



argusmedia.com

# 阿格斯中国基础油周报

中国基础油市场价格, 动态及分析

17-01 期 | 2017 年 3 月 31 日 星期五

## 东北亚

东北亚基础油价格维持稳定, 主要受持续旺盛的季节性需求支撑。

中国国内炼厂的停检预期会对基础油价格形成一定的支撑, 预计目前市场供需平衡的局面会维持相对较长的时间。

中国分销商以及国内各大生产商对一类及二类基础油报价平稳。

但是市场的不确定因素加重了分销商及生产商的忧虑, 也在考虑现行价格是否能够维持。

稳定的需求已经导致一些分销商库存大减。但是他们犹豫现在是否是出手补充库存的好时机。目前国内价格疲软, 已经使高企的船货价格失去吸引力。分销商也反映在去年年底和今年年初一波涨价措施之后, 进一步的价格上调更加艰难。

### 卖家暂停上调价格

与此同时, 一些国内生产商已经停止上调价格, 尽管他们的价格相对其他资源本身就有很大的竞争优势。可是生产商目前继续靠着旺季稳定的需求续重加大出货量。

东北地区一家主一类基础油生产商的停车检修导致该地区现货供应紧张。但是俄罗斯一类基础油分销商停止了对现货价格的上调, 也没有进一步大量采购俄油的措施。他们反而采取了稳价措施, 在最近的俄油招标中一改之前更为主动的采购策略。

中石油大连基础油挂牌价格维持稳定, 尽管目前已经开始停车检修。大连SN 150炼厂提货报价稳定在6,800元/吨(\$987/t), SN 450报价8,000元/吨。SN 150东北库提价格为7,500元/吨, SN 450和SN 650报价为9,000元/吨和9,500元/吨。

另一家主生产商预计4月份仍无现货资源出售, 因其旗下终端和内部需求维持旺盛。但是随着旗下年产能15万吨的济南炼厂4月下旬的预期开工, 生产商的下个月的供应将会有所增加。

### 光亮油价格维持稳定

东南亚和欧洲光亮油现货报价维持稳定在9,900-10,000元/吨。在去年年末至今年年初的一阵补货热潮之后, 光亮油价格局势僵持。国内的一个生产商光亮油价格相对较低, 也抑制了进口光亮油上调的空间。

但是欧洲资源紧张的供应和欧洲炼厂的检修已经抑制了更多的资源发往东北亚地区。同时由于套利空间的关闭, 东南亚资源的供应也减缓。日本一批炼厂的将在接下来的几个月相继开始大规模的停车检修。一些终端买家仍然没有从分销商处买到新进口的美国光亮油。

一些分销商已经相应的维持或者上调了其光亮油的报价, 包括泰国光亮油, 主要原因是现货供应的短缺。一个分销商有计划暂停其波兰基础油的销售, 因为现有的询价低于他们的预期。

一类基础油		\$/公吨		
	最低价	最高价	±	
SN 150新加坡库提价	675.00	715.00	+5.00	
SN 500新加坡库提价	845.00	885.00	+10.00	
光亮油新加坡库提价	995.00	1,035.00	nc	
SN 150亚洲离岸价	595.00	635.00	+5.00	
SN 500亚洲离岸价	775.00	815.00	+5.00	
光亮油亚洲离岸价	870.00	910.00	-15.00	

二类基础油		\$/公吨		
	最低价	最高价	±	
N150新加坡库提价	695.00	735.00	+10.00	
N500新加坡库提价	895.00	935.00	+10.00	
N150亚洲离岸价	600.00	640.00	nc	
N500亚洲离岸价	785.00	825.00	nc	

三类基础油		\$/公吨		
	最低价	最高价	±	
4cst新加坡库提价	795.00	855.00	nc	
6cst新加坡库提价	790.00	850.00	nc	

新加坡库提参考价格					\$/公吨	
一类基础油			二类基础油			
SN 150	SN 500	光亮油	N150	N500		
720.00	930.00	1,045.00	750.00	960.00		

原油		\$/桶	
			±
迪拜原油		51.13	+2.19
SN 500-迪拜原油溢价		60.92	-1.48

石油产品		\$/桶	
			±
新加坡0.05%柴油		62.45	+2.10
柴油-迪拜原油溢价		11.84	+0.60
SN 500-柴油溢价		49.60	-1.39

## 目录

中国基础油市场价格, 动态及分析	2-3
工厂检修计划和市场基本面	4-7

## 东北亚

尽管如此，供应持续稳定的东南亚光亮油船货已经开始出现价格下滑的趋势。

俄罗斯一类基础油价格维持稳定。SN 150和SN 250北京库提价为6,800-7,000元/吨，相当于二连浩特境内价格529-552美元/吨。SN 450和SN 650报价为7,900-8,000元/吨，SN 1200和光亮油价格约为9,000元/吨。

## 俄罗斯基础油需求减缓

俄罗斯生产商Rosneft上周一类基础油招标总量为7,150吨，激活4月份从Angarsk炼厂装车。但是分销商的采购兴趣明显减退。他们反映现在仍有足够的库存供应，仍有前几次招标的存量。他们担心终端需求将会在这批四月装车的资源到货后大量减少，因此分销商的采购积极性也相应的出现减退。

## 生产商尽力上调价格

二类基础油价格维持稳定。稳定的购买兴趣使分销商没有必要降价出售。买家长期合约需求旺盛导致一些生产商现货供应紧张。亚太区的停车检修工作也限制了本地区的资源供应量。

与此同时，分销商进一步的上调价格显得更加艰难，他们反映一旦涨价他们将面临需求大幅下滑的局面。

高粘度基础油与低粘度相比供应更为紧张。中国国内一些炼厂仍有现货资源，现对于进口基础油来说，他们作为白油出售，报价也保持着免消费税的竞争优势。

美国的套利资源将在本月抵达东北亚地区，地区的供应将会有所增加。第二船总量1万吨的此类资源预计月末抵达韩国。本月初已经有一艘较大出货的船抵达东北亚。

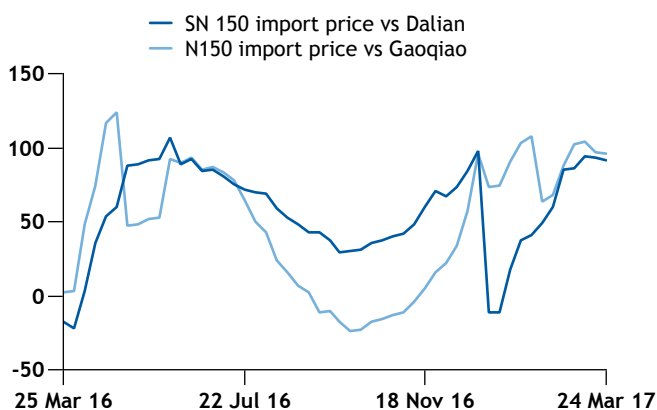
台湾高粘度基础油华东库提报价稳定，约9,500元/吨。低粘度价格维持稳定在7,500-7,600元/吨。一些分销商仍在犹豫是否需要继续补充递减的库存。

某些购买韩国资源的交易仍在协商中。随着一家韩国炼厂在下一个月检修的结束，其现货供应预计将会增加。

但是接下来几个月中国国内炼厂的停检已经在一定程度上抵消了地区供应即将增加的预期影响，同时季节性的需求到时候也会出现下降。

## 中国基础油进口价与国内价

\$/公吨



一类基础油		\$/公吨		
	最低价	最高价	±	
SN 150东北亚到岸价	610.00	650.00	nc	
SN 500东北亚到岸价	805.00	845.00	nc	
光亮油东北亚到岸价	920.00	960.00	-20.00	

二类基础油		\$/公吨		
	最低价	最高价	±	
N150东北亚到岸价	625.00	665.00	nc	
N500东北亚到岸价	840.00	880.00	nc	

三类基础油		\$/公吨		
	最低价	最高价	±	
4cst东北亚到岸价	735.00	775.00	nc	
6cst东北亚到岸价	735.00	775.00	nc	
8cst东北亚到岸价	765.00	805.00	nc	

中国国内价格						
	元/公吨			\$/公吨		
	最低价	最高价	±	最低价	最高价	±
<b>一类SN 150</b>						
东北						
大庆	6,600.00	6,700.00	nc	958.00	973.00	-0.50
大连	6,700.00	6,800.00	nc	973.00	987.00	-0.50
华北						
燕山	6,700.00	6,800.00	nc	973.00	987.00	-0.50
华南						
茂名	6,500.00	6,600.00	nc	944.00	958.00	-0.50
<b>一类SN 400</b>						
东北						
抚顺	7,200.00	7,300.00	nc	1,045.00	1,060.00	-0.50
大连	7,900.00	8,000.00	nc	1,147.00	1,162.00	nc
华南						
茂名	7,100.00	7,200.00	nc	1,031.00	1,045.00	-0.50
<b>二类N150</b>						
华东						
高桥	6,800.00	6,900.00	nc	987.00	1,002.00	-0.50
华南						
惠州	7,000.00	7,100.00	nc	1,016.00	1,031.00	-0.50

中国进口价格计算 *						
	元/公吨			\$/公吨		
	最低价	最高价	±	最低价	最高价	±
<b>一类基础油进口价</b>						
SN 150	7,213.00	7,555.00	+2.50	1,047.00	1,097.00	nc
SN 500	8,879.00	9,220.00	+3.00	1,289.00	1,339.00	nc
光亮油	9,861.00	10,203.00	-167.50	1,432.00	1,481.00	-25.00
<b>二类基础油进口价</b>						
N150	7,341.00	7,683.00	+2.50	1,066.00	1,116.00	nc
N500	9,178.00	9,519.00	+3.00	1,333.00	1,382.00	nc

\* 价格计算包括6%关税，17% 增值税和1,711.50元/公吨消费税

## 东北亚

### 中国炼厂检修计划

盘锦北方沥青计划大约从4月中旬开始对其40万吨/年的二类产能的基础油装置进行一个月停车检修。由于目前的需求旺盛，炼厂目前还没有开始停检前的囤货。

但是北沥已经相应的上调了其高粘度N400的报价，上调400元至8,406元/吨，N60和N250报价维持稳定，炼厂装车价分别为为6,206元/吨和6,806元/吨。

几家山东地炼表示等季节性需求出现减缓的时候，他们预计在4月或者5月份对炼厂进行停车检修。但是目前这些炼厂仍然着重于加大旺季的出货量。

中海油惠州华东库提价格维持稳定，N150报约7,000元/吨。N60报价稳定在5,900元/吨。

中海油泰州32#白油(N150) 报价为6,900元/吨，68#白油(N400) 报价为8,400元/吨。

### 分销商三类油后市展望信心稍减

三类油价格坚挺，多家分销商对现货报价做出了相应上调。需求目前尚为稳定，但是分销商开始迟疑补充更多的中东三类油。他们的迟疑主要来自于对市场展望缺乏足够的信心，担心接下来几个月市场需求转淡。但由于生产商方面的价格上调，导致成本增加，分销商不得不将价格上调至更高的水平。

与此同时，现货供应受本地区某些炼厂在一二季度的停车检修影响有所收紧。卡塔尔炼厂的装置问题也抑制了市场的供应。

未经认证的4cst现货价格上调100-200元/吨至8,500-8,700元/吨。经过认证的8cst价格维持在9,000元/吨以上。

中国华东柴油零售价格维持稳定，报约5,250元/吨。

亚太运价*	\$/公吨	
航线	3,000公吨	5,000公吨
新加坡-印度西海岸	40.50	37.00
新加坡-印度尼西亚	27.00	23.50
新加坡-泰国	28.50	25.00
新加坡-中国中部	39.50	34.00
新加坡-日本	51.00	45.00
韩国-印度西海岸	61.00	54.00
韩国-新加坡	33.00	28.00
韩国-日本	24.00	18.50
韩国-中国中部	24.00	20.50
韩国-台湾	26.00	22.50
日本-中国中部	37.00	31.50
韩国-美国墨西哥湾沿岸	68.00	60.00
韩国-欧洲	106.00	91.00
中东海湾-印度西海岸	35.00	30.00
中东海湾-中国中部	56.00	50.00

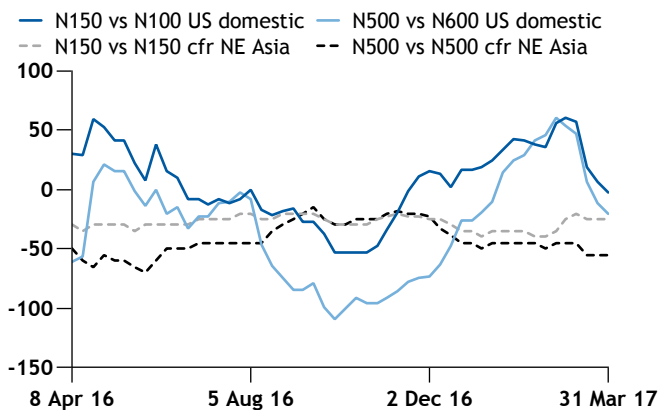
\*运价是以一个港口装载/卸货计算

\* 以上的运价是在 3月30日 市场关闭时，由SPI Marine提供 (www.spimarineasia.com)

亚太地区		船只查询	
装油港	卸油港	日期	交易量
Houston	Singapore	Apr	9,000
Singapore	China	05-09 Apr	8,800
Port Klang	Bandar Khomeini	07-15 Apr	5,000-5,500
Port Klang	Singapore	Prompt	1,500-2,000
Port Klang	Trincomalee	Prompt	2,500-3,000
Onsan	China	09-13 Apr	1,100
Singapore	India	16-21 Apr	5,600
Cilacap	Nantong	Next	3,000
消息来源:		船舶经纪人和	船代理

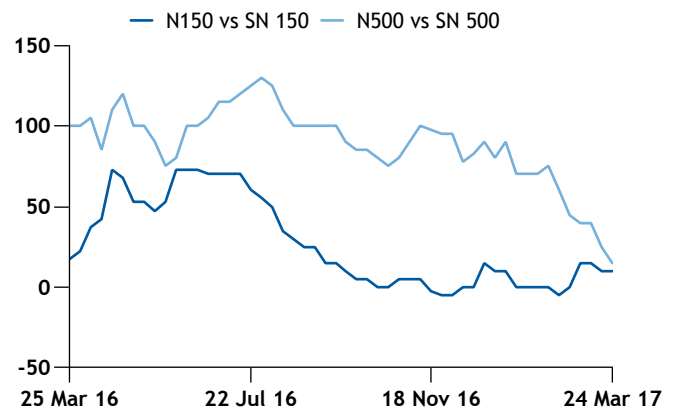
套利窗口 - 亚洲二类基础油

\$/公吨



亚洲离岸价 - 一类基础油VS二类基础油

\$/公吨



## 基础油厂维修计划

近期停工检修及关闭计划					
炼厂名称	地点	持续时间	产能	受影响产能	维修/关闭
CNOOC	Huizhou, China	Jun 2018 for 2 months	400,000 t/yr	All	Maintenance
JX Nippon	Mizushima A, Japan	Mid-Sep 2017 for 2 months	180,000 t/yr	All	Maintenance
PetroChina	Daqing, China	July 2017 for 1 month	450,000 t/yr	250,000 t/yr	Maintenance
Motiva	Port Arthur, Texas, US	June 2017	40,000 b/d	Partial	Maintenance
Cosmo	Yokkaichi, Japan	June 2017 for 2 months	175,000 t/yr	All	Maintenance
SK-JX Nippon	Ulsan, South Korea	June 2017 for 4 weeks	1,300,000 t/yr	All	Maintenance
SK-Repsol	Cartagena, Spain	May 2017 for 3 weeks	630,000 t/yr	Partial	Maintenance
Slavneft	Yaroslavl, Russia	May 2017 for 1 month	250,000 t/yr	All	Maintenance
JX Nippon	Mizushima B, Japan	1H May to end-Aug 2017	225,000 t/yr	All	Maintenance
JX Nippon	Kainan, Japan	1H May to end-Jun 2017	200,000 t/yr	All	Maintenance
SK-Pertamina	Dumai, Indonesia	April 2017 for 3 weeks	505,000 t/yr	All	Maintenance
Naftan	Novopolotsk, Belarus	End-Apr 2017 for 1 month	200,000 t/yr	Partial	Maintenance
Idemitsu	Chiba, Japan	Mid-Apr to Mid-Jun 2017	305,000 t/yr	All	Maintenance
Panjin Northern	Liaoning, China	Mid-Apr 2017 for 1 month	400,000 t/yr	All	Maintenance
Tatneft	Nizhnekamsk, Russia	15 Apr-19 May 2017	186,000 t/yr	All	Maintenance
GS Caltex	Yeosu, South Korea	Mid-Mar 2017 for 30-40 days	23,000 b/d	All	Maintenance
PetroChina	Dalian, China	21 Mar 2017 for 45 days	400,000 t/yr	All	Maintenance
MOL	Szazhalombatta, Hungary	20 Mar 2017 for 4 weeks	150,000 t/yr	All	Maintenance
Lotos	Gdansk, Poland	Mar 2017 for 1 month	245,000 t/yr	NA	Maintenance
Chevron	Pascagoula, Mississippi, US	April 2017 for 3 weeks	23,000 b/d	NA	Maintenance
Ergon Refining	Newell, West Virginia, US	End-Mar 2017 for 3 weeks	4,800 b/d	NA	Maintenance
HCC	Indianapolis, Indiana, US	27 Mar 2017 for 1 week	2,500 b/d	All	Maintenance
Excel Paralubes	Westlake, Louisiana, US	Mar 2017 for 45 days	22,000 b/d	NA	Maintenance
Sinopec	Maoming, China	Mar 2017 for 2 months	700,000 t/yr	400,000 t/yr	Maintenance
ExxonMobil	Jurong, Singapore	Feb-Mar 2017 for 45 days	1,875,000 t/yr	Partial	Maintenance
Cross Oil	Smackover, Arkansas, US	End-Feb 2017 for 2 weeks	5,000 b/d	NA	Maintenance
Avista Oil	Peachtree, Georgia, US	25 Feb 2017 for 8 days	1,600 b/d	All	Maintenance
Shell-QP	Ras Laffan, Qatar	From Feb 2017	1,400,000 t/yr	NA	Technical issues
Sinopec	Jinan, China	Feb 2017 for 3 months	150,000 t/yr	110,000 t/yr	Maintenance
IRPC	Rayong, Thailand	Feb 2017 for 45 days	320,000 t/yr	All	Maintenance
BPCL	Mumbai, India	Feb 2017 for 2 months	180,000 t/yr	All	Maintenance
Cepsa	San Roque, Spain	Feb 2017 for 1 month	265,000 t/yr	All	Maintenance
Gazpromneft	Omsk, Russia	Jan 2017 for 4 months	230,000 t/yr	All	Maintenance
PdV	Emmastad, Curacao	End-Jan 2017 for 2-4 weeks	8,700 b/d	All	Maintenance
SJR	Bakersfield, California, US	Ely Feb-Ely Mar 2017	8,100 b/d	All	Maintenance
TonenGeneral	Wakayama, Japan	22 Jan 2017 to Ely 2018	360,000 t/yr	All	Repairs from fire
HCC	Indianapolis, Indiana, US	Early Jan 2017 for 6 days	2,500 b/d	All	Maintenance
Sinopec	Jingmen, China	15 Dec 2016 for 30-40 days	400,000 t/yr	200,000 t/yr	Maintenance
Bapco/Neste	Bahrain	Dec 2016-Jan 2017	400,000 t/yr	All	Maintenance
Avista Oil	Peachtree, Georgia, US	End-Nov 2016 for 4-5 days	1,250 b/d	All	Maintenance
Vertex Energy	Columbus, Ohio, US	Mid-Nov 2016 for 1 week	1,500 b/d	All	Maintenance
HCC	Indianapolis, Indiana, US	7 Nov 2016 for 3-4 days	2,500 b/d	All	Maintenance
HPCL	Mumbai, India	28 Nov 2016 for 50-55 days	480,000 t/yr	225,000 t/yr	Maintenance
Chevron	Richmond, California, US	End-Sep 2016 for 50-55 days	1,020,000 t/yr	NA	Maintenance
S-Oil	Onsan, South Korea	20 Oct 2016 for 30-40 days	41,000 b/d	28,000 b/d	Maintenance
Sepahan	Isfahan, Iran	1H Oct 2016 for 3-4 weeks	485,000 t/yr	Partial	Maintenance
Pemex	Salamanca, Mexico	Oct 11 2016 for 3-4 weeks	6,000 b/d	All	Maintenance
Naftan	Novopolotsk, Belarus	Oct 5 2016 for 1 month	200,000 t/yr	All	Maintenance

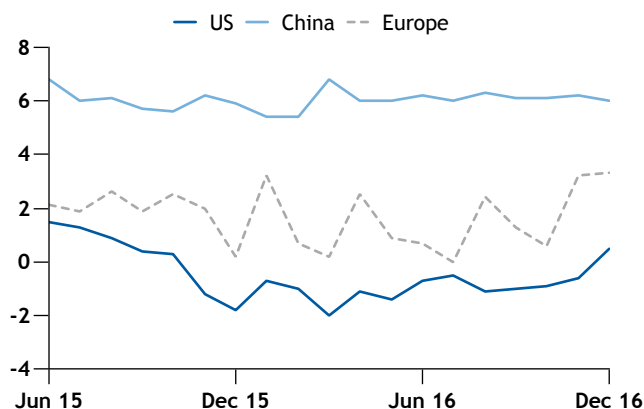
我们会尽可能直接向炼厂确认检修与关闭的计划。如不能直接向他们确认，我们会向可靠的消息来源方再三确认后才发布消息。我们会在收到新消息的第一时间更新内容。

## 市场基本面

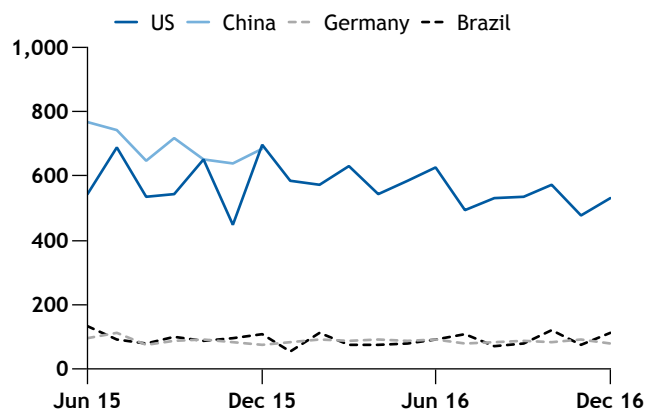
	2016年12月 工业概述				润滑油/基础油概述											
	汽车销售		工业增长		生产			销售			进口			出口		
	' 000	月比%	同比%	同比%	' 000公吨	月比%	同比%	' 000公吨	月比%	同比%	' 000公吨	月比%	同比%	' 000公吨	月比%	同比%
中国	2,672	+3	+9	+6.00	0.0	+0	+0	†	+0	+0	239.7	+6	+18	11.0	+10	+853
日本 *	398	-5	+8	+3.20	198.4	+11	+10	113.9	+9	+5	11.0	+0	-30	81.9	+5	+26
欧洲	1,144	0	+3	+2.90												
美国 *	1,690	+22	+3	+0.50	694.4	-3	-18	529.3	+11	-24	150.7	+2	+62	331.0	+0	+16
法国	194	+19	+6	+1.40				42.0	-12	+4						
德国	257	-7	+4	-0.80	43.0	+101	+100	79.4	-13	+6	56.0	-5	0	27.0	+15	+73
意大利	124	-15	+13	+6.60				30.0	-21	+3						
俄罗斯	146	+10	-1	+3.20										88.5	+5	-3
西班牙	97	+5	+9	+2.00				29.4	-17	+4						
土耳其	142	+16	-9	+1.30	13.0	+0	+46	38.0†	-8	-25	25.0	-12	-40	0.0	+0	+0
英国	178	-3	-1	+7.20	37.0	+6	+22	35.0	+9	+18						
澳大利亚 *	99	0	-1		0.0	+0	+0	28.3	+23	+22	28.3	-11	-9	26.6	+50	+23
印度	159	-9	-8	+0.40	75.0	-3	-9	292.0	+0	-1	207.0	-18	+11			
新加坡				+22.10							38.0†	+46	+101	220.0†	-22	-2
韩国				+4.30							43.8	+22	+42	356.9	+1	+5
台湾 *	42	+9	+0	+6.25	188.8^	+1,321	+1,179	142.4	+1,132	+1,036	7.0	-12	+22	54.0	+4	-4
泰国 *	87	+34	-14	+0.00	49.6	+10	-1	61.1†	+25	+13	0.0	+0	+0	14.2	+0	-11
阿根廷 *	72	+16	+83	+0.00	0.0	+0	+0				0.0	-12	-40	0.0	+0	+0
巴西 *	204	+15	-10	-0.10	47.0	+10	+151	111.4†	+48	+5	68.8	+87	-25	4.4	+0	+13
墨西哥 *	193	+25	+20	-0.60	13.4	+1	+24									

\* 转换系数为 每公吨7.1桶、每桶159公升 † 表观需求 ‡ 月底前四周 ^ 台湾润滑油生产加进口

全球工业增长同比



% 全球润滑油需求



来源: 所有的基础油和润滑油销售, 生产和进出口数据都来自于个国官方数据

美国: Energy Information Administration. 日本: Petroleum Association of Japan. 意大利: Unione Petrolifera. 新加坡: International Enterprise.

Country data for industrial production growth taken from national sources.

Automobile sales data taken from national automobile associations.

美国: Autodata Corp. 俄罗斯: Association of European Businesses in the Russian Federation. 澳大利亚: Federal Chamber of Automotive Industries. 印度: Society of Indian Automobile Manufacturers. 泰国: Toyota Motor Thailand.

## 市场基本面

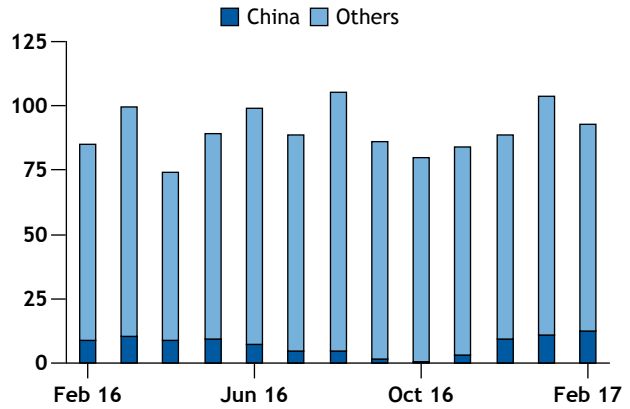
近期扩产或转换及新增产能计划					
炼厂名称	地点	产能	基础油品级	基础油品级	扩张/新厂
Sasol	Louisiana, US	After 2020	NA	GTL	New
HILL	Chimkent, Kazakhstan	2020	250,000 t/yr	Group I/II/III	New
ExxonMobil	Singapore	2019	NA	Group II	Expansion
VN Oil	Hiep Phuoc, Vietnam	Q1 2018	50,000 t/yr	Group II re-refinery	New
Modrica refinery	Modrica, Bosnia	NA	200,000 t/yr	Group III	Expansion
Hengli Petrochemical	Dalian, China	2018	683,000t/yr	Group II and III	New
Pemex	Salamanca, Mexico	2018	3,300 b/d	Group II	Delayed
ExxonMobil	Rotterdam,	2018	NA	Group II	New
Holly Frontier	Wood Cross, US	2018	10,000-12,000	Group III	Delayed
Luberef	Yanbu, Saudi Arabia	3Q 2017	715,000 t/yr	Group II	New
Panjin Northern Asphalt	Liaoning, China	Aug 2017	300,000 t/yr	Naphthenic base oils	New
Petrobras	Comperj, Brazil	2017	355,000 t/yr	Group II	Cancelled
Neste	NA	By 2017	200,000 t/yr	Group III	Expansion
Hainan Handi	Hainan, China	2H 2018	1mn t/yr	Group II+/III	New
Slavneft	Yaroslavl, Russia	2Q 2017	100,000 t/yr	Group III	New
S-Oil	Onsan, South Korea	Dec 2016	200,000 t/yr	Grp II N500	Expansion
CNOOC	Taizhou, China	Oct 2016	600,000 t/yr	Group II	New
Ergon Refining	Vicksburg, US	3Q 2016	3,000 b/d	Group I bright stock	New
Adnoc	Abu Dhabi, UAE	Apr 2016	620,000 t/yr	500,000 t/yr Group III, 120,000 t/yr Group	New
Shandong Qingyuan	Shandong, China	Jun 2016	600,000 t/yr	Group II	New
Jinling Petrochemical	Nanjing, China	Mar 2016	200,000 t/yr	Group II	New
Sinopec	Maoming, China	Jun 2016	400,000 t/yr	Group II+, Group III	Expansion
ExxonMobil	Singapore	1Q 2015	300,000 t/yr	Group II	Expansion
ExxonMobil	Baytown, US	1Q 2015	300,000 t/yr	Group II	Expansion
NIS, Serbia	Serbia	2015	180,000 t/yr	Group II/naphthenic	Cancelled
Nynas	Harburg, Germany	2015	NA	350,000 t/yr naphthenic base oils	Conversion/expansion
Sinopec	Yanshan, China	2015	240,000 t/yr	Group II	Expansion
Tatneft	Nizhnekamsk, Russia	Dec 2014	186,000t /yr	Group II/III	New
SK Lubricants/Repsol	Cartagena, Spain	20 Sep 2014	630,000 t/yr	Group III 3-8cst	New
Shell/Hyundai Oilbank	Daesan, South Korea	Aug-Sep 2014	650,000 t/yr	Group II	New
Hengrunde Petrochemical	Shandong, China	Aug 2014	200,000 t/yr	Group II	New
Chevron	Pascagoula, US	July-Aug 2014	1.25mn t/yr	Group II	New
Heritage-Crystal Clean	Indiana, US	Mid-2014	25mn USG/yr	Re-refined Group II light and mid-grade	Expansion
Chevron	Pascagoula, US	May 2014	1.25mn t/yr	Group II	New
Naftan	Novopolotsk, Belarus	May 2014	72,000 t/yr	Group I	Conversion
Southern Oil	Queensland, Australia	Mar 2014	100mn l/yr	NA	New
Shandong Qingyuan	Shandong, China	Early 2014	300,000 t/yr	Group I+	New
Puralube	Troeglit, Germany	2014	50,000 t/yr	Group II	New
FCC Environmental	Baltimore, US	2014	2,000 b/d	Group II re-refinery	New
Hebei Feitian	Hebei, China	Q4 2013	100,000 t/yr	Group II	New
Panjin Northern Asphalt	Liaoning, China	Oct 2013	400,000 t/yr	Group II	Expansion
S-Oil	Onsan, South Korea	Oct 2013	3,000 b/d	Group III	Expansion
SK Lubricants	Ulsan, South Korea	Jun 2013	11,000 b/d	Group II heavy-grade, from Group III	Conversion
Avista Oil (US)	Peachtree, Georgia, US	May 2013	1,000 b/d	Group II	New
Lwart	Lencois Paulista, Brazil	Jan 2013	150,000 t/yr	Group II re-refinery	New
Sinopec	Jinan, China	4Q 2012	50,000 t/yr	Group II and BS, from 100,000 t/yr Group	Conversion/expansion
Naftan	Novopolotsk, Belarus	Nov 2012	NA	Add 6,000 t/month Group III	Conversion
Lotos	Gdansk, Poland	2H 2012	NA	Add Group II	Conversion

我们会尽可能直接向厂方确认检修与关闭的计划。如不能直接向他们确认，我们会向可靠的消息来源再三确认后才发布消息。我们会在收到新消息的第一时间更新内容。

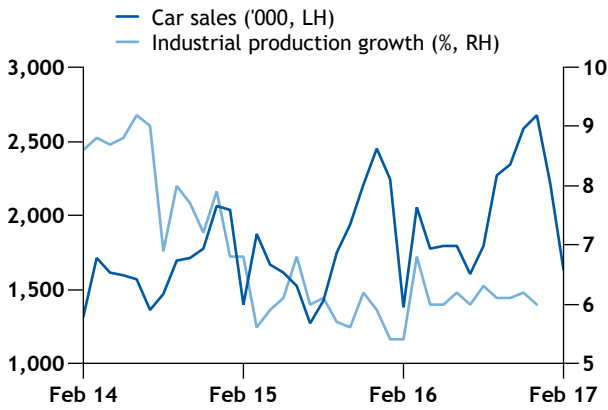
中国基础油进口和出口数据 ' 000 公吨



俄国基础油和润滑油铁路出口 ' 000 公吨



中国汽车销售 / 工业增长



韩国-中国基础油出口 / 中国总基础油进口 ' 000 公吨



阿格斯中国基础油周报 Argus Media group 出版发行。

**公司总部**

Argus House, 175 St. John St, London, EC1V 4LW  
 电话: +44 20 7780 4200  
 传真: +44 870 868 4338  
 电邮: sales@argusmedia.com

ISSN: 2514-3468

**版权声明**

版权声明 © 2017 Argus Media group  
 阿格斯有限公司版权所有。  
 本出版物中的所有知识产权及发布的信息是阿格斯和/或其授权方的专有财产，经阿格斯授权后使用。在不限制前述规定的前提下，通过阅读本出版物，你同意在无阿格斯事先书面批准前，不会以任何形式或为任何目的复制或转载其中任何内容（包括但不限于单一价格数据或其他任何单独数据信息）。

**商标声明**

ARGUS, ARGUS标识, ARGUS MEDIA, 阿格斯中国基础油周报, 其他ARGUS出版物标题及其他ARGUS指数名称均为阿格斯有限公司商标。请访问 [www.argusmedia.com/trademarks](http://www.argusmedia.com/trademarks) 获取更多信息。

**免责声明**

本出版物中的数据与其他信息（统称“数据”）均以“原样”提供。对数据的准确性、适当性、及时性或完整性，或对特定用途的适用性，阿格斯均不作任何明示或暗示保证。对任何一方因依赖数据而产生的任何损失或损害，阿格斯概不负责，并声明阿格斯在法律所允许的范围内免除对与使用数据相关或因使用数据而产生的任何及所有责任。

**发行人**

Adrian Binks

**全球合规官**

Jeffrey Amos

**资深副总裁，亚太区商务**

团队  
Feisal Sham

**总编辑**

Jim Nicholson

**编辑**

Iain Pocock  
 电话: +65 6496 9944  
[cnbaseoils@argusmedia.com](mailto:cnbaseoils@argusmedia.com)

**客户支持与销售:**

技术问询  
[technicalsupport@argusmedia.com](mailto:technicalsupport@argusmedia.com)  
 其他问询  
[support@argusmedia.com](mailto:support@argusmedia.com)

新加坡 电话: +65 6496 9966

北京 中国 电话: +86 10 8535 7688

东京 日本 电话: +81 3 3561 1805

伦敦 英国 电话: +44 20 7780 4200

阿斯塔纳, 哈萨克斯坦 电话: +7 7172 72 92 94

迪拜 电话: +971 4434 5112

斯莫斯科 俄罗斯 电话: +7 495 933 7571

里约热内卢 巴西 电话: +55 21 2548 0817

美国 休斯敦 美国 电话: +1 713 968 0000

美国 纽约 美国 电话: +1 646 376 6130