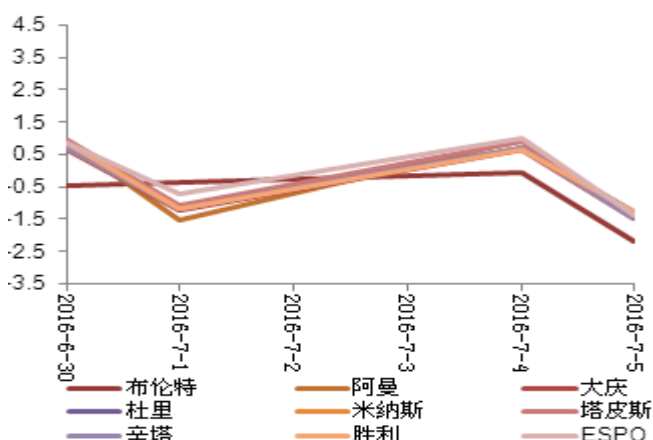
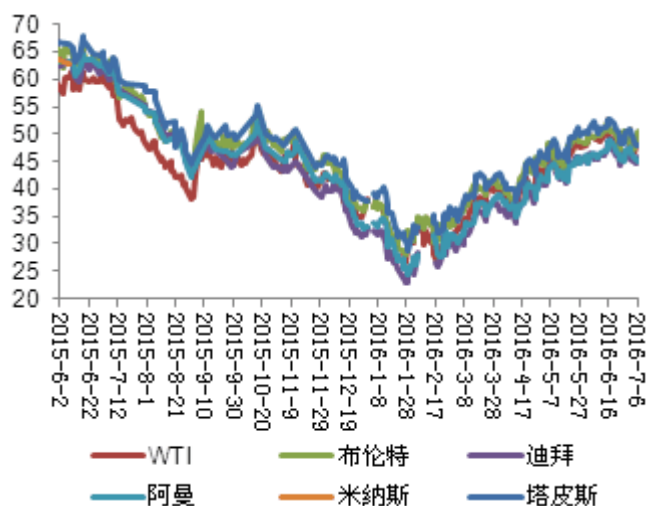


一、本周国际原油市场回顾 1

一、本周国际原油市场回顾



日期	WTI	布伦特	迪拜	阿曼	塔皮斯
2016-7-6	47.43	48.80	-	-	-
2016-7-5	46.60	47.96	44.72	47.32	50.35
2016-7-4	-	50.10	47.07	46.30	49.43
2016-7-1	48.99	50.35	45.20	47.23	50.31
2016-6-30	48.33	49.64	46.40	46.15	49.26
本周均价	47.84	49.37	45.85	46.75	49.84
上周均价	48.36	49.04	46.45	47.70	50.98
较上周	-1.08%	0.66%	-1.30%	-1.99%	-2.24%
上月均值（6月）	48.85	49.93	46.25	46.63	50.33
较上月	-2.08%	-1.11%	-0.88%	0.26%	-0.99%
日期	布伦特	迪拜	阿曼	大庆	杜里
2016-7-5	45.81	44.72	45.04	38.84	38.61
2016-7-4	48.01	46.13	46.54	40.34	39.91
2016-7-1	48.06	45.20	45.59	39.69	39.21
2016-6-30	48.44	46.40	47.10	40.91	40.33
本周均价	47.58	45.61	46.07	39.95	39.52
上周均价	47.54	45.42	45.86	39.95	38.76
较上周	0.08%	0.43%	0.45%	-0.01%	1.95%
上月均值（6月）	48.33	46.26	46.55	41.91	37.72
较上月	-1.56%	-1.39%	-1.03%	-4.69%	4.76%

本周原油价格走势分析

本周 WTI 原油期货均价 47.84 美元/桶，较上周下跌 1.08%，较 6 月均价下跌 2.08%；布伦特原油期货均价 49.37 美元/桶，较上周小幅上涨 0.66%，较 6 月下跌 1.11%。而在现货市场，本周大多数原油现货价格较上周涨跌不一。其中杜里原油价格较上周上涨 1.95%至 39.52 美元/桶，大庆原油较上周小幅下滑 0.01%至 39.95 美元/桶。而米纳斯和辛塔原油价格与上周持平。

百川展望：

英国退欧影响再度发酵，这令油价后期始终面临较大的下行风险。而从供需基本面来看，原油供需平衡仍未扭转，来自供应面的压力仍显现出上升态势，俄罗斯方面产量与出口量创新高，令市场担忧供应过剩加剧。市场预期亚洲后期石油需求逐渐放缓，令油价承压。后期油市利空因素主导，而即将公布的 EIA 美国原油库存预期下降或许会稍微提振油

价, 整体来看, 后期油价上涨阻力较大, 短期内仍维持在 50 美元/桶下方震荡。预计下周 WTI 原油期货均价在 48~49 美元/桶之间浮动, 布伦特原油期货均价在 49~50 美元/桶之间浮动。

2、宏观经济与地缘政治

本周(6月30日-7月6日), 利空消息频现, 国际原油期货价整体位于 49 美元/桶下宽幅震荡。近期英国脱欧忧虑卷土重来及市场对原油供需状况担忧令油市承压, 不过美国原油库存预期下降限制油价的下行。本周 WTI 原油期货均价 47.84 美元/桶, 较上周下跌 1.08%, 较 6 月均价下跌 2.08%; 布伦特原油期货均价 49.37 美元/桶, 较上周小幅上涨 0.66%, 较 6 月下跌 1.11%。

供应方面: 随着尼日利亚原油产量逐渐恢复以及伊朗等石油输出国组织(OPEC)海湾成员国产量增长, 6 月份 OPEC 原油产量触及近期历史最高水平。基于船运数据和行业信息统计得出的详细数据显示, 6 月份 OPEC 原油产量上升至 3282 万桶/日, 5 月份产量修正为 3257 万桶/日。OPEC 方面原油产量再度增加, 令油市供应过剩增加。

俄罗斯能源部数据显示, 俄罗斯 6 月原油产量小幅上涨至 1084 万桶/日, 虽然前两月原油产量连续下降, 但今年上半年总产量仍处于历史高位, 同比增加 2.1%至 2.7 亿吨。同时上半年原油出口同比增加 5.9%, 至 1.3 亿吨。俄罗斯方面原油产量和出口量均创新高, 令市场对供应过剩产生担忧。

美国油服公司贝克休斯(Baker Hughes)公布最新数据显示, 截至 2016 年 7 月 1 日当周美国石油活跃钻井数大增 11 座至 341 座, 录得 2015 年以来最大涨幅; 截至 7 月 1 日当周美国石油和天然气活跃钻井总数大增 10 座至 431 座。

需求方面: 中国方面, 由于前期港口拥堵缺乏存储及炼油商消化高企库存, 使得中国原油进口逐渐放缓。5 月中国原油共进口 3224 万桶, 较 4 月下滑 4.3%。6 月份石油相关数据 7 月 13 日公布。

印度 6 月对伊朗原油进口量同比增加 39%。数据显示, 印度今年上半年对伊朗原油的进口量同比猛增大约 58%, 从去年同期的 21.65 万桶/天大幅增加到 34.2 万桶/天。今年 4-6 月(印度本财年的第一季度), 印度的伊朗原油进口量同比增加 25.6%, 从 30.6 万桶/天增加到了 38.45 万桶/天。

美国 API 库存: 美国石油协会 API 最新数据显示, 截至 7 月 1 日当周, 美国原油库存大降 670 万桶, 预估减少 230 万桶, 为 2015 年 6 月以来最大降幅; 美国汽油库存骤降 360 万桶, 预期减少 35.3 万桶。

3、中国原油市场供需分析

原油产量: 5 月份中国原油产量 1659.0 万吨, 环比小幅上涨 1.69%, 同比下降 7.30%。2016 年 1-5 月, 中国原油产量累计 8500.6 万吨, 同比下降 3.67%。

原油进口量: 5 月份进口原油总量 3223.9 万吨, 环比小幅下滑 1.04%, 同比大幅增加 38.69%。5 月份俄罗斯联邦连续第三次成为中国第一大原油进口国, 进口量为 524.49 万吨, 环比增加 9.12%, 同比增加 33.75%。其次分别排在第二三位的是沙特阿拉伯和伊拉克。其中, 来自沙特阿拉伯的进口量环比下降 0.83%, 同比增加 33.65%。1-5 月份原油进口量累计 15591.3 万吨, 同比增加 16.47%。2016 年 1-5 月份, 中国从俄罗斯进口原油累计达到 2216.96 万吨, 同比大幅上涨 72.93%。从年初起, 我国原油进口量强劲上涨主要是受到地方炼厂原油旺盛需求的刺激。

原油出口量: 5 月, 中国出口原油 0 万吨, 2016 年 1-5 月份原油出口量 107.9 万吨, 同比下降 34.59%, 我国原油产量下滑是导致出口下降的主要因素。

分海关: 5 月中国原油进口量排前三的海关分别是青岛海关、大连海关和宁波海关。其中, 青岛海关, 进口量为 814.62 万吨, 环比下降 20.50%, 同比增加 62.16%。居第二位的是大连海关, 进口量为 495.96 万吨, 环比增加 35.44%, 同比增加 97.26%。2016 年 1-5 月份青岛海关累计进口原油 4396.08 万吨, 同比大幅上涨 64.28%。我国地炼主要集中在山东地区, 从青岛海关的原油进口数据可以看出地炼进口的热情依然是推动我国原油进口维持高位的主要原因。国家逐步放开原油进口权和使用权后, 地炼拿到不少原油进口配额, 在国际油价低位时, 国内成品油有地板价支撑, 地炼效益好, 开工率高, 从而推动原油进口量大增。

表观消费量: 2016 年 5 月中国原油表观消费量为 4911.0 万吨, 环比小幅上涨 0.42%, 同比增加 19.06%; 1-5 月份总表观消费量 23957.4 万吨, 同比上涨 33.93%。

二、本周国际天然气期现货市场回顾

1、纽约天然气现货价格汇总

单位: 美元/mmbtu

日期	收盘价格	涨跌
2016-7-6	2.64	↑ 0.02
2016-7-5	2.62	↓ 0.05
2016-7-4	2.67	↓ 0.03

2、纽交所天然气期货价格汇总

单位: 美元/mmbtu

日期	收盘价格	涨跌	交割月
2016-7-6	2.786	↑ 0.022	8 月
2016-7-5	2.764	↓ 0.223	8 月
2016-7-4	休市	休市	8 月

2016-7-1	2.70	↓ 0.100
2016-6-30	2.80	↓ 0.050

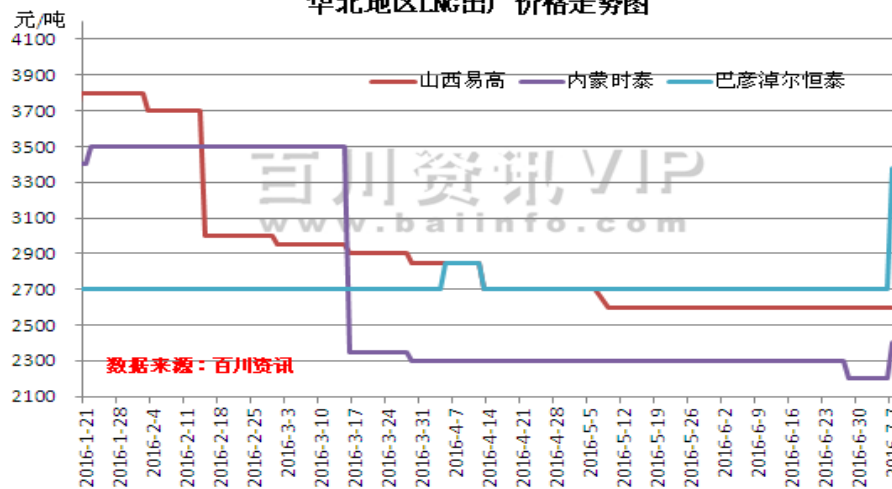
2016-7-1	2.987	↑ 0.063	8月
2016-6-30	2.924	↑ 0.061	8月

三、本周 LNG 出厂价格

1、华北地区 LNG 出厂价格

厂家	内蒙恒泰新能源	内蒙时泰	内蒙星星能源	山西易高
2016-6-24	-	2200	2250	2600
2016-6-27	-	2200	2250	2600
2016-6-28	2700	2200	2250	2600
2016-6-29	2700	2200	2250	2600
2016-6-30	3380	2400	2600	2600

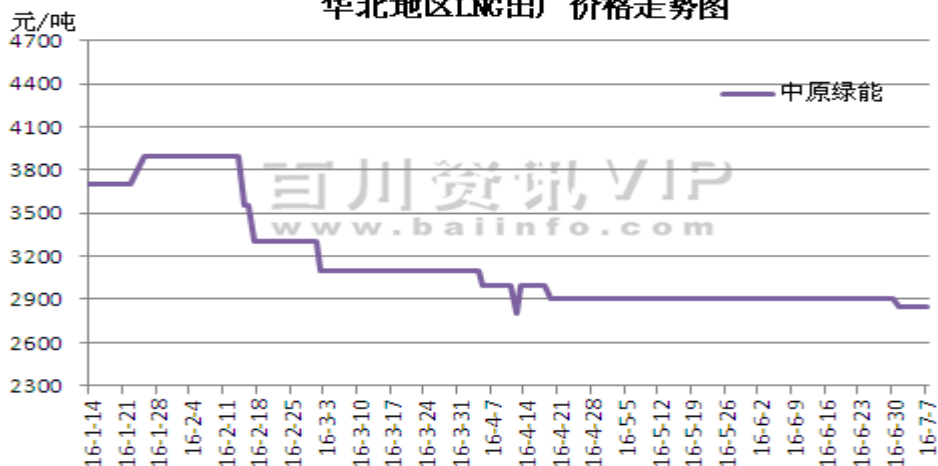
华北地区LNG出厂价格走势图



2、华中地区 LNG 出厂价格

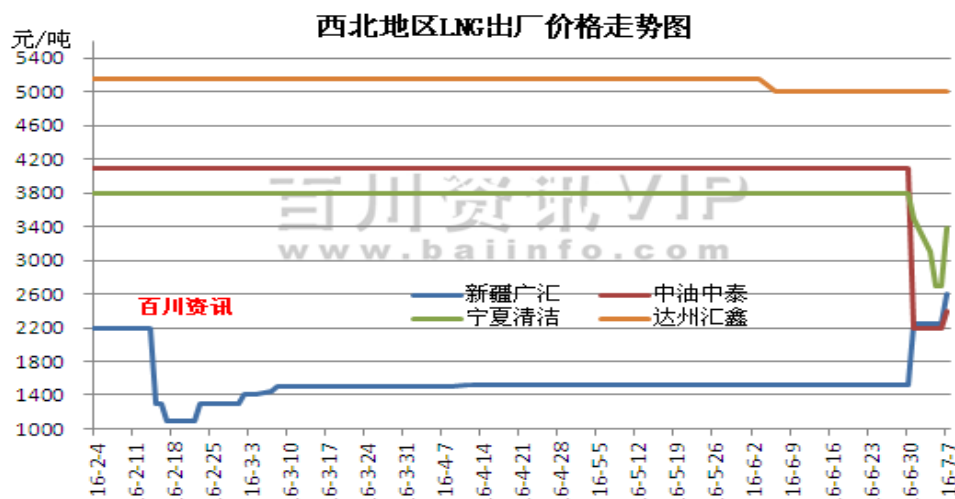
厂家	河南安彩	中原绿能
2016-6-24	-	2850
2016-6-27	3700	2850
2016-6-28	3700	2850
2016-6-29	3700	2850
2016-6-30	3700	2850

华北地区LNG出厂价格走势图



3、西北地区 LNG 出厂价格

厂家	宁夏清洁	青海中油中泰	新疆广汇	四川达州汇鑫
2016-6-24	-	2200	2250	2600
2016-6-27	-	2200	2250	2600
2016-6-28	2700	2200	2250	2600
2016-6-29	2700	2200	2250	2600
2016-6-30	3380	2400	2600	2600



市场综述:

本周停工厂家暂时未有复产计划，市场产量难有提升，受此提振，国内 LNG 厂家价格小幅走高。销售价格已经逐渐摆脱亏损，LNG 工厂开工积极性也有所提升。目前来看，市场供求格局变化不大，终端用户虽有抵触，但是由于供应收窄导致用户话语权减弱，加之经历过前期的低价后，工厂库存多在低位运行，因此终端目前只能被动接受价格涨高，部分工厂均保供老客户为主。据悉河南中原绿能初步计划 8 号重启，届时或将有充足货源供应。

内蒙地区：内蒙时泰 LNG 挂牌价至 2200 元/吨，气化率 1460 方/吨，内蒙星星能源 LNG 挂牌价至 2250 元/吨，气化率 1443 方/吨，内蒙恒泰 LNG 挂牌价至 2700 元/吨，气化率 1478 方/吨。

华中地区：中原绿能 LNG 挂牌价 2850 元/吨，气化率 1435 方/吨，河南安彩 LNG 挂牌价至 3700 元/吨，气化率 1450 方/吨。

西北地区：新疆广汇 LNG 挂牌价 1530 元/吨，气化率 1480 方/吨，青海中油中泰 LNG 挂牌价至 4100 元/吨，气化率日产 45 万方，气化率 1495 方/吨，宁夏清洁 LNG 挂牌价 3800 元/吨，气化率 1496 方/吨 自用不外销。

煤制气方面：渭南龙门煤化煤制气挂牌价报 2430 元/吨，焦炉煤气，1450 方/吨；陕西宝钢煤制气挂牌价至 2360 元/吨，焦炉煤气，气化率 1485 方/吨。

后市预测：目前工厂液位持续降低，LNG 价格还有进一步上涨空间。但终端市场需求并不乐观，工厂此番拉涨主要依赖供应减少，但是目前 LNG 供大于求态势仅仅有所改善，并未有直接改变，价格上行暂时未有有效支撑，预计下周国内天然气仍以涨高为主，但幅度有限。

四、本周国内天然气市场动态

国内天然气批发价半个月平均涨幅超 20%

据报道：全国多个城市出现了天然气“气荒”。“气荒”之下，企业的生产与民众的生活立刻受到影响。国内天然气批发价格在半个月之内平均每吨暴涨 500~700 元，平均涨幅已超过 20%。

于是，人们再一次把批评的矛头指向了天然气上游垄断供应商中石油和中石化，认为这是垄断造成的问题；而垄断者却在叫苦，称按照公司的生产供应能力，现在的“气荒”，不是它们能够解决的。

中国天然气最大的供应商中石油对外称，11 月以来公司大部分输气管道的日均输量达到设计最大输量，管网处于满负荷运行，公司将日加工量从 1.69 亿立方米提高至 1.89 亿立方米。每天向华北、华东、西北、西南及“两湖”

地区输送天然气 1.2 亿立方米，创下每日供气近两亿立方米的新高。中石化也表达了类似的态度，其发言人甚至称：“开采天然气不是生产自来水，想生产多少就生产多少。”

平心而论，两大巨头所言，并非没有道理。中国天然气需求日益增长，这是事实。如果说在常态情况下，国内供应商能够基本满足市场需求，但在天气条件突然变化，导致短期内需求迅速增长的情形下，鉴于天然气开采和供应的特点，供应一时跟不上需求，不难理解。尤其是在天然气储备机制缺乏的背景下，可以说，这种“气荒”的出现，在某种意义上，不是偶然，而是必然。

所幸，天然气还不是中国能源消耗的主要类型，否则当前的情形会更为糟糕。数据显示，2008 年天然气占中国当年消耗的全部能源比例只有 3.40%。在中石油和中石化的业务板块之中，天然气业务也不是主要利润来源。如 2009 年中石油中报就显示，天然气业务利润虽然比上年同期增长了 17.5%，为 98.67 亿元。但这只是主业勘探和生产 376.40 亿元的零头多一点（而这个主业同比下降 71.3%）。

西海固用上天然气 累计供气 2032.5 万立方米

截至 7 月 2 日，西气东输管道公司通过彭阳分输站向宁夏南部的西海固累计供气 2032.5 万立方米。

西海固是国家重点扶贫的三西地区，水源奇缺、温差大，1972 年被联合国粮食开发署确定为最不宜人类生存的地区之一。宁夏回族自治区政府坚持绿色发展理念，携手西气东输将来自中亚的清洁能源送到西海固地区。

2012 年 9 月，西气东输管道正式向宁夏彭阳县金地燃气有限公司分输供气，西海固人民首次用上天然气。尽管日均供气量仅有 2.5 万立方米，但 3 年多来累计供应的 2000 万立方米天然气为当地居民生活用气、冬季取暖锅炉和燃气汽车提供了绿色能源。如今在西海固，加气的小型车每天约 350 辆，CNG 槽车每天平均拉气两车左右，在一定程度上改变了西海固以燃煤为主的能源结构，减少了二氧化碳排放量，改善了城镇生态环境和居民的生活质量。。

北京市通州区乡村煤改电 6 月底开工

2016 年通州区“煤改电”工程计划于 6 月 30 日开工，10 月 30 日竣工。

通州区需进行“煤改电”共 358 个村庄、13.86 万户。2016 年优先以京哈高速以北及六环内的城乡结合部地区村庄为主，年内预计完成 123 个村、4 万户煤改工作，并力争完成通州新城地区平房户居民燃煤设施清洁能源改造工作。具体说来，通州六环路以内地区“煤改电”将完成 16 个村，六环路以外地区 107 个村。

在进行“煤改电”时，不同的采暖设备会有不同的补贴，蓄能类电取暖设备每户最高不超过 5940 元，热泵类电取暖设备最高不超过 24000 元，剩余部分由农户承担，每户限补贴一台。使用电采暖的农户在每年采暖季期间享受峰谷电价政策，即谷段 21:00 至次日 6:00，电价 0.3 元/度，市、区补贴 0.2 元/度，农户负担 0.1 元/度，谷段用电补贴限额每个采暖季每户不超过 1 万度。

川陕甘共护油气管道金三角

6 月 22 日，“川陕甘输油管道边际联防会议”在四川省广元市召开。西南管道公司兰成渝分公司与四川、陕西、甘肃三省管道沿线的公安部门和地方政府达成管道保护协议，标志着广元地区管道保护进入三省“一盘棋”时代。

广元是四川省北大门，位于川陕甘三省交界的三角地带。广元也是油气管道的“金三角”。兰成渝成品油管道、兰成原油管道和中贵天然气管道三条能源动脉在此交汇，是川渝地区经济发展的重要能源走廊。

这三条大口径管道分别输送成品油、原油和天然气三种不同介质。管道沿线山高河深，地势险峻，且当地交通便利，是打孔盗油的高发区，第三方施工破坏、未遂犯罪事件也时有发生，管道保护压力巨大。

兰成渝分公司经过多次协调，在西南地区全面进入汛期的关键时期，促使三省达成“管道保护一盘棋”实质性协议。协议主要包括五项内容，一是确定川陕甘三省管道管理的“一盘棋”思路；二是确定三省共同联防和打击打孔盗油等违法犯罪行为；三是在发生险情后，三省闻警必动，密切协作，共同响应应急联动；四是互通信息，三省共享管道保护过程中的违法犯罪线索及苗头等情报；五是承诺建立三省长效警企边际联防机制，主动应对各类突发情况。

兰成渝分公司副经理侯浩表示，三省达成共同保护管道协议，有利于建立长效警企边际联防机制，堵住不法分子依赖的交界环境漏洞。

华北油气一国家示范工程项目顺利通过验收

7 月 1 日，“十二五”国家科技重大专项验收会议在北京召开，华北油气分公司承担的《鄂尔多斯盆地大牛地致密低渗气田开发示范工程》顺利通过国家验收。专家组一致认为该项目全面超额完成了各项任务指标，多项技术达到国际领先水平，成果突出，应用效果显著，有效实现了“十二五”攻关目标。

“十二五”期间，通过该项目的实施，形成了致密低渗气田水平井开发气藏工程优化设计技术、煤系地层薄储层含气性定量预测技术、水平井优快钻完井及分段压裂技术、水平井采气技术和老区提高采收率技术五项核心技术体系，从而实现了鄂尔多斯盆地大牛地气田低品位储量的经济有效开发。实施期间累计部署水平井 380 口，累计动用储量 1816.98 亿方，累计建产 38.45 亿方。在大牛地气田下古生界及杭锦旗东胜气田得到了有效推广及示范应用，经济社会效益显著。

项目共获得中石化科学技术进步奖一等奖一项、三等奖一项，获得北京市科学技术奖一等奖一项；获得国家专利授权 27 项，其中发明专利 13 项；完成企业标准制定 6 项，发表论文 86 篇，出版专著 4 部；对于国内外其他同类型致密低渗边际气田的水平井开发具有重要的指导意义。

五、本周国际天然气市场动态

俄气公司考虑对华直供的可能性

7 月 6 日报道，俄罗斯天然气工业公司考虑通过下列宁斯科耶-同江和布拉戈维申斯克-黑河的桥梁向中国直接供应氢的可能性。

俄罗斯天然气工业出口公司营销和出口局长 A·布利诺夫在符拉迪沃斯托克举行的石油和天然气论坛上表示，阿穆尔天然气加工厂的氢供应将主要通过枢纽。将来如果建桥，部分氢可能会直接进入中国。

此前报道，俄罗斯天然气工业公司计划从未来的阿穆尔天然气加工厂每年出口 6000 万立方米氢。氢的主要销售市场是中国，日本，韩国和台湾。

俄于 2015 年 10 月在阿穆尔州斯沃博德内市地区开始建设阿穆尔天然气加工厂，并计划 2021 年投产。该天然气加工厂将成为全球最大的氢生产厂。项目投资约为 7906 亿卢布。

关于修建布拉戈维申斯克(俄阿穆尔州)-黑河(中国黑龙江省)跨境大桥的特许合同于 6 月中旬在第 27 届哈尔滨国际经贸洽谈会上签署。建桥特许协议草案于 2016 年 4 月中旬在哈尔滨草签。政府间协议明确规定，跨境大桥俄罗斯段将由俄罗斯承包商修建。大桥建设预计将创造 1400 多个就业机会。大桥的三分之二位于俄方境内。据最新消息，项目成本预计为 188 亿卢布，俄方将投资 140 亿卢布，中方投入 52 亿卢布。

此外，下列宁斯科耶(俄犹太自治州)-同江(中国黑龙江省)大桥也在建设中。中方部分已经建成，目前大桥全长为 1755 米。俄方段桥长约 310 米。据悉，俄罗斯部分的项目总值大约为 90 亿卢布。

担忧供过于求 美国天然气期货暴跌 7%

因天然气产量回升的预测和市场对供应疲软的担忧，此前有望创八年新高的美国天然气期货价格昨日回落 7%。

今年以来，美国天然气期货价格在 17 来低谷的基础上强劲反弹，累计上涨 18%。近期受夏初的高温天气影响，发电能源需求相应增加，加之页岩气产量下滑，上周五天然气期货价格还创下一年来新高。而在本周二，纽约商品交易所 8 月交割的天然气期货价格收跌 7.5%，收报每百万英热单位 (mmBtu) 2.764 美元，单日跌幅为去年 10 月以来最大。

《华尔街日报》报道提到，业内预测产量回升和气象预报预示需求下降是本周二天然气价格止涨回跌的幕后推手。

周二当天，能源咨询机构普氏公司发布普氏分析 (Platts Analytics) 预测，本月以来美国天然气产量为日均 708 亿立方英尺，较上月日均水平增长 3.5 亿立方英尺。这意味着从本月起天然气产量开始反弹。

同在周二，美国气象服务机构 MDA Weather Services 预报，美国国庆节假期的周末天气好转，未来六到十天天气会变凉爽。

虽然昨日天然气价格剧跌，但市场人士认为这只是对利空消息条件反射式的第一反应，他们仍然看多天然气价格。投行 Raymond James 周二就将今年的预测均价由每 mmBtu 2.05 美元上调至 2.47 美元，还上调了明后两年的预期价。

资产管理公司 Phi Capital Management LLC 分析报道指出，本周市场将密切关注美国天然气库存数据。市场预计，库存增量将不足往年同期正常水平。

此前彭博新闻社报道称，由于夏初高温导致空调耗电激增，发电厂的天然气需求随之增加，天然气生产商补充库存的速度仅有去年的一半。以存储速度推断，到今年 11 月，天然气供应可能 13 个月来首次跌破五年来平均水平。

彭博报道还提到，四个月前，因罕见的暖冬天气，天然气供应过剩规模足以维持全年供应，可是，页岩气产量下滑、天然气出口增加，以及近来炎热天气产生的发电能源需求正在消耗供应盈余，天然气将迎来涨价。

英国国家天然气交易中心 6 月份天然气价格回升

根据国家电力供应公司 (英国最大的能源与公用事业公司) 的数据，英国国家天然气交易中心 (NBP) 今年 6 月份的天然气价格相比上个月上涨了 13%。6 月份的系统平均气价为 34.17 便士/热量单位 (4.53 美元/百万 Btu)，而 5 月份

的价格为 30.21 便士/热量单位。(系统平均气价是用于行业结算程序中作参照的日均燃气价格。)

影响市场的因素主要是挪威 Gullfaks 和 Kvitebjorn 两个气田的意外停运,以及对罢工可能带给挪威另一处气田 Ormen Lange 产能的担忧。(约克郡附近的) Rough 储气设施的关闭也将导致今年冬天气价的上涨。

与去年同期相比,市场价格还是处于下降状态。同比去年 6 月份平均 43.70 便士/热量单位的气价,今年已下降了 22%。由于油价低迷以及全球 LNG 供应的充足,天然气价格一直保持了下降趋势。

刚过去的 6 月,英国国家天然气管网的平均日需求量是 172 百万立方米。这比上个月的 205 百万立方米/天下降了 16%,比去年同期的 179 百万立方米/天下降了 4%。

孟加拉液化天然气终端协议提交内阁审议

据孟加拉 6 月 22 日报道,孟石油公司(Petrobangla)已将其与新加坡 Excelebrate Energy 公司在吉大港莫什卡利岛修建液化天然气(LNG)终端的一揽子协议提交内阁采购委员会审议,包括终端使用协议、建设协议和单方保证协议。根据协议,Excelebrate 公司将采用建设-持有-运营-移交(B-O-O-T)的方式建设 138,000 立方米的天然气储存及补给终端,每日供应 5 亿立方英尺的天然气,运营 15 年后免费移交孟方。孟方则需在移交前每年支付 9000 万美元的使用费(不含税),即每天支付 159,186 美元的固定费用,45,814 美元的运营费用,以及向 Excelebrate 公司支付 32,000 美元。加上进口液化天然气的费用,孟每年须支付 25 亿美元用于终端提供的天然气。孟政府已与卡塔尔 RasGas 公司签署液化天然气供应协议。目前,孟天然气产能为每天 2700 百万立方英尺,需求则达 3200 百万立方英尺。专家认为,天然气终端建成后,每单位(1000 立方英尺)天然气的生产成本将由目前的 2 美元上涨至 9 美元。

伊巴跨境油气管道东段由中国公司实施 将在 2017 年底完工

据报道,巴基斯坦与中方最终确定了伊朗-巴基斯坦跨境油气管道项目东段合同。该合同主要内容是铺设连接瓜达尔(伊朗-巴基斯坦边境以东 80 公里)和纳瓦布沙的油气管道。

巴基斯坦石油和自然资源部部长沙希德表示,项目东段是伊朗-巴基斯坦油气管道整体规划的一部分,将从伊朗向巴基斯坦输送油气。中国承包商将于两个月内开工,并且在 2017 年底之前完工。

项目东段竣工后,仍将有瓜达尔至边境的 80 公里等待实施。

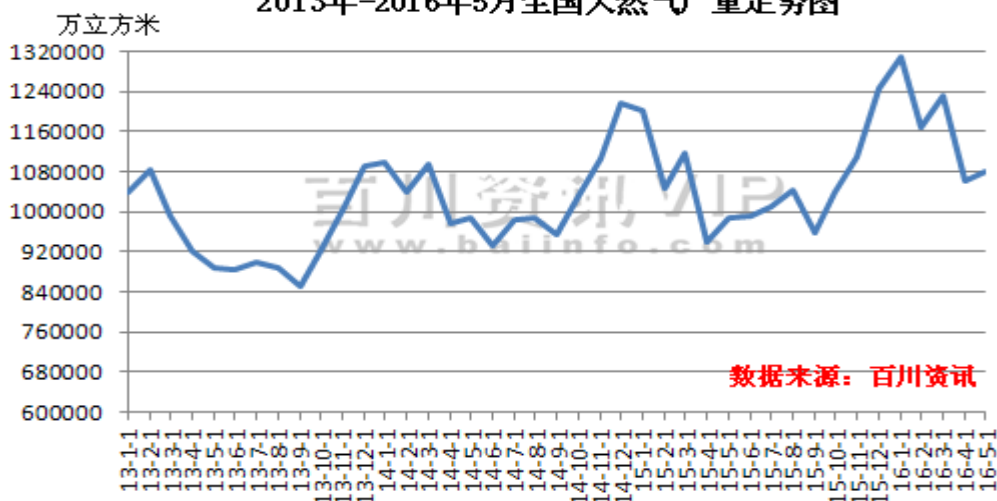
之前有媒体推测,巴基斯坦对伊朗-巴基斯坦油气管道项目缺乏兴趣。对此,沙希德表示,这种推测毫无依据。

将于近期举行的第二十届巴基斯坦-伊朗经济委员会联合会会谈上,两国将讨论项目的未尽事宜。

六、5 月中国天然气产量数据分析

地区	5 月			1-5 月累计		
单位: 亿立方米、%	本月	去年同月	同比±%	1-5 月累计	去年累计	同比±%
全国	108.3	103.9	4.2	589.5	560.6	5.2

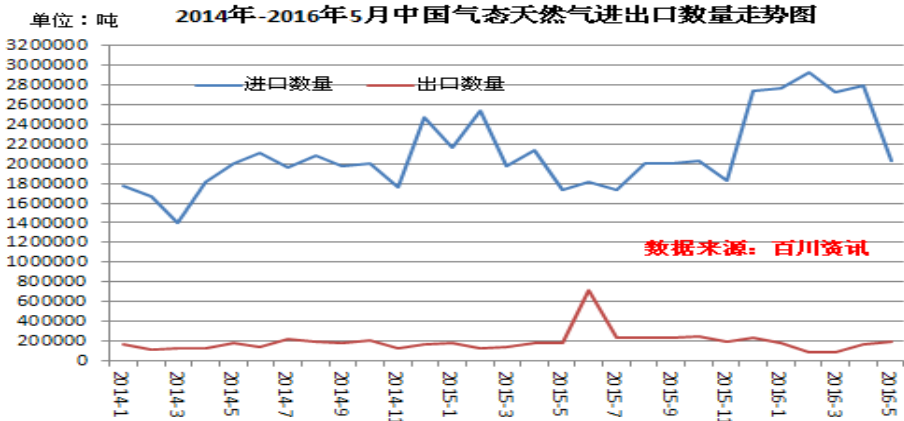
2013年-2016年5月全国天然气产量走势图



七、5 月中国气态天然气进出口数据分析

单位：千克；美元

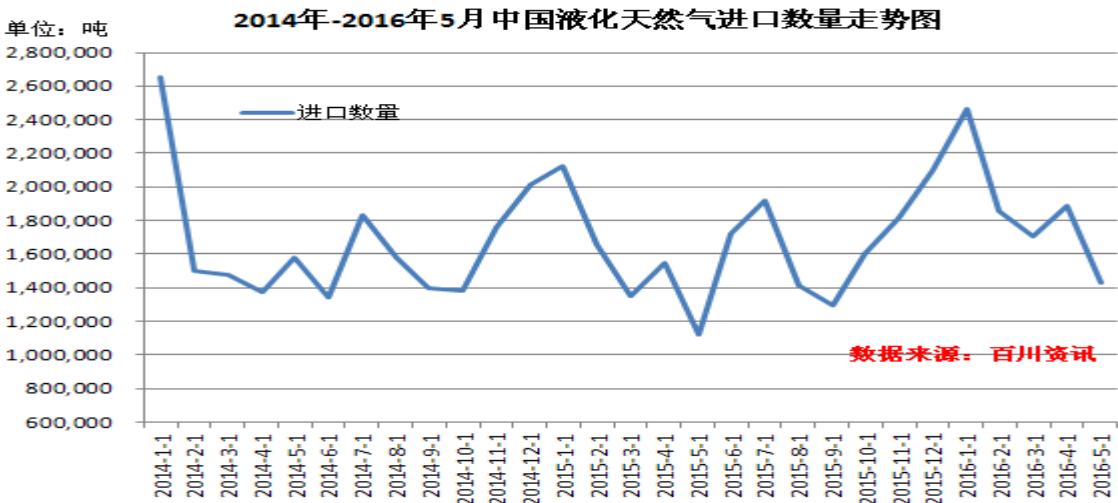
产品	年度	月份	进口数量	进口金额	出口数量	出口金额
气态天然气	2016 年	1 月	2,762,214,803	840,869,467	183,816,236	78,533,147
气态天然气	2016 年	2 月	2,924,199,323	879,118,006	80,382,163	22,246,605
气态天然气	2016 年	3 月	2,724,670,544	790,708,646	90,075,737	37,080,952
气态天然气	2016 年	4 月	2,798,104,377	804,908,049	168,851,101	71,691,524
气态天然气	2016 年	5 月	2,033,246,620	502,395,843	185,391,175	84,998,079
2016 年 5 月合计			13,242,435,667	3,818,000,011	708,516,412	294,550,307



八、5 月中国液态天然气进口数据分析

单位：千克；美元

产品	年度	月份	进口数量	进口金额	出口数量	出口金额
液化天然气	2016 年	1 月	2,464,481,920	942,442,016	0	0
液化天然气	2016 年	2 月	1,852,934,403	677,114,647	0	0
液化天然气	2016 年	3 月	1,701,945,561	588,844,617	0	0
液化天然气	2016 年	4 月	1,886,901,464	648,307,298	0	0
液化天然气	2016 年	5 月	1,425,333,194	466,816,503	0	0
2016 年 5 月合计			9,331,596,542	3,323,525,081	0	0



声明：本报告仅供会员内部交流，版权所有，禁止转载；所载信息及数据仅供参考，据此操作，风险自负。