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)

2022 年度報告

2023年3月

付 斌

主席、执行董事

高向众

执行董事、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

业绩亮点

零售气量增长**8.0%**至**277.6亿方**

零售价差增长**4.1%**至**0.502元/立方米**

获取控股和参股新项目**23个**

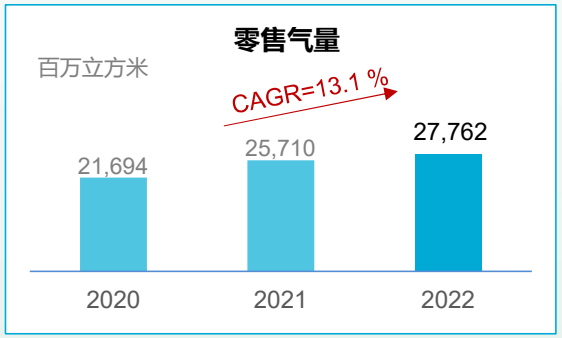
新增**86.7万**用户，累积**1,471.3万**用户

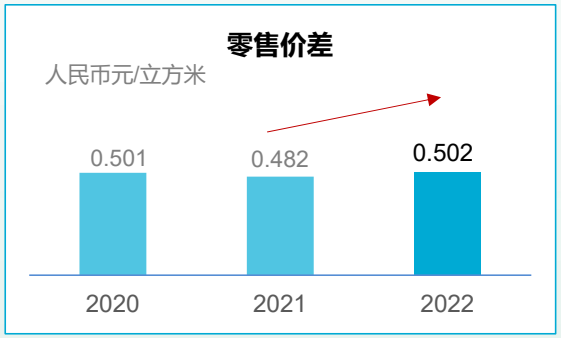
MSCI ESG评级**BBB**，
央企ESG先锋50指数排名由26名升至**17名**

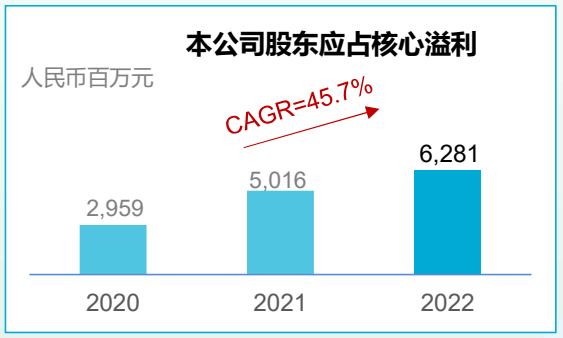
核心利润增长**25.2%**至**62.8亿元**

股东回报稳健，宣派每股派息增长**22.2%**
至人民币**25.39分**

经营现金流增加**21.3%**至**145.6亿元**







环境、社会和管治

2022年ESG成果

MSCI ESG评级提升至BBB级

MSCI

BBB

CDP B-

CDP气候变化问卷
评级提升至B-级

央企ESG·先锋50指数
排名提升至17名

S&P Global

首次回复DJSI问卷

《机构投资者》“最受尊崇企业”

金港股最佳ESG奖

环境

推动实施《碳达峰碳中和行动方案》

完成年度二氧化碳、甲烷排放目标，甲烷排放量同比下降17.3%

建设“零碳”示范场站2座

建成投用光伏发电项目6座

参与绿电交易179.6兆瓦时

绿色企业创建100%完成验收

社会

深化大健康格局，以职业健康为中心

职业病危害因素检测率/体检率100%

连续三年工亡人数保持 0

完善供应链管理，强化供应商考核监督

新增供应商100%签署《准入承诺书》

推行绿色采购，将环保要求纳入供应商考核评价

管治

完善企业管治

- 完善**薪酬体系**，建立董事与高管**薪酬奖惩机制**，将**薪酬与ESG指标挂钩**
- 获国务院国资委 **“双百企业”考核“优秀”评级**，入选国资委**“公司治理示范企业”**名单。

完善制度建设

- 制定完善**《股东通讯政策》《关连交易管理办法》**等政策制度，健全公司制度体系

安全专项整治全面收官

通过三年安全生产专项整治，公司安全生产管理效率、风险管控能力大幅提升，安全生产管理逐步智能化转型，本质安全水平迈上新台阶。

全面完成三年安全专项整治任务

深入推进**安全生产专项整治三年行动计划**落实落地
全面开展**危险化学品安全风险集中治理**和**城镇燃气安全排查整治**
扎实落实**“十五条硬措施”**和**“百日行动”**

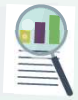
推进隐患治理实施

治理安全环保隐患1,170项

- 改造**老旧管道**228.95公里
- 治理**占压失效管道**538.35公里
- 改造**密闭空间**1,027处
- 治理**设备设施隐患**6,785台（套）

夯实QHSE管理

- 成立管理层领导担任组长的**领导小组**和**工作专班**
- 强化**安全生产责任制**，提高全员履责能力
- 制修订安全生产管理制度28项，企业标准62项，方案措施63项



数字赋能安全成效显著

- **生产管理系统1.0全面上线运行**，系统实时监控运行状态，智能分析及时预警，高效管控安全风险
- 完成12万公里**管道数字地图绘制**，实现实时监视、及时预警、智能处置，有效消减和管控管道泄漏风险

- 推进危险化学品**油气泄漏监测预警系统**、**危险化学品车辆管理系统**应用，危险化学品重大危险源、危化品运输车辆100%接入系统

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&新项目

2022 年，新增23个项目

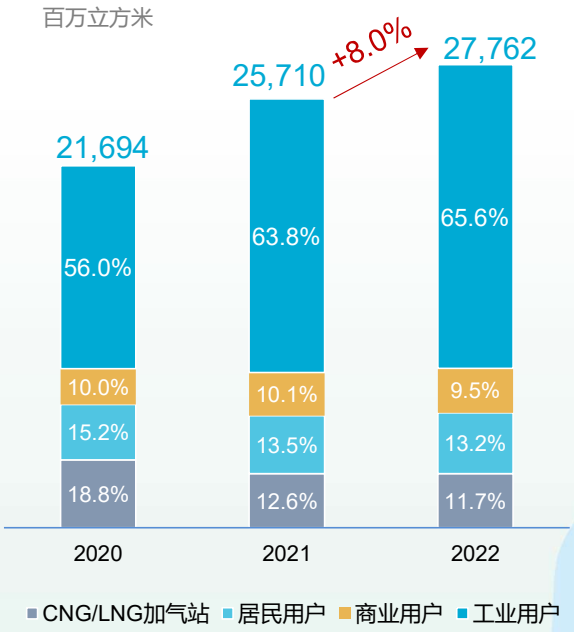
项目类型	新增项目分布
控股城燃项目（16）	江苏省：溧阳市、宿迁市泗洋县、常州经济开发区、连云港市徐圩新区、靖江市 湖南省：长沙市岳麓区、邵阳市经济开发区 辽宁省：朝阳市龙城区、大连市西岗区 吉林省：通化市柳河县柳河镇 河南省：南阳市桐柏县 天津市：武清开发区 山东省：东营港经济开发区 浙江省：宁波市宁海县宁波南部滨海新区 四川省：宜宾市叙州区 新疆省：喀什地区叶城县
支线管道项目（2）	宝鸡-麟游支线 罗源-连江-江阴支线
参股项目（5）	城燃项目：重庆市垫江县、山东省泰安市 天然气发电项目：山东省枣庄市丰源热电项目 天津市天保分布式能源项目 LNG接收站：江苏省南通市如东县

268个控股城镇燃气项目

销售量

(百万立方米)	2022/12/31	2021/12/31	变动值	与2021变动率	与2020变动率
天然气总销售量	**44,987.7**	41,998.5	2,989.2	7.1%	19.1%
零售气量	**27,761.9**	25,710.4	2,051.5	8.0%	28.0%
工业用户	18,213.2	16,404.1	1,809.1	11.0%	49.9%
商业(公服)	2,649.7	2,589.0	60.7	2.3%	22.8%
居民用户	3,647.8	3,473.6	174.2	5.0%	10.3%
加气站	3,251.2	3,243.7	7.5	0.2%	20.2%
分销与贸易	**17,225.8**	16,288.1	937.7	5.8%	7.2%

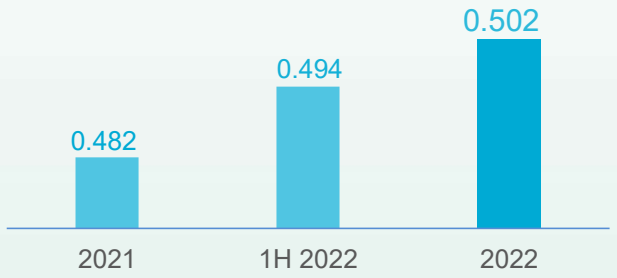
零售气量结构



价差分析

(人民币元/立方米)	2022/12/31	2021/12/31	变动值	2022/06/30
平均销气价格	2.865	2.447	0.418	2.797
平均购气价格	2.363	1.965	0.398	2.303
加权平均进销价差	0.502	0.482	0.02	0.494

- 可靠稳定的资源保障
- 建立价格联动长效机制
- 优化销售结构，发展高价差业务



用户数量

(千户)	2022/12/31 新增用户	2022/12/31 累计用户	2021/12/31 累计用户	变动
累计户数	**867.4**	**14,713.3**	13,845.9	6.3%
居民用户	854.0	14,616.5	13,762.5	6.2%
工业用户	2.796	11.734	8.938	31.3%
商业用户	10.6	85.0	74.4	14.3%

增值业务

增值业务大力实施同心多元化战略，聚焦产业链一体化发展价值、智慧生活综合服务价值，推动打造昆仑能源绿色低碳转型发展新的增长极。

昆仑慧享+

坚持“有特色、有温度、有价值”的服务理念，将“昆仑慧享+”作为昆仑能源统一线上线下服务品牌和窗口、智慧燃气与美好生活一站式综合服务平台。2022年实现15家省区分店上线运营。

首家“昆仑慧享+”线下体验店湖南常德丹阳营业厅启动运营，以多样化产品、专业化服务创造丰富使用场景和沉浸式空间体验，推动线上线下服务场景深度融合，成为昆仑能源增值业务多元化服务展示窗口。

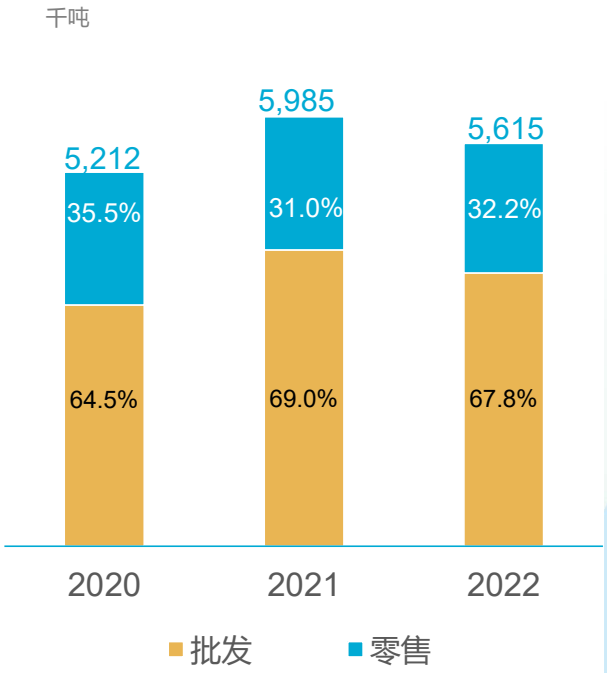
PART 02

LPG销售

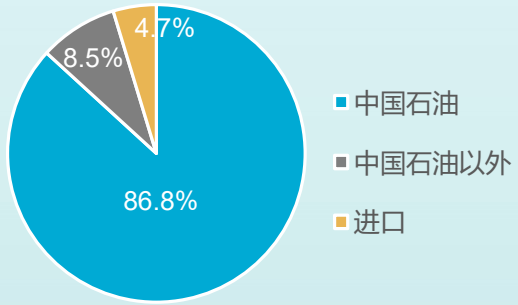
LPG销售

(千吨)	2022/12/31	2021/12/31	变动值	与2021变动率	与2020变动率
LPG销售量	**5,615.5**	5,985.6	(370.1)	(6.2%)	7.7%
零售	1,806.5	1,857.1	(50.6)	(2.7%)	(2.3%)
批发	3,809.0	4,128.5	(319.5)	(7.7%)	13.3%

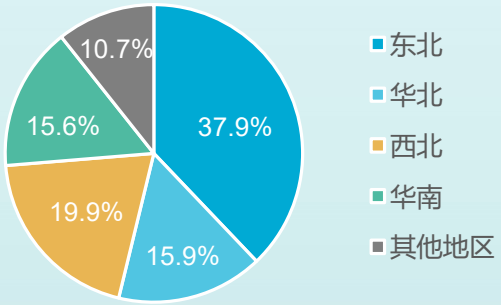
LPG销量结构



LPG上游资源量构成



按地区划分LPG销售量

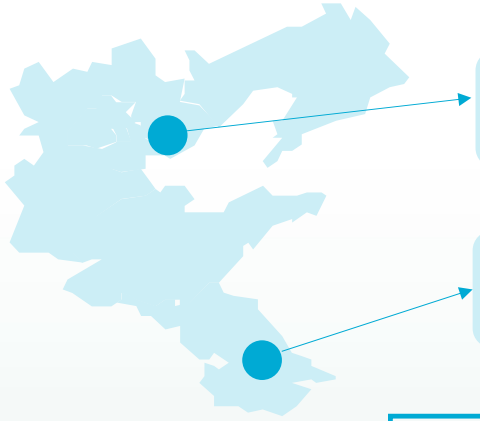


PART 03

LNG加工与储运

LNG接收站

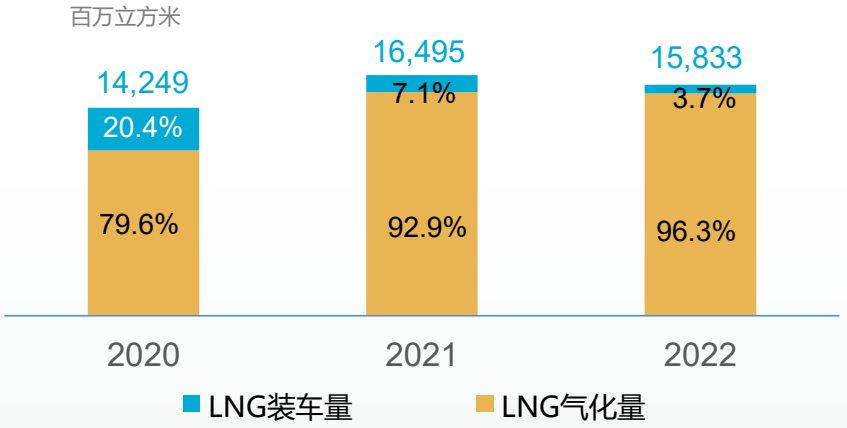
LNG接收站分布



唐山LNG接收站：
接卸能力：650万吨/年

如东LNG接收站：
接卸能力：650万吨/年

LNG接收站处理量



（百万立方米）	2022/12/31	2021/12/31	变动值	与2021变动率	与2020变动率
处理总量	**15,833.2**	16,494.5	(661.3)	(4.0%)	11.1%
LNG气化量	15,251.4	15,320.6	(69.2)	(0.5%)	34.4%
LNG装车量	581.8	1,173.9	(592.1)	(50.4%)	(80.0%)
平均负荷率	**87.9%**	91.5%	-	-	-

LNG加工厂

	2022/12/31	2021/12/31	变动值	与2021变动率	与2020变动率
LNG加工量（百万立方米）	**2,783.2**	2,459.7	323.5	13.2%	15.5%
工厂运行数量（座）	**15**	16	-	-	-
平均加工负荷率	**44.3%**	37.5%	-	6.8 百分点	0.5 百分点

LNG工厂加工量&运行工厂数量

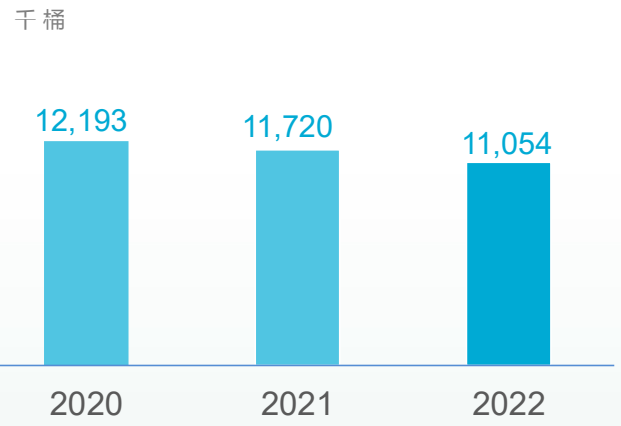
PART 04

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



	2022/12/31	2021/12/31	变动值	与2021变动率	与2020变动率
原油权益销售量 （千桶）	**11,054.0**	11,720.0	(666.0)	(5.7%)	(9.3%)
实现的原油平均销售价格 （美元/桶）	**77.5**	56.6	20.9	36.9%	100.3%

目录

Contents

01 主席致辞

02 业务回顾

03 财务表现

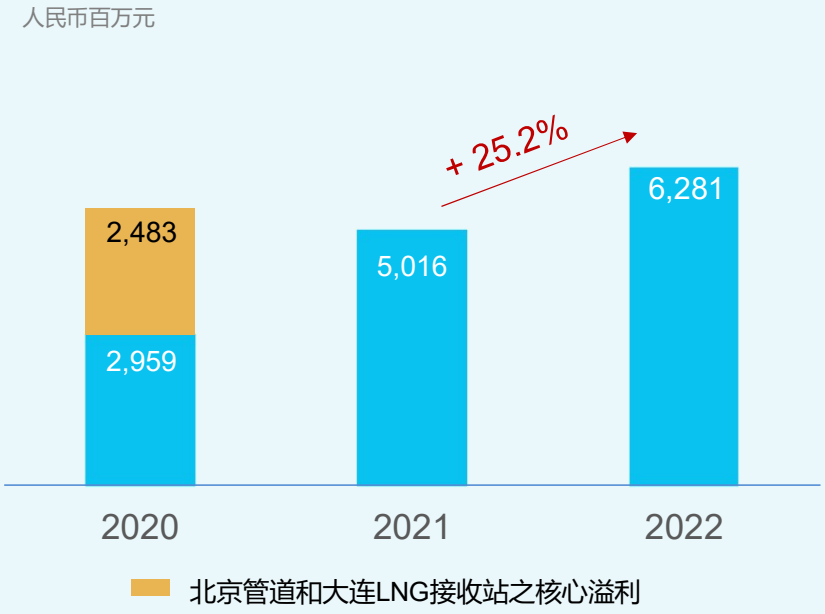
04 业务展望

财务业绩亮点

（人民币百万元）	2022/12/31	2021/12/31	变动值	变动率
收入	171,943.7	138,546.7	33,397.0	24.1%
除所得税费用前溢利	11,392.3	10,576.0	816.3	7.7%
息税折旧及摊销前溢利（EBITDA）	16,319.0	15,452.9	866.1	5.6%
本公司股东应占溢利	5,227.8	5,141.1	86.7	1.7%
本公司股东应占核心溢利	6,281.1	5,016.2	1,264.8	25.2%
每股基本盈利 （人民币分）	60.38	59.37	1.01	1.7%
每股核心盈利 （人民币分）	72.54	57.93	14.61	25.2%
每股派息 （人民币分/股）	25.39	20.78	4.61	22.2%

盈利分析

核心溢利

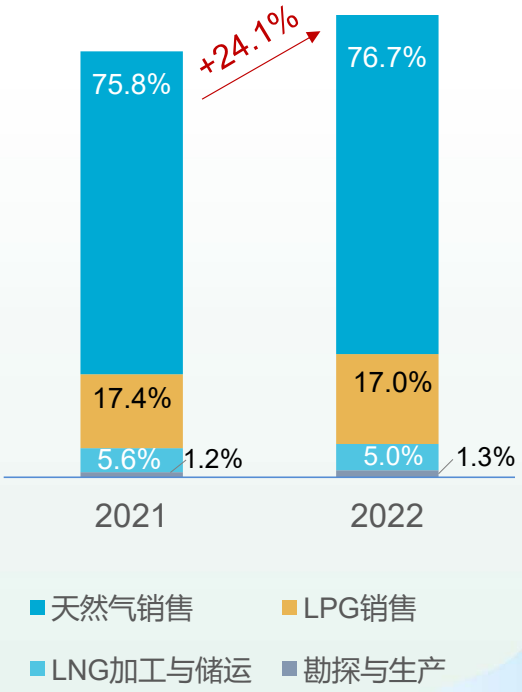


	项目	（人民币百万元）
1	2022/12/31 股东应占溢利	5,227.8
2	一次性调整因素	1,053.3
2.1	汇兑损失	588.7
2.2	物业厂房及设备减值亏损	464.6
3	2022/12/31 股东应占核心溢利	6,281.1
4	2022/12/31 核心每股盈利	72.54 分

销售收入

（人民币百万元）	2022/12/31	2021/12/31	变动值	变动率
经营业务收入	**171,943.6**	138,546.7	33,396.9	24.1%
天然气销售	**131,891.7**	105,044.5	26,847.2	25.6%
销气业务	127,157.4	98,668.0	28,489.4	28.9%
LPG销售	**29,224.1**	24,037.9	5,186.2	21.6%
LNG加工与储运	**8,542.1**	7,732.5	809.6	10.5%
LNG接收站	4,787.0	5,026.4	(239.4)	(4.8%)
LNG工厂	3,755.1	2,706.1	1,049.0	38.8%
勘探与生产	**2,285.7**	1,731.8	553.9	32.0%

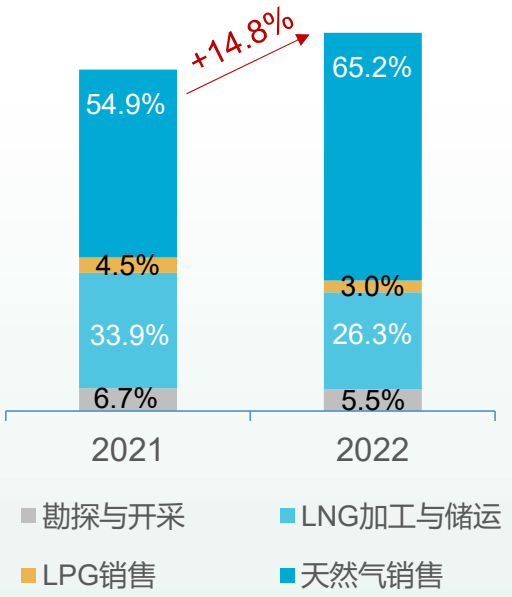
销售收入结构



税前利润

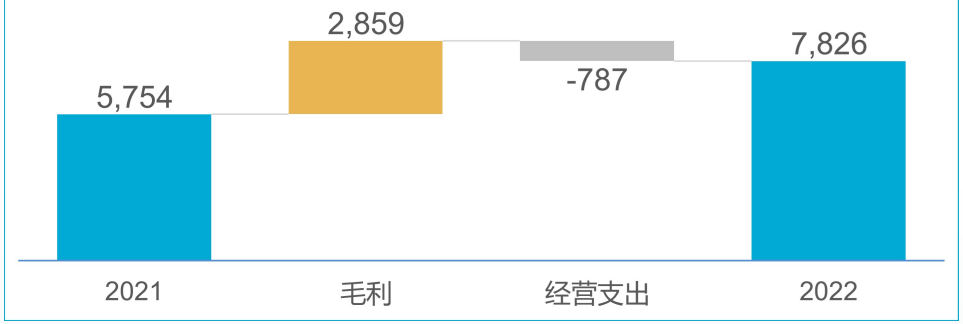
(人民币百万元)	2022/12/31	2021/12/31	变动值	变动率
天然气销售	7,826.3	5,753.8	2,072.5	36.0%
LPG销售	359.5	469.5	(110.0)	(23.4%)
LNG加工与储运	3,160.4	3,544.0	(383.6)	(10.8%)
勘探与生产	665.6	696.0	(30.4)	(4.4%)

税前利润结构

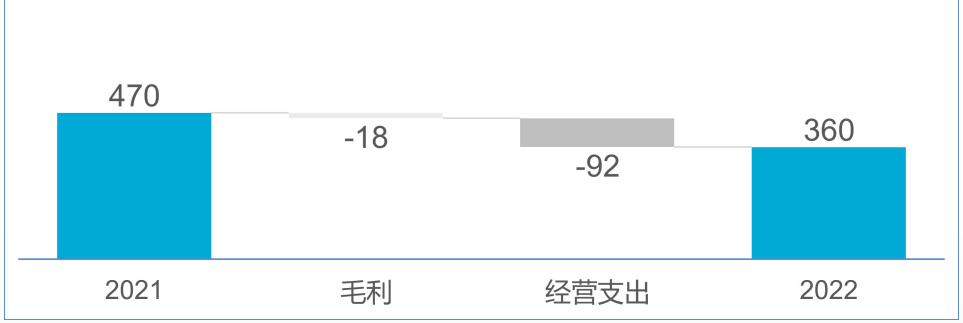


税前利润分析

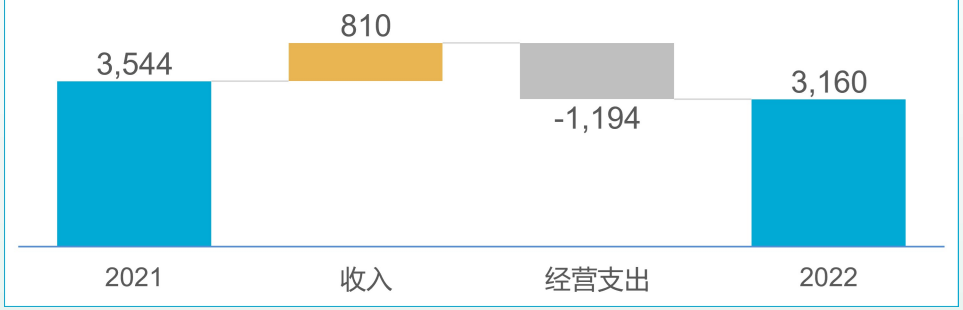
天然气销售



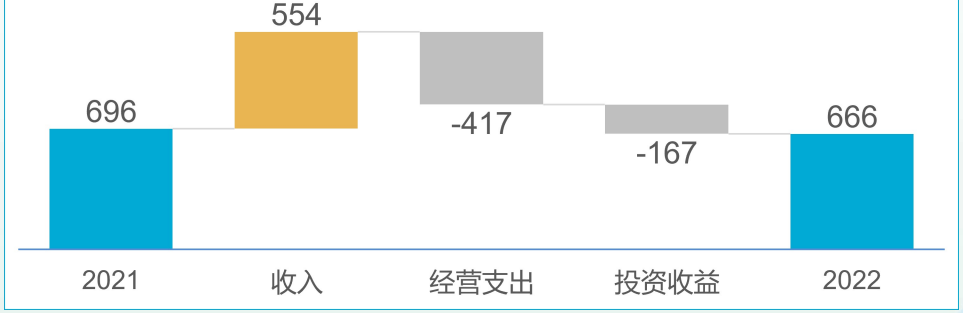
LPG销售



LNG加工与储运



勘探与生产



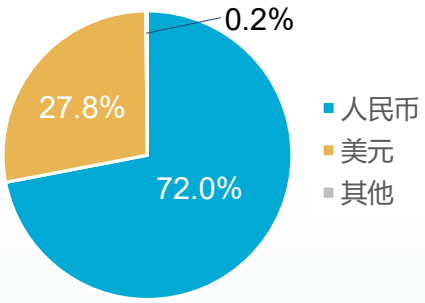
（单位：人民币百万元） 合计 增加 减少

综合资产负债表

(人民币百万元)	2022/12/31	2021/12/31	变动值	变动率
总资产	138,892.3	132,582.0	6,310.3	4.8%
银行存款及现金	39,481.4	28,494.5	10,986.9	38.6%
总有息负债	25,851.0	25,176.7	674.3	2.7%
-- 流动负债	5,495.4	6,030.5	(535.1)	(8.9%)
-- 非流动负债	20,355.6	19,146.2	1,209.4	6.3%
股东权益	59,907.6	56,274.7	3,633.2	6.5%
资本负债率	24.3%	24.9%	-	(0.6 百分点)
资产有息负债率	18.6%	19.0%	-	(0.4 百分点)

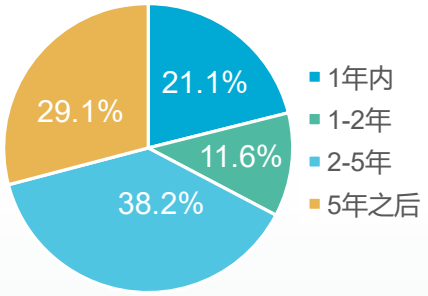
贷款结构

贷款币种结构



（人民币百万元）	金额
人民币	18,068
美元	6,951
其他	62

长短期贷款结构



（人民币百万元）	金额
1年内	5,287
1-2年	2,905
2-5年	9,592
5年之后	7,297

	2022/12/31	2021/12/31	变动
平均融资成本	3.66 %	3.67%	(0.1 百分点)

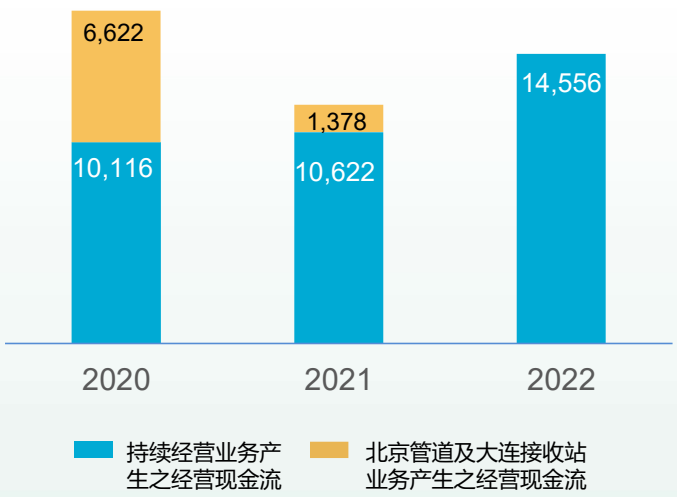
评级机构	评级	
Moody's	稳定	A2
S&P Global Ratings	稳定	A
FitchRatings	稳定	A

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。

资本开支与现金流

经营现金流

人民币百万元

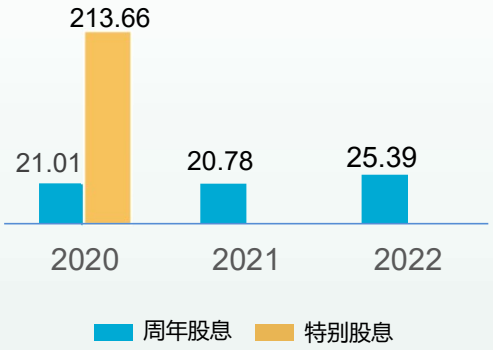


资本开支

人民币百万元

每股股息

人民币分/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

01 坚持追求有质量、有效益的终端

02 全力打造新兴业务增长极

03 全面构建液态产业链新势能

04 高效统筹发展和安全

05 深化改革创新增强内生动力

业务展望

	2023年运营指引
天然气零售气量	↑10%
新增用户数	80 万户
LPG销量	540 万吨
LNG接收站负荷率	90%
原油权益销售量	900 万桶

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