

目录

【本期要点】	2
【煤层气/天然气】	2
新疆首个煤层气开发利用示范工程年产能达 3000 万方	2
山西省下达煤层气补贴预拨资金 5.37 亿元	3
【页岩气】	3
美媒：中石化投巨资开发页岩气 押注清洁能源发展	3
页岩气革命卷土重来？扩产高峰却逢成本困境	4

【本期要点】

1. 记者在 8 月 10 日~11 日召开 2016 年新疆煤层气学术研讨会上获悉, 新疆首个煤层气开发利用先导性示范工程——阜康市白杨河矿区煤层气先导性示范工程, 年产能已达 3000 万立方米, 成为继沁水盆地和鄂尔多斯盆地之后的第三大煤层气开发热点区。
2. 近日, 山西省财政下达煤层气抽采利用财政补贴 2016 年预拨资金 5.37 亿元, 大力支持省煤层气抽采利用工作。
3. 据美国《华尔街日报》网站 7 月 31 日报道, 中国国有能源公司正努力推进数十亿美元的页岩气新投资。中国石油化工股份有限公司(中石化)处于领先地位, 其目标是在五年内将国内天然气产量增加一倍。
4. 公开资料显示, 目前美国的页岩油开采平均成本为 40 美元/桶。这就意味着, 在油价维持目前 40 至 50 美元/桶的价格区间波动情况下, 这些页岩油企的钻井活跃数还会进一步增加。而一旦这一价格跌破 40 美元, 2015 年至今发生的页岩油井空转现象会再次上演。

[<<返回目录](#)

【煤层气/天然气】

新疆首个煤层气开发利用示范工程年产能达 3000 万方

(中国国土资源报, 2016 年 8 月 12 日)

记者在 8 月 10 日~11 日召开 2016 年新疆煤层气学术研讨会上获悉, 新疆首个煤层气开发利用先导性示范工程——阜康市白杨河矿区煤层气先导性示范工程, 年产能已达 3000 万立方米, 成为继沁水盆地和鄂尔多斯盆地之后的第三大煤层气开发热点区。

据悉, 新疆煤层气资源丰富, 2000 米以浅的煤层气资源量约 9.51 万亿立方米, 占全国煤层气资源总量的 26%。近年来, 新疆充分利用资源优势, 合理统筹开发, 形成了淮南、库拜、后峡、艾维尔沟、三塘湖—淖毛湖煤田等煤层气勘查开发有利区。

2013 年以来, 新疆加大煤层气勘查开发力度, 开展了煤层气资源评价、勘查开发及示范项目, 取得了可喜成果。新疆煤田地质局在库拜煤田开展的煤层气资源勘查, 单直井最高产气量达 4600 立方米/天; 在阜康市白杨河矿区建成新疆首个煤层气先导性示范工程。新疆科林思德有限公司在三工河矿区进行的煤层气开发工作, 单直井最高产气量达 17000 立方米/天。两个开发工程共建成年产能 1 亿立方米的开发规模, 实现低煤阶煤层气开发的重大突破。

下一步, 新疆将加大制度建设和科技创新力度, 重点解决存在的勘探程度低、开发技术研究薄弱、煤层气与油气、煤炭矿业权重叠, 协调开发机制不健全等问题。

[<<返回目录](#)

山西省下达煤层气补贴预拨资金 5.37 亿元

(山西晚报, 2016 年 8 月 11 日)

近日, 山西省财政下达煤层气抽采利用财政补贴 2016 年预拨资金 5.37 亿元, 大力支持省煤层气抽采利用工作。

山西省财政厅要求各相关市要尽快将资金拨付到企业, 不得截留、挪用, 同时要规范和加强对相关企业煤层气抽采利用的日常计量管理。

督促企业建立和完善计量体系, 做到抽采企业输出计量与终端用户输入计量的衔接、吻合, 确保煤层气抽采利用数据的真实准确和补贴资金的安全有效。

2016 年, 财政部明确“十三五”期间煤层气开采利用中央财政补贴从 0.2 元/立方米提高到 0.3 元/立方米, 同时省财政按 0.1 元/立方米预拨省级配套资金。

[<<返回目录](#)

【页岩气】

美媒：中石化投巨资开发页岩气 押注清洁能源发展

(参考消息网, 2016 年 8 月 2 日)

参考消息网 8 月 2 日报道美媒称, 全球天然气过剩减缓了美国页岩气的快速发展, 但是在中国长江沿岸的一个小城, 中国的页岩气工厂正在启动。

据美国《华尔街日报》网站 7 月 31 日报道, 中国国有能源公司正努力推进数十亿美元的页岩气新投资。中国石油化工股份有限公司(中石化)处于领先地位, 其目标是在五年内将国内天然气产量增加一倍。

报道称, 在全球天然气供应过剩的情况下, 中石化的这一行动使已经陷入混乱的天然气行业感到吃惊和不安。如果取得成功, 中国对进口液化天然气的需求可能下降——有可能危及从加拿大到巴布亚新几内亚数百亿美元的投资计划。

中国页岩气储量巨大, 但是从复杂的地质情况到管道网不足等难题一直使页岩气的利用难以实现。但是由于许多城市令人窒息的污染, 天然气成为替代煤的清洁能源。这个行业的发展也有助于保护国内的就业。

报道称, 中国扩大天然气生产的计划主要将集中在中部的涪陵附近, 当地地下岩石的构成使这里成为北美洲以外拥有最大页岩气储量的地区之一。

报道称, 中石化的投资正彻底改变这个陷在中国的过去与未来之间的地区。农民背着背篓在蜿蜒的乡间小路旁耕种; 在当地中石化的焦石基地, 城里的主路旁是身穿红色连衣裤、手拿 iPhone 的工人们。

接受这一挑战的中石化显然断定, 未来中国对天然气的需求会增长。去年天然气的消费增长 3.3%, 低于不久前两位数的增速。

中石化页岩气总经理胡德高说: “这个市场的空间仍相当大。”

今年涪陵天然气产量将达到 50 亿立方米, 2015 年为 30 亿立方米。中石化的目标是到

2017 年涪陵的产能达到 100 亿立方米。

报道称，中石化页岩气的发展得益于政府的补贴和政治支持——这意味着围绕页岩气生产的环保争论要比美国少。

一些业内专家认为中石化的这一策略旨在抵消老化油田的减产。上半年中石化的原油产量同比下降 11%。与此同时，根据标准普尔全球普氏能源资讯的数据，中国国内疲软的需求使亚洲液化天然气的现货价格比 2014 年的高点下跌了 70%。

伯恩斯坦研究公司驻香港分析师尼尔·贝弗里奇说：“通过增加天然气产量，它们实际上是试图缓和石油业务方面的变化。”他还说，开发页岩气“看起来更多地是追求量而非价值的战略”。

报道称，虽然中石化表示天然气的需求低于公司此前的预测，但高管们估计随着中央政府推动清洁能源，情况会发生改变。

[<<返回目录](#)

页岩气革命卷土重来？扩产高峰却逢成本困境

（21 世纪经济报道，2016 年 8 月 10 日）

OFWEEK 仪器仪表网讯：无论是美国的页岩油企，还是中东的产油巨鳄，在持续的市场占有份额竞争中无法回避的问题就是单位产油的成本。公开资料显示，目前美国的页岩油开采平均成本为 40 美元/桶。这就意味着，在油价维持目前 40 至 50 美元/桶的价格区间波动情况下，这些页岩油企的钻井活跃数还会进一步增加。而一旦这一价格跌破 40 美元，2015 年至今发生的页岩油井空转现象会再次上演。

近期，国际油价在持续两个月的恢复性增长后，又再次陷入了下跌的通道。

因低油价成本因素，美国页岩油井在今年上半年遭遇到严重衰退。但随着 5 月以来油价持续回温，页岩油钻探机已经连续六周增加，这也标志着页岩油这一行业在严重的衰退中开始复苏。

依据贝克休斯公司发布在其网站上的一份数据显示，美国的页岩油钻探机在上周增加了 7 座至 381 座，自 6 月 24 日以来其活跃钻井数已经增加了 51 座。

但国际油价并没有如人所愿地一路高歌，在 6 月初达到高点后迅速反转。

WTI 原油价格在今年年初持续上涨至 6 月 8 日的 51 美元/桶后，再次下跌，8 月 2 日跌破 40 美元。尽管近几个交易日以来价格持续回升，但受制于页岩油产量和钻井数，以及炼厂大规模检修产能降低的因素，其回暖空间并不充裕。

尽管页岩油井正在持续扩张，但不能排除这只是 6 月初油价抵达高位后，带有一定滞后性的影响。若国际油价继续低迷，对于刚刚复苏的页岩油勘探行业来说则又是一场危机。

页岩油的繁荣？

在油价出现了 12 年以来的最低位后，今年二月份至六月份出现的一波上涨通道使得美国从去年开始空转的页岩油井逐步复产。

持续六周的钻井复产也为原油市场带来了更多的不确定性。

依据美国能源信息署（EIA）公布的最新数据显示，美国的原油产量在截至 7 月 29 日当周下降了 5.5 万桶/天至 846 万桶，这也是连续四周以来的首次下滑。而从库存方面来看，原油库存与市场预期相悖，增加了 141.3 万桶。与此同时，美国的原油进口量激增至 874

万桶/天，为 2012 年 10 月以来的最高值。

“在 6 月至今国际油价的下降因素当中，钻井数量的增加可以说只是一个影响并不大的因素。”卓创资讯的原油分析师高健介绍说：“在钻井数持续增加的消息影响下，今天和昨天的原油价格都有一定回升，表明投资者对于这一因素已经有了足够的消化。”

而过去十周中，其中九周钻井数目都在回升，去年年中至今，全美有接近 1000 口页岩油井空转。“此轮页岩油井活跃数增加其实是在油价回升后减产压力下降，油企自然的生产行为。但总体而言，美国的原油产量和库存量还是处于历史高位。”高健说。

随着美国传统耗油高峰的七八月份过去，美国炼油厂也会选择在之后的九十月份关闭进行季节性维护，因此对于原油的需求则会出现大幅度的下降。依据公开资料，在过去 5 年里，炼油厂对于原油的需求会在这段时间以每天 120 万桶的速度下降。

在供给持续高位和原油需求不振的双重压力下，未来油价走势并不明朗。

全球扩产高峰

一方面是持续扩张的进口和产能，另一方面则是需求端的下滑。而从全球角度看，页岩油开采商所面临的国际形势并不安全。

时间进入 8 月，全球范围内各个产油国的扩产意愿持续走高，产能合作前景更加不明。俄罗斯能源部部长诺瓦克近期就对媒体表示，没有讨论过和 OPEC 在产出上可能的协同行动。

除了传统产油国之外，值得注意的是今年年初刚刚解除原油出口制裁的伊朗，和国内局势渐渐缓和的利比亚两国。

8 月 3 日，伊朗批准了新的原油开发合同模式，“签约公司将被要求将重点放在提高产能上。”在经历了长达三年的制裁之后，伊朗国内的原油生产技术已不足以支撑其恢复制裁以前的市场占有率。有分析表示，伊朗政府此举意在吸引国际石油公司长期投资，引进新的科技进行原油扩产。

而对于国内渐渐走向稳定的利比亚来说，解决经济困境的重要手段就是恢复原油的生产并扩大出口。

自从利比亚东西政府合并两家旗下的石油公司后，利比亚就一直在寻求恢复正常的原油生产及出口。而周日该石油公司一位业务主管表示，一旦接到通知，利比亚最大油港 ESSIDER 将在一个月内恢复出口。

依据公开资料，利比亚的石油出口峰值为 2008 年的 178 万桶，而 2015 年产量仅不到 40 万桶。利比亚原油质量因容易提炼一直备受赞誉，如果石油出口一旦恢复，将对国际原油价格上涨造成更大压力。

“现在原油输出国之间无法达成一个关于产出的协议。”高健说道。“加上刚刚解除制裁和渐渐稳定的利比亚又急于恢复他们的市场占有率，这些可以预期的产量增加都会对原油价格产生持续影响。”

油价持续波动

无论是美国的页岩油企，还是中东的产油巨鳄，在持续的市场占有份额竞争中无法回避的问题就是单位产油的成本。

依据卓创资讯的统计和计算，目前美国的页岩油开采平均成本为 40 美元/桶。这就意味着，在油价维持目前 40 至 50 美元/桶的价格区间波动情况下，这些页岩油企的钻井活跃数还会进一步增加。而一旦这一价格跌破 40 美元，去年至今发生的页岩油井空转现象会再次上演。

“从实际产量的角度看，活跃油井数增加和产量增加之间有一个时间差。”高健说。“目

前增加的活跃数无法在产量上直观表现，但再过一两个月，等到产量已经开始出现爬升时，对于油价的上升还是有很大的压力。”

而不论是对美国、中东国家还是中国，还是大量活跃在太平洋上的石油经销商来说，目前原油库存均达到一个相当高的历史高位。

依据美国汤森路透的一份油轮跟踪数据来看，7月初共有 23 艘总容量为 4300 万桶的油轮停泊在新加坡一个月或更久。如果这些油轮满载的话，能满足美国两天多的石油需求。

中国在今年油价走低时，已经持续增加了大量原油进口量。依据海关总署数据，今年 1 月至 7 月，中国累计进口原油 2.176 亿吨，进口金额为 4030.2 亿元；进口量同比上涨 12.1%，但价格同比下降了 21.1% 之多。

值得注意的是，今年上半年的原油加工量为 2.56 亿吨，国内原油产量为 1 亿吨，原油进口量为 1.87 亿吨。粗略计算，以国内原油产量加进口量减去加工量，中国大概的储备量是 3100 万吨，约合 2.27 亿桶。

而在库存维持如此之高的局面下，油价还将会持续波动。“当价格上涨到一定程度的时候，就会面临供给的压力，”高健指出，“一方面是产量，另一方面是库存，在这双重压力下，原油价格到 50 美元左右时就会面临调整，未来还将持续波动。”

[<<返回目录](#)