

资 讯

中国石化与韩国SK集团签署战略合作谅解备忘录

本报讯 中国石油化工股份有限公司与韩国SK集团12月2日在北京签署战略合作谅解备忘录。根据谅解备忘录,双方将继续探讨合作投资武汉年产80吨乙烯项目等,并在目前合作基础上,进一步扩大合作范围,提升战略合作关系。

据中国石化介绍,2004年,双方按50:50的比例在上海合资建设了年产6万吨特种溶剂油装置,目前合资公司运行顺利。项目总投资为2650万美元,采用SK公司的“SolplusTM”工艺技术,生产脱芳烃溶剂、特殊溶剂类及其他溶剂类共15种产品。

中国石化是亚洲第一、世界第二大炼油生产商,世界第四大乙烯生产商,加油站总数达到3万座、排名世界第三位。SK集团是韩国第三大跨国企业,主要以能源化工、信息通信为两大支柱产业,旗下有两家公司进入全球五百强行列。SK集团的中国事业始于1992年,目前SK集团在中国员工超过6000人。 (冬 青)

中国石油实现碳埋存与驱油技术规模化应用

本报讯 12月12日,中国石油天然气集团公司在中国东北地区率先突破二氧化碳埋存与驱油技术并实现规模化应用,在驱油增产的同时,通过循环注入系统实现“零排放”,最终实现二氧化碳的全部埋存。

中国石油吉林油田公司二氧化碳驱项目经理部副总工程师吴春荣说,二氧化碳捕集与埋存是解决全球气候变暖最具发展前景的解决方案之一,中国从上世纪90年代开始,先后开展了多项关于二氧化碳捕集、埋存与提高采收率(CCS-EOR)的国家重大科技专项、示范工程等,到如今CCS-EOR技术已日趋完善和成熟,形成了从二氧化碳捕集到二氧化碳驱油与埋存系列技术。

中国石油二氧化碳驱油与埋存配套技术研究与应用,获得国家能源局2010年度“国家能源科技进步一等奖”。同时中国石油二氧化碳捕集与埋存技术在吉林油田的规模化生产,也在全国产生了示范效应,长庆、吐哈、新疆、胜利等油田相继开展了二氧化碳驱油与埋存技术产业链技术可行性评价及矿场实验。 (雪 梅)

七部委开展沿海溢油风险大检查

本报讯 在国务院要求“有效控制陆海污染源”后,环境保护部等七部门联合开展沿海地区陆源溢油污染风险防范大检查,自10月下旬至11月上旬对沿海11个省(区、市)进行检查。其直接后果就是多个涉油项目搁浅于环评环节。

12月2日,于首航前夕被紧急叫停的揭阳潮汕机场工程,在取消两处涉油设施后,环保部拟对其环评作出批复。11月29日,环保部叫停两个油品码头和一个输油管道项目。

环保部通知中称:“工程所在海域大型油品码头众多,通航条件复杂,是我国沿海重大溢油事故高风险区之一。我部对宁波—舟山港总体规划环评要求的区域环境风险防范体系和应急能力尚未完全落实。”

中石化管道储运分公司的湛江港—铁山港原油管道工程因存在未批先建,穿越水资源保护区的问题,被环保部叫停。

环境保护部新闻发言人陶德田介绍,此番检查对象是沿海所有陆上石油勘探、开采、炼制,石油、成品油贮存、管线输送,涉油港口、码头等已建、新建和处于试生产企业,以及原油、成品油运输企业。

检查内容则主要涉及陆源溢油污染风险防范规章制度制定与执行情况、区域规划及产业政策执行情况、风险防范设施建设及运行情况、溢油污染应急管理情况、入海口环境质量情况,以及对已发生事故的处理和整改情况等方面。 (春 雷)

国土部发布《全国油气资源动态评价》,石油可采资源量233亿吨,增长9.9%;天然气可采资源量32万亿立方米,增长45%

未来天然气成为我国油气增量主要贡献者

■ 本报记者 杜宗庭

国土资源部近日首次发布《全国油气资源动态评价》(以下简称《动态评价》)。评价结果显示,我国石油地质资源量881亿吨、可采资源量233亿吨,比“新一轮全国油气资源评价”分别增长15%和9.9%,探明程度36%;天然气地质资源量52万亿立方米、可采资源量32万亿立方米,比“新一轮”分别增长49%和45%,探明程度18%。

评价结果表明,2030年前,我国石油、天然气储量产量有较大的增长空间,石油年产量2亿吨水平可延续到2030年后,天然气20年可累计探明10万亿立方米以上,年均6000多亿立方米,2030年产量可接近3000亿立方米。

国土资源部地质勘查司司长彭齐鸣介

绍说,此次动态评价是在2007年新一轮全国油气资源评价基础上,主要选取渤海湾、鄂尔多斯、四川、珠江口、琼东南及北部湾等六个勘探获得重大突破或进展的地区和盆地作为动态评价区,石油侧重渤海海域和鄂尔多斯盆地,天然气侧重四川和鄂尔多斯盆地。加快石油天然气资源评价对我国制定能源及油气发展战略具有重要意义,将在一定程度上缓解我国油气对外依存度,并合理规划利用油气资源提供重要依据。

“未来20年我国将迎来油气并举的重要机遇期,石油产量稳定增长,天然气产量快速攀升,油气当量增长的主要贡献是天然气。”彭齐鸣在《动态评价》新闻发布会上说。

评价结果显示,到2030年前,我国石油年探明地质储量继续保持较高的水平,可探明储量202亿吨,年均10亿吨。石油年产量保持稳定增长的态势,峰值产量约

2.2亿吨,2亿吨水平可延续到2030年以后,中西部与海域的接替能力逐步提高,并与东部逐渐形成三分天下的格局。

天然气年探明地质储量仍保持“十五”以来的高速增长态势,20年可累计探明10万亿立方米以上,年均6000多亿立方米。天然气年产量将持续快速增长,到2025年,油气“二分天下”格局初步形成,2030年产量可接近3000亿立方米。鄂尔多斯、塔里木、四川盆地仍将是我国天然气主产区,进一步加强南海北部深水天然气勘查开发,有望优化我国天然气供应格局。

“十二五”末,我国5000万吨级油气生产基地将达到5个,分别是松辽盆地、渤海湾盆地陆域、鄂尔多斯盆地、塔里木盆地和近海海域。如果低品位和非常规油气资源得到有效开发利用,油气产量还能增加1000万吨以上。



中国石油天然气集团公司近日在西藏拉萨建设的第一座天然气站工程建成投产。这座天然气站以及已建成和在建的两座加气站每年将向西藏拉萨市供应3000万立方米天然气,替代3.6万吨标煤,减少7万吨二氧化碳及2.45万吨粉尘排放,解决拉萨

市三分之一人口的生活用气、拉萨市所有出租车和公交车用气及拉萨经济技术开发区企业用气。

图为西藏拉萨天然气站的工艺区。

新华社记者 陶希夷 摄

市场决策

原油价格大涨 成品油价或12月中下旬上调

■ 付雪梅

12月5日消息,国际油价12月重拾涨势,三地原油(布伦特、迪拜和辛塔)变化率直逼4%的红线,我国成品油调价窗口再次临近。业界认为,接下来三地变化率仍将顺势走高,预计国内成品油调价窗口将于12月中下旬打开。不过,由于国际原油价格将维持震荡局面,国内调价窗口开启仍有不确定性。

相比调价,目前市场更关切的是,在新一轮的调价中,国家是否会推出新的成品油定价机制。另有消息称,新机制中参考油种将增加纽约商品交易所交易的WTI原油期货。

国际原油价格大涨

据大宗产品电子商务平台金银岛提供的数据,受国际原油期货的拉动,原油现货市场亦呈现反弹势头,三地原油近22日均价每桶111.352美元,三地原油变化率達到3.25%的水平。

据卓创资讯模型监测,截至12月1日,三地原油移动变化率为3.27%。另在息旺能源的统计数据中,布伦特、迪拜、辛塔三地原油加权均价连续移动变化率已达3.98%,距4%仅有0.02个百分点的差距。

分析人士指出,国际油价上涨主要由

于美国11月份失业率意外大幅下降至8.6%,市场情绪得到提振。

国内成品油调价窗口将打开

根据我国现行成品油调价机制,当国际市场原油连续22个工作日移动平均价格变化超过4%时,可相应调整国内成品油价格。其中国际市场原油移动平均价格变化参考布伦特、迪拜、辛塔三地原油加权均价变化率。2011年我国成品油价格共经历了三次调整,其中两次涨价(2月、4月)一次下调(10月)。

尽管三地原油变化率直逼4%的红线,但业界普遍认为此次调价窗口不会立即打开,而会推迟到12月中下旬。

安迅思息旺能源首席分析师钟健表示,以近日三地率形成的过程预测,以及政府在推出上调油价政策时均要延后的规律看,若今后几日油价无特别的大幅度上扬,12月中旬之前不大可能出台上调油价政策,即使伊朗事件恶化使油价大幅上扬,国内调价期很可能也只会出现在12月中下旬时期。

“国际石油价格还要震荡,首先经济形势不确定,几大央行联合救市能否解决当前困局还未知。其次,地缘政治不确定,伊朗、伊拉克、叙利亚等中东几个国家动荡局势怎么演变,现在还看不出一个明确的方向。”中国石油大学工商管理学院副院长董秀成说。

新机制或将纳入WTI指标

由于之前的国内成品油调价机制被指不够透明,调价周期过长等问题,现在市场还在密切注意讨论已久的新机制将有怎样的变化,以及会在何时推出。

有关专家认为,目前比较肯定的是,国内成品油调价周期缩为10天,宣布调价的机构不再是国家发改委,而是第三方。在发改委授权之后,宣布调价。

坊间亦有传闻称,上述第三方机构可能就是新华社。

业内人士称,是不是新华社不得而知,但是可以肯定的是,调价权肯定不会像之前讨论的那样,交给三大油(中石油、中石化、中海油)了。

目前国内原油进口主要来自中东地区,因此布伦特和迪拜原油价格占据相对主要的权重。

对于纳入纽约WTI作为参照指标的意义,业界人士认为,美国是全球最大的金融市场,WTI每天的交易量常常可以达到70万-80万单,而布伦特高的时候也就是40万-50万单。随着加拿大和美国非常规的油砂和页岩油的开发,在其国内需求相对稳定的情况下,北美不排除未来成为重要的原油输出地之一,那个时候北美原油作为中国重要的油源,其指标WTI对中国也同样重要。

国土资源部油气资源战略研究中心副主任车长波表示,虽然目前我国石油产量已达2亿吨,位列世界第四位,天然气产量近千亿立方米,位列世界第六位,但同时,我国油气需求增长也很快,油气资源对外依存度逐年攀升。必须制定有利于我国油气勘探开发的措施,同时要加大低品位油气资源的最大化开发,有效提升我国油气产量。

彭齐鸣强调,针对目前我国油气地质资源储量和产量现状,应通过加大油气资源勘探投入,加强勘探开发技术方法研究等方式提高国内油气储量产量的稳定增长,增强油气资源的保障能力。

油气要闻

全球油气投资“冷”不下来

随着能源需求的不断上升,原油价格的迅速走高,市场分析人士认为,全球油气投资将继续升温。

巴克莱资本日前表示,2011年全球油气公司在石油领域的投资将超过5000亿美元,创历史最高纪录,标志着全球油气勘探开采活动恢复了经济衰退前的热度。

近日,国际能源署首席经济学家法蒂赫比罗尔博士称,今后10年,全球石油产量90%以上的增长将来自西亚北非地区。如果相关投资不及时到位,石油供应将出现重大风险,石油价格将大幅上涨。此言一出,该地区的石油投资问题就再次成为人们的关注热点。

巴克莱资本在报告中称,高油价一定程度上刺激了投资的大幅增长,在中东动荡的大环境下,原油价格迅速走高。除油价因素外,石油资源稀缺也是刺激油气投资的原因之一。石油巨头意识到,为保持生产运转必须加大投入力度。巴克莱资本表示,贝克休斯公司和斯伦贝谢公司等油田服务商以及海底设备制造商麦克唐国际公司将成为油田生产持续增长的受益者,因为石油公司在钻探造价更高的深水井以及水力压裂北美页岩构造方面将投入更多资金。

法蒂赫比罗尔博士认为,在全球油气投资中,西亚北非地区石油储量巨大,因此其投资潜力也十分巨大。英国石油公司2011年世界能源统计报告发布的数字显示,截至2010年底,西亚北非地区已探明石油储量约占全球总量的60%,产量约占全球总产量的36%。且该地区石油地质好、油层浅、易开采,大部分产油国地理位置优越,运输方便。

国际资本很早以前就瞄准了西亚北非地区。冷战结束之初,美国独霸西亚石油,其多家石油公司在西亚大量投资。欧盟、日本和俄罗斯等国不甘落后,积极拓展对西亚石油投资,成果显著。伊拉克战争结束后,美、英石油公司率先夺得伊拉克的石油开发先机,美国对西亚石油支配权的垄断达到新的高度。21世纪以来,新兴市场国家发展势头强劲,也开始大力投资西亚石油,并获得了一定市场份额。但以美国为主的西方发达国家的石油公司,在石油投资竞争中展现了资金、技术和管理等方面的明显优势。

西亚北非在国际石油版图上的重要性注定了其对石油投资的巨大吸引力,但该地区的不稳定性成为石油投资的障碍。持续不断的政局动荡使西亚北非国家的投资环境恶化,生产经营受到严重影响,外国石油公司纷纷撤离该地区,资本流入停顿。未来较长时间内,该地区石油产业吸引外资将受到影响。据2011年10月阿拉伯石油投资公司发布的报告,受地区局势影响,伊朗未来5年能源投资额仅580亿美元,卡塔尔、埃及、利比亚、叙利亚、突尼斯、也门、巴林等国的能源投资额也将大幅下降。

(李 刚)

深度观察