



纵览要闻

墨西哥驻华大使墨石油工业转型刻不容缓

墨西哥新任驻华大使胡利安·本图拉(Julian Ventura)十分鼓励中国企业来墨“淘金”，他称，中墨两国正在不断加强双边关系，能源将是重中之重，鉴于中国庞大的能源需求，墨西哥希望成为中国油气资源的主要供应国。

谈到眼下备受关注的石油改革，本图拉透露，从1994年以来，墨西哥就在不断修改和石油改革相关的法律，但幅度一直较小，目前墨西哥三股主要政治力量基本达成了共识，“我们急于改变现有的发展模式”。

在本图拉看来，墨西哥石油工业改革已刻不容缓。墨西哥当前石油法律规定，Pemex100%控制油气产业，从生产、储存和加工完全是独家垄断。“这样的法律框架使得Pemex成为墨西哥石油工业最主要的行为者，但该公司却未能满足整个国家对石油的需求。”

本图拉详细介绍了能源改革的目标，称必须引入合作机制，同时致力于吸引外资和私人投资，特别是要和那些具备深海开采和页岩开发经验的能源公司展开合作。“当前法律强制Pemex承揽所有能源项目，这显然超出了公司自身能力。”

与此同时，墨西哥希望给予石油公司更多的决策权，同时还将对Pemex本身的结构进行改革，建立一套决策体系，提高合作透明度，此外还将进一步降低Pemex的赋税负担，让其将更多的资源用于技术研发和合作交流。

“我们的另一个目标是提高油气储备替代率，在不断发现探明储量的同时，不断加强现有能源的利用效率，计划2018年实现日均石油产量300万桶、日均天然气产量80亿立方英尺；2025年达350万桶、140亿立方英尺。”本图拉透露。

本图拉强调，当前墨西哥的石油产量完全赶不上经济发展速度。作为全球第8大、西半球第3大石油生产国，墨西哥目前石油日产量不足300万桶，但潜在储量却超过120亿桶。

这一方面是自然减产造成，更主要的原因是技术能力不足，导致无法进行充分开采。此外，墨西哥近年来石油管道的长度仅增长了18%，目前只有1500公里，而墨西哥石油消费地区比较分散，更放大了基础设施领域的缺陷。

《中国能源报》

BP与俄石油达成60亿美元燃料供应协议

北京时间11月13日凌晨消息，俄罗斯国家石油公司Rosneft周二宣布，已经与英国石油公司(BP)达成协议，将向后者出售价值约60亿美元的石油精炼产品，在多年没有类似交易出现之后，让英国石油公司再次成为了俄罗斯能源产品的最大买家之一。

Rosneft在周二提交的监管文件中指出，已经同意在2013年11月到2014年12月之间，通过纳霍德卡或者瓦尼诺的远东港口向英国石油的新加坡公司出售至多320万吨的燃油，价值最高达26亿美元；同时会通过黑海港口图阿普谢向英国石油公司提供144万吨柴油，价值17.7亿美元；从波罗的海港口乌斯季卢加出售200万吨燃油，价值16.2亿美元；从图阿普谢出口价值6500万美元的60吨石油。

Rosneft与英国石油公司的最新交易是在2013年早些时候签订的，英国石油公司向Rosneft购买价值53亿美元原油的协议基础上达成的。在两组协议达成之前数月，Rosneft雇佣前英国石油公司

媒体聚焦

全球减排须着眼发展路径创新

在发展路径层面的谈判和探索，有利于具体识别和体现发展中国家所要求的可持续发展条件，将可持续发展机会的公平诉求落到实处。

2011年在南非德班召开的第17次《联合国气候变化框架公约》(下称《公约》)缔约方大会决定：用4年的时间进行新一轮的谈判，就加强履行《公约》行动于2015年达成一个新的国际法律协议。全球温室气体减排、控排机制属于该新的国际法律协议减排、适应、技术、资金四个要素之一的减排要素，也是得到各方最为重视的组成部分。

以往讨论国际气候体制的着眼点主要放在对全球长期减排目标的确立和各国排放总量目标的承诺上。笔者认为，在要求发达国家继续着眼于有约束力的总量减排目标以体现《公约》“共同但有区别的责任”原则的同时，对发展中国家可以将着眼点更多转向发展路径的创新，这将有利于提高国际气候体制的有效性和公平性。

从理论上讲，国际减排控排体制应当着眼于全球总量目标。但是，最新发表的政府间气候变化专业委员会第五次评估第一工作组报告表明：对全球排放空间和长期排放目标的估计依然具有很大的局限性和不确

定性。非常不确定的排放目标定量估值，不足以成为全球范围内社会经济决策的依据，面对诸多既得利益集团的疑虑和减排可能面临的巨大社会经济成本，全球总量目标的说服力就显得更加苍白，发展中国家对发达国家技术和资金援助的要求就显得十分抽象，这在一定意义上不利于谈判的深入。

要改善这样的局面，不妨拓展思路，进一步丰富和发展国际温室气体减排控排机制的目标体系。在体现发展路径特征的能源结构，作为生产要素的能源使用效率、经济结构、技术体系，体现消费模式的效率标准等方面，去设计一个体现过程和行动的目标指标库，由发展中国家根据自身的情况自愿选取指导性的行动目标指标。这样具有操作性和可见性的目标指标有利于将行动目标与发达国家技术转让与资金援助的要求建立具体直接的联系，使谈判更加务实，从而提高《公约》进程的信度。

之所以这么说，是因为要想改变排放的路径，必须转变发展的路径。这是对近代发达国家实现工业化全过程所对应的温室气体排放路径进行研究后所得出的基本结论。发达国家经典传统的排放路径，主要取决于其经典传统的发展路径，即经济增

长的来源与动力、不同层次的产业与产品结构及在产品和服务供应链上的位置，技术体系、能源结构、建筑、交通和能源等基础设施的设计选择及城市形态的规划与与能源、排放相关战略、体制与政策选择。

本文来源：瞭望观察网此外，对发展路径的进一步探讨表明：发达国家的历史责任不仅表现在自工业革命至今温室气体累积排放量依然约占全球70%的绝对多数，而且还表现为它在历史上开创并在后来向发展中国家复制、扩散并强化了高碳发展路径，使后起的发展中国家处于“路径依赖”的不利地位并现实地面临未来发展路径的高碳“锁定效应”风险。对此，发达国家也因其对发展中国家发展路径的巨大影响，而负有不可推卸的历史和现实责任。

因此，发展中国家要实现减排，面临真正问题其实是：是否有机会走出一条有排放约束的新型发展路径？也就是要求以较低的排放水平实现其发展目标。发达国家是否已经在自身减排的示范上和在技术与资金援助上准备支持发展中国家的路径转换？这实际上就是发展路径创新问题。

将国际气候体制谈判的着眼点更多转向发展路径的创新，首先要解决一个公平获

取可持续发展的问题，保证发展中国家有足够的机会实现发展路径的低碳创新与变迁，并以此为任何国际气候体制谈判的前提，即占世界人口大多数的发展中国家在未来既要发展，又要低碳，二者缺一不可。没有这个公平，广大发展中国家将没有持久内在的动力去参与实施全球气候管理体制。创造和加强实现这个公平的机会，主要应通过贯彻《公约》“共同但有区别的责任”原则，通过发达国家自身率先足额的减排以及对发展中国家在应对气候变化中充分的技术转让、资金支持等来实现。

在发展路径层面的谈判和探索，有利于具体识别和体现发展中国家所要求的可持续发展条件，将可持续发展机会的公平诉求落到实处，在发展和排放空间上不直接对后发的发展中国家形成总量的限制；相反，其在清洁能源、能效、经济结构等方面自愿承诺和努力，与其自身低碳转型的发展战略在方向上是一致的，也是具有巨大的减排潜力和潜在多赢商机的，有利于提高发展中国家长远的竞争力并实现其经济的升级，最终又贡献于排放总量的控制，实现发展路径的创新与变迁。

《瞭望》

巴勒斯坦发现新油田 至少3千万桶石油储量

巴勒斯坦副总理穆罕默德·穆斯塔法11月10日说，日前，巴方在约旦河西岸地底勘测出至少3千万桶石油储量。

穆罕默德·穆斯塔法当天告诉新华社记者，此次石油储量的发现，将对巴勒斯坦的经济发展具有重要影响。

穆斯塔法说：“我们正在寻求国际投资方来帮助开采这些石油，我们希望可以在未来几周内公开投标。”

目前，巴方尚未公布新油田的具体位置。穆斯

塔法坦言，由于一些勘探地点靠近位于约旦河西岸

的犹太人定居点，石油开采将有可能受到以色列方面的阻挠。

2011年，一家以色列石油公司在巴以边境附近发现一处拥有15亿桶石油储量的油田。据巴方数据显示，该油田面积的80%位于约旦河西岸领土，但是由于竖立在约旦河西岸的以色列隔离墙的限制，目前以色列单方面开采该油田。

目前，巴勒斯坦正遭受20年以来最严重的经济危机。世界银行10月的一份报告显示，由于以色列对于约旦河西岸的占领造成巴勒斯坦经济损失每年高达34亿美元。

(新华网)

IEA:2015年美国将成为全球最大石油生产国

北京时间11月13日凌晨消息，据国际能源机构(IEA)周二发布的年度能源市场展望报告显示，美国将在2015年之前取代沙特阿拉伯成为全球最大能源生产国，但是其能源生产能力在未来几十年将逐渐减弱。

在页岩天然气生产上的大规模投资已经大幅推动美国能源供应激增，这很大部分得益于水压裂等新技术的成功应用，这使得从页岩中分离开采石油和天然气在商业上变得可行。但是有限的储备将在未来十年显示页岩石油的产量。

国际能源机构首席经济学家Fatih Birol周二在伦敦发布《2013世界能源展望》报告时表示：“页岩石油对美国是一个好消息，但是我们不认为这一趋势在未来几十年之后(2020年之后)还能够继续。”而在美国能源产量开始逐渐削减之后，欧佩克石油生产国的石油产量在全球石油产量中的比重将开始上升，因为欧佩克国家将成为全球仅存的相对低成本能源供应巨头。Birol表示：

“中东对能源需求的影响也将越来越大。国际能源机构表示，到2025年，中东的能源需求量将达到与中国现在需求一样的水平。”

(国际石油网)

国际能源机构警告未来或现石油供应紧张局面

国际能源机构(IEA)12日发出警告称，未来石油市场可能存在潜在的石油供应紧张和油价上涨，因为一些海湾地区主要生产国在面对美国页岩石油产量的激增时推迟了投资计划。

国际能源机构表示，主要海湾石油生产国对投资采取了“等待和观望的态度”，这主要是因为他们认为美国的页岩革命将导致石油产量的富余。国际能源机构首席经济学家Fatih Birol表示：“我确实对我们是否向中东发出了错误的信号感到担忧，这可能导致我们失去及时投资的机会。等待和观望的行为可以肯定

定的说，并不是为消费者和全球石油市场的利益考虑，因为这可能意味着未来油价将明显的上涨。”

总部位于巴黎的国际能源机构同时发布了其对能源市场的年度展望报告。在2012年的展望报告中，国际能源机构预期美国将在2030年之前成为一个石油净出口国，并将使页岩石油生产吸引全球的注意力。但是今年，国际能源机构调低了其对美国能源产量增长的重要性，Birol称美国页岩能源生产技术的突破只是一股浪潮，并不能说是革命。

国际能源机构依然预期美国石油产量的激增将能够在近期削减世

界对中东石油的依赖程度：IEA现在预期美国将在2015年取代沙特阿拉伯成为全球最大石油生产国，这较该机构在12个月前的预期提前了整整两年。

但是，国际能源机构预期美国轻质油(包括页岩石油)产量在2020年将到达高峰，在那之后将逐渐减少，但是全球能源需求将从现在的每天9000万桶上升至2035年的每天1.01亿桶。而到2035年，美国以外的其它石油生产国的轻质油产量预计将仅达到150万桶每天，因为俄罗斯和中国等国在释放页岩石油储备的进展上预计会依然缓慢。

(腾讯财经)

未来东南亚地区石油需求增加 对外依存度上升

美国《世界炼油商务文摘周刊》报道，国际能源机构(IEA)预测，到2035年东南亚石油需求有可能增长50%以上，导致进口成本增加。

根据IEA发布的《2013世界能源展望》，东盟十国(ASEAN成员国)目前石油消费量约为2.2亿桶/年，预计2020年将达到2.7亿桶，2035年将达到3.4亿桶，约占同期全球石油需求增长总量的20%。交通运输业是推动石油需求的主要原因。

但石油产量增长却赶不上需求增长的速度。该地区的石油储量仅

有129亿桶，现有的产量水平只能维持14年。目前的产量已经从1996年的1.45亿桶/年下降到1.25亿桶/年，到2035年将下降到8500万吨/年。2012年至2035年，该地区最大的石油生产国印度尼西亚的产量将从4445万吨/年下降到3340万吨/年，马来西亚的石油产量将从3370万吨/年下降到2095万吨/年，泰国的石油产量将从1965万吨/年下降到640万吨/年。未来几年，缅甸的石油资源将得到进一步开发，石油产量将有所上升。

基于IEA对2035年石油价格

的预测，东南亚地区未来每年的石油进口成本将从目前的770亿美元上升到近2400亿美元(假设2035年油价为128美元/桶)，石油对外依存度从44%上升到75%，成为继中国、印度和欧盟之后世界第四大石油进口地区。其中，泰国和印度尼西亚进口量占该地区进口总量的一半以上。2012年至2035年，泰国石油进口量将从3000万吨/年增长到7500万吨/年，印度尼西亚石油进口量将从3000万吨/年增长到7000万吨/年。

(中国石油报)

■行业解读

国际石油-期货价格

国际快讯

沙特10月原油日产出降至975万桶

石油输出国组织(OPEC)中重量级成员国沙特大幅缩减原油产出，此前该国连续三个月将产出维持在1000万桶/日以上，以协助抵消同为OPEC成员国的利比亚产出大减所带来的影响。

业内人士表示，这个全球最大原油出口国10月日产

出975万桶，低于9月的1010万桶。

该消息人士并未提及减产理由，仅称10月供给市场数量为970万桶/日。

根据美国能源信息署(EIA)数据，沙特8月时将原油产出提升至1005万桶/日，为二十世纪八十年代有记录以来的新高。

今年前10个月沙特阿拉伯出口22亿桶石油

据《阿拉伯新闻》11月4日报道，沙特阿拉伯当地媒体4日援引一名经济专家的话报道说，沙特阿拉伯今年10个月出口了22亿桶石油，石油出口收入达到了8980亿里亚尔。

沙特阿拉伯著名经济专家

阿联酋LNG将建中东陆上LNG再气化设施

据道琼斯迪拜11月11日消息，阿布扎比国际石油投资公司IPIC和Mubadala石油公司的合资企业阿联酋LNG公司周一表示，公司将建设中东地区首个陆地液化天然气(LNG)再气化设施。

该设施是阿联酋东海岸富查伊拉正在建设的LNG进口和存

储终端项目的一部分。

IPIC和Mubadala均由阿布扎比政府拥有，是在去年组建了这家合资企

业以负责项目的建设和运营。

阿联酋LNG公司在电子邮件公告中称，这个再气化终端设计日均处理12亿标准立方英尺的天然气。

挪国油在挪威海新发现石油

据道琼斯11月11日消息，挪威石油巨头Statoil公司周一表示，与其合作伙伴在挪威海的Smilehorn项目发现了石油。

这次发现估计发现有0.55亿-1亿桶之间的可采石油，而且是高品质的轻质原油。

6407/8-6勘探井和6407/8-

6A侧钻井已经证明有数个油柱。

挪国油作为运营商，持有该项目

35%的权益，合伙人法国燃气苏伊士

集团勘探及开采挪威公司持有20%权

益EON勘探及开采挪威公司持有17.5%权益，Core能源公司持有17.5%

Faroe石油挪威公司持股7.5%

以及VNG挪威公司持股25%。

塔利斯曼14亿美元出售75%蒙特尼探区

据Rigzone网站11月8日卡加利报道，加拿大著名能源公司塔利斯曼能源公司8日在卡尔加里宣布，该公司将以14亿美元(15亿加元)的价格将其在不列颠哥伦比亚省东北部的部分蒙特尼探区出售给加拿大进步能源公司，这将包括Farrell Creek从今年10月1日起6500万立方英尺/日的天然气产量。

哥国油将投资750亿美元提高油气产量

哥伦比亚国家石油公司Ecopetrol8日在波哥大表示，哥国油在2020年前将投资750亿美元把油气日产量提高到130万桶当量。

Ecopetrol说，这笔投资将把其三季度80万桶石油日产量水

埃尼旗下公司和乐天化学组建合资企业

据道琼斯米兰11月8日消息，埃尼公司周五表示，公司旗下化工子公司Versalis已经与韩国石化公司乐天化学公司组建一家合资公司。

埃尼补充道，合资企业将经营弹性体业务领域内的高档产品的生产，主要是轮胎和汽车工业以及技术产品。