



**KunLun Energy Company Limited**

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

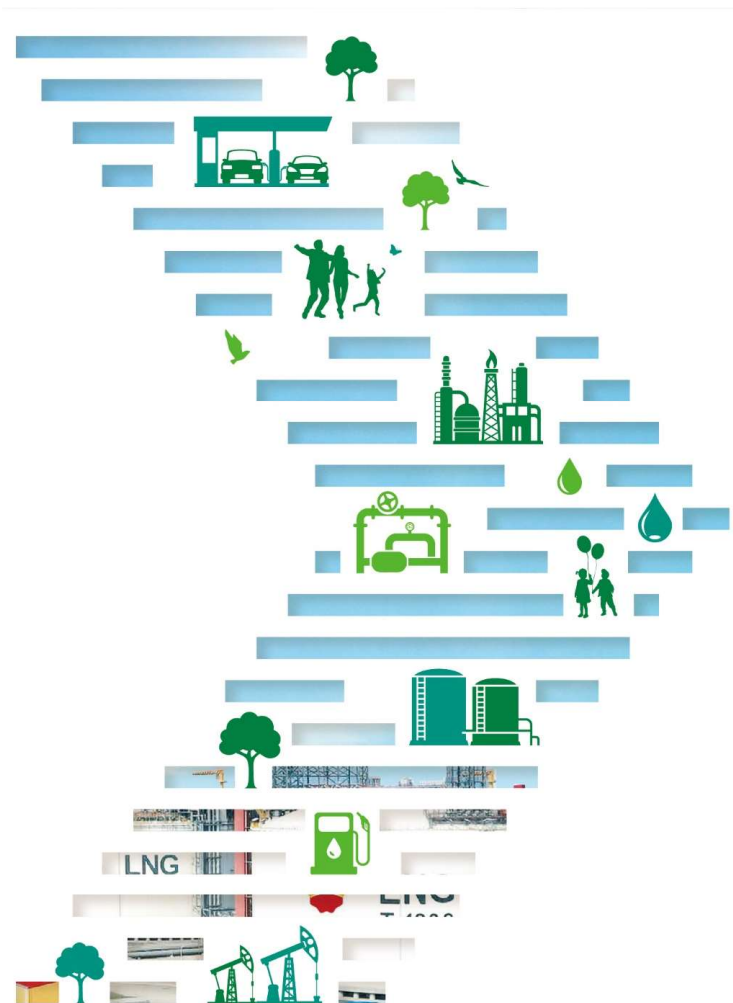
**昆侖能源有限公司**

(Stock Code 股份代號: 00135.HK)

# 2020 年度业绩

## 公司推介材料

2021年3月





# 演讲者



付斌

主席兼执行董事



钱治家

执行董事兼行政总裁



缪勇

执行董事兼首席财务官



钟伟荣

副总经理

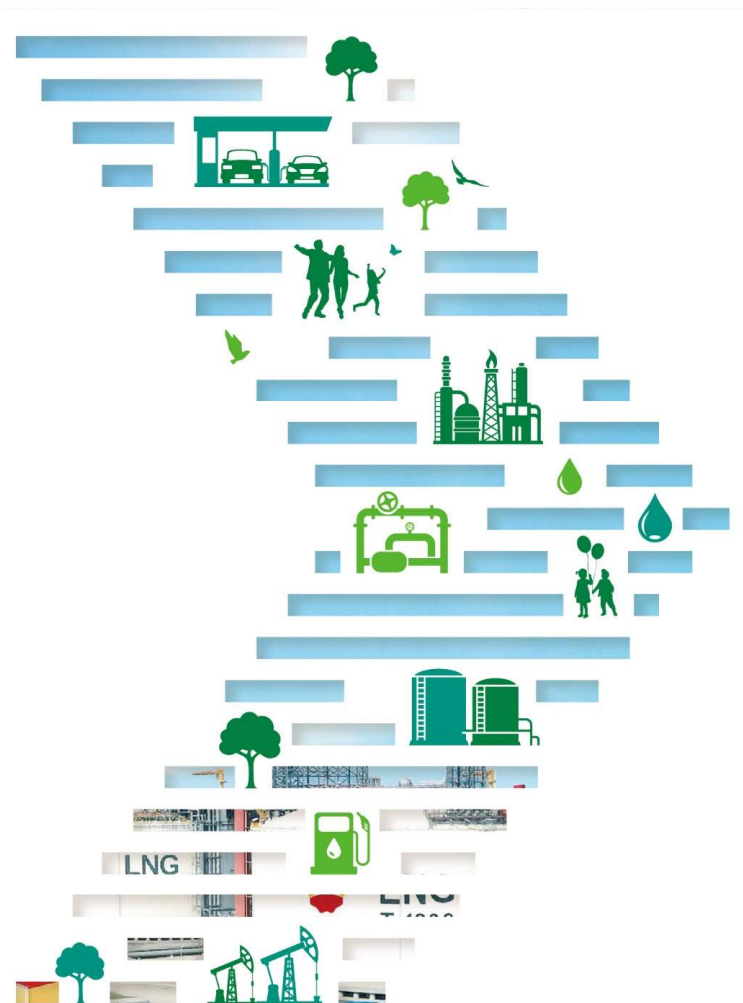
# 目录 | Contents

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

	2020年	同比
天然气销售总量 (百万立方米)	37,763.4	34.7%
天然气零售气量 (百万立方米)	21,693.9	20.5%
天然气用户总量 (千户)	12,358.1	-
新并购/新设的控股项目	44	-

## 2 经营业绩

	2020年	同比
总收入 (人民币百万元)	109,250.5	7.3%
股东应占溢利 (人民币百万元)	6,063.5	9.2%
持续经营业务	3,580.0	47.8%
已终止持续经营业务	2,483.5	(20.6%)
每股派息 (人民币元/股)	2.3467	-

# 高质量稳健发展



**突出终端业务发展**

**推动实现天然气与新能源融合发展**

**深入开展提质增效**

**发挥优势，加强合作**



# 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

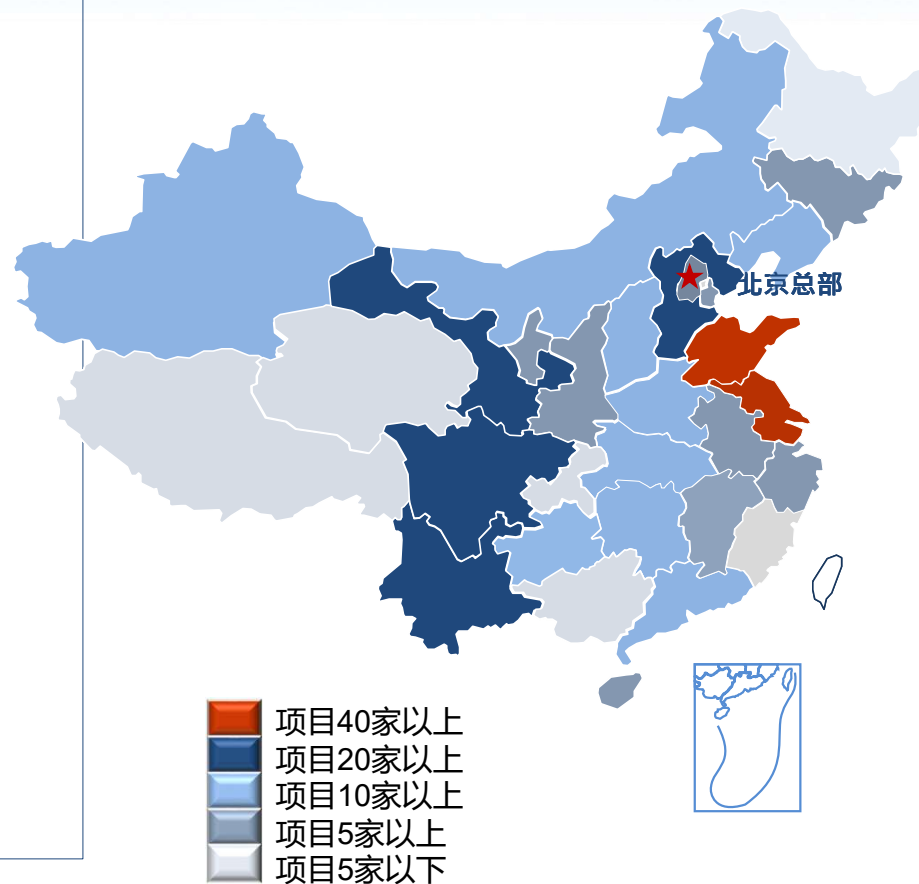
天然气业务覆盖 **31** 个省、自治区、直辖市

运营 **414** 个燃气项目

覆盖面较大的城市包括：

省份	城市	省份	城市
甘肃	兰州、嘉峪关、张掖、武威、金昌、白银、酒泉、天水、定西	江苏	宿迁
黑龙江	哈尔滨、大庆	山西	临汾
湖北	武汉、黄石、荆门、咸宁	新疆	哈密、吐鲁番、克拉玛依
湖南	常德	云南	昆明、保山、大理、丽江

天然气用户总数达 **12,358.1千** 户





# 新项目



2020年:

公司在 20 个省、自治区、直辖市共取得 51 个燃气新项目，其中:

- ✓ 44 个并购/新设/增资扩股的控股项目
- ✓ 7 个参股项目

# 销售量

(百万立方米)	2020/12/31	2019/12/31	变动值	变动率
<b>天然气总销售量</b>	<b>37,763.4</b>	<b>28,029.1</b>	<b>9,734.3</b>	<b>34.7%</b>
<b>零售气量</b>	<b>21,693.9</b>	<b>18,010.6</b>	<b>3,683.3</b>	<b>20.5%</b>
工业用户	12,153.6	9,140.4	3,013.2	33.0%
商业(公服)	2,158.6	2,257.8	(99.2)	(4.4%)
居民用户	3,307.0	2,339.6	967.4	41.3%
CNG/LNG加气站	4,074.7	4,272.8	(198.1)	(4.6%)
<b>分销与贸易</b>	<b>16,069.5</b>	<b>10,018.5</b>	<b>6,051.0</b>	<b>60.4%</b>

## 零售气量结构

百万立方米





## 用户数量

	2020/12/31 新增用户	2020/12/31 累计用户	2019/12/31 累计用户	变动
<b>累计户数</b>	<b>1,081.1千户</b>	<b>12,358.1千户</b>	<b>11,277.0千户</b>	<b>9.6%</b>
居民用户	1,076.7千户	12,284.4千户	11,207.7千户	9.6%
工业用户	901户	7,863户	6,962户	12.9%
商业用户	3,527户	65.7千户	62.2千户	5.6%

# Part 02 液化石油气销售

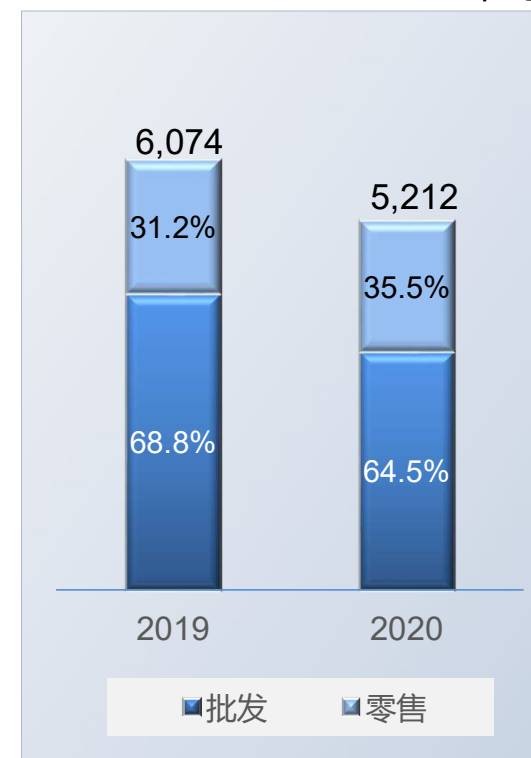


# 液化石油气(LPG)销售

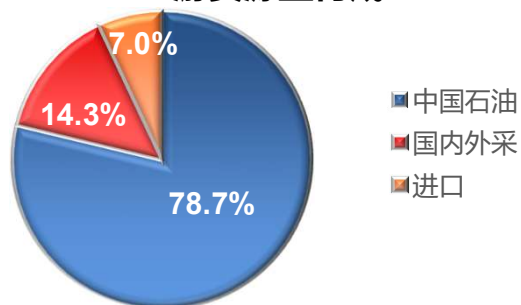
(千吨)	2020/12/31	2019/12/31	变动值	变动率
<b>LPG销售量</b>	<b>5,211.7</b>	<b>6,074.0</b>	<b>(862.3)</b>	<b>(14.2%)</b>
零售	1,849.3	1,892.5	(43.2)	(2.3%)
批发	3,362.4	4,181.5	(819.1)	(19.6%)

## LPG销量结构

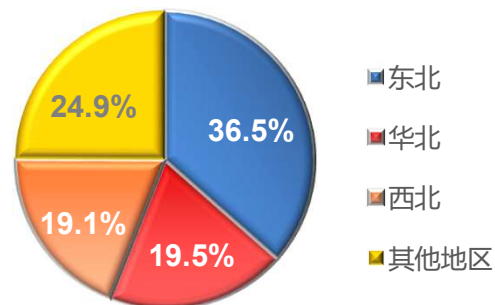
千吨



### LPG上游资源量构成



### 按地区划分LPG销售量

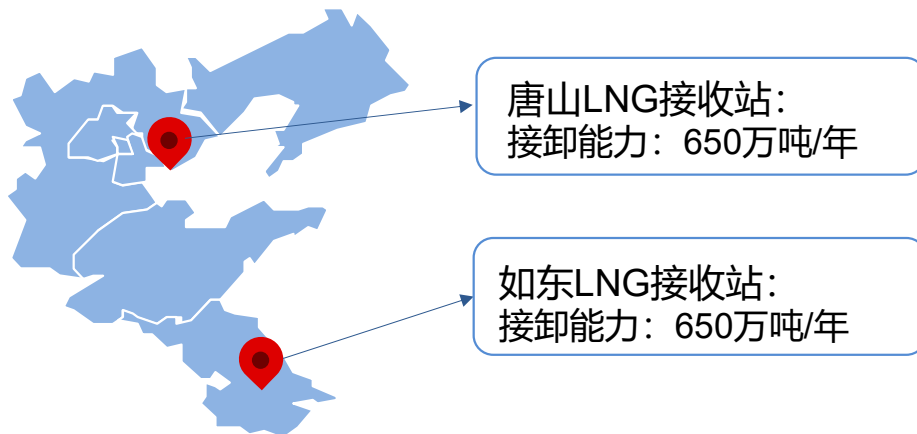


# Part 03 LNG加工与储运



# LNG接收站

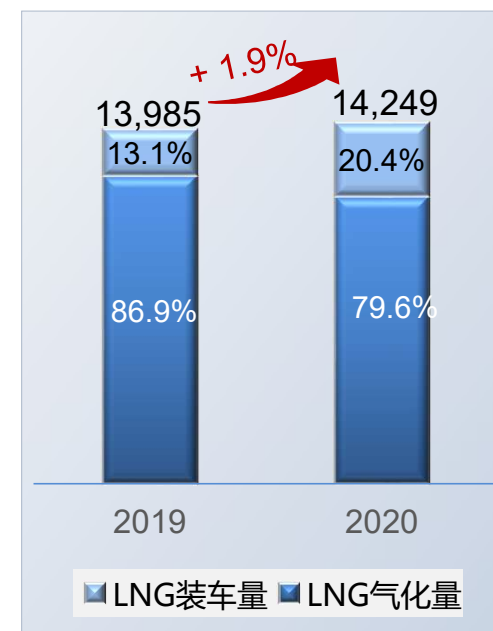
公司拥有两座LNG接收站，总装卸能力1,300万吨/年。



(百万立方米)	2020/12/31	2019/12/31	变动值	变动率
<b>气化和装车总量</b>	<b>14,249.3</b>	<b>13,984.9</b>	<b>264.4</b>	<b>1.9%</b>
LNG气化量	11,344.1	12,154.3	(810.2)	(6.7%)
LNG装车量	2,905.2	1,830.6	1,074.6	58.7%
<b>平均负荷率</b>	<b>79.0%</b>	<b>77.5%</b>	-	<b>1.5 百分点</b>

## LNG接收站 气化量&装车量

百万立方米





	2020/12/31	2019/12/31	变动值	变动率
<b>LNG加工量</b> (百万立方米)	2,409.7	2,053.6	356.1	17.3%
<b>工厂运行数量</b> (座)	15	14	1	-
<b>平均生产负荷率</b>	43.8%	43.8%	-	-

## LNG工厂加工量

百万立方米



# Part 04 勘探与生产

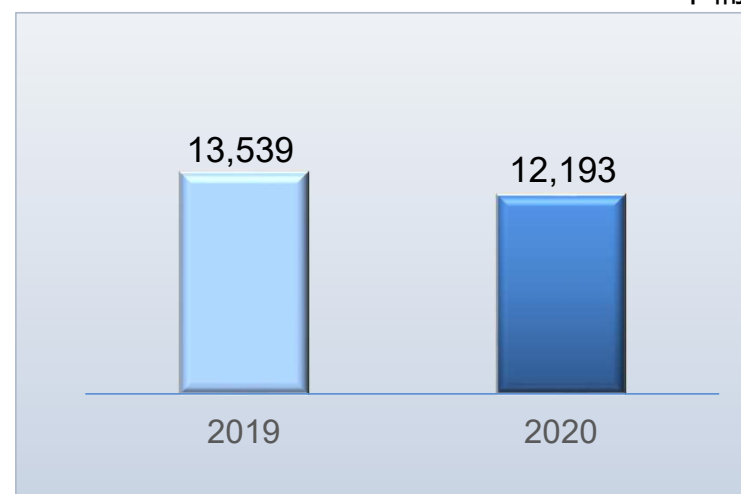


## 原油勘探及生产业务分布图



## 原油权益销售量

千桶



	2020/12/31	2019/12/31	变动值	变动率
原油权益销售量 (千桶)	12,193.2	13,538.5	(1,345.3)	(9.9%)
实现的原油平均销售价格 (美元/桶)	38.7	54.5	(15.8)	(29.0%)

# Part 05 已终止持续经营业务

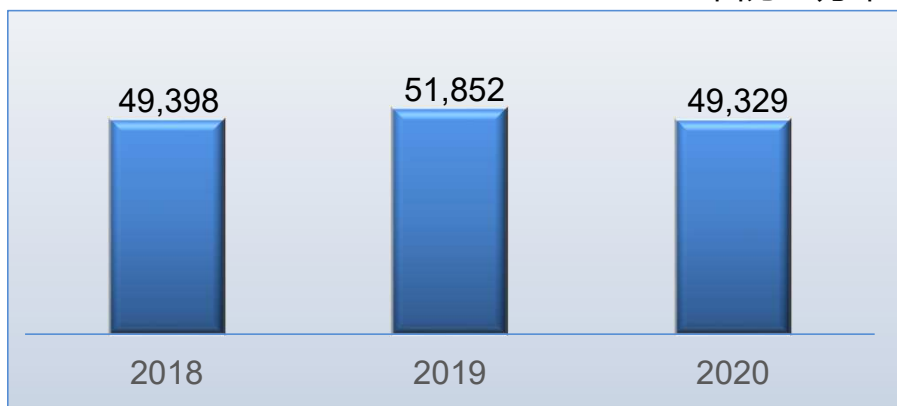




# 已终止持续经营业务

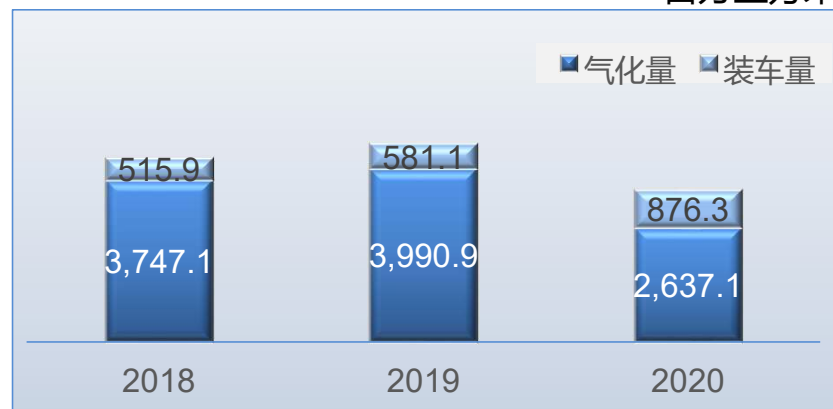
## 北京管道输气量

百万立方米



## 大连LNG接收站处理量

百万立方米



(百万立方米)		2020/12/31	2019/12/31	变动值	变动率
北京管道	输气量	49,329.3	51,851.5	(2,522.2)	(4.9%)
大连LNG接收站	处理量	3,513.4	4,572.0	(1,058.6)	(23.2%)

# 环境、社会及管治

- **持续提升ESG管理能力**：开展ESG（环境、社会及管治）专项培训、课题研究、完善信息披露
- **加强利益相方沟通**：开展ESG重要性议题调研，共回收有效调研问卷**843**份，并持续回应投资人与评级机构的问询

昆仑能源：2020年度利益相关方调查问卷

此问卷发布前已经过实名认证

背景：

昆仑能源有限公司（“昆仑能源”或“我们”）重视企业可持续发展，并积极与各利益相关方进行多种形式的沟通。我们正在准备2020年度《环境、社会及管治报告》（“ESG报告”），ESG报告中除了披露我们于半年度履行环境和社会责任的情况，也将回应利益相关方所关注的重要ESG相关议题。

- **标准化职业健康安全管理**：通过GB/T28001 (OHSAS18001)职业安全健康管理体系认证
- **成熟的教育培训体系**：制定多层次、多角度、全覆盖的培训计划，一级员工培训率**100%**



职工创新工作室揭牌暨创建工作经验交流会

完善  
可持续管治

迈向  
低碳经营

打造  
幸福职场

压实  
社会责任

- **以低碳推动环境管理**：大力推进“煤改气”项目建设，强化节能减排目标设定，积极开展碳核算工作
- **加速新能源业务布局**：成立**新能源发展部**，推动天然气业务与新能源业务融合发展



东海光伏发电项目

- **确保稳定供应**：积极应对疫情，确保**31**个省、市、自治区**1,127万**用户天然气安全稳定充足供应
- **助力脱贫攻坚**：开展扶贫项目**33**个，投入扶贫资金及物资总计价值约**1,979万**元；消费扶贫金额总计约**266万**

# 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)	2020/12/31	2019/12/31 (重列)	变动值	变动率
收入	109,250.5	101,793.6	7,456.9	7.3%
除所得税费用前溢利	8,106.9	7,014.4	1,092.5	15.6%
息税折旧及摊销前溢利 (EBITDA)	12,887.5	11,623.8	1,263.7	10.9%
本公司股东应占溢利	6,063.5	5,551.3	512.2	9.2%
- 持续经营业务	3,580.0	2,422.5	1,157.5	47.8%
- 已终止持续经营业务	2,483.5	3,128.8	(645.3)	(20.6%)
每股基本盈利 (人民币分)	70.02	66.71	3.31	5.0%
每股派息 (人民币元/股)	2.3467	0.263	-	-

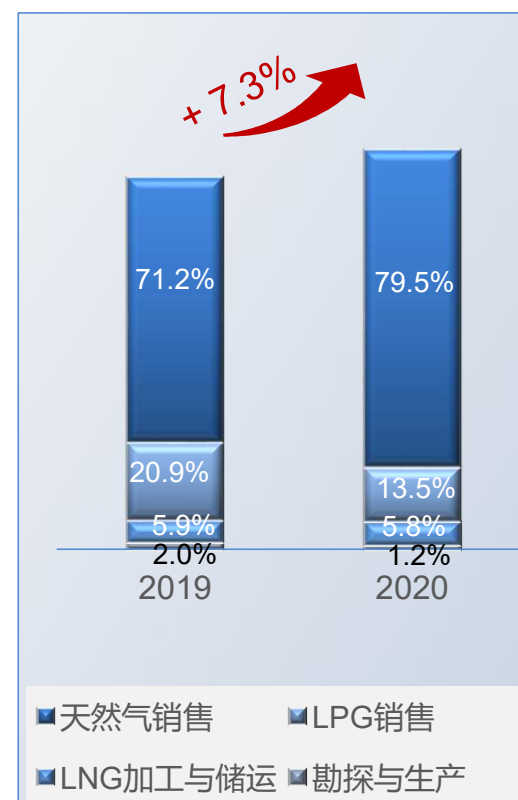
注1. 每股基本盈利包括持续经营业务及已终止持续经营业务之应占溢利。

注2. 每股派息包括末期股息及特别股息（北京管道及大连LNG接收站剥离之分红金额）。

# 销售收入

(人民币百万元)	2020/12/31	2019/12/31 (重列)	变动值	变动率
<b>持续经营业务</b>	<b>109,250.5</b>	<b>101,793.6</b>	<b>7,456.9</b>	<b>7.3%</b>
天然气	86,881.5	72,501.2	14,380.3	19.8%
天然气销售	81,203.5	68,685.9	12,517.6	18.2%
天然气接驳	5,678.0	3,815.3	1,862.7	48.8%
液化石油 (LPG)	14,739.8	21,292.6	(6,552.8)	(30.8%)
LNG加工与储运	6,363.7	5,996.3	367.4	6.1%
LNG接收站	4,313.7	4,138.2	175.5	4.2%
LNG工厂	2,050.0	1,858.1	191.9	10.3%
勘探与生产	1,265.5	2,003.5	(738.0)	(36.8%)

## 持续经营业务 销售收入结构





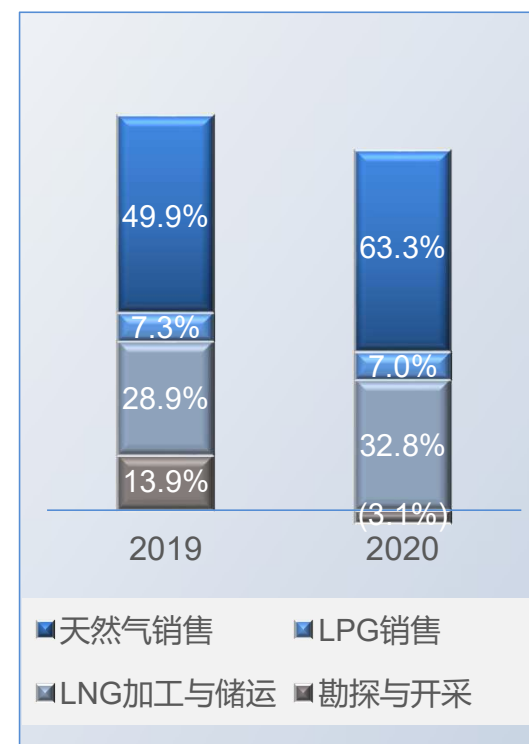
## 价差分析

(人民币元/立方米)	2020/12/31	2020/06/30	2019/12/31	变动
平均销气价格	2.291	2.27	2.49	(7.99%)
平均购气价格	1.790	1.78	1.96	(8.67%)
加权平均进销价差	0.501	0.492	0.53	(5.47%)

# 税前提利润

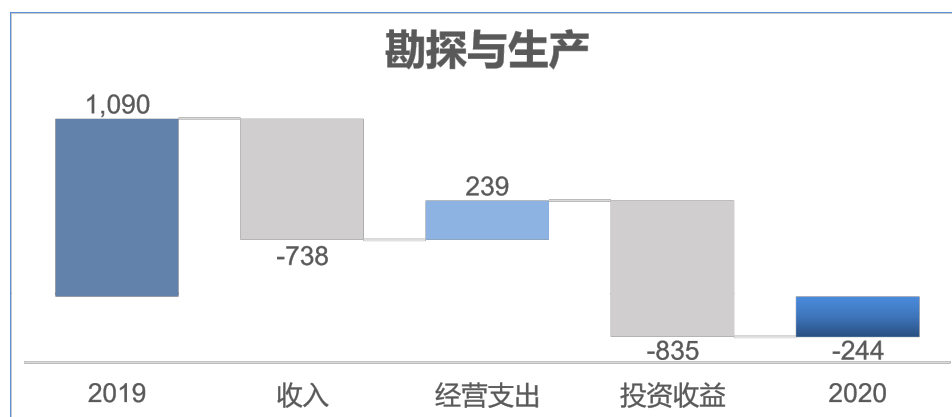
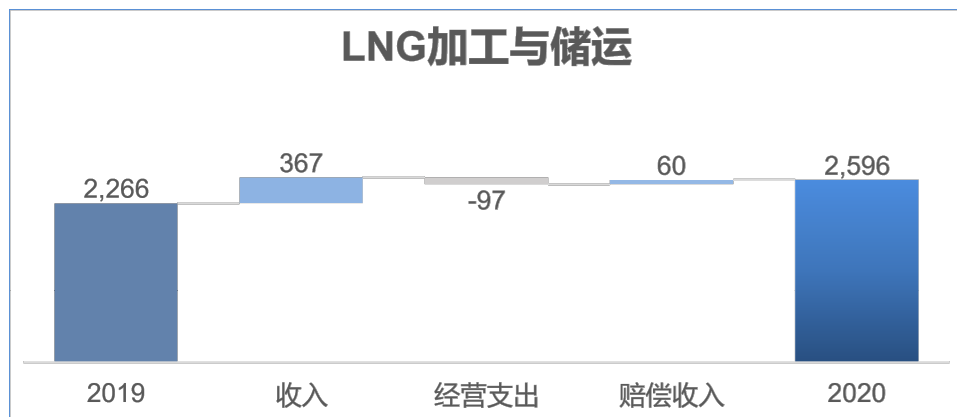
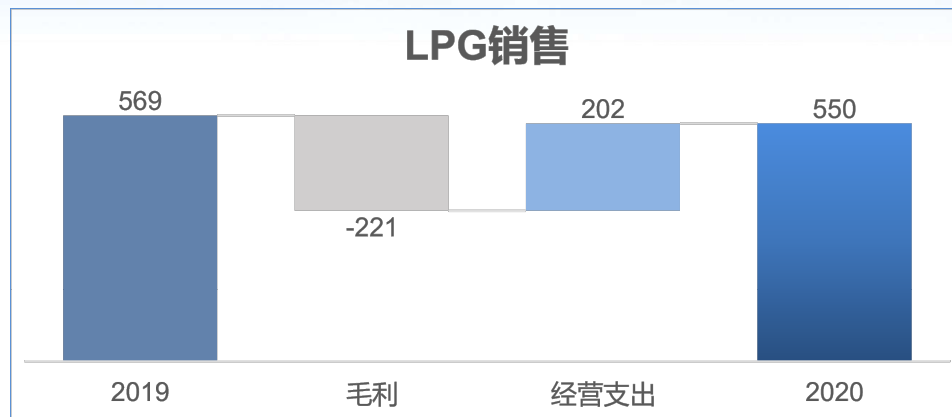
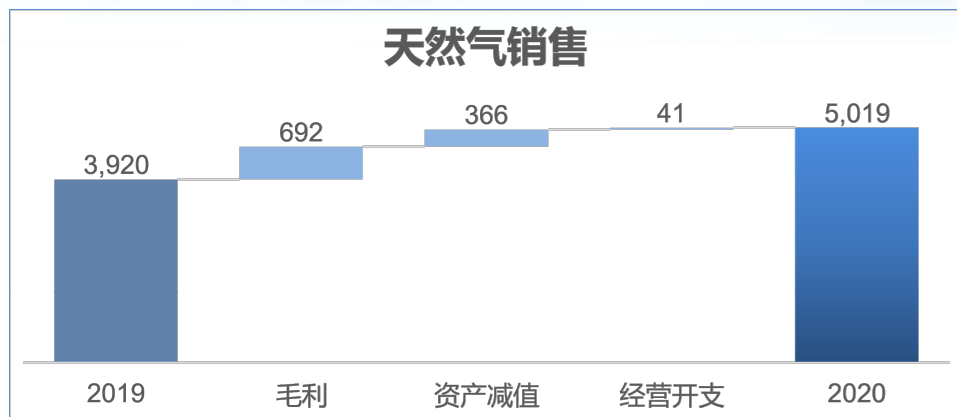
(人民币百万元)	2020/12/31	2019/12/31 (重列)	变动值	变动率
<b>持续经营业务</b>				
天然气销售	5,019.5	3,919.6	1,099.9	28.1%
LPG销售	550.2	568.5	(18.3)	(3.2%)
LNG加工与储运	2,595.6	2,266.0	329.6	14.6%
勘探与生产	(244.4)	1,090.4	(1,334.8)	(122.4%)
<b>已终止持续经营业务</b>	<b>5,137.1</b>	<b>6,631.0</b>	<b>(1,493.9)</b>	<b>(22.5%)</b>

## 持续经营业务 税前利润结构





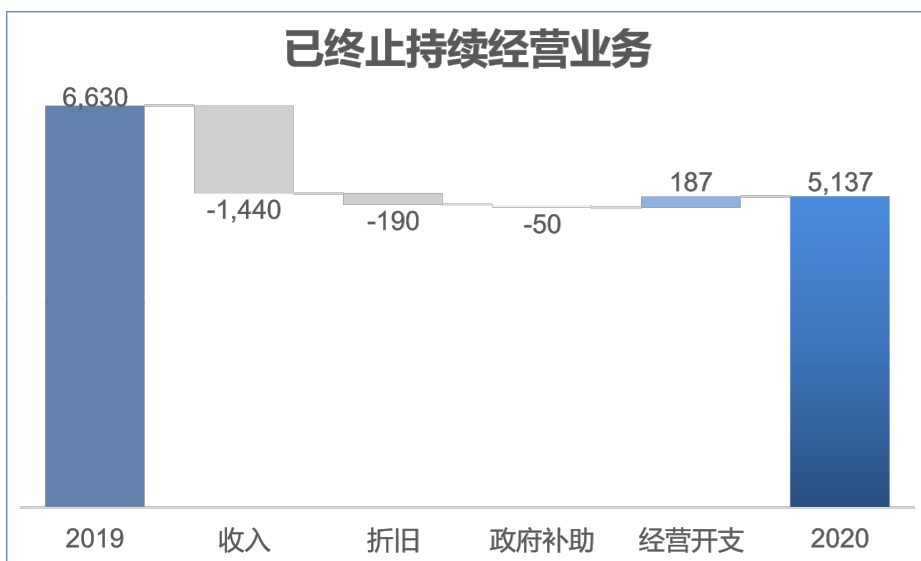
## 税前利润分析 – 持续经营业务



● 合计 ● 增加 ● 减少



## 税前利润分析 – 已终止持续经营业务



2020年12月，公司与国家管网签署股权转让协议，出售北京管道60%股权和大连LNG公司75%股权，本次交易以资产评估值408.9亿元为基础，评估增值约194.7亿元，增值率约91%，市净值率约为1.9倍。2020财年，北京管道和大连LNG公司列为已终止持续经营业务。

● 合计 ● 增加 ● 减少



## 综合资产负债表

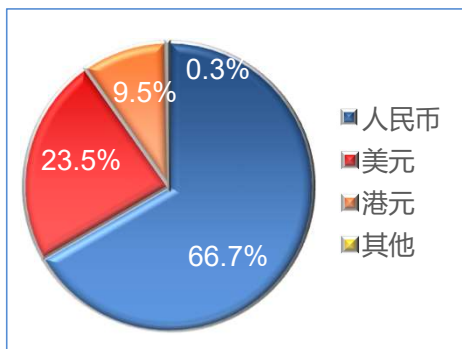
(人民币百万元)	2020/12/31	2019/12/31 (重列)	变动值	变动率
总资产	154,988.0	147,896.8	7,091.2	4.8%
-- 持续经营业务	110,580.7	147,896.8	(37,316.1)	(25.2%)
-- 已终止持续经营业务	44,407.3	-	44,407.3	-
银行存款及现金	16,272.6	18,640.0	(2,367.4)	(12.7%)
总有息负债	28,337.0	35,117.6	(6,780.6)	(19.3%)
-- 流动负债	5,339.7	8,997.3	(3,657.6)	(40.7%)
-- 非流动负债	22,997.3	26,120.3	(3,123.0)	(12.0%)
股东权益	53,584.1	49,988.0	3,596.1	7.2%
资本负债率	25.1%	30.7%	-	(5.6 百分点)
资产负债率	18.3%	23.7%	-	(5.4 百分点)





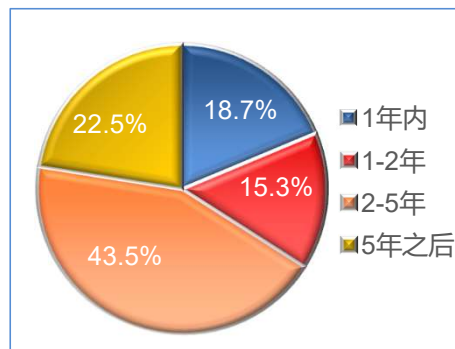
# 贷款结构

### 贷款币种结构



(人民币百万元)	金额
RMB	18,450
USD	6,501
HKD	2,648
其他	74

### 长短期贷款结构



(人民币百万元)	金额
一年内	5,182
1-2年	4,244
2-5年	12,039
5年之后	6,208

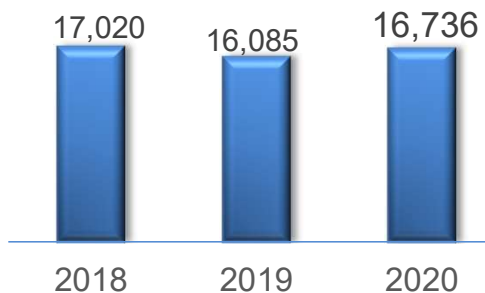
	2020/12/31	2019/12/31	变动
平均融资成本	3.68%	4.14%	(0.46 百分点)

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

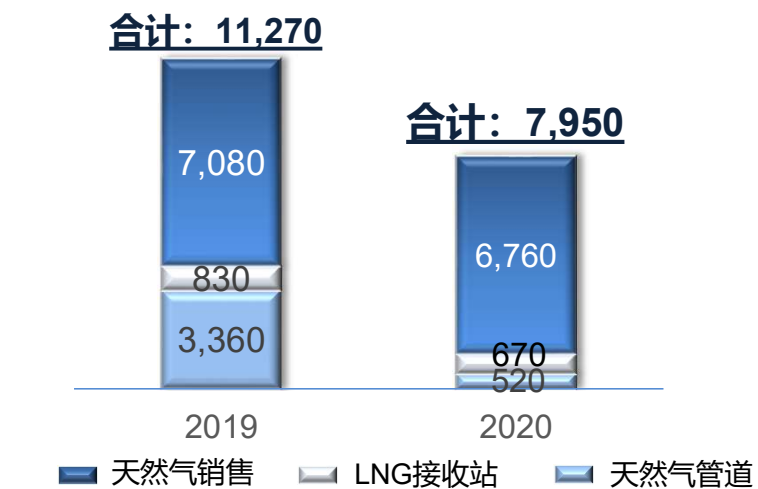
## 经营现金流

(人民币百万元)



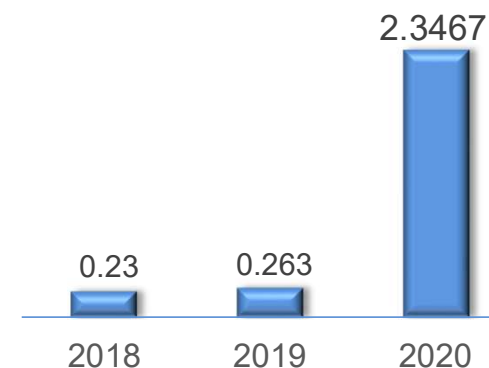
## 资本开支

(人民币百万元)



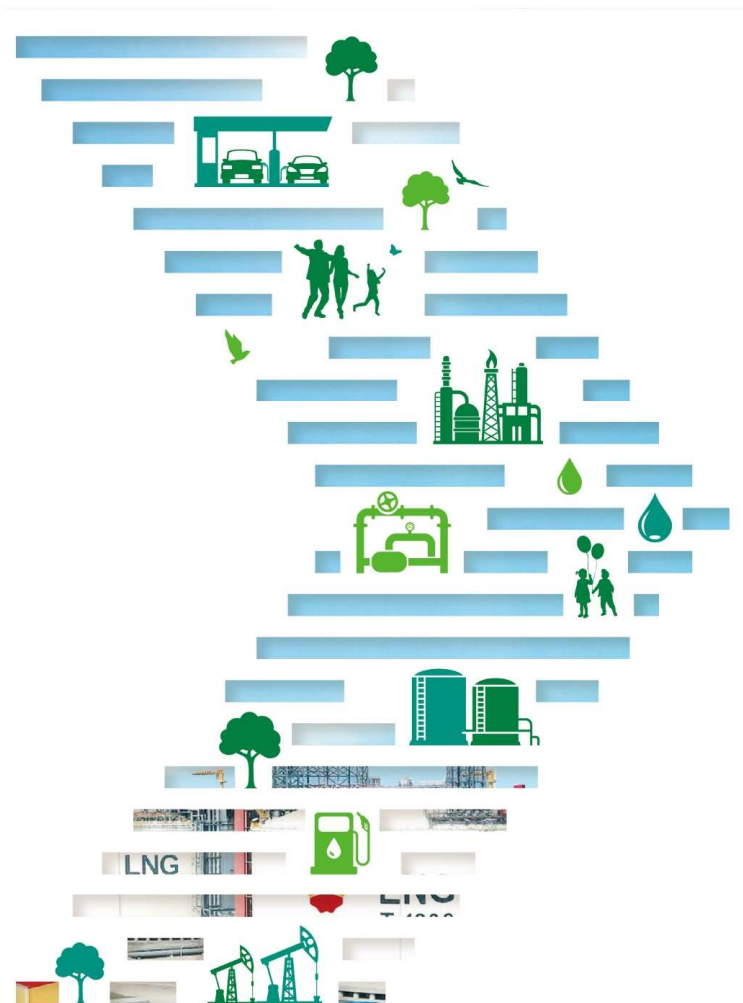
## 每股股息

(人民币元/股)



# 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

天然气

### 提升终端零售业务规模

---

1. 深耕细作现有市场，积极推进城燃项目并购；
2. 持续提升终端业务盈利能力。

液化  
天然气

### 推进LNG产业链协同发展

---

1. 提升LNG工厂开工率；
2. 积极布局终端加注业务。



# 业务展望



## 提升LPG业务效益

---

1. 持续拓展LPG资源渠道，保障资源供应；
2. 推进LPG终端网络建设，提高终端市场占比。



## 拓展新能源及非气业务

---

1. 推动现有场站绿色低碳改造；
2. 布局气电调峰及优质光伏、风电、氢能项目。



# 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 80万户



## 液化石油气 (LPG)

- ✓ LPG销售量 约480万吨



## 液化天然气 (LNG)

- ✓ 两座LNG接收站平均接卸负荷率 约75%
- ✓ LNG工厂加工量有所提升



## 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 25-35%



## 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](mailto:IR@Kunlun.com.hk)

网站：[www.Kunlun.com.hk](http://www.Kunlun.com.hk)