



KunLun Energy Company Limited

(incorporated in Bermuda with limited liability 於百慕達註冊之有限公司)

昆侖能源有限公司

(Stock Code 股份代號: 00135.HK)

2021中期業績

2021年8月



付 斌

主席 兼执行董事



钱治家

执行董事 兼行政总裁



李海防

副总经理



缪 勇

执行董事 兼首席财务官



钟伟荣

副总经理

目录 | Contents

01 主席致辞

02 业务回顾

03 财务表现

04 业务展望



业绩概览

1 运营成果

	2021年6月30日	同比
天然气销售总量 (百万立方米)	21,046.0	31.0%
天然气零售气量 (百万立方米)	12,042.4	20.2%
天然气用户总量 (千户)	12,755.0	10.3%
新增项目	16	-

2 经营业绩

	2021年6月30日	同比
总收入 (人民币百万元)	64,738.8	38.6%
股东应占溢利 (人民币百万元)	20,461.0	765.9%
持续经营业务	2,596.0	250.0%
已终止持续经营业务	883.8	-
资产处置收益	16,981.2	-



高质量稳健发展

突出

突出发展与安全相统一，全面筑牢安全生产风险防线

突出

突出高质量可持续发展主题，深耕终端核心业务，积极开发优质项目和高效市场

突出

突出客户价值挖潜，大力推动综合能源供应和一站式服务价值延伸，探索多能互补、燃气生活圈等新业态新模式

突出

突出绿色战略转型，有效构建天然气与新能源融合发展的亲密伙伴关系

突出

突出人才强企工程，加快人才价值提升和多要素分配制度改革，推动市场化中长期激励机制尽快落地

目录 | Contents

01 主席致辞

02 业务回顾

03 财务表现

04 业务展望



Part 01

天然气销售





全国布局

232 城镇燃气项目

➤ 新疆

18

乌鲁木齐、喀什、昌吉、甘泉堡、和田、吐鲁番、伊犁……

➤ 甘肃

21

兰州、安宁、白银、天水、西固、嘉峪关、榆中……

➤ 宁夏

5

中宁、银川……

➤ 青海

2

敦煌、海西州

➤ 云南

18

昆明、安宁、嵩明、曲靖、丽江、保山、大理……

➤ 四川

9

自贡、攀枝花、成都、遂宁、资阳、新津、眉山……

➤ 贵州

4

黔东、开阳……

➤ 广西

1

梧州

➤ 海南

4

文昌、临高……

➤ 广东

2

潮州、广州……

➤ 福建

1

三明

➤ 北京

3

马驹桥、门头沟……

➤ 天津

4

宝坻、南港工业区……

➤ 河北

28

霸州、廊坊、永清、保定、任丘、沧州、雄安、秦皇岛……

➤ 山东

35

济南、济宁、烟台、菏泽、淄博、博兴、广饶、新能、邹城、兰陵、威海……

➤ 山西

5

临汾、介休、晋北……

➤ 黑龙江

4

哈尔滨、大庆、肇东……

➤ 吉林

2

吉林市、元通……

➤ 湖北

9

黄石、咸宁、武汉、荆门、十堰、恩施……

➤ 河南

7

博爱、巩义、开封、新郑……

➤ 湖南

14

常德、湘潭、常宁、长沙、益阳……

➤ 陕西

3

渭南、榆林、三原县

➤ 江苏

19

东台、无锡、宿迁、南京、泰州、徐州……

➤ 浙江

4

绍兴、嵊州、杭州、新昌

➤ 安徽

7

蚌埠、合肥、太和县……

➤ 江西

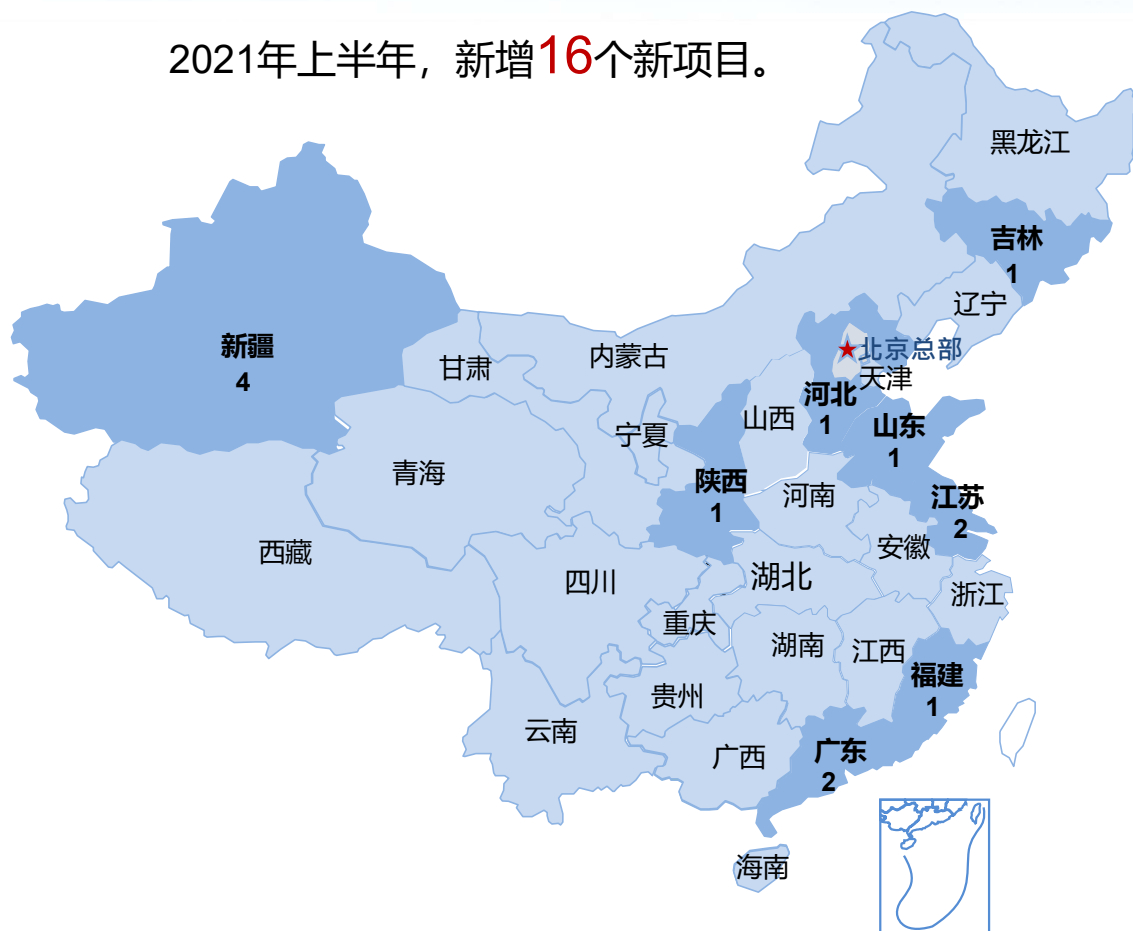
3

横峰、宜春、抚州



新项目

2021年上半年，新增**16**个新项目。



项目类型	新增项目
城燃项目 (13)	江苏邳州陈楼镇 江苏盐城阜宁县 山东淄博高新区 河北唐山丰润区 陕西岐山县蔡家坡经济开发区 新疆乌鲁木齐米东区原东山区域 新疆乌鲁木齐米东区原米泉区域 新疆五家渠市 新疆昌吉州阜康市城区 吉林白山经济开发区 广东东莞谢岗镇 广东珠海斗门区 福建三明永安县
支线项目 (2)	陕西西咸新区 江苏苏州盛泽镇
增值业务 (1)	北京市密云区（联营）

销售量

(百万立方米)	2021/06/30	2020/06/30	变动值	与1H2020 变动率	与1H2019 变动率
天然气 总销售量	21,046.0	16,071.8	4,974.2	31.0%	67.1%
零售气量	12,042.4	10,018.1	2,024.3	20.2%	44.6%
工业用户	6,768.9	5,148.8	1,620.1	31.5%	75.6%
商业(公服)	1,378.8	1,120.3	258.5	23.1%	14.2%
居民用户	1,926.6	1,563.3	363.3	23.2%	60.0%
加气站	1,968.1	2,185.7	(217.6)	(9.9%)	(4.5%)
分销与贸易	9,003.6	6,053.7	2,949.9	48.7%	111.0%

零售气量结构

百万立方米





用户数量

	2021/06/30 新增用户	2021/06/30 累计用户	2020/06/30 累计用户	变动
累计户数	397.0 千户	12,755.0 千户	11,565.7 千户	10.3%
居民用户	389.2 千户	12,673.6 千户	11,495.1 千户	10.3%
工业用户	492 户	8,355 户	7,280 户	14.8%
商业用户	7,344 户	73.0 千户	63.3 千户	15.3%



增值业务

深挖现有客户延伸价值，构建“**互联网+能源+生活**”多业态生活圈，为客户提供品类丰富的增值产品和服务。

依托燃气主业，开发客户价值

燃气 相关产品

燃气灶、燃气壁挂炉、
燃气热水器、油烟机、
商用节能灶具...

燃气表、流量计、燃气
报警器、电磁阀、调压
箱、PE管材...

延伸 产品

饮用水（瓶装和桶装水
产品）

劳保工装（工服、职业
装、劳保用品）

延伸 服务

保险服务（燃气险、保
险代理）
便利店

智能家居整体解决方案、
设备技术服务（计量调
压设备及压力容器检验
检测）

五大 自有品牌

昆仑雪源（饮用水）
昆仑格尔（燃气具）
昆格尔（燃气配套设施）
昆仑丽尔（工装）
昆仑慧享家
(线上线下一体化服务平台)

Part 02

液化石油气销售

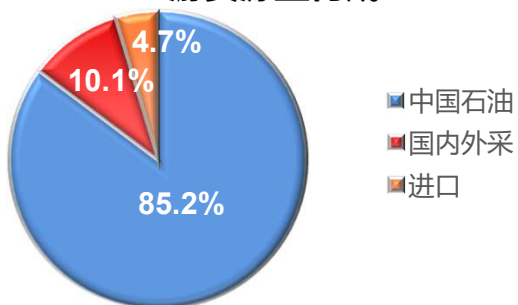




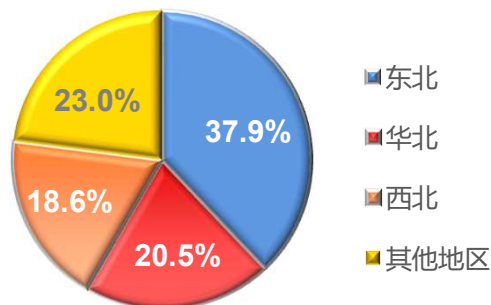
液化石油气(LPG)销售

(千吨)	2021/06/30	2020/06/30	变动值	与1H2020 变动率	与1H2019 变动率
LPG销售量	3,015.9	2,353.1	662.8	28.2%	(3.2%)
零售	961.0	789.4	171.6	21.7%	2.7%
批发	2,054.9	1,563.7	491.2	31.4%	(5.9%)

LPG上游资源量构成



按地区划分LPG销售量



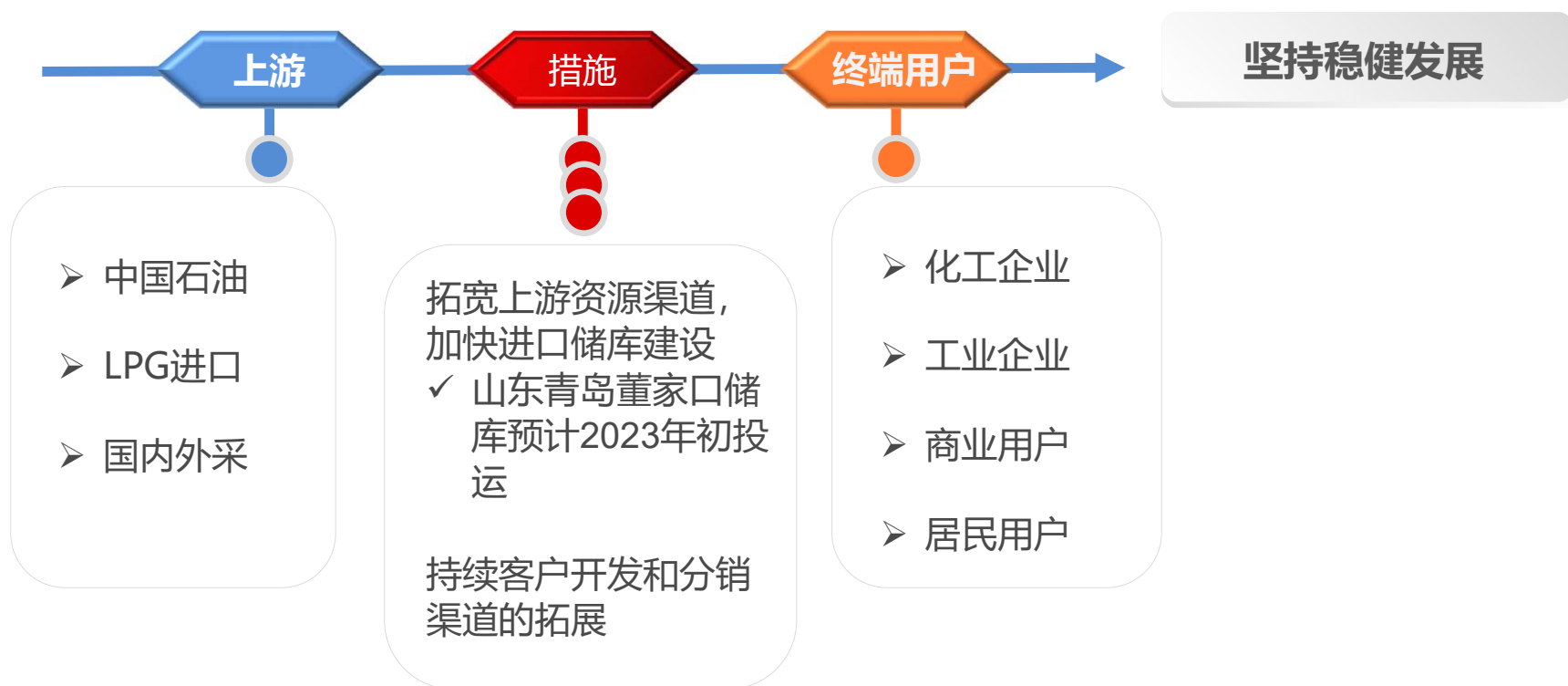
LPG销量结构

千吨





液化石油气(LPG)销售



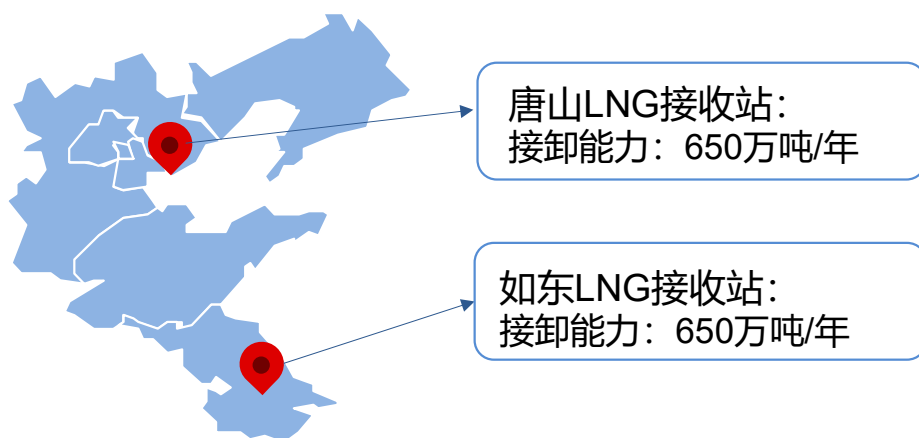
Part 03

LNG加工与储运



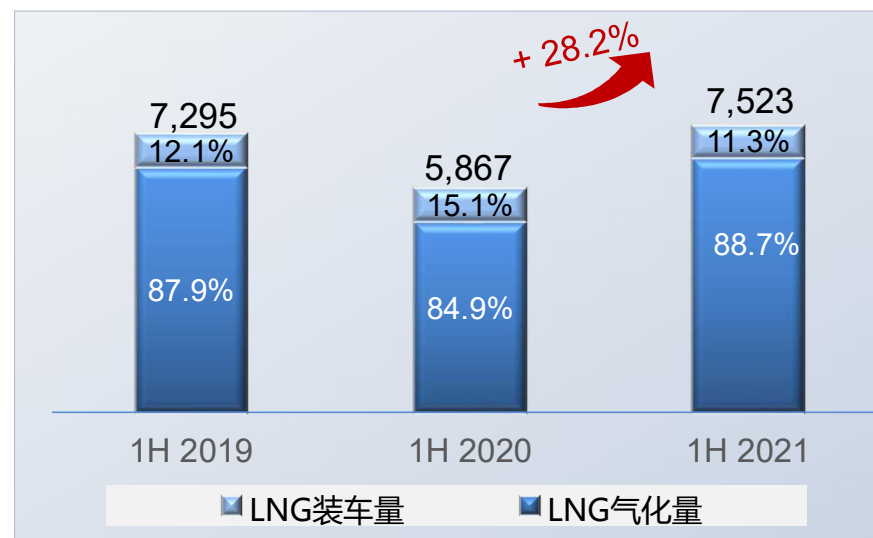
LNG接收站

LNG接收站分布



LNG接收站处理量

百万立方米



(百万立方米)	2021/06/30	2020/06/30	变动值	与1H2020变动率	与1H2019变动率
气化和装车总量	7,522.6	5,866.7	1,655.9	28.2%	3.1%
LNG气化量	6,674.9	4,984.9	1,690.0	33.9%	4.1%
LNG装车量	847.7	881.8	(34.1)	(3.9%)	(3.7%)
平均负荷率	83.8%	65.2%	-	18.6 百分点	2.8 百分点

	2021/06/30	2020/06/30	变动值	与1H2020 变动率	与1H2019 变动率
LNG加工量 (百万立方米)	1,170.0	1,166.5	3.5	0.3%	17.8%
工厂运行数量 (座)	15	14	1	-	-
平均生产负荷率	44.0%	44.1%	-	(0.1 百分比)	0.1 百分比

LNG工厂加工量及 运行工厂数量

百万立方米



Part 04

勘探与生产





勘探与生产

原油勘探及生产业务分布图



原油权益销售量

千桶



	2021/06/30	2020/06/30	变动值	与1H2020变动率	与1H2019变动率
原油权益销售量 (千桶)	6,092.7	6,132.1	(39.4)	(0.6%)	(10.5%)
实现的原油平均销售价格 (美元/桶)	51.7	40.3	11.4	28.3%	(7.7%)

Part 05

已终止持续经营业务





已终止持续经营业务

北京管道输气量

百万立方米



大连LNG接收站处理量

百万立方米



(百万立方米)		2021/03/31	2020/03/31	变动值	与1Q2020 变动率	与1Q2019 变动率
北京管道	输气量	17,122.5	16,231.7	890.8	5.5%	7.4%
大连LNG接收站	处理量	834.3	1,226.3	(392.0)	(32.0%)	(7.8%)

环境、社会及管治

环境

提升气候变化管理：

2020年度 ESG报告首次参考TCFD框架进行**气候变化分析**
2021年度 正在开展**碳核查**工作

完善环境目标设定：

2020年度 ESG报告首次披露**甲烷排放**等环境目标



积极回应评级机构：
已提交2020年度**CDP**
气候变化问卷完整版



社会

2020年度社会绩效指标优异：

- 生产安全事故死亡人数
- 一般B级（含）以上事故起数
- 违法违规事件数

0

强化安全责任落实，安全环保形势稳定受控：

2020年度ESG报告首次披露**2025安全目标**



管治

完善管治架构：2021年5月正式成立**可持续发展委员会**



提升管治能力：

开展 **ESG主题政策趋势分享**
ESG管理提升课题研究
ESG系列在线培训

目录 | Contents

- 01 主席致辞
- 02 业务回顾
- 03 财务表现**
- 04 业务展望





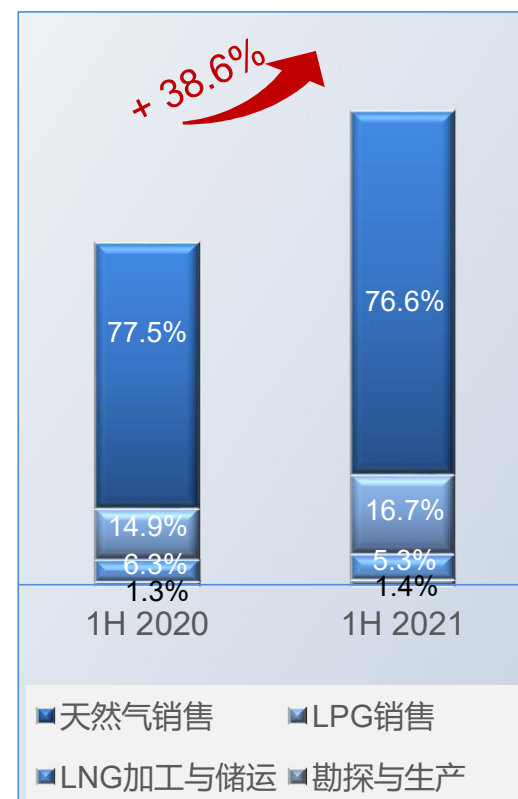
基本财务表现

(人民币百万元)	2021/06/30	2020/06/30 (重列)	变动值	变动率
收入	64,738.8	46,713.7	18,025.1	38.6%
除所得税费用前溢利	25,201.4	6,130.6	19,070.8	311.1%
息税折旧及摊销前溢利 (EBITDA)	27,804.8	9,969.4	17,835.4	178.9%
本公司股东应占溢利	20,461.0	2,363.0	18,098.0	765.9%
- 持续经营业务	2,596.0	742.0	1,854.0	250.0%
- 已终止持续经营业务	883.8	1,621.0	(737.2)	(45.5%)
- 资产处置收益	16,981.2	-	-	-
每股基本盈利 (人民币分)				
- 持续经营业务	29.98	8.57	21.41	249.8%
- 已终止持续经营业务	206.32	18.72	187.6	1,002.1%

销售收入

(人民币百万元)	2021/06/30	2020/06/30 (重列)	变动值	变动率
持续经营业务	64,738.8	46,713.7	18,025.1	38.6%
天然气	49,600.0	36,220.3	13,379.7	36.9%
天然气销售	47,154.5	34,398.0	12,756.5	37.1%
天然气接驳	1,853.8	1,356.2	497.6	36.7%
增值业务	591.7	466.1	125.6	27.0%
液化石油 (LPG)	10,833.8	6,955.2	3,878.6	55.8%
LNG加工与储运	3,436.3	2,938.3	498.0	16.9%
LNG接收站	2,284.8	1,792.5	492.3	27.5%
LNG工厂	1,151.5	1,145.8	5.7	0.5%
勘探与生产	868.7	599.9	268.8	44.8%

持续经营业务 销售收入结构





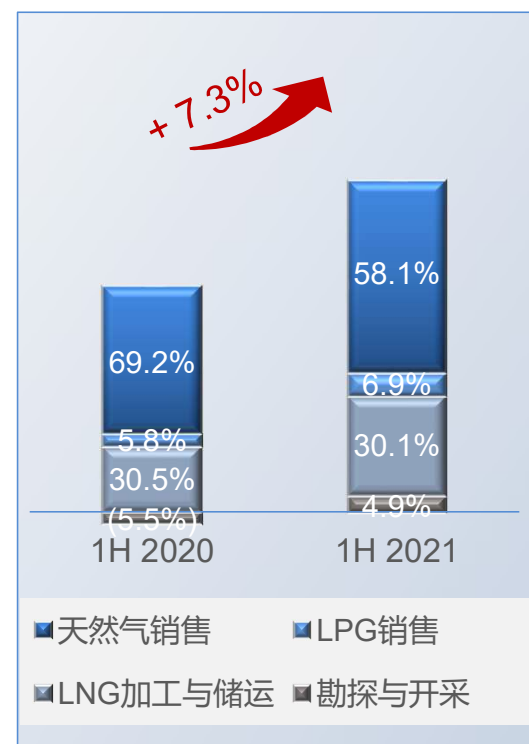
价差分析

(人民币元/立方米)	2021/06/30	2020/06/30	变动	2020/12/31
平均销气价格	2.37	2.27	4.4%	2.29
平均购气价格	1.87	1.78	5.0%	1.79
加权平均进销价差	0.497	0.492	1.0%	0.501

税前利润

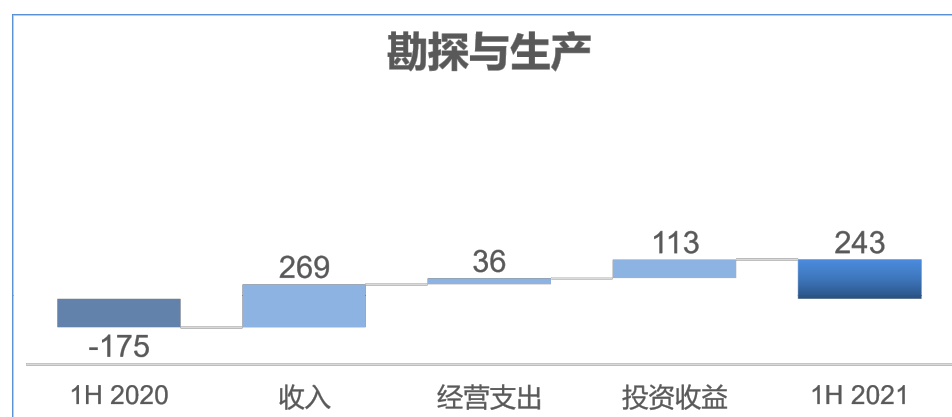
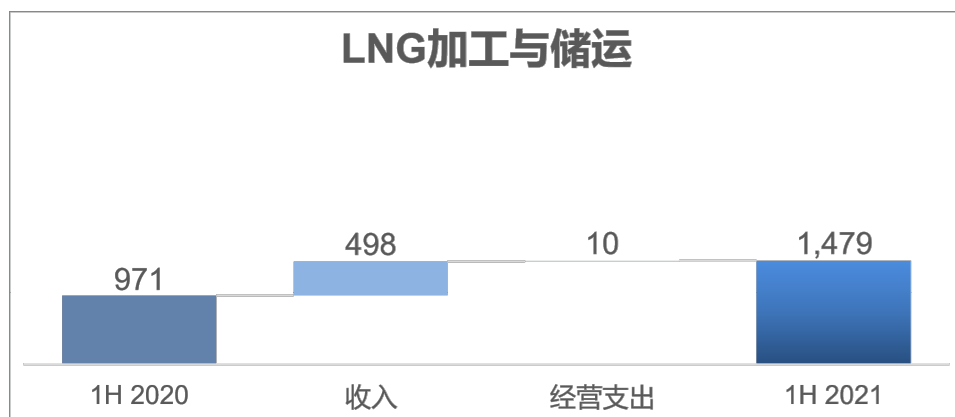
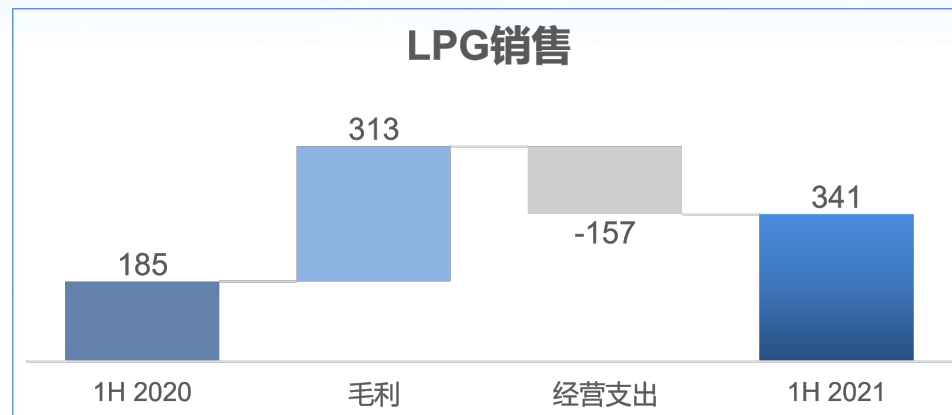
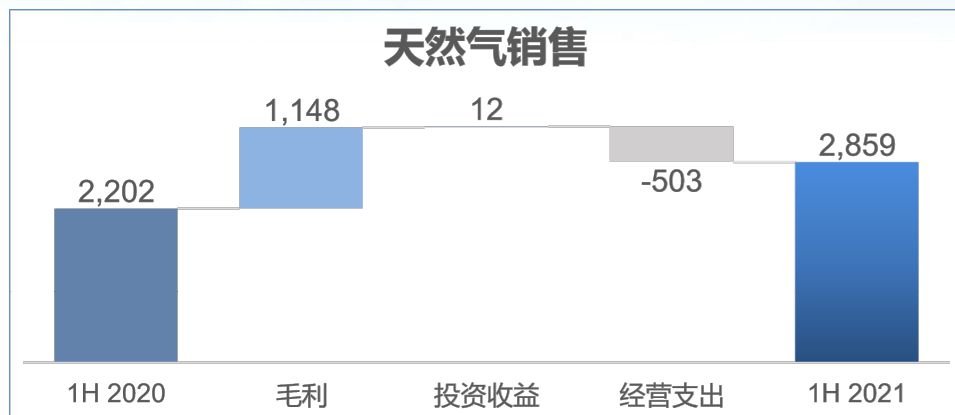
(人民币百万元)	2021/06/30	2020/06/30 (重列)	变动值	变动率
持续经营业务				
天然气销售	2,858.6	2,201.7	656.9	29.8%
LPG销售	340.5	185.0	155.5	84.0%
LNG加工与储运	1,478.8	971.0	507.8	52.3%
勘探与生产	242.8	(175.2)	418.0	238.5%
已终止持续经营业务	1,831.3	3,382.1	(1,550.8)	(45.9%)
资产处置收益	18,320.4	-	-	-

持续经营业务 税前利润结构





税前利润分析 – 持续经营业务

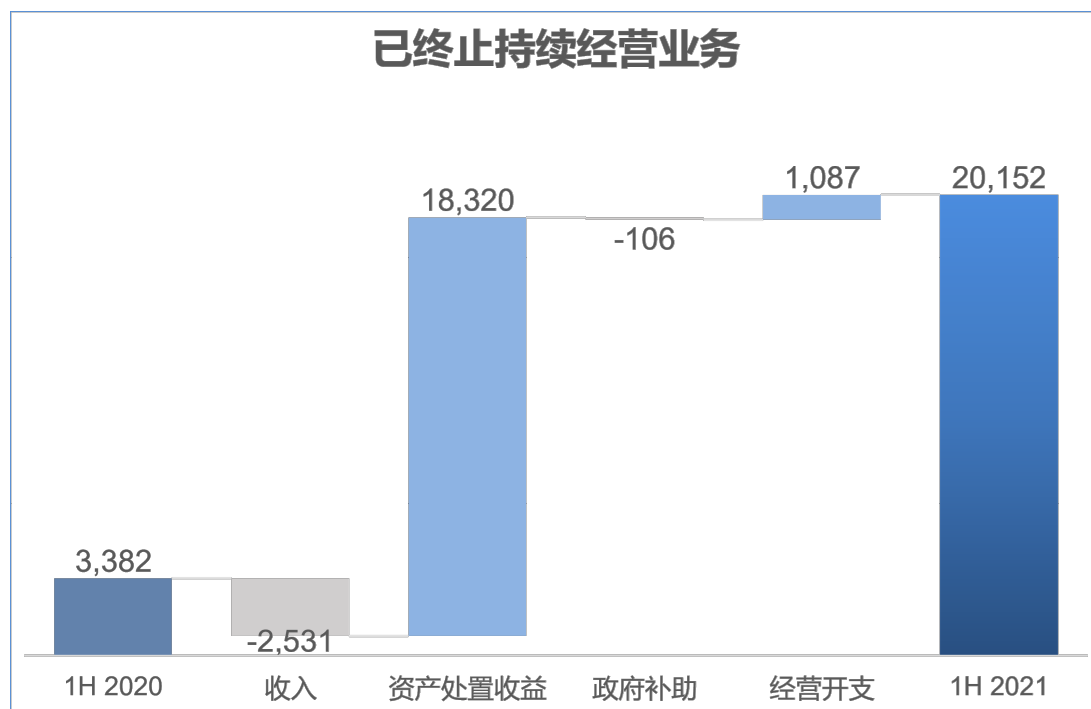


(单位：人民币百万元)

● 合计 ● 增加 ● 减少



税前利润分析 – 已终止持续经营业务



2020年，北京管道和大连LNG公司被列为已终止持续经营业务。

2021年3月31日，经过公司的努力，顺利完成资产北京管道和大连LNG接收站资产交割。

(单位：人民币百万元)

● 合计 ● 增加 ● 减少

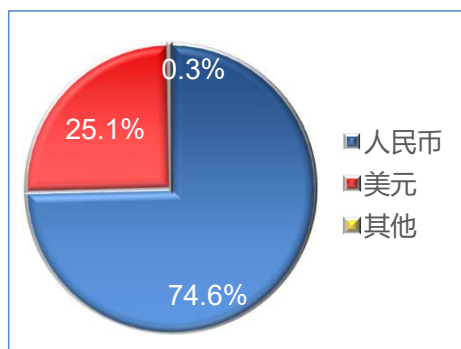


综合资产负债表

(人民币百万元)	2021/06/30	2020/12/31 (重列)	变动值	变动率
总资产	146,463.0	154,988.0	(8,525.0)	(5.5%)
银行存款及现金	48,558.7	16,272.6	32,286.1	198.4%
总有息负债	26,328.0	28,337.0	(2,009.0)	(7.1%)
-- 流动负债	5,682.0	5,339.7	342.3	6.4%
-- 非流动负债	20,646.0	22,997.3	(2,351.3)	(10.2%)
股东权益	53,625.0	53,584.1	40.9	0.1%
资本负债率	26.6%	25.1%	-	1.5 百分点
资产负债率	18.0%	18.3%	-	(0.3 百分点)

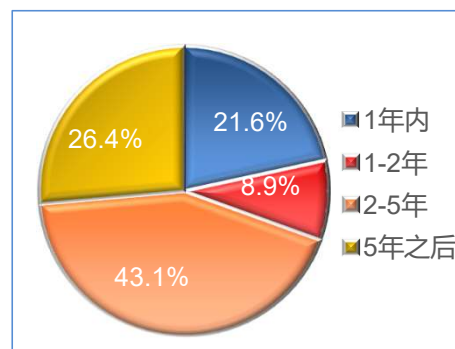
贷款结构

贷款币种结构



	(人民币百万元)	金额
RMB		19,129
USD		6,439
HKD		-
其他		67

长短期贷款结构



	(人民币百万元)	金额
一年内		5,527
1-2年		2,277
2-5年		11,052
5年之后		6,779

	2021/06/30	2020/12/31	变动
平均融资成本	3.80%	3.68%	0.12 百分点

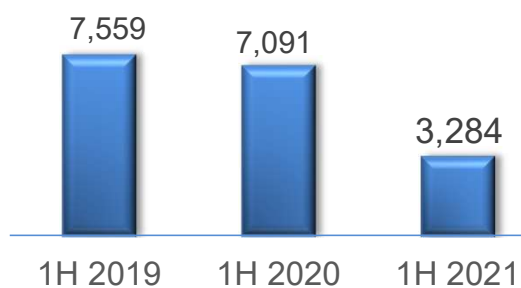
评级机构	评级		优质的信用评级有助降低公司潜在的融资财务成本，为公司天然气业务的快速长期发展提供充足的财务资源。
Moody's	稳定	A2	
S&P Global Ratings	稳定	A	
Fitch Ratings	稳定	A	



资本开支与现金流

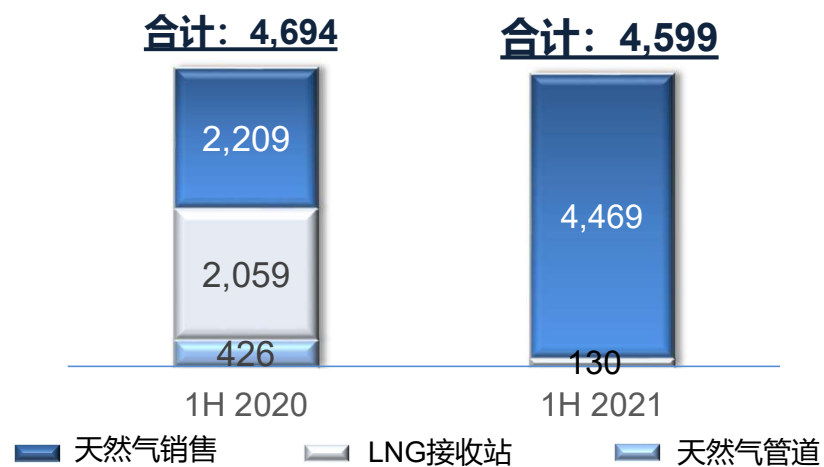
经营现金流

(人民币百万元)



资本开支

(人民币百万元)



目录 | Contents

01 主席致辞

02 业务回顾

03 财务表现

04 业务展望





业务展望

扩市场、优结构、强服务、控风险、重合作，推动实现高质量可持续发展



全面提升终端业务发展质量

1. 优选投资标的、深化企地合作；
2. 推进大型整装项目并购，持续做强做优终端业务。



持续推进LNG产业链协同发展

1. 健全全产业链液态销售体系；
2. 优化LNG工厂运营管理。



业务展望

液化 石油气

持续优化LPG资源渠道和网络布局

1. 统筹国内和进口资源，加快码头储库建设；
2. 不断优化销售结构，持续提高零售业务占比。

新能源

加快推动天然气与新能源融合发展

1. 有序推进气电光伏融合发展试点，加快天然气与新能源融合发展。

综合能源& 增值服务

积极打造新的利润增长极

1. 积极布局分布式综合能源供应业务；
2. 打造“互联网+能源+生活”多业态生活圈。



业务展望



天然气

- ✓ 零售天然气量增长 约15%
- ✓ 新增接驳居民用户 约80万户



液化石油气 (LPG)

- ✓ LPG销售量 超过500万吨



液化天然气 (LNG)

- ✓ 两座LNG接收站平均接卸负荷率 约80%



勘探与生产

- ✓ 上游原油权益销售量 约12.5 百万桶



股东回报

- ✓ 派息率 30-35%



免责声明

公司陈述内容包含历史事实及前瞻性陈述。前瞻性陈述内容为公司基于假设及预期，根据公司管理层经验、对历史趋势的评估和观察、当前形势、可预测未来发展趋势以及其他因素而作出。由于存在广泛的风险性及不确定性，未来真实结果可能与此前瞻性陈述并不相符。这些风险性和不确定性因素包括但不限于：总体经济和商业条件、竞争及工艺所引起的价格压力、劳动力条件、政治不确定性、监管变化不可预测性、贸易保护措施、税务和法律条例变化、外汇汇率变化、对未来需求预测及规划能力，对某单一来源供应关系的依赖、以及由恐怖活动、自然灾害和公共卫生问题所引起的影响。

另外，任何前瞻性陈述仅代表我们在该陈述日期所作出的评估，并不代表我们对任何后期作出的评估。即使评估将来发生变化，我们不承担对任何前瞻性陈述可能进行更新的责任。

以中文版本为准。

投资者关系联系：

电话：+852 3971 8684

电邮：IR@Kunlun.com.hk

网站：www.Kunlun.com.hk