

لوک‌اوایل تولید نفت در عراق را افزایش می‌دهد

لوک اوایل قصد دارد تولید نفت در میدان قرنه غربی–۲عراق را در سال ۲۰۲۲ را به ۴۸۰ هزار بشکه در روز برساند.

لوک‌اوایل، دومین تولیدکننده بزرگ نفت خام روسیه، قصد داشت به‌دلیل شرایط سرمایه‌گذاری کنونی عراق، از پروژه خود در این کشور انصراف دهد، اما مقام‌های عراقی درخواست این شرکت برای فروش بخشی از سهام لوک اوایل را رد کردند.

لوک اوایل اعلام کرد: تولید میدان قرنه غربی–۲ در سه ماه دوم امسال ۵۰ هزار بشکه در روز کمتر از ظرفیت این پروژه بوده که دلیل آن توافق کاهش تولید نفت سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش (اوپک پلاس) است.

پاول ژدانوف، معاون امور مالی این شرکت گفت: مرحله بعدی توسعه پروژه رسیدن به تولید ۴۸۰ هزار بشکه در روز است.

وی افزود: سال آینده تولید روزانه خود در تاسیسات مشرف را از ۴۰۰ هزار بشکه به ۴۵۰ هزار بشکه می‌رسانیم. ژدانوف همچنین تصریح کرد: امسال قصد داریم تولید ۲۰ هزار بشکه در روز از چاه‌های آزمایشی تاسیسات «یمامه» را آغاز کنیم.

میدان قرنه غربی–۲ در جنوب عراق و در ۶۵ کیلومتری شمال غربی بصره واقع شده است، لوک اوایل ۷۵ درصد از سهام این پروژه را در اختیار دارد و بقیه سهام آن متعلق به شرکت دولتی نفت شمال عراق است.

۲۸ میلیون بشکه نفت سنتزی به پالایشگاه‌ها ارسال شد

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از انتقال بیش از ۲۸ میلیون بشکه نفت سنتزی به پالایشگاه‌های کشور با شبکه خطوط لوله و ایستگاه‌های پمپاژ این شرکت طی ۱۴ ماه گذشته خبر داد.

غلامرضا نورانی، مدیر تولید این شرکت گفت: ارسال نفت سنتزی به پالایشگاه‌ها برنامه‌ای است که از خردادماه پارسال تاکنون با هدف استفاده مطلوب و بهینه از مزاد میعانات گازی پارس جنوبی آغاز شده است. وی با اشاره به مقدار ارسال نفت سنتزی افزود: شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب پس از دریافت نفت سنتزی از شرکت نفت فلات قاره (در پایانه بهرگان)، با استفاده از ظرفیت‌های موجود خطوط لوله و ایستگاه‌های پمپاژ و پس از اجرای اصلاحیه‌های لازم، بیش از ۲۰ میلیون بشکه را به پالایشگاه‌های آبادان و اهنگاه و مایقی را به مخازن شرکت پتروامید آسیا و تاسیسات خارک ارسال کرده است. طرح ارسال نفت سنتزی به پالایشگاه‌ها در مناطق نفت‌خیز جنوب، به‌واسطه وجود زیرساخت‌ها و شبکه گسترده‌ای از خطوط لوله جریانی با اجرای اصلاحیه‌های مورد نیاز، با بهره‌گیری از دانش و تلاش شبانه‌روزی کارکنان این شرکت به‌ویژه شرکت‌های نفت و گاز مارون، آغاچاری، کارون و نضارت و هماهنگی مدیریت تولید ستاد مناطق نفت‌خیز جنوب در بازه زمانی کوتاهی اجرایی شده است.

کنگو برای پذیرش ریاست دوره‌ای اوپک آماده می‌شود

دبیرکل اوپک در دیدار از کنگو مقدمات در اختیار گرفتن ریاست دوره‌ای اوپک در این کشور را فراهم کرد.

کنگو در ۲۰۲۲ ریاست دوره‌ای سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) را در اختیار می‌گیرد. محمد بارکیندو، دبیرکل اوپک در این هفته در این کشور آفریقای مرکزی حضور داشت و با سران آن دیدار کرد. وی در یک کنفرانس مطبوعاتی اظهار داشت: «من به سرمایه‌گذاران اطمینان می‌دهم ما در اوپک همچنان برای رهبری کشورهای آفریقای در این سازمان کار می‌کنیم». کنگو با در اختیار داشتن ۲٫۹ میلیارد بشکه ذخایر نفتی و ۱۰ تریلیون فوت مکعب گاز طبیعی در حال رشد در کل زنجیره ارزش انرژی است. شرکت نفت دولتی کنگو بر نقش گاز طبیعی از از بین بردن فقر و تبدیل این کشور به یک قطب منطقه ای انرژی تأکید می‌کند. کنکور در سال های اخیر بیشتر به خاطر قرار داد کاهش تولید اوپک شاهد کاهش درآمدهای نفتی خود بوده است. در این بین این نگرانی وجود دارد که شرکت های توتال و این شرکت فریب این کشور هستند. دولت کنگو معافیت مالیاتی و گمرکی را که بیش از ۳۰ سال به شرکت‌های نفتی اعطا کرده بود لغو کرده است. کنگو پس از نیجریه و آنگولا سومین تولید کننده بزرگ نفت در آفریقااست و تولید نفت خام آن به حدود ۲۳۶۰۰۰ بشکه در روز می‌رسد.

احتمال بازنگری اوپک پلاس در برنامه تعدیل تولید وجود دارد

وزیر نفت کویت معتقد است که احتمال تجدید نظر اوپک پلاس در برنامه افزایش تولید وجود دارد.

محمد عبدالطیف الفارس روز یکشنبه (هفتم شهریورماه) اعلام کرد که در نشست روز یکم سپتامبر (دهم شهریورماه) سازمان کشورهای صادر کننده نفت (اوپک) و متحدانش (ائتلاف اوپک پلاس) امکان تغییر برنامه افزایش تولید ۴۰۰ هزار بشکه‌ای نفت – که در نشست پیشین این ائتلاف تصویب شده بود – وجود دارد. در حاشیه رویدادی دولتی در شهر کویت گفت: اقتصاد کشورهای شرق آسیا و چین همچنان تحت تأثیر همه‌گیری ویروس کرونا قرار دارد و باید محتاطانه برخورد کرد. این در حالی است که نظرسنجی بلومبرگ نشان داده بود بسیاری از تحلیلگران و معامله‌گران انتظار دارند اوپک پلاس به‌صورت تدریجی بخش بزرگی از کاهش تولید خود را به بازار بازگرداند و به احتمال زیاد برنامه پیشین افزایش تولید را در نشست یکم سپتامبر تصویب می‌کند، چند نماینده اوپک پلاس هم به‌طور محرمانه پیش‌بینی مشابهی داشتند.

توقف تولید بیش از ۹۰ درصد نفت در خلیج مکزیک

طوفان آیدا سبب شد ۹۱ درصد تولید نفت خام تاسیسات ایالات متحده آمریکا در خلیج مکزیک کاهش یابد.

دفتر ایمنی و اقدام‌های زیست محیطی فدرال آمریکا (BSEE) اعلام کرد که شرکت‌های انرژی آمریکا روز شنبه (ششم شهریورماه) – با رسیدن طوفان آیدا به میدان‌های نفتی دریایی خلیج مکزیک آمریکا – ۹۱ درصد از تولید نفت خام این منطقه یعنی یک میلیون و ۶۵۰ هزار بشکه در روز را متوقف کردند. بر اساس گزارش مرکز ملی طوفان آمریکا، این طوفان خطرناک در ۶۱۰ کیلومتری جنوب شرقی هوامی لوئیزیاناست و اواخر روز یکشنبه (هفتم شهریورماه) با حرکت به سمت شمال، سبب بارندگی‌های شدیدی در سواحل خلیجی آمریکا خواهد شد. انتظار می‌رود این طوفان به طوفان درجه ۴ تبدیل شود و سرعت آن به ۲۲۵ کیلومتر در ساعت برسد. شرکت‌های نفت و گاز آمریکا روز شنبه ۲۹۰ واحد از تاسیسات دریایی خود را تخلیه و ۹۱ درصد از تولید خود را پیش از رسیدن طوفان متوقف کردند، این شرکت‌ها همچنین ۱۱ کشتی حفاری خود را از منطقه پرخطر خارج کردند. بنابر اعلام دفتر ایمنی و اقدام‌های زیست‌محیطی فدرال، ۸۵ درصد تولید گاز طبیعی خلیج مکزیک معادل یک میلیون و ۸۹۰ هزار فوت مکعب نیز متوقف شده است.

مدیرکل دفتر مدیریت بحران وزارت نیرو:

قطع برق زمستان از هم اکنون نیازمند تدبیر است

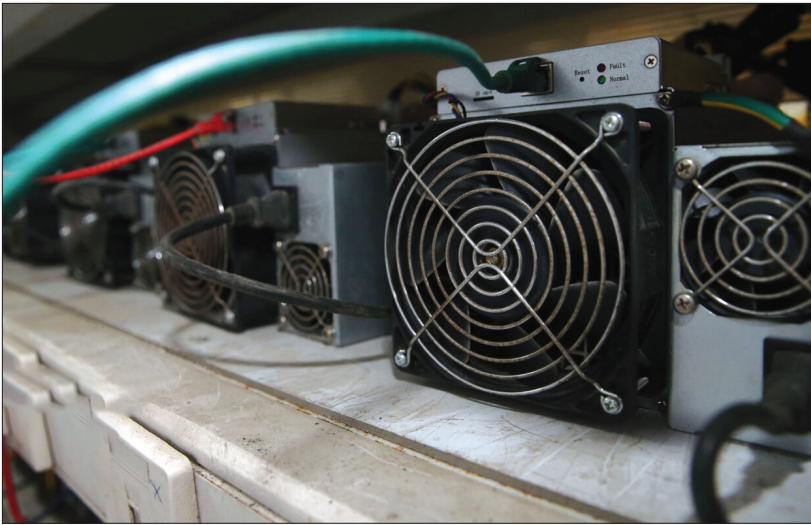
مدیرکل دفتر مدیریت بحران و پدافند غیرعامل وزارت نیرو با اشاره به سه دلیل شکل گیری مشکل قطع برق در زمستان، از کاهش ذخیره سوخت مایع نسبت به سال گذشته خبر داد.

، میثم جعفرزاده با اشاره به تجربه زمستان سال گذشته و لزوم آماده‌سازی برای زمستان ۱۴۰۰ گفت: در حال حاضر با توجه به اینکه در نیروگاه‌ها شاهد کاهش ذخیره سوخت مایع نسبت به سال گذشته هستیم، وضعیت مخازن سوخت مذکور از اهمیت بسزایی برخوردار است. وی با اشاره به سه دلیل عمده این مطلب تصریح کرد: مصرف بالای سوخت گاز توسط مشترکان عمومی در زمستان باعث می‌شود که گاز کمتری به نیروگاه‌ها داده شود و ذخیره مخازن سوخت بخصوص در کریدور شمال کشور به علت محدودیت انتقال برق از جنوب به شمال بسیار حائز اهمیت است. مدیرکل دفتر مدیریت بحران و پدافند غیرعامل وزارت نیرو دلیل دوم را وضعیت اورهال و تعمیرات دوره‌ای نیروگاه‌ها عنوان کرد و افزود: امسال به خاطر کارکرد فشرده نیروگاه‌ها از نیمه فروردین تا به امروز قطعاً با واحدهای زیادی برای اورهال روبرو خواهیم شد و این موضوع در کارکرد وضعیت تولید برق تأثیر جدی دارد. وی مورد سوم را استفاده نکردن از نیروگاه‌های آبی ذکر کرد و افزود: با توجه به اینکه در تابستان امسال از نیروگاه‌های برق آبی جهت کنترل بار شبکه استفاده شده و همچنین هواشناسی پیش‌بینی کرده بارش جدی در جنوب کشور با توجه به اینکه برای استفاده از نیروگاه آبی با مشکل روبرو خواهیم بود. جعفرزاده تصریح کرد: با رویکرد جدید وزارت نفت که یکی از اولویت‌های کوتاه مدت را تأمین سوخت نیروگاه‌ها قرار داده است با یک برنامه فشرده و دقیق در برنامه‌ریزی اورهال نیروگاه‌ها می‌توان پایداری شبکه برق را تضمین کرد.

نفت و انرژی

توانیر گزارش داد؛

عدم توازن تولید و مصرف برق به علت استخراج غیر مجاز رمزارز



ارديبهشت ماه‌های سال‌های ۱۳۹۸ تا ۱۴۰۰ بین ساعت ۲ تا ۵ بامدادیعنی خنک ترین ساعت شبانه روز) انجام شد، نشان داد که مصرف برق برخی استان‌ها در بازه زمانی منتخب چندبرابر شده است و استان‌های متعددی نیز افزایش بیش ۱۰ تا ۲۰ درصدی مصرف برق را در فاصله ساعت ۲ تا ۵ بامداد شاهد بوده اند.

در ادامه آمده است: میزان مصارف بخش‌های

■ ■ ■

کدام ساختار برای شرکت نفت: یکپارچه یا چندپاره؟



– رسیدن تقاضای نفت به حداکثر تاریخی خود ظرف یک دهه؛
– میانگین بلندمدت کمتر از ۶۰ دلار (به صورت REAL) نفت؛
– ریسک فزاینده کاهش تقاضا و قیمت نفت در دهه ۲۰۳۰ به بعد.
با لحاظ موارد بالا و درنظر گرفتن بسیاری از موارد دیگر (که در حوصله این نوشته نیست) می‌توان راهبردهایی را برای نفت ایران تدوین کرد که تولید حداکثری نفت در رأس آن قرار می‌گیرد و به‌زودی به یک پروفایل بهینه تولید دست یافت. در یک سناریو (براساس محاسبات وزارت نفت) مقدار تولید در حالت پلاتو (ساختار زمین‌شناسی) ۶۵ میلیون بشکه در روز خواهد بود، اما اهداف به مراتب بالاتری نیز متصور است.

تدوین راهبردهای نفت و اهداف راهبردی مربوطه، متضمن گزاره‌هایی

در دو دهه اخیر مسئله ساختار وزارت نفت، شرکت ملی نفت ایران و دیگر شرکت‌های تابع وزارت نفت توسط مؤسسه‌های بین‌المللی (از جمله BAIN و ADL)، نهادهای (از جمله مجلس شورای اسلامی)، مؤسسه‌های مستقل و دیگر مراجع بررسی شده و در بعضی زمان‌ها نیز به تغییر انجامیده است. نکته محوری مورد تأکید نگارنده به‌عنوان فردی که بیش از یک دهه ساختار شرکت‌های این صنعت از قبیل شرکت‌های بین‌المللی انرژی، شرکت‌های ملی نفت، شرکت‌های سرمایه‌گذاری خصوصی، شرکت‌های نفتی مستقل، همچنین ارائه‌دهندگان خدمات میدان‌های نفتی را تحت نظر دارد، این است که تصمیم‌گیری درصوبت ساختار بدون تعیین «راهبر» اثربخش نبوده و از اساس موضوعیت ندارد.

دلیل مهم تعیین نشدن تکلیف مسئله ساختار، تعیین نشدن راهبرد است که خود به فقدان شکل‌گیری چارچوب فکری منظم و علمی بازی‌گردد. در شرایطی که راهبرد وزارت نفت و شرکت‌های تابع اسناد بالادستی حاکم بر آن، هیچ جمع‌بندی صریح، علمی و قابل پذیرشی درباره موضوعات کلیدی از قبیل آینده بازار نفت و قیمت‌ها، چشم‌انداز گذار انرژی، نحوه بهینه‌سازی منابع نفتی و امثالهم ارائه نمی‌دهد، ساختار به طریق اولی تعیین تکلیف نخواهد شد.

با این مقدمه طولانی ولی ضروری، برخی از رئوس راهبردی اصلاح ساختار شرکت نفت از این قرار (و نه محدود به موارد زیر) خواهند بود:

لزوم اتخاذ تمهیدات لازم برای تأمین سوخت نیروگاه‌ها

وی ادامه داد: مصرف بالای سوخت گاز توسط مشترکان عمومی در زمستان باعث می‌شود که گاز کمتری به نیروگاه‌ها داده شود و ذخیره مخازن سوخت بخصوص در کریدور شمال کشور به علت محدودیت انتقال برق از جنوب به شمال بسیار حائز اهمیت است. جعفرزاده دلیل دوم را وضعیت اورهال و تعمیرات دوره‌ای نیروگاه‌ها عنوان کرد و افزود: امسال به خاطر کارکرد فشرده نیروگاه‌ها از نیمه فروردین تا به امروز قطعاً با واحدهای زیادی برای اورهال روبرو خواهیم شد و این موضوع در کارکرد وضعیت تولید برق تأثیر جدی دارد. وی مورد سوم را عدم استفاده از نیروگاه‌های آبی ذکر کرد و افزود: با توجه به اینکه در تابستان امسال از نیروگاه‌های برق آبی جهت کنترل بار شبکه استفاده شده و همچنین پیش‌بینی هواشناسی مبنی بر عدم بارش جدی در حوضه‌های آبریز قطعا برای استفاده از نیروگاه آبی با عدم اطمینان روبرو خواهیم بود. جعفرزاده تصریح کرد: با رویکرد جدید وزارت نفت که یکی از اولویت‌های کوتاه مدت را تأمین سوخت نیروگاه‌ها قرار داده است با یک برنامه فشرده و دقیق در برنامه‌ریزی اورهال نیروگاه‌ها می‌توان پایداری شبکه برق را تضمین کرد.



مدیرکل دفتر مدیریت بحران و پدافند غیرعامل وزارت نیرو گفت: با توجه به تجربه زمستان سال گذشته، در صورت عدم تأمین سوخت برای نیروگاه‌ها در اواخر پاییز و زمستان امسال در تولید برق دشواری زیادی خواهیم داشت و باید از هم‌اکنون به فکر تمهیدات لازم برای زمستان ۱۴۰۰ باشیم.

میثم جعفرزاده در تشریح این موضوع به سه دلیل عمده اشاره کرد و اظهار داشت: در حال حاضر با توجه به اینکه در نیروگاه‌ها شاهد کاهش ذخیره سوخت مایع نسبت به سال گذشته هستیم، وضعیت مخازن سوخت مذکور از اهمیت بسزایی برخوردار است.

۱۴ طرح و پروژه کشاورزی، برق رسانی و راه روستایی در ایرانشهر افتتاح شد



معاون استاندار سیستان و بلوچستان و فرماندار شهرستان ویژه ایرانشهر گفت: در ششمین روز از هفته دولت ۱۴ طرح و پروژه راه روستایی، برق رسانی و کشاورزی با هزینه ای افزون بر ۱۴۵ میلیارد ریال در این شهرستان افتتاح شد.

علی شعبانی در حاشیه آیین بهره‌برداری از این طرح‌ها افزود: این طرح‌ها در حوزه های برق رسانی، آسفالت روستایی و سیستم آبیاری تحت فشار با اعتباری بالغ بر ۱۴۵ میلیارد ریال از محل اعتبارات استانی و ملی با حضور کوثری معاون سیاسی و اجتماعی استاندار و جمعی از مسئولان محلی در این شهرستان افتتاح شد.

وی بیان کرد: این پروژه‌ها شامل نیرورسانی، احداث، اصلاح و بهینه‌سازی شبکه‌های توزیع نیروی برق شهرستان با اجرای ۲۴ کیلومتر شبکه متوسط، ۲۲ کیلومتر شبکه ضعیف، و نصب ۳۴ دستگاه ترانس است که با اعتباری بالغ بر ۷۸ میلیارد ریال به بهره‌برداری رسید

■ ■ ■

مدیر کل دفتر مدیریت بحران و پدافند غیرعامل وزارت نیرو ؛

تامین سوخت نیروگاه‌ها باید از هم اکنون مد نظر قرار گیرد



جعفرزاده خاطر نشان ساخت: امسال به خاطر کارکرد فشرده نیروگاه‌ها از نیمه فروردین تا به امروز قطعاً با واحدهای زیادی برای تعمیرات روبرو خواهیم شد و این موضوع در کارکرد وضعیت تولید برق تأثیر جدی دارد.

وی افزود: با توجه به اینکه در تابستان امسال از نیروگاه‌های برق آبی جهت کنترل بار شبکه استفاده شده و همچنین پیش‌بینی هواشناسی مبنی بر عدم بارش جدی در حوضه‌های آبریز قطعا برای استفاده از نیروگاه آبی با عدم اطمینان روبرو خواهیم بود.

جعفرزاده گفت: با رویکرد جدید وزارت نفت که یکی از اولویت‌های کوتاه مدت را تأمین سوخت نیروگاه‌ها قرار داده است با یک برنامه فشرده و دقیق در برنامه‌ریزی تعمیرات نیروگاه‌ها می‌توان پایداری شبکه برق را تضمین کرد.

■ ■ ■

سخنگوی صنعت برق گفت: همواره اولویت اصلی صنعت برق تأمین نیاز داخلی و مصرف برق هموطنان در داخل کشور است و در صورت کمبود یا محدودیت برق، واردات بیشتر از صادرات است. مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به برخی اخبار منتشر شده در خصوص افزایش صادرات برق به پاکستان گفت: همواره در تمام گفت وگو‌ها با رسانه‌ها و مذاکرات و قراردادهای این خصوص تأکید شده است که اولویت اصلی تأمین هموطنان در داخل کشور است.

وی افزود: زیرساخت لازم (خط انتقال برق) برای صادرات برق به بندر گوادر



صادرات کنونی برق در کمترین میزان ممکن است

تجاری که در آن ساعت شبانه روز کمترین میزان مصرف را دارند یا حتی صنعتی که مصرف آن به صورت لحظه‌ای رصد می‌شود، نسبت داده شود و این مصرف تنها می‌تواند متعلق به تولید رمزارزها باشد که بدون وابستگی به ساعت خاص حتی در نیمه شب نیز مصرف برق آنها ادامه دارد.

این بررسی همچنین نشان داد که میزان متوسط خاموشی‌ها در روزهای محدودی از ماه‌های گرم سال جاری، نزدیک به ۲ هزار مگاوات بوده است (معادل مصرف برق برآوردی دستگاه‌های استخراج رمز ارز) و چنانچه در سال جاری دستگاه‌های تولید رمزارز به عنوان مهمان ناخوانده در شبکه برق حضور نداشتند، حتی با وجود کمبود منابع آبی، با توجه به اجرائی برنامه‌های پاسخگویی بار در بخش‌های صنعتی و کشاورزی، خاموشی بسیار کمتری متوجه بخش خانگی کشور می‌شد.

در نتیجه گیری این مطالعه همچنین تأکید شده است که استمرار مصرف شدید برق به ویژه در فصل زمستان که به طور طبیعی امکان تولید برق آبی کاهش می‌یابد و همچنین تعدادی از واحدهای نیروگاه‌های حرارتی برای تعمیرات سالانه از مدار خارج می‌شوند، می‌تواند اثر منفی بزرگتری در تأمین برق کشور داشته باشد.
مجموع کشف و شناسایی دستگاه‌های غیرمجاز استخراج رمزارز تاکنون به ۲۱۴ هزار و ۸۵۰ دستگاه رسیده است.

کاهش هزینه‌های عملیاتی و بهینه‌سازی فعالیت‌ها؛ خلق حداکثری ارزش افزوده از تولید نفت و گاز؛ حرکت به سمت یکپارچگی کسب‌وکارهای نفتی.

با تدوین استراتژی‌های نفت، یک «مدل عملیاتی» جدید برای اجرای راهبردها نیاز خواهد بود که ساختاری یکپارچه را می‌طلبد و نه ساختاری چندپاره. در این ساختار یکپارچه که طراحی آن ابعاد متنوعی (اجرایی و عملیاتی، حقوقی و مالی، حسابداری و مالیاتی و …) دارد، یک شرکت ملی نفت شامل بخش‌های نفت و گاز و پالایش و پتروشیمی وجود خواهد داشت، از این رو فعالیت‌هایی از قبیل ادغام بخش‌های پالایش و پخش و پتروشیمی همسو با این طراحی است، اما شکل‌گیری یک شرکت گاز موازی و با مأموریت مشابه شرکت نفت، در مسیر خلاف یکپارچگی و طراحی یادشده خواهد بود.

به‌عنوان نکته پایانی، تحولات شرکت‌های مشابه در سطح منطقه‌ای و بین‌المللی نشان می‌دهد حرکت به سمت یکپارچگی بیش از حرکت به سمت چندپارگی می‌تواند برای شرکت ملی نفت و دیگر شرکت‌های زیرمجموعه وزارت نفت اثربخش باشد. این یکپارچگی ضمناً با اصول حکمرانی بهینه در صنعت نفت تطابق اجرایی بیشتری خواهد داشت. با وجود این، سرانجام اصلاح ساختار نفت باید با لحاظ واقعیات کشور در زمینه تگاهی راهبردی به تحولات جهانی و منطقه‌ای صنعت انرژی انجام شود.

■ ■ ■

وی یکپهزار و ۱۲۵ خانوار روستایی از نعمت برق بهره مند شدند. فرماندار شهرستان ویژه ایرانشهر گفت: بهره‌برداری از سه‌ طرح سیستم آبیاری تحت فشار در سطح ۱۱۷ هکتار با هزینه ۲۵ میلیارد ریال و زیر سازی و آسفالت راه روستایی روستای گنج آباد از توابع بخش مرکزی بطول ۸ کیلومتر با اعتبار ۴۱ میلیارد ریال از دیگر طرح های افتتاحی امروز بود.

وی بیان کرد: خدمات ارزنده نظام در منطقه مانند خورشید می‌درخشد و مردم شکر گذار این نعمت ها هستند.

معاون استاندار سیستان و بلوچستان و فرماندار شهرستان ویژه ایرانشهر گفت: در ششمین روز از هفته دولت ۱۴ طرح و پروژه راه روستایی، برق رسانی و کشاورزی با هزینه ای افزون بر ۱۴۵ میلیارد ریال در این شهرستان افتتاح شد.

وی بیان کرد: این پروژه‌ها شامل نیرورسانی، احداث، اصلاح و بهینه‌سازی شبکه‌های توزیع نیروی برق شهرستان با اجرای ۲۴ کیلومتر شبکه متوسط، ۲۲ کیلومتر شبکه ضعیف، و نصب ۳۴ دستگاه ترانس است که با اعتباری بالغ بر ۷۸ میلیارد ریال به بهره‌برداری رسید

■ ■ ■

مدیر کل دفتر مدیریت بحران و پدافند غیرعامل وزارت نیرو ؛

تامین سوخت نیروگاه‌ها باید از هم اکنون مد نظر قرار گیرد



سخنگوی صنعت برق گفت: همواره اولویت اصلی صنعت برق تأمین نیاز داخلی و مصرف برق هموطنان در داخل کشور است و در صورت کمبود یا محدودیت برق، واردات بیشتر از صادرات است.

مصطفی رجبی مشهدی با اشاره به برخی اخبار منتشر شده در خصوص افزایش صادرات برق به پاکستان گفت: همواره در تمام گفت وگو‌ها با رسانه‌ها و مذاکرات و قراردادهای این خصوص تأکید شده است که اولویت اصلی تأمین هموطنان در داخل کشور است.

وی افزود: زیرساخت لازم (خط انتقال برق) برای صادرات برق به بندر گوادر