

目录

【本期要点】	2
【煤层气】	2
莫让煤层气政策“红包”有名无实	2
华北井下完成中联煤今年首口煤层气井施工	3
【页岩气】	4
BP 与中石油签订在华首个页岩气产品分成合同	4
苏北明确两处页岩气有利区	5
欧洲迎来首船美国页岩气	5

【本期要点】

1. 相关专家认为：在销售气价大幅下调的情况下，国家将煤层气补贴标准提升 0.1 元/立方米更多具有导向性意义。要促使煤层气行业大力发展，除了提高补贴标准，更重要的是解决制度性障碍问题，推出更多的煤层气区块或将已有区块对外放开，让更多的社会资本进入，让市场的力量来推动。只有这样才能形成规模效应，更快地促进开发技术的创新，提升煤层气的市场竞争力。
2. 2016 年 3 月 15 日，华北石油工程井下作业分公司 204 压裂队顺利完成中联煤今年首口煤层气井--SX-162 井压裂施工。该井是中联煤层气 2016 年的第一口压裂井，也是华北井下压裂队开拓外部市场上的第一口压裂井。该井的成功压裂标志着华北井下压裂队外闯市场初见成效。
3. BP 在北京时间 3 月 31 日晚间宣布，与中石油签署了关于四川盆地内江-大足区块页岩气勘探、开发和生产的产品分成合同。该合同也是 BP 在中国签署的首个分成合同。
4. 记者日前从中国地调局南京中心获悉，“华东地区页岩气基础地质条件调查及选区评价”项目对苏北地区页岩气有利勘探区进行了初步预测：下寒武统幕府山组远景区主要分布在苏北盆地西南部和江苏省扬州—高邮兴化一带。
5. 《华尔街日报》报道称，3 月 23 日，英力士集团旗下的 LNG 船“无畏号”装载着美国 27500 立方米的乙烷抵达挪威拉夫内斯港口，标志着美国首次向欧洲出口页岩气。

[<<返回目录](#)

【煤层气】

莫让煤层气政策“红包”有名无实

（中国能源报，2016 年 3 月 14 日）

煤层气“十一五”预期产量 100 亿立方米，实际产量 91 亿立方米，完成率九成。而在“十二五”期间，煤层气等清洁能源发展受到高度重视，但完成率仅六成，本以为能够在“十一五”基础上会再接再厉快速发展，但结果却不尽人意。

由于可以变害为利，煤层气经历了短时间“升温”到降温再到恒温的发展过程，近几年虽有政策推动，却也不温不火，业内人士也纷纷寻找煤层气发展滞缓的“病因”。

如今，除去矿权问题和安全问题，煤层气真正需要面对的是如何真正提高产量。目前煤层气开发项目盈利性差，产量难以提升，这是制约我国煤层气产业快速发展的关键因素之一。通常，建设 1 亿立方米煤层气产能投资需 4.5 亿元，而常规气约需 1 亿元。而且国内开发的企业过于分散，实现合理规划较难。再有，开采量与资源量悬殊大，规模化生产难，更麻烦的是，很多企业只是在抢占资源。

不仅如此，由于至今尚未出台煤层气开发利用投资融资政策，除境外企业以外，项目全部利用企业自有资金或银行贷款投入。加之油价下跌、天然气降价，让盈利能力本就不够好的项目雪上加霜。

深圳市白云能源技术有限公司 SHENZHEN CLOUDS ENERGY TECHNOLOGY CO., LTD.

深圳市福田区彩田路 3069 号星河世纪 A 座 1716 室 1716, 17/F, Block A, Galaxy Century Building, Caitian Road, Futian, Shenzhen
Tel (86-755) 2585 1062 Fax (86-755) 2585 1062 www.clouds-energy.com

2015 年上半年，油价持续下跌，天然气需求增速放缓等多方面原因，煤层气企业销售价格已不同程度下滑。而 2015 年 11 月 20 日发改委发文将天然气非居民门站价格下调 0.7 元/立方米，大多企业煤层气销售价格至今还未同步下调，但也面临着下调压力。

相比之下，同为非常规能源，开采成本相同甚至更高的页岩气却获得了更多的政策支持，虽然“革命论”“阴谋论”的争辩从未停止，但仍未阻止频频引发的投资热潮。2015 年 4 月，财政部发布通知，明确“十三五”期间页岩气补贴标准将逐步降低，2016 年至 2018 年降至每立方米 0.3 元，并将在 2019 年至 2020 年间进一步降至 0.2 元。

中央财政对开发煤层气的企业给予每立方米 0.2 元的补贴，一直是杯水车薪。“十三五”伊始，煤层气提高补贴政策千呼万唤始出来。3 月 1 日，财政部发布，“十三五”煤层气补贴政策，每立方米提高 0.1 元。与页岩气二者补贴标准将持平，到 2019 年至 2020 年，煤层气的补贴标准还将高于页岩气。

如今补贴政策发布，按照目前每立方米 2 元左右的开采成本来看，并不是大数目，但比财政支持更重要的是，这一举措具有风向标指导意义，表明国家正逐步将煤层气放在更为重要的地位，煤层气有望成为“十三五”非常规天然气资源开发主力。

此次提高补贴标准，上游开采企业最高补贴可达到 0.4 元/立方米煤层气。该补贴提高额度基本符合企业预期也得到企业肯定，在低油价、低气价背景下，提高补贴相当于增加企业营收。一定程度上利好煤层气上游开采，提高煤层气行业发展速度。

但同时需要思考的是，补贴细分是否能够到位？按照此前国家颁布的规定，享受上网电价补贴的煤层气不可以再享受煤层气财政补贴，即所抽采的煤层气用于发电部分，不能享受 0.2 元/立方米的煤层气补贴政策，以煤层气作为原料的发电企业可享受每千瓦时 0.25 元的电价补贴。

从煤层气产业及相关产业发展来看，煤层气抽采企业与发电企业分别作为独立企业主体而存在，两者之一可享受财政补贴，或将导致二者之间恶性竞争。若以现在煤层气的价格，补贴停滞不涨，或将处于亏损状态，而为了维持发展，只能上调发电企业煤层气价格，不良循环不论对企业还是行业整体都是不利的。

如何让政策“红包”落地，民建山西省会员李繁荣曾提出建议，即无论是用于居民用气、工业燃料、汽车燃料还是用于发电，企业都应享受双补贴，同时使用煤层气发电企业享受上网电价补贴，并建议将每吨煤炭中征收的可持续发展基金提留一部反返还企业用以发展包括煤层气的综合项目。

由此来看，煤层气补贴标准提升 0.1 元/立方米在销售气价大幅下调的情况下，更多具有导向性意义。要促使煤层气行业大力发展，除了提高补贴标准，更重要的是解决制度性障碍问题，推出更多的煤层气区块或将已有区块对外放开，让更多的社会资本进入，让市场的力量来推动。只有这样才能形成规模效应，更快地促进开发技术的创新，提升煤层气的市场竞争力。

[<<返回目录](#)

华北井下完成中联煤今年首口煤层气井施工

（中国石化新闻网，2016 年 3 月 18 日）

随着石油工程“极寒期”的到来，面对市场工作量不足的严峻挑战，华北石油工程井下作业分公司 204 压裂队积极响应公司“走出去”战略，大力开拓外部市场。15 日，该队顺利完成中联煤今年首口煤层气井--SX-162 井压裂施工。

SX-162 井共计泵入液量 571.6 方，泵入砂量 45.1 方，施工过程中顺利。该井是中联煤层气 2016 年的第一口压裂井，也是华北井下压裂队开拓外部市场上的第一口压裂井。

由于该队第一次接触煤层气压裂施工，为保证施工过程中顺利，该队积极组织人员进行讨论学习，针对可能存在的各种问题制定应对措施。同时提前踏勘路线和进行车辆维保，对应急物资和方案进行统筹规划。

针对山西地区崎岖的路况，该队在施工前组织人员分批多次开车探路，查看道路情况，施工时在每一个急转弯和陡坡地带安排专人指挥，压裂车队共用时两个多小时平安准时到达井场。该井的成功压裂标志着华北井下压裂队外闯市场初见成效。

[<<返回目录](#)

【页岩气】

BP 与中石油签订在华首个页岩气产品分成合同

（界面，2016 年 3 月 31 日）

去年 10 月与中国石油天然气集团公司（下称中石油）签署了战略合作框架协议后，英国石油公司（下称 BP）又取得在上述框架协议下的第一个成果。

BP 在北京时间 3 月 31 日晚间宣布，与中石油签署了关于四川盆地内江-大足区块页岩气勘探、开发和生产的产品分成合同（PRODUCTION SHARING CONTRACT）。该合同也是 BP 在中国签署的首个分成合同。

分成合同是外国企业向资源国投资油气田开发的国际通行形式。在该合同中，外国企业承担所有的勘探、开发、生产的风险和产生的费用。如果勘探成功，立约人可以从产量中收回投资成本，资源国政府收回所有权。

四川盆地内江-大足区块的总面积约为 1500 平方公里，中石油西南油气田公司负责在此区块的勘探、开发作业。此前，西南油气田公司在四川页岩气的开发过程中，曾先后与壳牌、康菲石油、赫世公司有过合作，分别对富顺-永川区块、内江-大足区块、荣昌北区块进行开发。

“双方在中国以及海外成功合作的基础，促成了此次更深度的合作。” BP 首席执行官戴德立表示。

戴德立称，BP 将与中石油在非常规油气领域的科技、作业以及地下技术方面展开合作。中国是 BP 全球业务的重要组成部分，BP 也将结合中石油的知识和经验，开发天然气资源以供应中国持续增长的能源市场。

2015 年 10 月，BP 与中石油、中国华电集团（下称中国华电）在伦敦签署了液化天然气（LNG）合作协议。

其中，BP 和中石油的合作内容包括四川盆地页岩气勘探和开发项目、中国油品销售合资合作项目，以及其他国际合作项目等。

中石油董事长王宜林表示，中石油与 BP 的合作已涉及中国国内销售、海外上游勘探开发以及国际贸易等不同领域。双方此次签署非常规资源产品分成合同，是在去年签署的战略合作框架协议基础上，进一步深化合作的具体体现，通过双方优势互补合作，将共同实现非常规资源的有效开发。

深圳市白云能源技术有限公司 SHENZHEN CLOUDS ENERGY TECHNOLOGY CO., LTD.

深圳市福田区彩田路 3069 号星河世纪 A 座 1716 室 1716, 17/F, Block A, Galaxy Century Building, Caitian Road, Futian, Shenzhen
Tel (86-755) 2585 1062 Fax (86-755) 2585 1062 www.clouds-energy.com

BP 在其《2016 年世界能源展望》报告中称，到 2035 年，页岩气将占全球天然气总产量的 1/4。而中国也将在 2035 年成为对页岩气产量增加贡献最大的国家。

“页岩气是中国的战略性新兴产业。从长远来看，页岩气的勘探、开发和生产将明显有助于改善中国的能源结构。” BP 中国区总裁杨恒明说。

四川盆地天然气资源丰富，今年 1 月 13 日，中石油西南油气田公司宣布四川长宁-威远国家级页岩气产业示范区页岩气日产量达到 700 万立方米，年产能达到既定目标，中石油建成首个国家级页岩气示范区。

[<<返回目录](#)

苏北明确两处页岩气有利区

（中国矿业报，2016 年 3 月 17 日）

记者日前从中国地调局南京中心获悉，“华东地区页岩气基础地质条件调查及选区评价”项目对苏北地区页岩气有利勘探区进行了初步预测：下寒武统幕府山组远景区主要分布在苏北盆地西南部和江苏省扬州—高邮兴化一带。

根据页岩气有利勘探区选区依据，基于富有机质页岩的厚度、TOC、Ro 及埋深等要素的分布特征，项目组采用地质类比、多因素叠加及综合地质分析，提出了上述预测。据介绍，苏北盆地西南部位于安徽省全椒县—江苏省六合县境内，有机质丰度高，全椒地区露头下寒武统泥岩有机碳质量分数为 5.67%，有机质热演化程度高，等效镜质体反射率(Ro)在 3%左右，泥页岩埋深西高东低，埋深适中，一般为 2~3 千米；江苏省扬州—高邮兴化一带有机质丰度高，大部分地区 TOC 都在 2.5%以上，热演化程度北高南低，Ro 一般在 2.0%~3.0%之间，泥页岩埋深较大，多数大于 3 千米。

项目组还预测，上奥陶-下志留的五峰组—高家边组页岩气远景区位于高邮—句容—海安一带，其沉积厚度主体分布在 300~400 米之间，埋深适中，有机碳含量分布在 0.5%~1.0%之间，热演化程度适中，等效镜质体反射率值主要分布在 1.5%~2.0%之间，处于高成熟早期生气阶段，是值得关注的区域。

[<<返回目录](#)

欧洲迎来首船美国页岩气

（中国能源报，2016 年 3 月 28 日）

2016 年开局以来，美国似乎启动了全面出口模式。1 月 20 日，装载美国原油的“THEOT”号油轮历时 3 周，成功停靠法国福斯港口，这是运抵欧洲的首船美国原油；2 月中下旬，美国确定将首批 30 亿立方英尺页岩气出口至巴西；如今，全球石化巨头英力士集团也表示，收到了美国运往欧洲的首批页岩气。

《华尔街日报》报道称，3 月 23 日，英力士集团旗下的 LNG 船“无畏号”装载着美国 27500 立方米的乙烷抵达挪威拉夫内斯港口，标志着美国首次向欧洲出口页岩气。

据悉，这批运往欧洲的页岩气来自西宾夕法尼亚州马塞勒斯页岩区(MARCELLUS SHALE)，于 3 月 9 日从美国费城附近的马库斯胡克炼油厂出发，前往拉夫内斯港口。

为储存天然气，英力士在欧洲建设了两座超大型储气罐，分别位于挪威拉夫内斯港口和英国格兰杰莫斯港口。英力士将使用这些页岩气作为燃料。预计另一批页岩气将于 2016 年底抵达英国格兰杰莫斯港口。

英力士总裁吉姆·瑞克利表示：“对于英力士和欧盟来说，这是值得纪念的一天。美国页岩气产业促进了美国制造业的发展，同时为欧盟提供了关键气源。”

英力士指出，北美页岩革命已经改变了全球能源版图：挑战了沙特在国际原油市场上的权威；导致国际天然气价格屡创新低；打破煤炭在发电领域的优势地位。

有消息称，英力士已经与 RANGE RESOURCES 公司和 CONSOL ENERGY 公司签署了 15 年的页岩开采协议。“开发新市场有助于行业快速发展，增加海外客户有助于稳定美国页岩商的利润。” CONSOL ENERGY 发言人 AIELLO 说。RANGE RESOURCES 总裁 JEFF VENTURA 表示，出口是美国处理页岩气的一个创造性解决方案。

英力士还透露，其目标是到 2020 年每月从美国进口约 8 船页岩气，然后在壳牌和埃克森美孚位于欧洲的炼厂加工处理。

挪威桑德能源咨询公司分析说，欧洲各国一直希望利用美国页岩气，降低对俄罗斯天然气的依赖。虽然英力士的气源不能完全替代俄罗斯天然气，因为其主要成分不同，但至少有助于拉低欧洲市场的天然气价格。

美国页岩气的介入无疑会给欧洲传统卖家俄罗斯造成压力。据哥伦比亚大学全球能源政策中心发布的分析，美国页岩气出口将导致俄气收入减少 18%，还将施压全球天然气价格，预计欧洲消费者的天然气费用将下降 11%。

对此，俄气也表示，准备做出激烈回应。牛津能源研究所 1 月发布报告称，俄气或考虑在 2016 年加大对欧洲市场的廉价天然气供应。

油价网对此分析称，俄罗斯和俄气应该重新拟定策略。由于俄罗斯沿用更加市场化的定价方式，所以其在自然资源上的地缘政治影响力不会很快消失。作为一个低成本的能源生产国，俄罗斯可采取类似欧佩克的方式，适当给其他市场造成压力。

[<<返回目录](#)