



物产中大  
WZ GROUP

浙江物产中扬供应链服务有限公司  
ZHEJIANG MI ZHONGYANG SUPPLY SERVICE CO.,LTD

# LPG-中东炼厂、产能与出口

- 田驰宇 2025.5



物产中大  
WZ GROUP

浙江物产中扬供应链服务有限公司  
ZHEJIANG MI ZHONGYANG SUPPLY SERVICE CO.,LTD

A

中东部分





物产中大  
WZ GROUP

浙江物产中扬供应链服务有限公司  
ZHEJIANG MI ZHONGYANG SUPPLY SERVICE CO.,LTD

# 中东部分

中东

阿联酋

伊朗

卡塔尔

科威特

沙特阿拉伯

伊拉克

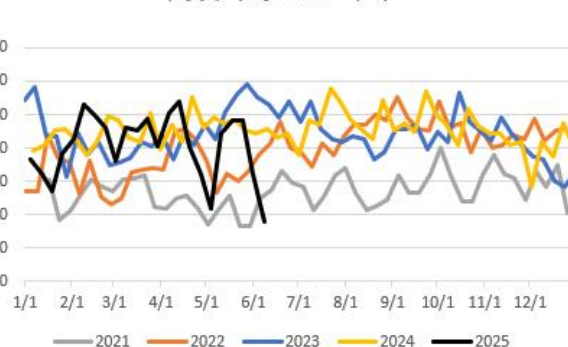
阿曼



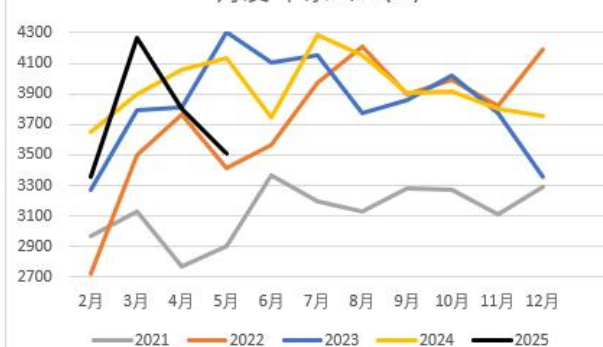
中东LPG出口(mmt)

	2023	2024	2025	2030	2035	2040	2050
阿联酋	10.9	11.3	11.6	13.5	13.8	13.3	13
科威特	5.4	5.7	5.9	5.7	5.5	5.1	3.8
伊朗	9.8	9.8	9.8	11	11.9	11.6	10.4
卡塔尔	10.3	10.4	10.5	15.5	16.6	16.6	15.6
沙特阿拉伯	7.9	7.8	7.8	11.8	16.2	17.7	16.6
其他地区	0.9	1.6	2.1	4.1	4.1	4.1	3.7
总出口	45.2	46.6	47.7	61.5	68.1	68.3	63
减 海运进口	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
净出口	44.8	46.2	47.3	61.1	67.7	67.9	62.6

周度 中东出口 (kt)



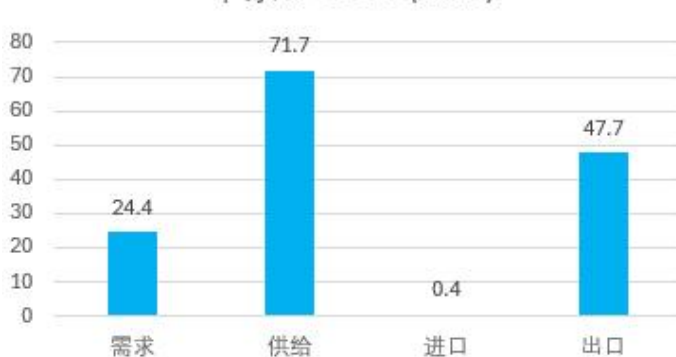
月度 中东出口(kt)



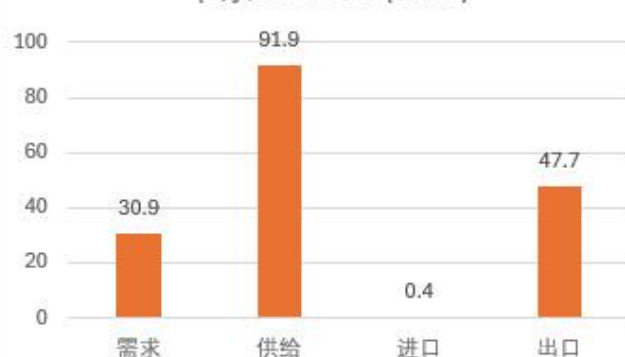
中东LPG供需 (mmt)

	供给	需求	净出口	出口	进口
2023	68.5	23.7	44.8	45.2	0.4
2024	70.1	23.9	46.2	46.6	0.4
2025	71.7	24.4	47.3	47.7	0.4
2030	91.9	30.9	61.1	61.5	0.4
2035	97.6	29.9	67.7	68.1	0.4
2040	97.9	30	67.9	68.3	0.4
2050	94.3	31.7	62.6	63	0.4

中东LPG2025(mmt)



中东LPG2030(mmt)

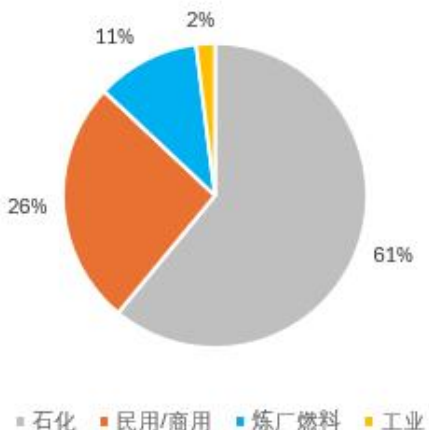


总体而言，2025年中东液化石油气出口量将同比增长约110万吨，其中伊拉克（+40万吨）、科威特（+25万吨）和阿联酋（+30万吨）



## 中东

### 2025中东LPG用途

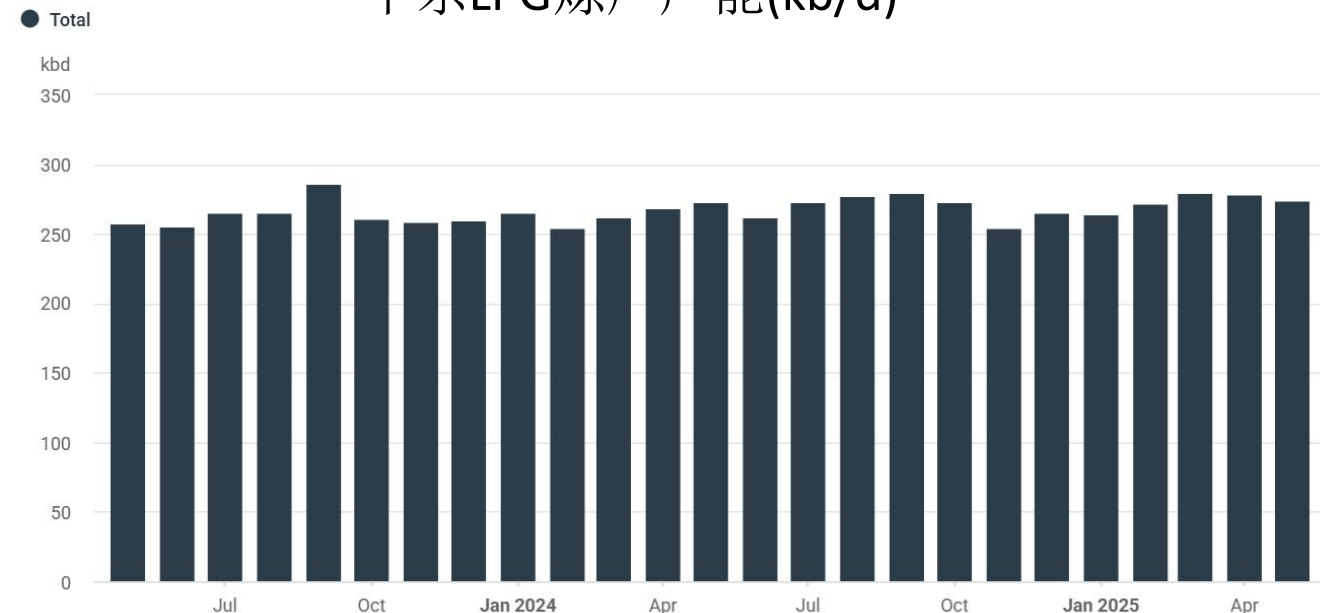


### Middle East refined product supply

#### Apr 2025

Slurry	39 kbd
olefins	51 kbd
Petcoke	81 kbd
Bitumen/Asphalt	72 kbd
LPG	279 kbd
VGO	329 kbd
Jet	759 kbd
Naphtha	1,041 kbd
Residual Fuel	1,320 kbd
Gasoline	1,758 kbd
Diesel	2,940 kbd
Total	8,669 kbd

### Refineries in Middle East

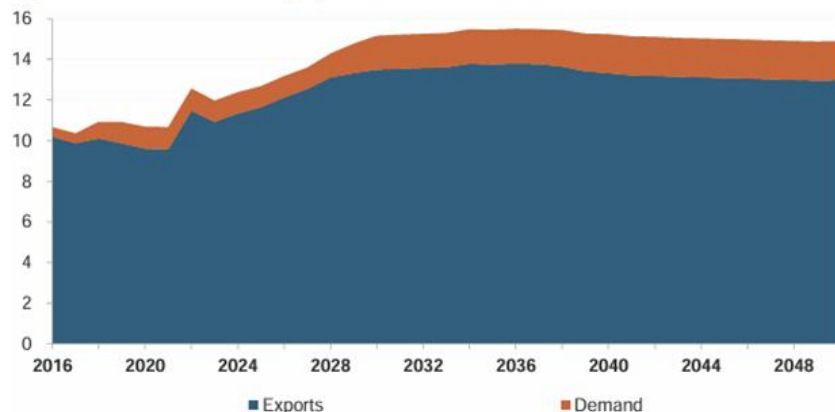


### 中东LPG炼厂产能(kb/d)

中东重点关注项目			
地点	项目	投产时间	产能
科威特	JPF-5	1Q 2025	330 ktpa LPG
阿联酋	IGD-E2	1Q 2025	100 ktpa LPG
	MERAM	4Q 2025	1mmtpa LPG
卡塔尔	North Field Expansion	2026之后	7.2 mmtpa LPG

- 中东地区大部分增长将继续取决于非伴生气产量。
- 中东仍然是亚太地区液化石油气的主要来源，尽管考虑到与西方的套利贸易的增长，中东现在不再是唯一的来源。中东供应商在亚洲核心市场日本、韩国、中国面临来自美国（主要丙烷出口国）的竞争。中东的液化石油气产量也受到欧佩克+原油政策的影响。

Fig. 8: Abu Dhabi LPG Supply, mmt



阿联酋LPG供需(mmt)					
	供给 气分装置	炼厂	进口	需求	出口
2023	10.7		1	0.3	1
2024	11		1.1	0.3	1
2025	11.3		1.1	0.3	1
2030	13.8		1.1	0.3	1.7
2035	14.1		1.1	0.3	1.7
2040	13.8		1.1	0.3	1.9
2050	13.5		1.1	0.3	1.9

阿联酋 气体处理装置/NGL设施		
名称	投产时间	产能
Das Island Gas Plant	1977	1mmtpa
Rwais LPG Plant	1981	3.1mmtpa
Habshan gas processing complex	1983	
MEREAM Project	4Q 2025	
Bab NGL plant	1989	150mmscf/d
Asab gas and NGL plant	2001	1.3 mmscf/d
BU Hasa NGL plant	1981	600mmscf/d
IGD-E1	2018.6	1.63bscf/d(2023始)

## ◆ 阿联酋LPG生产:

- 阿联酋ADNOC于2024年5月宣布, 其**石油**产能已扩大至**485万桶/日**, 距离2027年5百万桶/日的目标又近了一步。同时, 其**天然气**处理能力约为**10 Bscf/日**。
- ADNOC Gas Processing在Ruweis运营液化石油气工厂, 并加工陆上特许权的天然气, 而ADNOC LNG在Das岛运营海上天然气工厂, 用于液化天然气出口。陆上和海上天然气田都与该国的原油生产密切相关。

## ◆ 阿联酋LPG国内使用:

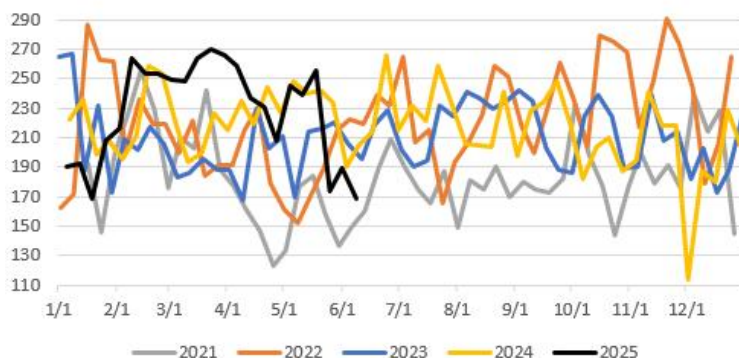
- 当**液化石油气和原油**之间的价格差在**20 -25美元/桶**范围内时, 阿联酋倾向于将**天然气混合到原油**中。这最大化了原油利润, 并有助于节省潜在的分馏成本。因此, **NGL产量的增加并不总是导致LPG产量的成比例增加**。
- 阿布扎比的Borouge 1、2和3蒸汽裂解装置仅使用Ruweis炼油厂提供的乙烷运行。这些项目和相关的聚烯烃工厂满负荷生产时的最终产品总产量为**430万吨/年**。年产能**140万吨**的Borouge 4乙烷裂解装置目前也在建设中, 并有望于2026年上半年上线。
- 2023年10月, ADNOC与BW LPG签订供应协议, 供应LPG作为船用重油。这是中东地区首份LPG船用重油供应合同。



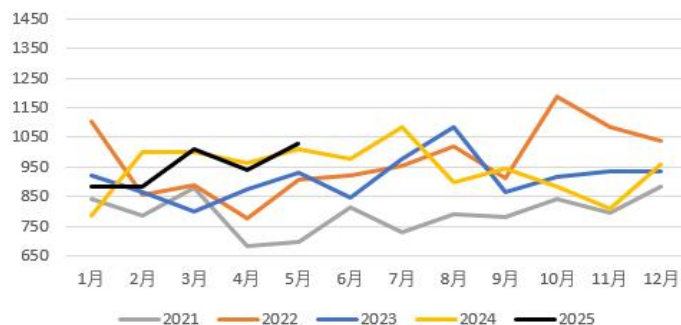
长约

卖方	买方	时长	起始	数量
ADNOC	Bayegan	10年	2015	
ADNOC	万华化学	10年	2019	1mmtpa LPG
ADNOC	Vitol	10年	2017	528 ktpa LPG
ADNOC	Pertamina	4年	2021	LPG&Sulphur

周度 阿联酋出口(kt)



月度 阿联酋出口(kt)



名称	运营商	阿联酋 LNG项目	投产时间	产能	备注
Shah Gas Plant Expansion	ADNOC Sour Gas		2023.5	800ktpa LPG, 1.45Bscf/d Gas	
Belbazem Offshore Block	Al Yeast Petroleum		2024.3	300ktpa LPG, 45kb/d oil, 765 mmscf/d gas	
IGD -E2			2025 1Q	100ktpa	
MERAM	NMDC Energy, Tenicas Reunidas		2025 4Q	1mmtpa LPG, 2.2mmtpa ethane	
Upper and Lower Zakum Fields	ADNOC		2028 4Q	1.2mmb/d(2027/2028)	
Ghasha Concession	EPC		2026	340mmscf/d gas; 500ktpa	第二阶段于2028年开始, 带来1.8 mmtpa LPG 增量
Ruwais LNG Project			2028	15mmtpa	
Borouge 123				4.3mmtpa	国内使用
Borouge 4			2026 1H	1.4mmtpa	国内使用

## 阿联酋LPG出口:

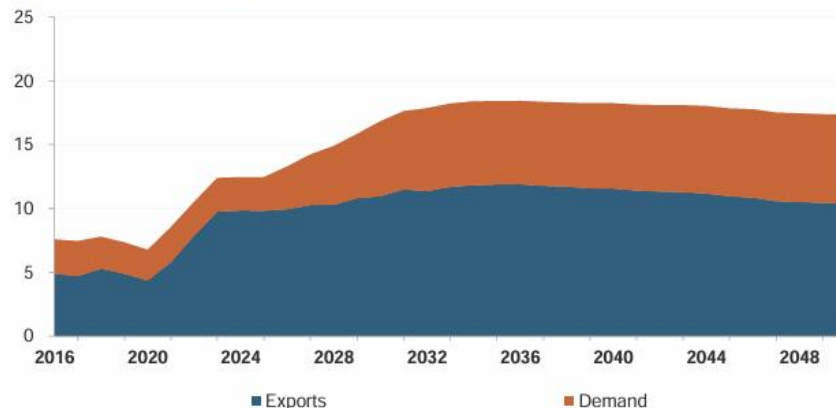
- 2024年, 阿联酋的液化石油气出口量增加了42万吨, 达到**1130**万吨。作为欧佩克+最新计划的一部分, 阿联酋将从2025年4月至2026年9月逐步解除463千桶/日的减产。到2025年, 阿联酋的液化石油气出口量仅会增长约**30万吨**。受天然气项目(如MERAM和Gasha特许权)的推动, 预计到2030年阿联酋的液化石油气出口量将达到1350万吨/年。
- ADNOC和万华还成立了一家名为**AW Shipping**的航运合资公司。AW Shipping于2023年接收了五艘新的VLGC, 并于2024年5月订购了另外两架VLAC(可选择再订购两架); 于2026年交付。



## ◆ 伊朗LPG生产:

- 天然气生产主要由非伴生南帕尔斯气田的天然气生产驱动。伊朗的液化石油气生产主要集中在伊朗西南部的胡泽斯坦省和布什尔省。这两个省的GPP与一系列名为**伊朗天然气干线 (IGAT)** 的大直径管道相连, 该管道将天然气输送到全国各地。VLGCs可以在**BIK和Assaluyeh港口**城市装载出口.美国的制裁已导致伊朗让其巨大的天然气产能大部分未得到充分利用。
- 伊朗通过完成南帕尔斯下游的新天然气加工厂以及其他相关天然气加工厂 (例如Bid Boland 2) 和NGL回收装置 (例如Parsian Sepeher, Kangan Olefin Complex) 进一步提高了其液化石油气产能。伊朗的液化石油气产能在2024年约为**1400万吨/年**。

Fig. 9: Iran LPG Supply, mmt



伊朗LPG供需(mmt)

	供给 气分装置	进口 炼厂	需求	出口
2023	10	2.4	0	2.6
2024	10.1	2.3	0	2.6
2025	10	2.5	0	2.6
2030	13.5	3.4	0	5.9
2035	15	3.5	0	6.5
2040	14.8	3.5	0	6.7
2050	14.1	3.2	0	6.9

伊朗南帕斯气田产能

名称	投产年份	产能(mmt)
BIK 码头		
GPP		
phase1	2005	0.5
phase2-phase3	2004	1
phase 4-5	2007	1.1
phase 6-8	2008	1.6
phase 9-10	2014	1.1
phase 11	2023	0.9
phase 12	2015	1.5
phase 13	2020	1
phase 14	2022	1
phase 15-16	2016	1
phase 17-18	2020	1
phase 19	2017	1
phase 20-21	2017	1
phase 22-24	2020	1
总计		1470万吨

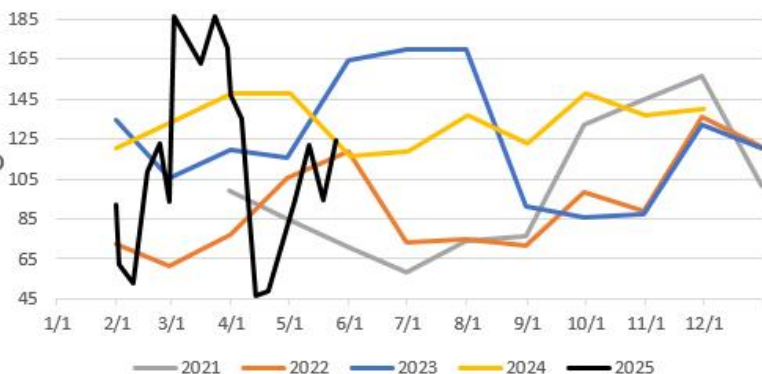
名称	投产时间	产能	备注
BIK 码头		2mmta*50%LPG	大部分出口,
GPP	2020	1mmta LPG,1.5mmta ethane	
Bid Boland2 Treatment Plant	3Q 2020	2 Bscf/d associated gas(1mmta Propane;1.7 Bscf/d lean gas;1.5 mmta ethane;500ktpa butane;600ktpa	
Parsian Sepeher Gas Refinery	2Q 2021	3.2mmta C3+ 1.5mmta ethane 1mmta propane 600ktpa butane	NGL recovery unit fraction unit in Assaluyeh
Siri island NGL plant	2013	450ktpa LPG	NGL pipeline
South Pars Chemical	Phase 1-3 2024年底	1.4mmta LPG 23 Bscf/d gas	
Kharg NGL Plant	2027之后	300 mmscf/d associated gas; 200mmscf/d lean gas; 600ktpa	LPG 出口
NGL 3200	train1 2023.4	250mmscf/d	340 mmscf/d用于国内市场, 600ktpa LPG 出口
NGL 3100	train2 2025/2026 2026年之后	250mmscf/d 850ktpa NGL(210ktpa LPG)	
NGL 2300(Maroun NGL Plant)	远期	13kb/d LPG;31kb/d condensate-13kb/d	



伊朗LPG国内使用情况

用途	用量	装置		
零售	2.0-2.2mmtpa			
化工	450 ktpa	Salman Farsi PDH plant		
	450 ktpa	Mehr Petrokimiya PDH plant		
	300 ktpa	Hirsa Polymer Sahand PDH plant		
	450 ktpa	Kanga polymer PDH Plant		
总计	385万吨			

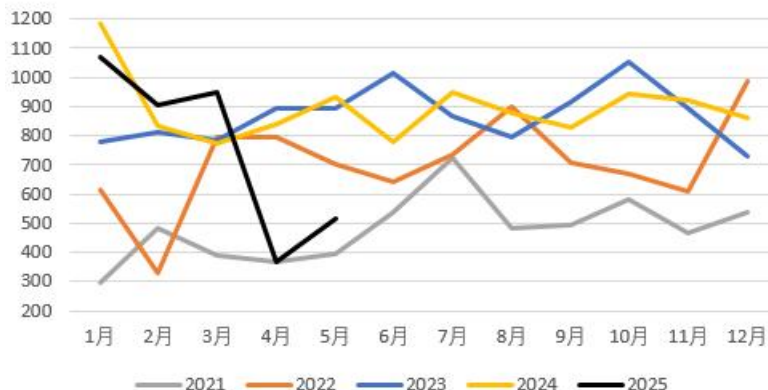
周度 伊朗出口(kt)



伊朗 LPG出口

码头	种类	出口产能(mmt)
South Pars: Assauluyeh&Kangan	冷冻货	12
BIK	冷冻货	3
Bandar Abbas	压力货	1
Abadan Port	压力货	1
总计		1700万吨

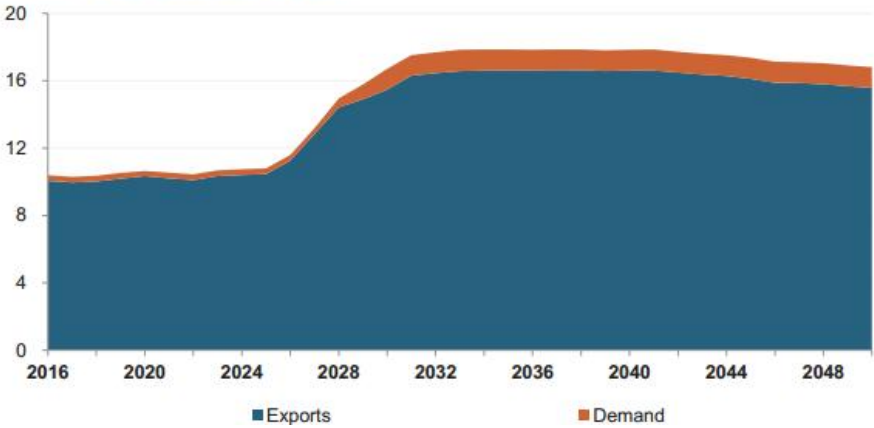
月度 伊朗出口(kt)



## ◆ 伊朗LPG出口:

- 伊朗约**85%**的出口是运往**中国**的冷冻货，其余运往巴基斯坦、孟加拉国和一些东非国家。由于凝析油库存大幅减少，伊朗能够在2021年至2023年大幅提高天然气产量。由于美国的制裁，伊朗被**豁免于OPEC+减产**。
- 换货：在富查伊拉当局禁止伊朗液化石油气的船到船（STS）运输后，伊朗及其买家利用其他中介进行交易。**印度尼西亚、马来西亚和阿曼等国**开始出现在中国的进口统计数据中，以掩盖伊朗的出口。目前有**50多个VLGCs和MGCs**处理伊朗的量。其中一半以上由伊朗运营，而其余的所有权也大部分属于中东。
- 折扣，二手船，影子舰队，完善的支付系统使美国对伊朗制裁的影响有限。

Fig. 11: Qatar LPG Supply, mmt



◆ 卡塔尔LPG生产:

- 卡塔尔是中东地区第二大液化石油气出口国，印度和中国是最大的买家。2024年，卡塔尔的液化石油气出口量增长约15万吨，达到1070万吨。约90%的货物从Ras Raffan运输。
- 卡塔尔有两个主要的液化石油气生产基地，一个在Mesaieed，另一个在Ras Laffan。
- 卡塔尔的天然气储量集中在一个单一的非伴生气田-北方气田。卡塔尔能源公司估计，它拥有约1,760万亿立方英尺 (TSCF) 的天然气储量，使其成为世界上最大的特许权。还有一些较小的气田，如Maydan Mahzam, Bul Hanine, Idd El Shargi和Dukhan，总共含有约2 TSCF的伴生气。

名称	生产线	产能	投产时间
Mesaleed	NGL 1~4	2mmtpa LPG	1980s
	NGL 5	350 mmscf/d associated gas	2028
Ras Laffan	Qatar Energy LNG 4 trains	3.4mmtpa LPG	2000投产， 2004出口
	Ras Gas LNG 7trains	3.2mmtpa LPG	
	AKG-1&AKG-2	3.0mmtpa LPG	
	360mmscf/d Oryx GTL; Pearl GTL	1.8mmtpa LPG	
	Barzan gas	0.5mmtpa LPG	
总计		1290万吨	

卡塔尔北部气田扩能					
项目名称	LNG产能 (mmtpa)	生产线数量	投产	状态	LPG产能 (mmtpa)
NFE	33		4 1Q 2026	建设中	3.6
NFS	16		2 1Q 2028	计划	1.8
NFW	16		2 2030	计划	1.8
总计	65		8		720万吨



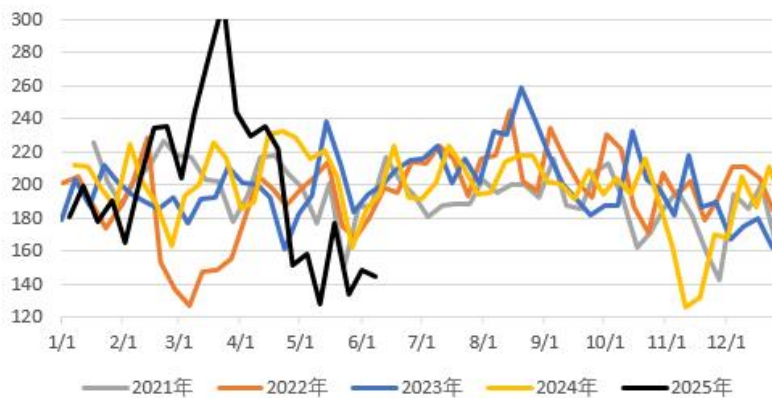
### ◆ 卡塔尔国内LPG使用:

- 乙烷占卡塔尔石化原料需求的大部分, 来自QAPCO和Qatar Chemical (Q-Chem) 在Mesaieed的蒸汽裂解装置, 以及Ras Laffan Olefins Company (RMBH) 的蒸汽裂解装置。同时, 一些国内生产的丙烷用作Q-Chem I裂解装置的二级进料。
- 卡塔尔燃料添加剂公司 (QAFAC) 的MTBE工厂需要**600 ktpa的丁烷**, 其原料来自Mesaieed。
- QatarEnergy也在不断改善其液化石油气基础设施。2024年8月, 该公司将位于Ras Laffan的液化石油气装瓶厂的EPIC合同授予了Roots Energy & Engineering Services, 该工厂总共可灌装**3 x 1, 800瓶/小时**。这将有助于提高多哈工业区现有工厂在停电情况下的供应弹性。液化石油气装瓶厂将获得通过一条新的7公里管道从Pearl GTL工厂和Barzan天然气项目供应。

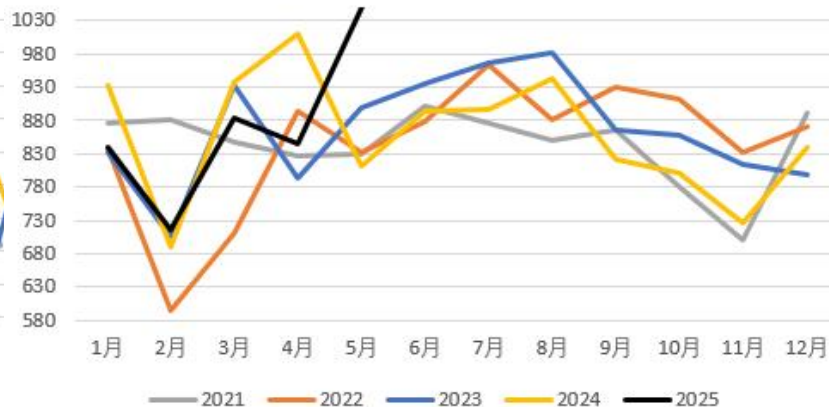
### ◆ 卡塔尔LPG出口:

- 卡塔尔的**LPG出口量在2024年达到1070万吨**。从2026年开始, 由于北方油田的扩建, 出口量将大幅增加。估计到2030年, 卡塔尔的液化石油气出口量将达到1670万吨/年
- 卡塔尔销售LPG使用**沙特CP**计价, 大部分出口到**印度和中国**。**印度尼西亚、菲律宾和越南**是卡塔尔液化石油气的新兴出口国。

周度 卡塔尔出口(kt)



月度 卡塔尔出口(kt)



长约			
时间	买方	数量	期间
2018.4	越南LSP	200mmtpa LPG & 石脑油	10年
2019	万华	800ktpa LPG	15年
总计		100万吨	

- 科威特LPG生产：**2024年，科威特的石油产能为314万桶/日，该国的目标是到2035年达到400万桶/天。2023年Al Zour炼油厂产能增加后，炼油厂液化石油气产能上升。科威特目前的天然气处理能力为18亿立方英尺/天，主要依赖**伴生气（70%）和非伴生气（30%）** 该国的主要天然气加工和集输设施位于**Mina Al-Ahmadi**，KPC通常在每年5月和11月谈判半年期定期合同。
- 科威特LPG 出口：**2024年科威特的液化石油气出口量同比增长24万吨，达到**570万吨**。这主要是由于自2024年第一季度以来启动的**JPF-4**的产量增加。预计**JPF-5**的增量产量将继续支持科威特的液化石油气外流，使2025年液化石油气出口同比增长28万吨。

科威特LPG生产			
名称	生产线	产能	投产年份
KNPC	Train 1	560mmscf/d	
	Train 2	560mmscf/d	
	Train 3	560mmscf/d	
	Train 4	805mmscf/d	
	Tarin 5	805mmscf/d	
Al-Zour Integrated refining and petrochemical complex	Train 1	410ktpa LPG	2022.11
	Train2		2023.3
	Train3		2023.7
Jurassic gas project	JPF-1	each: 40kb/d crude;100+ mmscf/d sour gas	2017年底
	JPF-2		2018
	JPF-3		2019
	JPF-4	each: 330 ktpa LPG	2024 1Q
	JPF-5		2025

科威特国内LPG使用		
用途	用量	备注
民用燃烧	200ktpa LPG	
化工	1.4mmtpa fixed-feed cracker, 乙烷裂解	Al-Zour refinery Olefin 3 complex, 投产时间未定

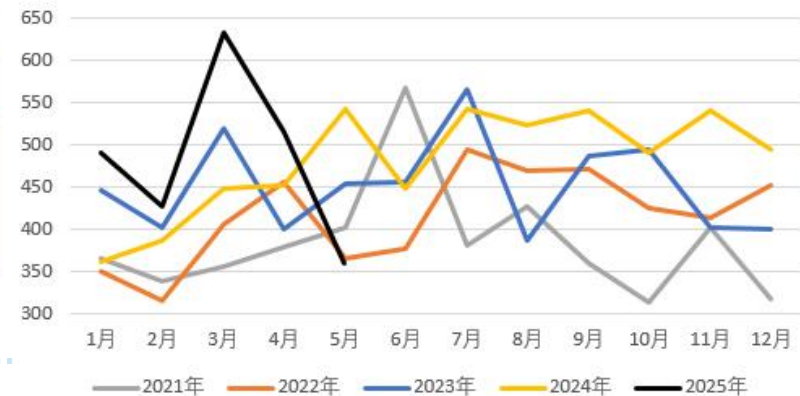
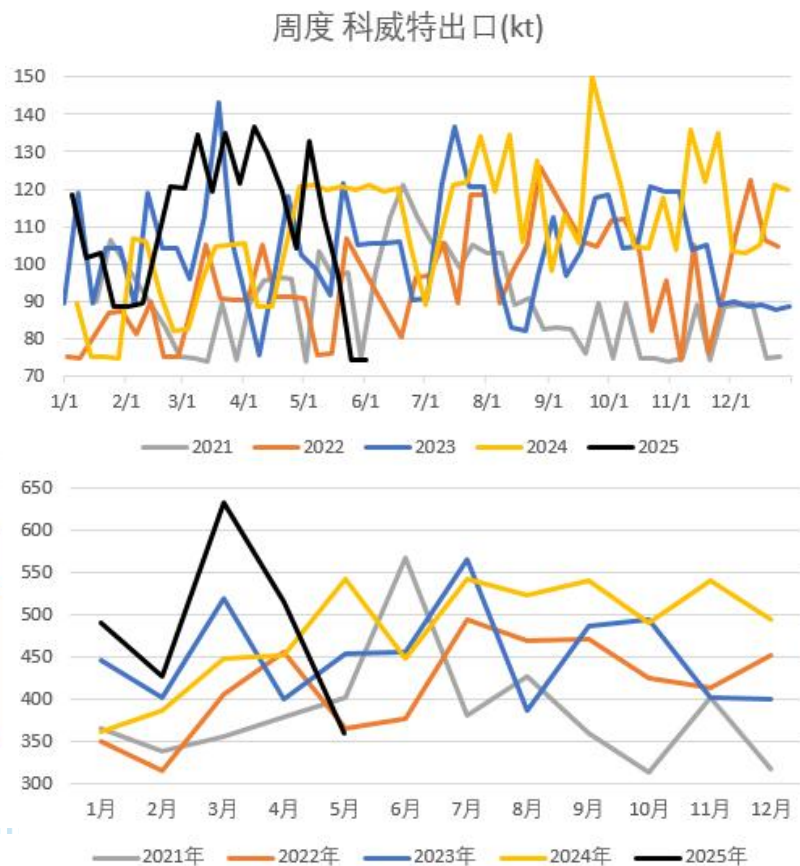
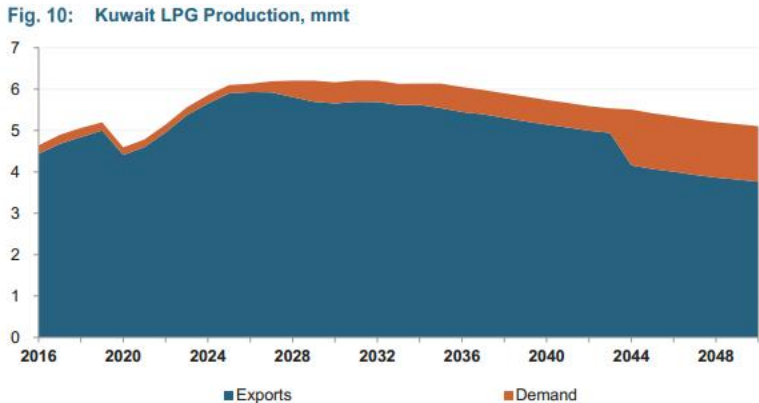
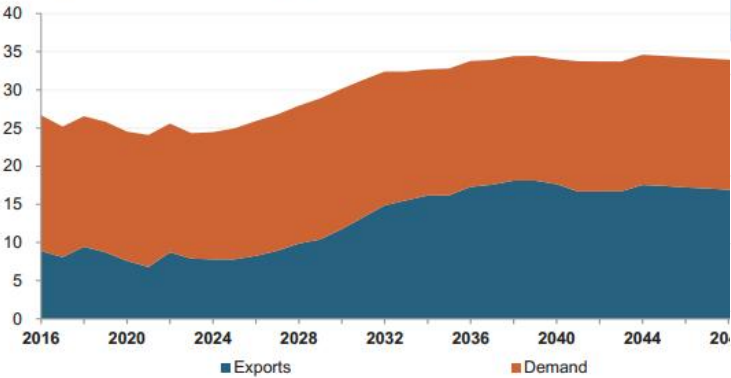




Fig. 12: Saudi Arabia LPG Supply, mmt



				沙特阿拉伯预计国内LPG化工用量(mmt)			
序号	扩建与增产计划名称	投产时间	产能		丙烷	丁烷	LPG
1	Tanajib gas plant	2026.1	6..3 mmtpa LPG	Steam Cracker	6.5	3.6	10.1
2	Jafurah Basin	1Q 2026	900kb/d NGL(170kb/d LPG;360kb/d condensate 70kb/d ethane)	PDH	2.6		2.6
3	Riyas NGL Plant	2027年底	255kb/d fractionation	MTBE		2.3	2.3
4	Khursaniyah Gas Plant Expansion	2030	21kb/d LPG;22kb/d ethane;8 kb/d naphtha	其他	0.1	0.1	0.2
5	Dorra field		1Bscf/d gas	总计	9.2	6	15.2
				争议领地			

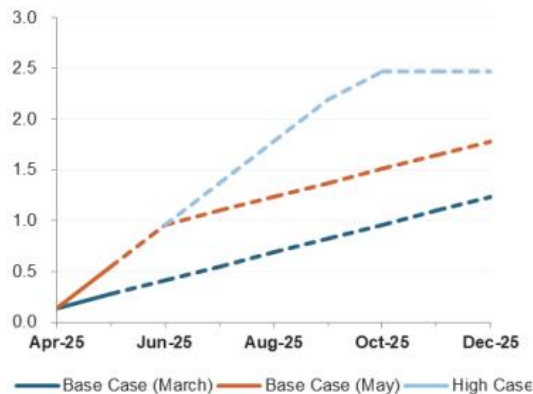
序号	沙特阿拉伯 LPG供给名称	投产时间	产能
1	Juaymah fractionators	2010	1.1mmb/d NGL
2	Yanbu fractionators	2010	585kb/d NGL
3	Shaybah project NGL recovery plant	2025	2 mmtpa LPG
4	Wasit gas plant	2016	240 kb/d NGL
5	Khurais油田扩建	4Q 2018	70kb/d NGL
6	Hawiyah gas plant	3Q 2023	2.6mmtpa LPG
7	Fadhili gas plant	3Q 2020	2.5Bscf/d
8	Jizan refinery	2021.3	400kb/d*60%
9	Hawiyah Unayzah Gas Reservoir storage	2Q 2023	1.5Bscf/d gas
10	South Ghawar Project	2023.11	300mmscf/d gas

- ◆ **沙特LPG生产**：2024年，沙特天然气处理能力为19.1立方英尺/天，估计生产了180万桶/天的LNG，LPG产能**75kb/d**。
- ◆ **沙特LPG国内使用**：
  - LPG在沙特阿拉伯主要被用作**石化原料**。沙特有4家PDH工厂，主要以丙烷为原料。**Advanced Polyolefin 84.3万吨/年**（2025 1Q投产）。丁烷主要被用作沙特3家MTBE工厂（总产能200万吨/年）原料，Yanbu Ibn Rushd工厂芳烃原料，Petro Rabigh烷基化进料。
  - 随着Jafurah盆地的开发，沙特**乙烷裂解**产能从**2024年的650kb/d**增长到2030年的900kb/d,到2035年可增加300万吨/年的丙烷出口（**1吨乙烷释放1.8吨丙烷**）。
- ◆ **沙特LPG出口**：沙特LPG出口在2005年达到1300万吨的峰值，此后由于国内石化需求增加出口呈下降趋势。出口印度40%，中国20%。采用**FOB和CFR**（2022下半年后）计价。



- OPEC于2025.5.3宣布6月原油增产411kb/d,在此情况下,截至12月,沙特将原油增产660kb/d,阿联酋将增产300kb/d,沙特LPG出口将达到35万吨。2025年沙特LPG供需偏紧归因于国内石化需求的增加。(Advanced Polyolefins PDH工厂产能**84.3**万吨)
- 预计沙特LPG出口量将同比增长20万吨,大部分是丁烷。
- 未来关注沙特气温,(气温高→发电需求量增加→基本面偏紧)

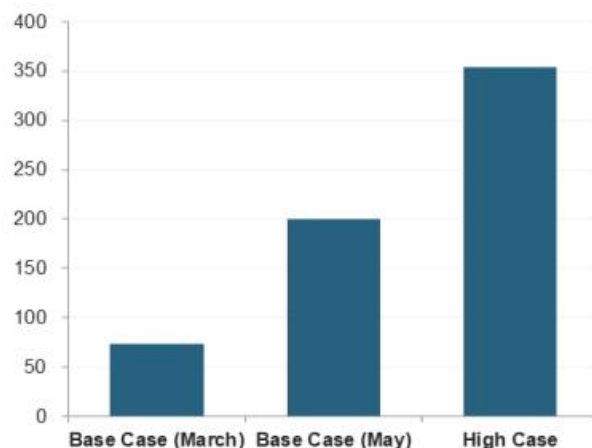
Fig. 1: OPEC+ Incremental Crude Production Outlook, mmb/d



Source: FGE

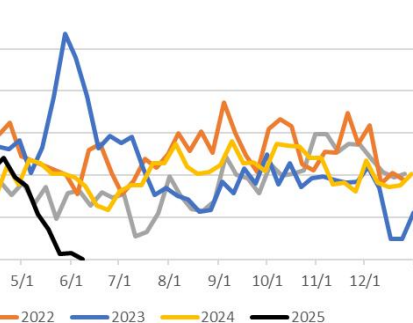
Note: The above includes the UAE's additional 300 kb/d output compensation allotted for 2025-2026

Fig. 2: Y-o-Y Increase in Saudi Arabia LPG Exports, ktpa



Source: FGE

周度 沙特出口 (kt)



月度 沙特出口 (kt)

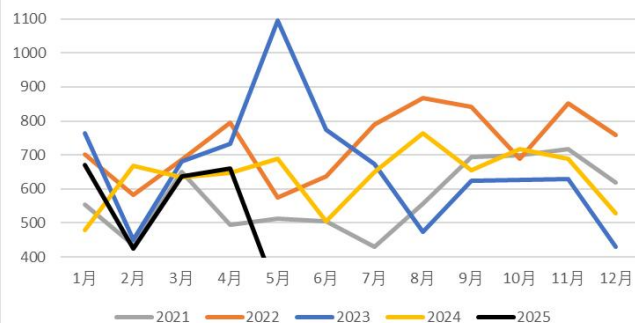
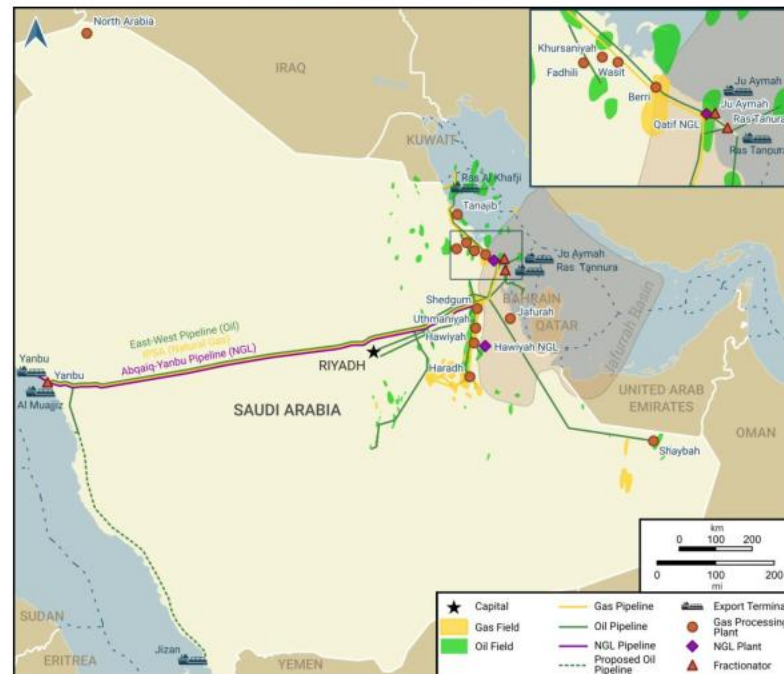


Fig. 13: Saudi Arabia Pipelines



Source: FGE

- 沙特主要LPG出口港口有**Ras Tanura(70%)**和**Yanbu(30%)**
- 管道: Abqaiq-Yanbu
- Yanbu生产的LPG: 国内使用/从红海出口。Yanbu的丁烷可用性增加。更多的东部合同持有者正在Yanbu装货。
- 由于Yanbu港运费较高。沙特阿美为转移到Yanbu的货物向CP分配了价格折扣。



- 减少天然气燃烧一直是伊拉克政府的首要任务。2024年，伊拉克的液化石油气出口量同比增长近两倍，达到**83万吨**。
- 自Basra Plant第一列启动以来。大约90%的出口货物在**Umm Qasr North Port**装载。2024年9月，BGC在Umm Qasr North Port启用了**一个新泊位（2号码头）**，目前与1号码头一起用于液化石油气出口。
- 由于伊拉克石油市场相对均衡，且缺乏石化项目，中期需求增长前景有限。预计到2030年伊拉克LPG出口量达到**300万吨/年**。

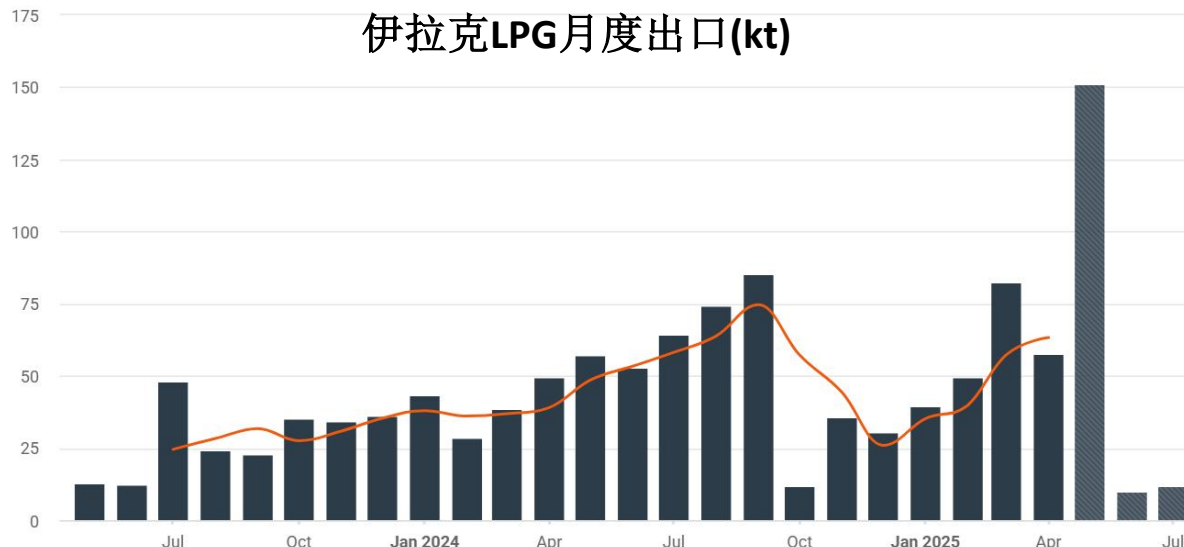
### 伊拉克 LPG供给项目

序号 名称	投产时间	气体处理产能 (mmscf/d)	LPG产能 (mmtpa)
1 Basra和NGL Plant Phase 1	2023.5	200	0.3
2 Karbala Refinery	2023 2Q	N/A	0.3
3 Halfaya Gas Plant	2024.5	2*150	0.3
4 Basrah NGL Plant Phase 2	2Q 2025	200	0.3
5 Khor Mor gas expansion project(KM250A)	1H 2025	250	0.2
6 Dhi Qar Gas Plant	1Q 2027	200	0.4
7 Ratawi Gas Hub(GGIP) Phase 1	4Q 2027	300	0.6
总计			240万吨



Umm Qasr (UQ) Port

### 伊拉克LPG月度出口(kt)



- Umm Qasr Storage Terminal (UQ ST) and Marine Terminal (UQ MT)位于Basra City以南，均建于1980年代。UQ ST包括用于接收丙烷、丁烷和凝析油的储罐，以及用于冷却产品的制冷设备和冷藏储罐。UQ MT有两个主要的码头供油轮停靠，还有一个较小的服务码头供拖船和其他小型船只使用。BGC持续在码头上进行修复计划，以提升和增加液化石油气的出口量以及其他进口服务。
- 这些产品通过管道送往储存终端，在那里与来自Khor Al Zubair气体处理厂的冷凝液和液化石油气（LPG）混合。液化石油气通过管道继续分发，经过伊拉克液化石油气管道网络送往各个灌装厂和道路罐车加油站。

- 阿曼的液化石油气**产量**从2022年的77万吨跃升至**2024**年的约**100万吨**，主要**Salalah(65%)**和**Duqm(35%)**炼厂的推动。阿曼约80%的液化石油气产量来自炼油厂，其余20%来自天然气厂。
- 阿曼有三家炼油厂。1982年投产的106 kb/d **Mina Al-Fahal**炼油厂;2019年12月，**Sohar**炼油厂从116 kb/d扩建至200 kb/d;230 kb/d的**Duqm**炼油厂于2023年9月投产，是该国第三家也是最新的炼油厂。它由OQ和科威特石油国际（KPI）共同拥有。Duqm炼油厂满负荷生产液化石油气可超过**400 ktpa**，利用率达到**95%以上**，2024年第一季度投入使用。

阿曼主要LPG生产来源		
名称	投产	LPG产能(ktpa)
Mina Al-Fahal Refinery	1982	60
Sohar Refinery	2019改造	550
Duqm Refinery	2023.9	400
Salalah LPG Plant	2021.5	265
总计		127.5万吨

阿曼LPG需求				
LPIC	Cracker	880 ktpa	PE plants	800 ktpa
			PP plant	215 ktpa
	Butane-Unit Plant	45 ktpa		
	MTBE Plant	40 ktpa		
总计		16.5万吨		



- 在天然气厂方面，阿曼主要生产非伴生气，天然气相对干燥。阿曼天然气的一个重要来源是**Khazzan气田**。Khazzan天然气处理设施包括四套**525 mmscf/d**的天然气处理机组和一套相关的凝析油处理系统
- 阿曼传统上出口加压液化石油气货物，主要出口到**印度，斯里兰卡和巴基斯坦**。其中一部分最终到达**斯里兰卡**，并从汉班托塔液化石油气码头再出口到孟加拉国。在2021年之前，大部分液化石油气都是从Sohar港通过小型天然气运输船（SGC）出口的。

谢谢！ Thanks！