که از سکوی سرچاهی مجموعه سکوی گازی سلمان هستند با استفاده از توپک‌های ۱۲ اینچ از نوع FOAM PIG در کوتاه‌ترین زمان و با موفقیت انجام شد. به گزارش اقتصاد سر آمد ، علی‌شیح حسنی، جانشین رئیس تعمیرات سکوی گازی سلمان گفت: عملیات توپک‌رانی از موارد مهم و مورد نیاز در صنایع نفت و گاز و از مراحل عملیاتی انجام‌شده برای بهره‌برداری، نگهداری و حفاظت از خطوط لوله است. خطوط لوله پس از مدتی که سیال در آنها جریان دارد، بازدهی خود را از دست می‌دهند و این عملیات با اهداف مختلف در طول مدت زمان سرویس‌دهی خطوط لوله از هنگام ساخت و نصب خط لوله تا زمانی که از آن استفاده می‌شود، انجام می‌گیرد. وی با بیان اینکه واکس‌ها، مینرات گازی، آب، بردها، ذرات شن و دیگر ذرات خارجی رسوب کرده بر دیواره خط لوله، همگی می‌توانند بر ظرفیت، عملکرد و یکپارچگی سیستم‌های خط لوله هیدروکربنی تأثیر بگذراند، افزود: با انجام توپک‌رانی، صاف بودن جداره‌ها افزایش می‌یابد، قطر درونی مناسب می‌شود و بازدهی لوله افزایش می‌یابد. جانشین رئیس تعمیرات سکوی گازی سلمان اظهار کرد: دریافت و ارسال کامل توپک در عمل متفاوت با نکات ایمنی متعدد است، چند دقیقه‌ای پیش از رسیدن توپک، فشار جلو توپک را با سیستم تیری لوله‌برده تا از سرعت توپک بکاهد و در رسیدن توپک به گیرنده آن، اشکالی پیش نیاید. YSKB و YSKC که به ترتیب در فاصله ۴٫۵ و ۳ کیلومتری سکوی گازی سلمان واقع شده‌اند.

## بررسی مشکلات کارکنان پارس جنوبی با حضور مدیران وزارت کار

هیئتی متشکل از مدیران وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی به‌منظور بررسی وضع شاغلان صنعت نفت وارد عسلویه شدند. به گزارش اقتصاد سر آمد ، به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، در این هیئت کورش یزدان، مدیرکل روابط کار وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی، مدیرکل بازرسی کار وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی، فرهاد شیخی، مسئول هماهنگی امور مناطق آزاد و ویژه‌وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی و مصدق کشاورزی، مدیرکل اداره تعاون، کار و رفاه اجتماعی استان بوشهر با همراهی سخاوت اسدی، سرپرست سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در طرح‌های پارس جنوبی حضور یافتند و از نزدیک با کارگران و کارکنان دیدار کردند. بررسی مشکلات به‌وجودآمده برای شاغلان در طرح‌های در حال توسعه صنعت نفت و صیانت از حقوق کارگران از اهداف سفر این گروه عنوان شده است.

#### واحد ۲ بخار نیروگاه بندرعباس به مدار تولید بازگشت

واحد شماره ۲ بخار نیروگاه بندرعباس پس از انجام تعمیرات اساسی به شبکه سراسری برق کشور متصل شده. به گزارش اقتصاد سرآمد ، مدیرعامل نیروگاه بندرعباس با اشاره به اجرای تعمیرات اساسی واحد ۳۲۰ مگاواتی شماره ۲ بخار و همچنین رفع چالش‌ها و مشکلات فنی سایر واحدهای نیروگاه طی ماه‌های اخیر، ارتقای سطح آمادگی این نیروگاه و تداوم خدمت رسانی به مردم بویژه در فصل تابستان و ایام پیک مصرف برق را مهمترین رویکرد این مجموعه تولیدی عنوان کرد. "حسین سلیمی "افزود: با توجه به لزوم آماده سازی واحدها برای پیک تابستان فصل تعمیرات با تمرکز بر رفع محدودیت‌های تولید از اواسط مهرماه آغاز شد. سلیمی با تشریح شرایط خاص کشور و شیوع بیماری کرونا در ماه‌های اخیر اظهار کرد: با محدودیت زمانی تعیین شده ناچار به انجام تعمیرات واحد در اوج بیماری کرونا بودیم که کارکنان سخت‌کوش نیروگاه با اقدامی جهادی و فداکارانه با توجه به شرایط آب و هوایی گرم و طاقت فرسای استان هرمزگان، این کار را بدون هیچ حادثه‌ای به انجام رساندند که امید آن می‌رود تابستان را بدون خاموشی سبزی کنیم. مدیرعامل نیروگاه بندرعباس با اشاره به بومی‌سازی قطعات عنوان کرد: اقدامات بسیار خوبی در زمینه تقطعات انجام شده و مهندسان و متخصصان نیروگاه با مهندسی معکوس بسیاری از تجهیزات را بومی سازی کردند و از نیروگاه بندرعباس به واسطه همین مسئله به عنوان نیروگاه پیشرو در ساخت و تولید قطعات داخل نیروگاهی کشور می‌توان نام برد و با وجود پیمانکاران متخصص و متعهد ایرانی مشکلی در تهیه و ساخت قطعات مهم در داخل کشور وجود ندارد. شایان ذکر است، نیروگاه بندرعباس دارای ۱ واحد تولیدی مشتمل بر چهار واحد بخار و دو واحد گازی به ظرفیت ۱۳۲ مگاوات است که در حال حاضر همه واحدهای آن ظرفیت گذر از پیک تابستان در مدار تولید برق هستند و نقش مهمی را در تقویت، تثبیت و پایداری شبکه سراسری برق کشور ایفا می‌کنند.

#### تجهیز فضای سبز آغار ودالان به شبکه آبیاری قطره‌ای

۱۰۰ هزار مترمربع از فضای سبز و باغشات منطقه عملیاتی آغار و دالان با راه‌اندازی مرحله نخست شبکه آبیاری تحت فشار و صرف ۴ میلیارد ریال، زود به پوشش شبکه آبیاری قطره‌ای قرار گرفت. به گزارش اقتصاد سر آمد ، مدیرعامل جانشین رئیس منطقه عملیاتی آغار و دالان با اشاره به لزوم بهینه‌سازی مصرف آب و افزایش فضای سبز گفت: فاز نخست پروژه آبیاری تحت فشار با هدف بهینه‌سازی مصرف آب و افزایش ظرفیت و بهبود نگهداری فضای سبز منطقه به بهره‌برداری رسید. وی افزود: این طرح پس از اجرای مرحله مطالعاتی با کمک و مشاوره شرکت‌های مجری در زمینه بهینه‌سازی شبکه آبیاری تحت فشار در بخش کشاورزی و باغداری، تهیه نقشه و برآورده اولیه با هدف صرفه‌جویی در هزینه‌های اجرا با تکیه بر توان داخلی منطقه در دستور کار قرار گرفت. جانشین رئیس منطقه عملیاتی آغار و دالان با اشاره به تلاش مجموعه خدمات پشتیبانی این منطقه عملیاتی برای اجرای این پروژه اظهار کرد: به‌منظور اجرای این پروژه، یک دستگاه الکتروپمپ با ظرفیت ۲۰ مترمکعب بر ساعت، حفار کانال و لوله‌کشی به طول ۱۱ هزار متر و اجرای شبکه انتقال برق با نصب تابلو صنعتی به طول ۳۰۰ متر با صرف ۳ هزار نفر ساعت در مدت ۴۵ روز انجام شد. کوهیما با اشاره به تعداد اصلی درخت‌های کاشته‌شده در این طرح عنوان کرد: اجرای فاز نخست شامل ۵۵۰ درخت نخدر، یک هزار و ۱۵۰ اصله انواع مرکبات، ۱۵۰ اصله درخت زیتون و ۲۵۰ مترمربع شمشاد است، سرانه ۲۷۰ مترمربع برای هر نفر از کارکنان است و سالانه ۱۳ هزار مترمکعب آب برای آبیاری این حجم فضای سبز مصرف می‌شود که حدود ۲۰ درصد آن با تصفیه پساب‌های بهداشتی تأمین شده است. منطقه عملیاتی آغار و دالان از مناطق عملیاتی پنج‌گانه شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی است که در حوزه جغرافیایی شهرستان‌های فیروزآباد، فراهاند، قیر و کازرین در استان فارس قرار دارد.