



供需压力下底部震荡

2025年4月2日

原油月报

报告要点:

创元研究

3月油价触底弱反弹，但供应端未见明显缩量，同时需求预期疲软，油价上方明显承压。

供应方面，首先是OPEC+方面，维持了前期所作出的4月开始逐渐恢复220万桶/日产量的决定；但同时，我们看到2月哈国和中东国家的普遍增产导致OPEC+产量环比明显上升，OPEC+也根据超产情况同意了新的补偿性减产计划，如果均按照计划实施，补偿性减产可完全抵消复产带来的增量，OPEC+这端的供应相对稳定。其次是美国钻井今年以来并无明显增加，年初以来原油产量缓慢增长，美总统一方面鼓励原油开采以获得更大市场份额、达到降油价降通胀目的，但另一当面，其曾设定油价目标为60美元/桶甚至50，面对低油价主张和加征关税带来贸易前景的不确定性，美油企在今明两年大幅增加石油资本开支的可能性不大。基于石油低库存格局，需警惕地缘扰动，美正在加速推进俄乌停火的实现，同时敦促伊核谈判，由此采取的加强对俄对伊制裁的措施或引起供应担忧，从而引起油价脉冲式反弹，但是否构成持续向上驱动需关注是否造成实质供应缺口。

创元研究能化组

研究员：高赵

邮箱：gaoz@cyqh.com.cn

投资咨询资格号：Z0016216

综合来看，近期需要关注供应侧变化，由于并未出现实际的供应损失，油价维持偏弱，需警惕制裁措施带来的上行风险。基于中长期来看，OPEC产量逐渐恢复加之非OPEC+增量，原油供需走阔的预期不变，依然会持续压制油价。

目录

一、 价格表现.....	3
1.1 回顾：月内触底弱反弹，上方压力位显著.....	3
1.2 价差：汽油裂差季节性抬升.....	4
1.3 月差：美布两油月差走强，SC 走弱	5
二、 供应情况.....	6
2.1 OPEC+： 2 月产量增长明显，新的补偿性减产计划对冲 4 月开始增产.....	6
2.2 美国： 钻井数量变动有限，原油产量缓慢增长.....	10
三、 需求情况.....	10
3.1 美国： 炼厂检修相比去年较少，但恢复较慢.....	10
3.2 中国： 进口量维持去年同比下滑态势，需求略显改善.....	12
四、 供需展望.....	14
4.1 机构： 调降今年需求增速预期.....	14
4.2 平衡表： 二季度去库降速，下半年累库.....	14

一、价格表现

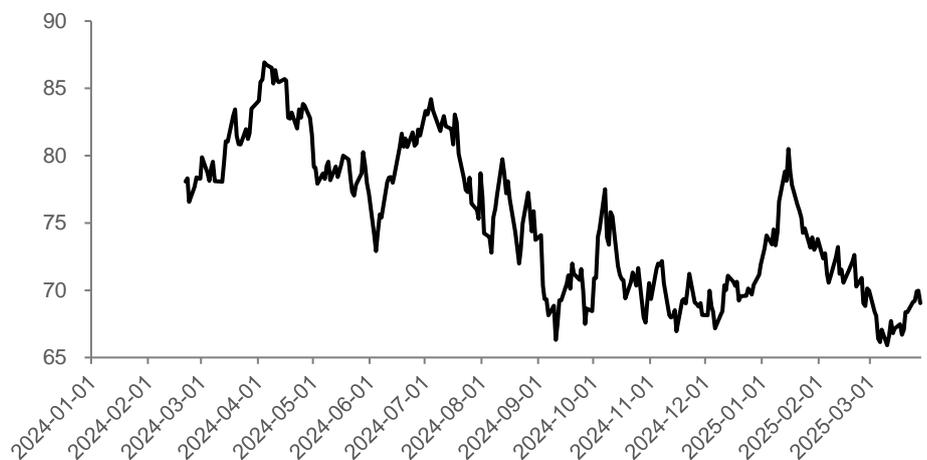
1.1 回顾：月内触底弱反弹，上方压力位显著

1月倒V型走势后，2月油价的波动明显收窄，维持区间走势，2月底3月初油价下跌，WTI、布伦特分别触底65.22、68.33美金，随后在供应端担忧下企稳弱反弹，但形态上看WTI上方70压力依然显著。

具体来看，2月底3月初油价下跌，一方面是宏观情绪的回落，美国经济数据下滑带来衰退担忧，美股和油价联动下跌探底，另外，地缘层面也出现环节，传闻乌签署矿产协议，若俄乌停火兑现则对俄制裁有望兑现，第三则是OPEC+宣布恢复220万桶/日的减产计划，于4月开始逐月增加石油产量。供应端和需求端同时助力油价下跌探底。

3月中旬以来，油价在供应端担忧下企稳弱反弹，但形态上看WTI上方70压力依然显著。首先是宏观情绪的改善，美股已经出现反弹；其次是地缘方面扰动在特朗普上台后不断增强。俄乌方面，全面停火协议的达成依然困难，两方的停火诉求难以一致，而达成的部分停火即不攻击能源设施的协议也并未得到执行，两方的攻击依然在持续，特朗普表态支持乌同时也对俄提高二级关税的警告；13日，美国公布了对伊的第四轮制裁，制裁力度空前，首次涉及到中国地炼，增加供应担忧。而从供应端来看，OPEC+发布了新的补偿性减产的计划，将有效对冲其4月开始的恢复产量的计划。但从后市平衡表预期来看，二季度原油转为累库的判断不变，供需偏弱压制油价上方。

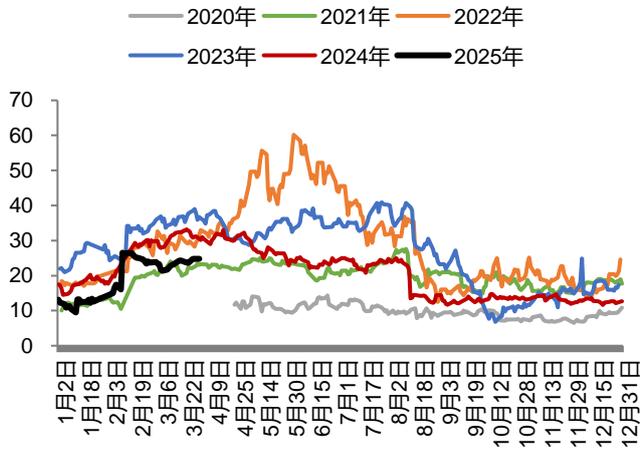
图：WTI 收盘价（美元/桶）



资料来源：Wind、创元研究

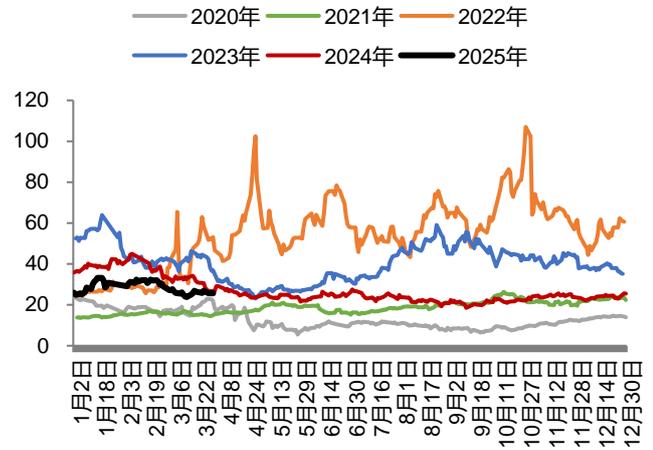
1.2 价差：汽油裂差季节性抬升

图：美国汽油裂解（美元/桶）



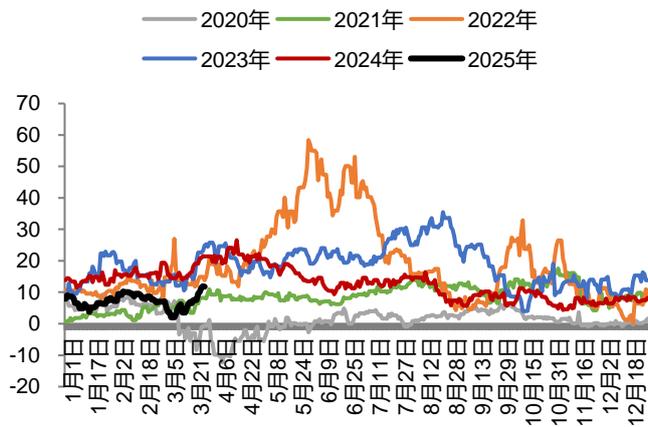
资料来源：Wind、创元研究

图：美国柴油裂解（美元/桶）



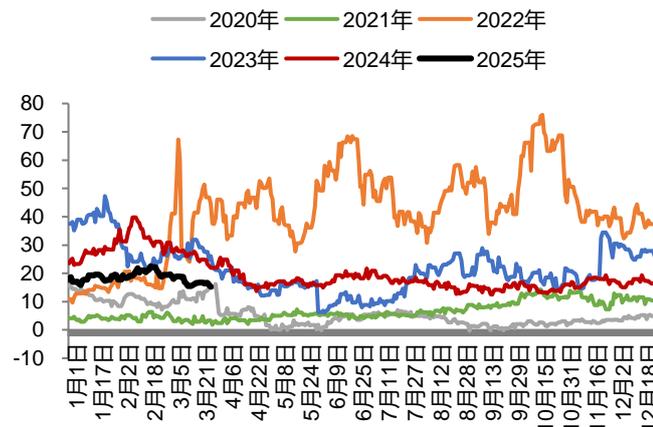
资料来源：Wind、创元研究

图：欧洲汽油裂解（美元/桶）



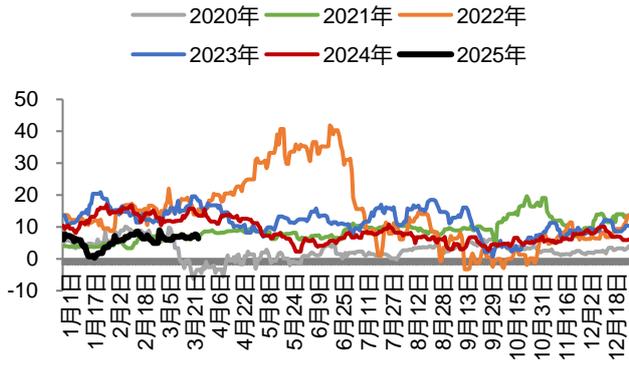
资料来源：Wind、创元研究

图：欧洲柴油裂解（美元/桶）



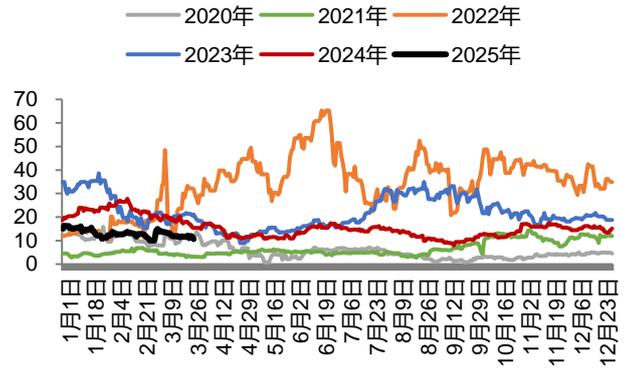
资料来源：Wind、创元研究

图：新加坡汽油裂解（美元/桶）



资料来源：Wind、创元研究

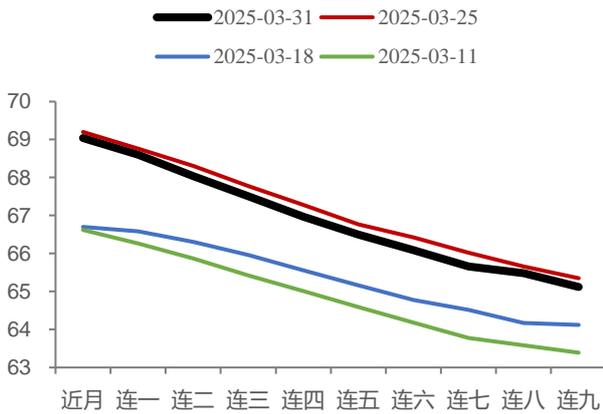
图：新加坡柴油裂解（美元/桶）



资料来源：Wind、创元研究

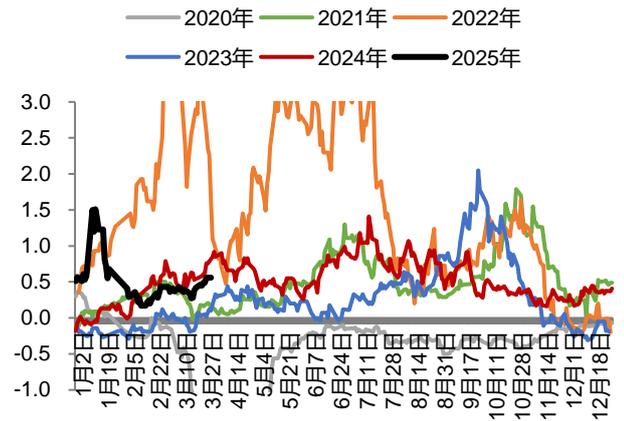
1.3 月差：美布两油月差走强，SC 走弱

图：WTI 月间结构（美元/桶）



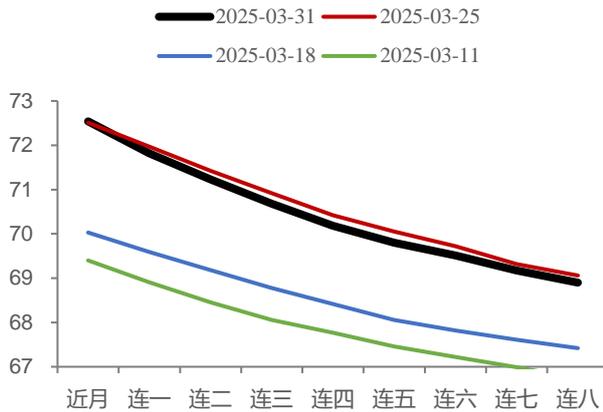
资料来源：Wind、创元研究

图：WTI01-02（美元/桶）



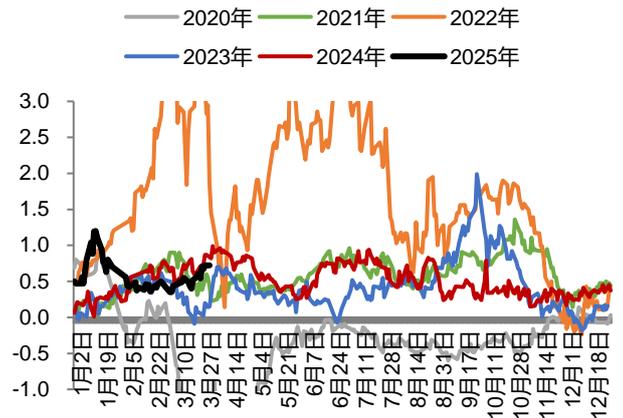
资料来源：Wind、创元研究

图：布伦特月间结构（美元/桶）



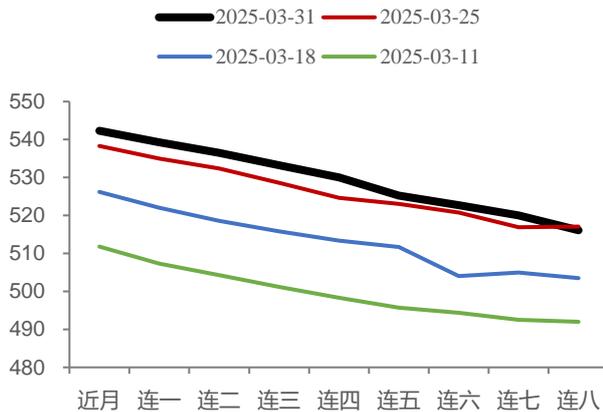
资料来源：Wind、创元研究

图：BRENT01-02（美元/桶）



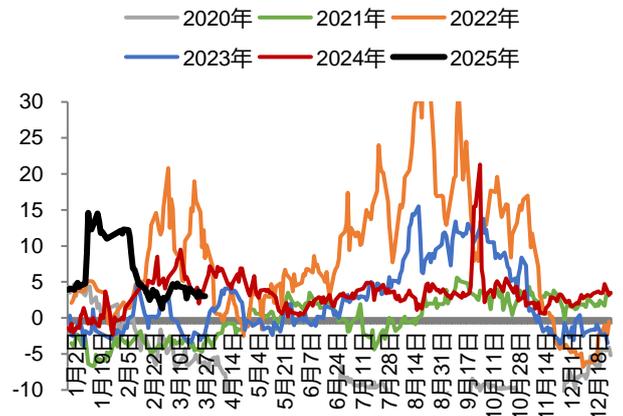
资料来源：Wind、创元研究

图：SC 月间结构（元/桶）



资料来源：Wind、创元研究

图：SC01-02（元/桶）



资料来源：Wind、创元研究

二、供应情况

2.1 OPEC+：2 月产量增长明显，新的补偿性减产计划对冲 4 月开始增产

OPEC 成员国普遍增产，非 OPEC 成员国中哈国带动增量，3 月 OPEC+ 产量环比显著上涨。OPEC 成员国中，伊朗、伊拉克、沙特、阿联酋等产量均上涨，幅度不大但增产情况较为普遍。非 OPEC 成员国中，其他成员国增减参半，但哈国产量环比上升 19.8 万桶，创下历史新高，也进一步超过 OPEC+ 的产量配额。

OPEC+ 发布七国补偿性减产的新方案，日内油价反弹。3 月 20 日，针对此

前超产情况，沙特、俄罗斯、伊拉克、阿联酋、科威特、哈萨克斯坦、阿曼共七国递交了新的补偿性减产计划，新一轮计划将持续到 2026 年 6 月。按照该计划，该七国的日产量削减将从 3 月的 19.9 万桶，逐月增加至 9 月的 43.5 万桶；其中，俄罗斯补偿规模份额最大，将从 3 月的 2.5 万桶/日开始增加至 9 月达到 17.3 万桶/日。

美国加大力度制裁伊朗，发布对伊第四轮制裁，首次涉及到中国地炼。3 月 20 日，美国国务院、财政部自 2025 年 2 月 4 日总统签发第 2 号《国家安全总统备忘录》以来，公布针对伊朗石油销售的第四轮制裁。本次被列入 SDN 清单的主体中包括 8 家中国实体、1 名中国个人以及 3 艘关联船舶。美方面称本次被制裁主体向中国运送数百万桶伊朗石油，是伊朗“影子船队”的一部分。就伊朗的海运出口而言，没有看到较大减量；但流向来看，流向中国的大幅减少，部分货物开始向浮仓货物转移。此前美总统表态称要关闭伊朗石油出口，后续关注可能会对伊持续出台制裁措施。

俄乌停火协议并未得到实际执行，美支持乌方、继续施压俄方。3 月 19 日，根据美、俄、乌三方在沙特数天的谈判，暂时确定被停止攻击的目标主要为能源基础设施，期限为 30 天，但俄乌两方对于生效时间有所分歧。不到 24 小时后乌克兰就使用无人机袭击俄罗斯克拉斯诺达尔边疆区的一座油库，停火协议并未得到实际执行，反而双方的攻击愈演愈烈。与此同时，美总统称美继续对乌支持，随后在 29 日俄总统新闻秘书表示俄军继续执行暂停打击乌能源设施命令，特朗普称如果因俄方未达成停火协议，或将对俄油加征二级关税。

图：OPEC 产量（千桶/日）

Secondary sources	2023	2024	2Q24	3Q24	4Q24	Dec 24	Jan 25	Feb 25	Change Feb/Jan
Algeria	969	905	903	903	904	905	904	913	9
Congo	261	254	260	254	255	260	258	257	-1
Equatorial Guinea	57	57	57	58	59	63	60	61	1
Gabon	213	223	218	222	229	233	232	226	-6
IR Iran	2,884	3,257	3,253	3,316	3,290	3,293	3,273	3,308	34
Iraq	4,265	4,161	4,186	4,214	4,014	3,983	3,991	4,009	19
Kuwait	2,595	2,429	2,426	2,433	2,422	2,417	2,410	2,418	8
Libya	1,153	1,092	1,177	904	1,182	1,261	1,270	1,279	9
Nigeria	1,337	1,435	1,387	1,437	1,485	1,525	1,526	1,560	34
Saudi Arabia	9,618	8,981	8,973	8,981	8,962	8,944	8,941	8,959	18
UAE	2,954	2,950	2,949	2,970	2,947	2,901	2,929	2,953	25
Venezuela	760	871	853	892	905	906	912	918	6
Total OPEC	27,065	26,615	26,642	26,584	26,655	26,690	26,706	26,860	154
Azerbaijan	504	482	478	483	487	486	467	476	9
Bahrain	185	176	185	165	183	183	184	186	2
Brunei	72	80	67	89	84	88	86	85	-1
Kazakhstan	1,600	1,537	1,558	1,556	1,415	1,449	1,570	1,767	198
Malaysia	374	349	361	323	348	350	350	346	-4
Mexico	1,651	1,579	1,594	1,588	1,522	1,483	1,470	1,458	-12
Oman	819	766	765	765	761	755	758	760	2
Russia	9,596	9,193	9,250	9,058	9,015	9,004	8,977	8,973	-4
Sudan	53	28	25	27	27	26	24	23	-1
South Sudan	141	71	63	54	57	56	57	77	20
Total Non-OPEC DoC	14,995	14,261	14,346	14,107	13,899	13,881	13,943	14,151	208
Total DoC	42,060	40,876	40,988	40,691	40,554	40,571	40,648	41,011	363

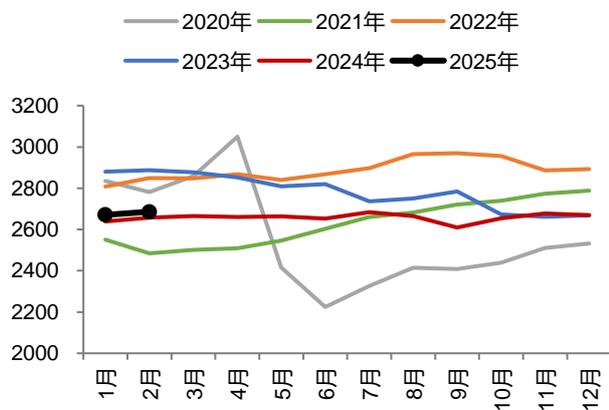
资料来源：OPEC、创元研究

图：补偿性减产计划（千桶/日）

	Mar-25	Apr-25	May-25	Jun-25	Jul-25	Aug-25	Sep-25	Oct-25	Nov-25	Dec-25	Jan-26	Feb-26	Mar-26	Apr-26	May-26	Jun-26	Total
Algeria																	1,954
Iraq	116	116	135	130	120	115	120	120	120	120	123	123	123	123	125	125	1,954
Kuwait	8	8	15	23	30	38	27										141
Saudi Arabia	15	9	6														30
UAE		5	10	10	10	10	10	10	10	20	33	33	33	50	55	56	365
Kazakhstan	38	53	57	72	66	81	85	90	84	49	39	38	40	38	42	36	908
Oman	5	7	10	12	14	18	20	13									99
Russia	25	51	76	102	127	152	173										706
Total	199	249	309	349	367	414	435	233	224	189	195	194	196	211	222	217	4,203

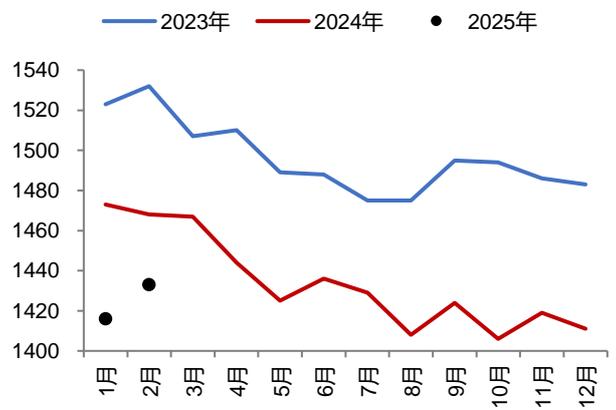
资料来源：OPEC、创元研究

图：OPEC 产量（万桶/日）



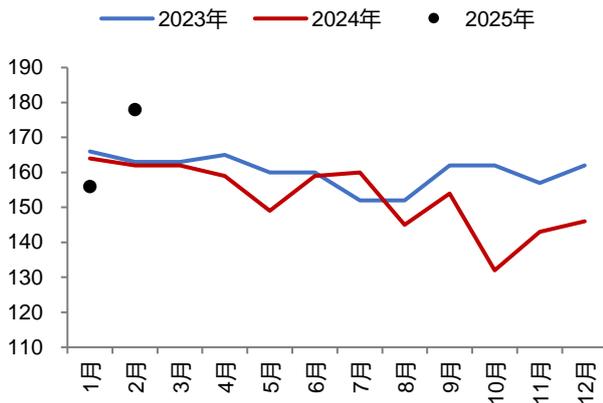
资料来源：OPEC、创元研究

图：非 OPEC 产量（万桶/日）



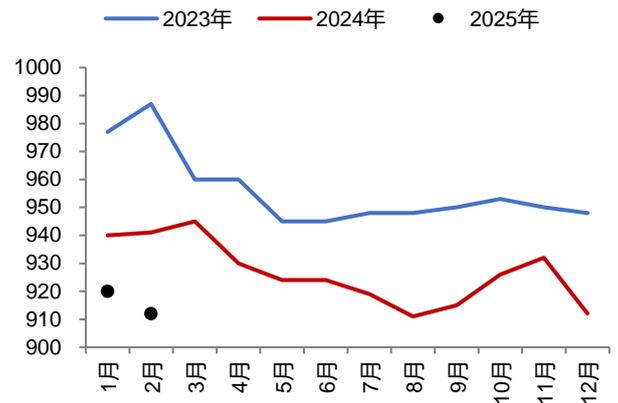
资料来源：OPEC、创元研究

图：哈萨克斯坦产量（万桶/日）



资料来源：OPEC、创元研究

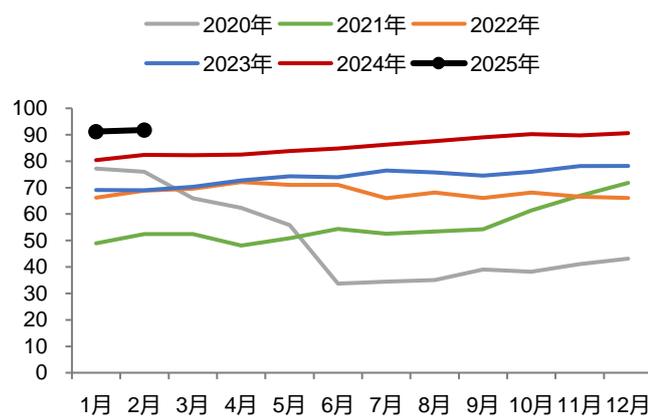
图：俄罗斯产量（万桶/日）



资料来源：IEA、创元研究

美国对委内瑞拉相关国家征收 25%关税。3月24日，特朗普签署行政命令，对任何从委内瑞拉购买石油的国家征收 25%的“次级关税”，缘由为“安全威胁”，以及委内瑞拉对美国充满“敌意”。生效日期方面，特朗普授权国务卿、财政部长、商务部长、国土安全部长和美国贸易代表协商，自行决定在美东时间 2025 年 4 月 2 日或之后。自 2019 年以来，美国对委内瑞拉国有石油公司实施全面制裁，此次加征关税将打压委内瑞拉原油进口国进口积极性，从而降低委原油出口，缓解因 OPEC+恢复产量带来的供应压力。当前委内瑞拉产量在 100 万桶日左右，主要出口到美国等美洲地区以及中国、印度等亚洲地区。对我国来说，原油只占我国原油进口比例的 3%，因此对我国原油供应格局的影响有限。

图：委内瑞拉石油产量（万桶/日）

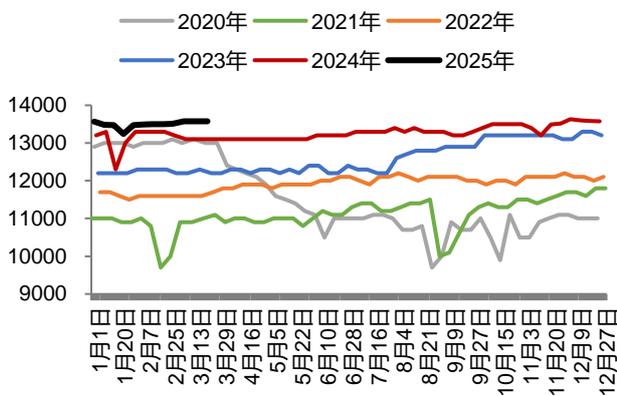


资料来源：OPEC、创元研究

2.2 美国：钻井数量变动有限，原油产量缓慢增长

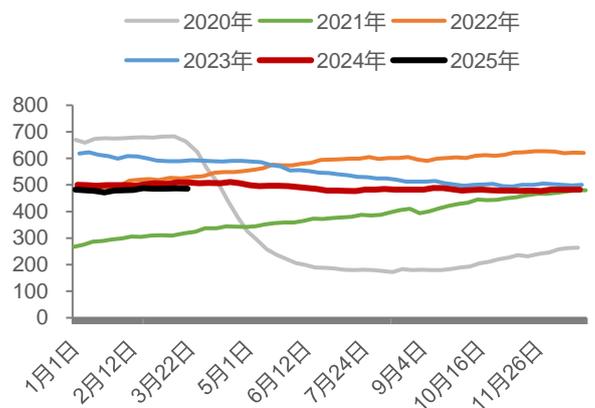
截至3月21日，美国原油产量在1357.4万桶/日，缓慢小幅增长中，石油钻井数量增量有限。据CNBC报道，达拉斯联邦储备银行近期对200家能源公司高管调查，特朗普总统的关税政策以及他的“大力开采石油”信息已经在能源市场中制造了不确定性，在市场缺乏稳定下投资也充满不确定性；另外，特朗普要使油价降到50美元一下的口号也使得石油公司普遍削减2025-26年的资本开支，后续钻井平台明显增加的概率依然较小。

图：美国原油产量千桶/日



资料来源：EIA、创元研究

图：美国石油旋转钻井数量台



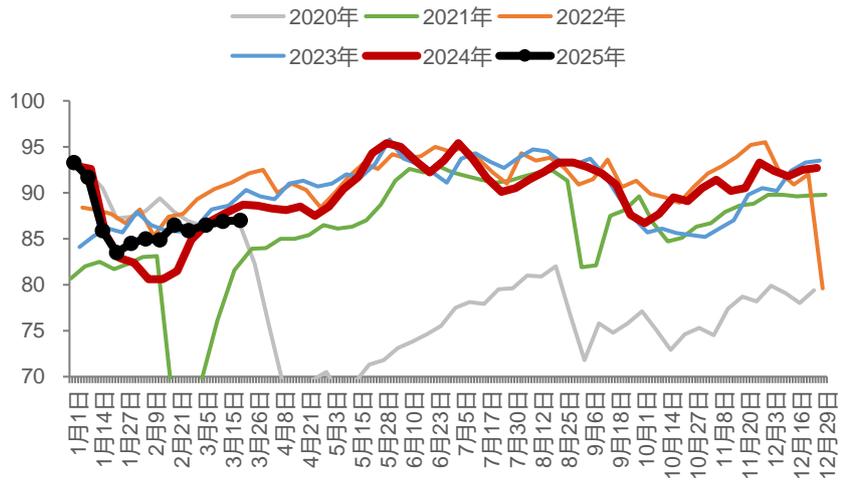
资料来源：贝克休斯、创元研究

三、需求情况

3.1 美国：炼厂检修相比去年较少，但恢复较慢

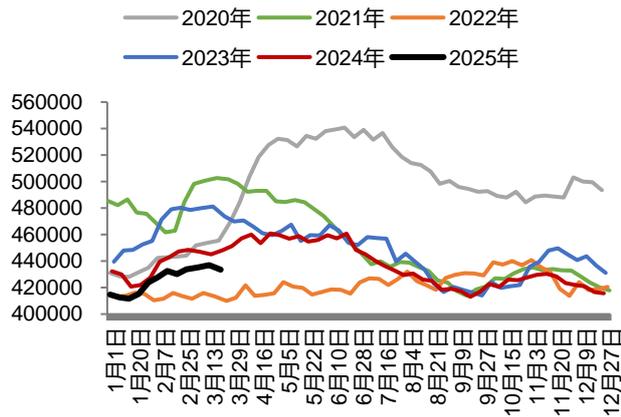
美国商业原油自1月下旬以来进入季节性累库中，虽然累库幅度有超过市场预期情况，但从库存同比来看，库存水平依旧处于历史低位。成品油方面，汽油库存同比偏高；但受到寒潮影响，馏分油今年的表需同比增长，馏分油库存处于历史同期低位；航煤库存同比偏高。美国炼厂春检力度较小，但是恢复进度较慢，当前依旧未恢复到往年同期平均水平。

图：美国炼厂产能利用率（%）



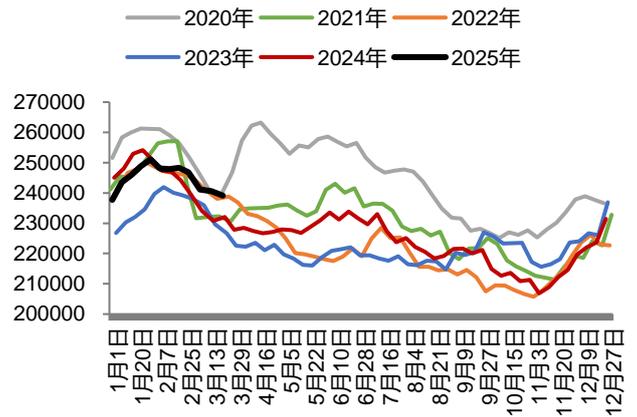
资料来源：OPEC、创元研究

图：美国商业原油库存千桶



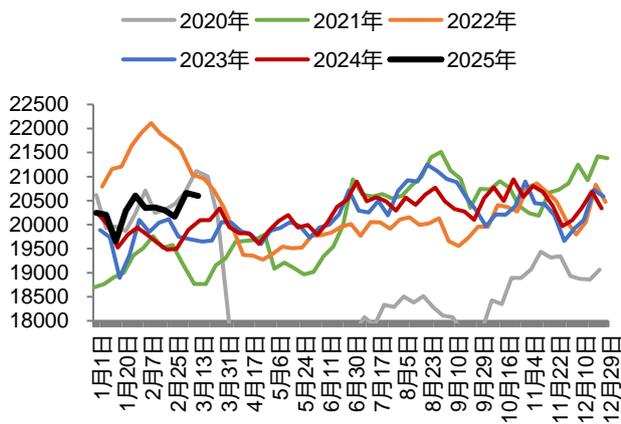
资料来源：EIA、创元研究

图：美国汽油库存千桶



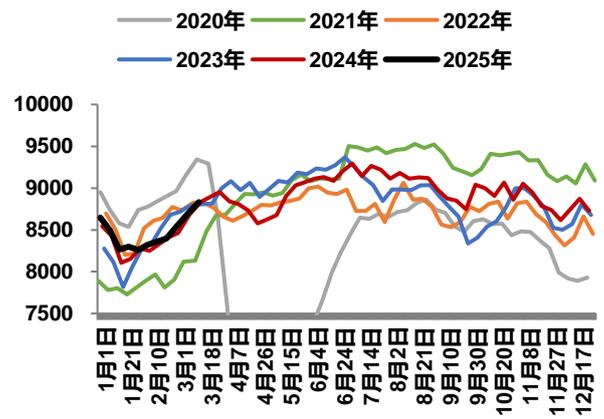
资料来源：EIA、创元研究

图：美国石油产表需 四周移动平均 千桶/日



资料来源：EIA、创元研究

图：美国汽油产表需 四周移动平均 千桶/日

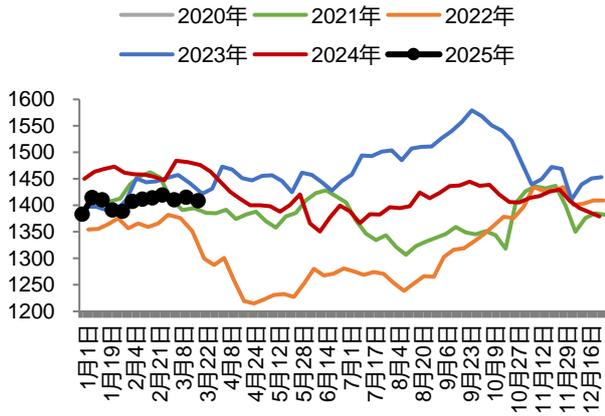


资料来源：EIA、创元研究

3.2 中国：进口量维持去年同比下滑态势，需求略显改善

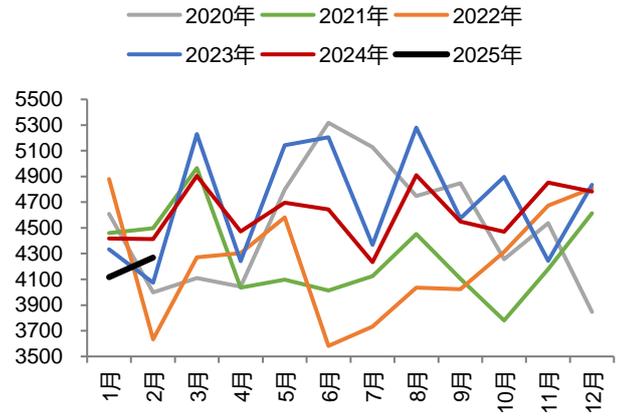
2025年1-2月，国内原油产量录得435万桶/天，同比+1.5%；国内原油进口量8385万吨，同比-5.04%，处于近年来低位水平。2025年1-2月，国内原油加工量录得1481万桶/天，同比+2.1%；成品油表观消费量录得1491万桶/天，同比+1.7%。据隆众数据，1-2月我国炼厂开工率约为70.2%，其中主营炼厂开工率约为77.3%、略高于去年同期，地方炼厂开工率约为59.4%、同比进一步下降。从炼厂利润来看，由于1月下旬以来油价的下跌，地炼炼油利润出现明显改善，从而带动了地炼加工量的持续回升，但对主营炼厂影响不大，利润依然受到终端需求不佳的影响，加工量同比保持稳健。

图：中国原油加工量万吨



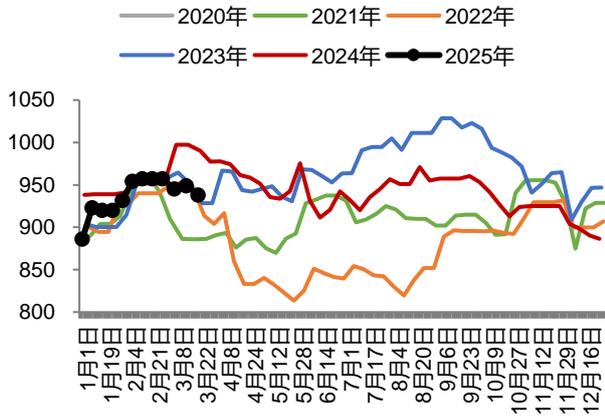
资料来源：钢联、创元研究

图：原油进口当月值万吨



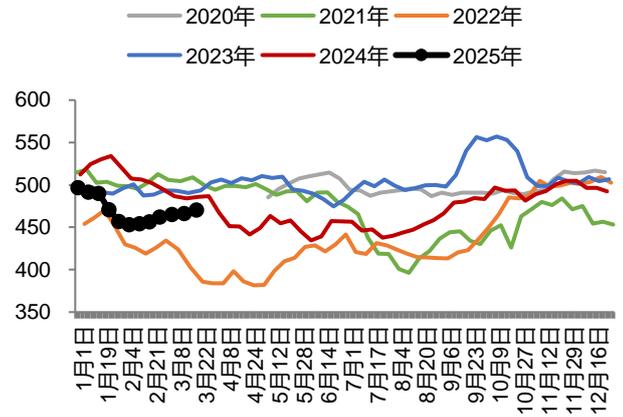
资料来源：海关总署、创元研究

图：主营炼厂原油加工量（万吨）



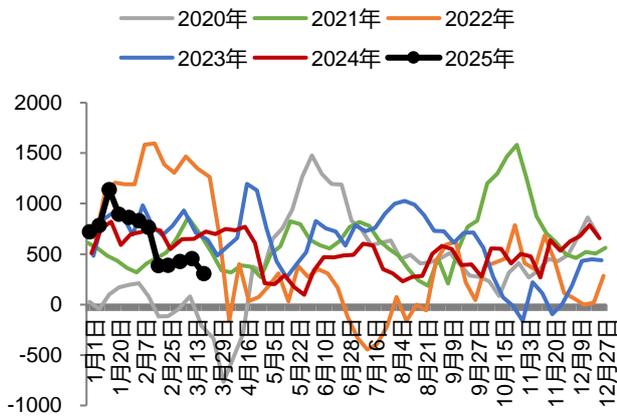
资料来源：钢联、创元研究

图：独立炼厂原油加工量（万吨）



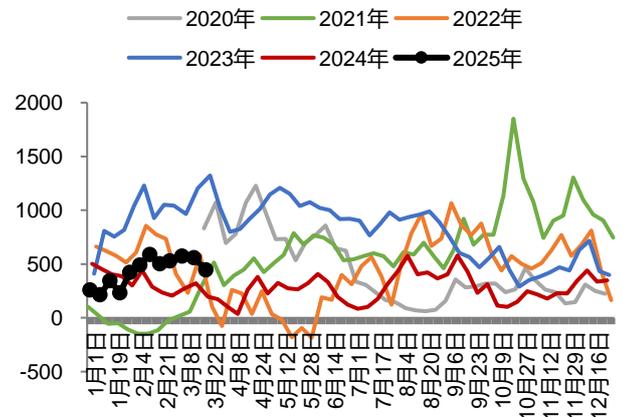
资料来源：钢联、创元研究

图：主营炼厂炼油毛利（元/吨）



资料来源：钢联、创元研究

图：独立炼厂炼油毛利（元/吨）



资料来源：钢联、创元研究

四、供需展望

4.1 机构：调降今年需求增速预期

从3月机构月报来看，EIA、IEA均调降今年的需求增速预期，OPEC依旧相对乐观，维持对今明两年的需求增速预期。

图：全球供需展望（百万桶/日）

月报	预测年份	OPEC-MOMR (单位:百万桶/日)			EIA-STEO (单位:百万桶/日)			IEA (单位:百万桶/日)	
		总需求	同比增速	较上月调整	总需求	同比增速	较上月调整	同比增速	较上月调整
202501	2024	103.75	1.54	-0.073	102.77	0.63	-0.26	0.94	0.1
202502		103.75	1.54	0.000	102.77	0.63	0.00		
202503		103.75	1.54	0.000	102.86	0.72	0.09		
202501	2025	105.20	1.45	0.000	104.10	1.33	0.04	1.05	-0.05
202502		105.20	1.45	0.000	104.14	1.37	0.04	1.10	0.05
202503		105.20	1.45	0.000	104.13	1.27	-0.10	1.00	-0.10
202501	2026	106.63	1.43		105.15	1.05			
202502		106.63	1.43	-0.00	105.18	1.04	-0.01		
202503		106.63	1.43	0.00	105.30	1.17	0.13		

资料来源：OPEC、EIA、IEA、创元研究

4.2 平衡表：二季度去库降速，下半年累库

图：季度全球供需展望（百万桶/日）

更新时间	2025				2026				2024	2025	2026
	202406	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3			
总供应	103.30	104.22	105.13	105.56	105.45	106.04	106.41	106.71	102.67	104.56	106.16
OPEC	32.52	32.58	32.68	32.79	32.96	33.06	33.16	33.20	32.21	32.65	33.09
非OPEC	70.78	71.64	72.45	72.76	72.50	72.98	73.25	73.51	70.46	71.92	73.06
总需求	103.83	103.76	104.46	104.48	104.59	104.89	105.61	105.61	102.77	104.14	105.18
OECD	45.78	45.42	46.27	46.24	45.67	45.51	46.29	46.25	45.70	45.93	45.93
非OECD	58.05	58.33	58.20	58.24	58.92	59.39	59.32	59.36	57.07	58.21	59.25
库存	-0.53	0.47	0.67	1.08	0.86	1.15	0.80	1.10	-0.11	0.43	0.98

资料来源：EIA、创元研究

创元研究团队介绍：

许红萍，创元期货研究院院长，10年以上期货研究经验，5年以上专业的大宗商品、资产配置和研究团队投研一体化运营经验。擅长有色金属研究，曾在有色金属报、期货日报、文华财经、商报网等刊物上发表了大量研究论文、调研报告及评论文章；选获2013年上海期货交易所铝优秀分析师、2014年上海期货交易所有色金属优秀分析师（团队）。（从业资格号：F03102278）

廉超，创元期货研究院联席院长，经济学硕士，郑州商品交易所高级分析师，十几年期货市场研究和交易经验，多次穿越期货市场牛熊市。（从业资格号：F03094491；投资咨询证号：Z0017395）

创元宏观金融组：

刘钊含，股指期货研究员，英国利物浦大学金融数学硕士，拥有多年券商从业经验。专注于股指期货的研究，善于从宏观基本面出发对股指进行大势研判，把握行业和风格轮动。（从业资格号：F3050233；投资咨询证号：Z0015686）

金芸立，国债期货研究员，墨尔本大学管理金融学硕士，获期货日报“最佳宏观金融期货分析师”。专注宏观与利率债研究，善于把握阶段性行情逻辑。（从业资格号：F3077205；投资咨询证号：Z0019187）

何焱，贵金属期货研究员，中国地质大学（北京）矿产普查与勘探专业硕士，专注贵金属的大势逻辑判断，聚焦多方因素对贵金属行情进行综合分析。（从业资格号：F03110267；投资咨询证号：Z0021628）

崔宇昂，美国东北大学金融学硕士，专注集运上下游产业链的基本面分析。（从业资格号：F03131197）

创元有色金属组：

夏鹏，三年产业龙头企业现货背景，多年国内大型期货公司及国内头部私募投资公司任职经验，善于从产业基本面和买方交易逻辑角度寻找投资机会。（从业资格号：F03111706）

李玉芬，致力于铝、氧化铝、锡品种的上下游分析，注重基本面判断，善于发掘产业链的主要矛盾。（从业资格号：F03105791；投资咨询证号：Z0021370）

吴开来，中国地震局工程力学研究所结构工程专业硕士，本科清华大学土木工程专业，从事铅锌产业链基本面分析。（从业资格号：F03124136）

余烁，中国科学技术大学管理科学与工程专业硕士，专注于上游锂资源和中下游新能源产业链，从基本面出发，解读碳酸锂市场的供需关系、价格波动及影响因素。（从业资格号：F03124512）

创元黑色建材组：

陶锐，黑色建材组组长、黑色产业链研究员，重庆大学数量经济学硕士，曾任职于某大型期货公司黑色主管，荣获“最佳工业品期货分析师”、“2024年度最佳黑色产业期货研究团队”。（从业资格号：F03103785；投资咨询证号：Z0018217）

韩涵，奥克兰大学专业会计硕士，专注纯碱玻璃上下游分析和基本面逻辑判断，获期货日报“2024年度最佳黑色产业期货研究团队”（从业资格号：F03101643）

安帅澎，伦敦大学玛丽女王学院金融专业硕士，专注钢材上下游产业链的基本面研究。（从业资格号：F03115418）

创元能源化工组：

高赵，能源化工组组长、原油期货研究员，伦敦国王学院银行与金融专业硕士。获期货日报“最佳能源

化工产业期货研究团队”、“最佳工业品期货分析师”。(从业资格号：F3056463；投资咨询证号：Z0016216)

白虎，从事能源化工品行业研究多年，熟悉从原油到化工品种产业上下游情况，对能源化工行业发展有深刻的认识，擅长通过分析品种基本面强弱、边际变化等，进行月间套利、强弱对冲。曾任职于大型资讯公司及国内知名投资公司。(从业资格号：F03099545)

常城，PX-PTA 期货研究员，东南大学硕士，致力于 PX-PTA 产业链基本面研究。荣获郑商所“石油化工类高级分析师”、期货日报“最佳工业品分析师”。(从业资格号：F3077076；投资咨询证号：Z0018117)

杨依纯，四年以上商品研究经验，深耕硅铁锰硅、涉猎工业硅，并致力于开拓氯碱产业链中的烧碱分析，注重基本面研究。(从业资格号：F3066708)

母贵煜，同济大学管理学硕士，专注甲醇、尿素上下游产业链的基本面研究。(从业资格号：F03122114)

创元农副产品组：

张琳静，农副产品组组长、油脂期货研究员，期货日报最佳农副产品分析师，有 10 年多期货研究交易经验，专注于油脂产业链上下游分析和行情研究。(从业资格号：F3074635；投资咨询证号：Z0016616)

陈仁涛，苏州大学金融专业硕士，专注玉米、生猪上下游产业链的基本面研究。(从业资格号：F03105803；投资咨询证号：Z0021372)

赵玉，澳国立大学金融专业硕士，专注大豆上下游产业链的基本面研究。(从业资格号：F03114695)

张英鸿，复旦大学金融专业硕士，专注原木和纸浆上下游产业链的基本面研究。(从业资格号：F03138748)

创元期货股份有限公司经中国证券监督管理委员会批准，已具备期货投资咨询业务资格，核准批文：苏证监期货字[2013]99号。

免责声明：

本研究报告仅供创元期货股份有限公司（以下简称“本公司”）的客户使用。本报告是基于本公司分析师认为可靠且已公开的信息，本公司力求但不保证这些信息的准确性和完整性，也不保证文中观点或陈述不会发生任何变更，在不同时期，本公司可发出与本报告所载资料、意见及推测不一致的报告。在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见并不构成对任何人的投资建议，本公司不对任何人因使用本报告中的内容所导致的损失负任何责任。本报告的版权归本公司所有，未经书面许可，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制和发布。如引用、刊发，需征得创元期货股份有限公司同意，且不得对本报告进行有悖原意的引用、删节和修改，否则由此造成的一切不良后果及法律责任由私自翻版、复制、刊登、转载和引用者承担。

分支机构名称	服务与投诉电话	详细地址(邮编)
总部市场一部	0512-68296092	苏州市工业园区苏州大道东 265 号现代传媒广场 25 楼 (215000)
总部市场二部	0512-68363021	苏州市工业园区苏州大道东 265 号现代传媒广场 25 楼 (215000)
机构事业部	15013598120	苏州市工业园区苏州大道东 265 号现代传媒广场 25 楼 (215000)
营销管理总部	0512-68293392	苏州市工业园区苏州大道东 265 号现代传媒广场 25 楼 (215000)
北京分公司	010-65181858	北京市朝阳区建国门外大街丙 12 号楼 16 层 1601 内 1802 室 (100022)
上海分公司	021-68409339	上海市浦东新区福山路 500 号/浦电路 380 号城建国际中心 17 楼 04-05 单元 (200120)
上海第二分公司	021-39550131	中国(上海)自由贸易试验区源深路 1088 号 7 层(名义楼层, 实际楼层 6 层) 701-03 单元 (200122)
广州分公司	020-85279903	广州市天河区华夏路 30 号 3404 室 (510620)
深圳分公司	0755-23987651	深圳市福田区福田街道福山社区卓越世纪中心、皇岗商务中心 4 号楼 901 (518000)
浙江分公司	0571-82865398	浙江省杭州市萧山区盈丰街道峪龙路 26 号山水时代大厦 2 幢 705 室 (311200)
杭州分公司	0571-88077993	浙江省杭州市西湖区天目山路 198 号财通双冠大厦东楼 1905 室 (310063)
大连分公司	0411-84990496	大连市沙河口区会展路 129 号大连国际金融中心 A 座-大连期货大厦 2806 号房间 (116023)
重庆分公司	023-88754494-8002	重庆市渝北区新溉大道 101 号中渝香奈公馆 7 幢 20-办公 4 (401147)
南京分公司	025-85512205	南京市建邺区江东中路 229 号 1 幢 605-606 室 (210019)
河南分公司	0371-86561338	河南省郑州市金水区未来路街道未来路 69 号未来大厦 1510 (450008)
山东分公司	0531-88755581	中国(山东)自由贸易试验区济南片区草山岭南路 975 号金域万科中心 A 座 1001 室 (250101)
烟台分公司	0535-2151414	山东省烟台市芝罘区南大街 11 号 25A03, 25A05 号 (264001)
新疆分公司	0991-3741886	新疆乌鲁木齐高新区(新市区)南纬路街道北京南路 895 号豪威大厦 17 楼 1703 室 (830000)
南宁分公司	0771-3101686	南宁市青秀区金浦路 22 号名都苑 1 号楼 1413 号 (530022)
四川分公司	028-85196103	中国(四川)自由贸易试验区成都高新区天府大道北段 28 号 1 栋 1 单元 33 楼 3308 号 (610041)
淄博营业部	0533-2280929	山东省淄博市张店区房镇镇北京路与华光路交叉口西南角鼎盛大厦 25 层 2506 室 (255090)
日照营业部	0633-5511888	日照市东港区海曲东路南绿舟路东兴业喜来登广场 006 幢 02 单元 11 层 1106 号 (276800)
郑州营业部	0371-65611863	郑州市未来大道 69 号未来公寓 303、316 号 (450008)
合肥营业部	0551-63658167	安徽省合肥市蜀山区潜山路 888 号百利商务中心 1 号楼 06 层 11 室 (246300)
徐州营业部	0516-83109555	徐州市和平路帝都大厦 1#-1-1805 (221000)
南通营业部	0513-89070101	南通市崇川路 58 号 5 号楼 1802 室 (226001)
常州营业部	0519-89965816	常州市新北区太湖东路常发商业广场 5-2502、5-2503、5-2504、5-2505 部分室 (213002)
无锡营业部	0510-82620089	无锡市梁溪路 51-1501 (214000)
张家港营业部	0512-35006552	张家港市杨舍镇城北路 178 号华芳国际大厦 B1118-19 室 (215600)
常熟营业部	0512-52868915	常熟市金沙江路 18 号星海凯尔顿广场 6 幢 104 (215505)
吴江营业部	0512-63803977	苏州市吴江区开平路 4088 号东太湖商务中心 1 幢 108-602 (215299)