



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)



助力美丽中国建设
点靓人民美好生活

2023 年度報告

2024年3月25日



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 9.2%** 至 **303.1亿方**

零售价差 **保持稳定**, **0.501元/立方米**

新增用户 **89.0 万**, 累积用户 **1,560.4 万**

工业用户销气量五年的年均复合增长率 **26.0%**

LNG接收站平均负荷率 **90.6%**

收入 **增长 3.1%** 至 **1,773.5 亿元**

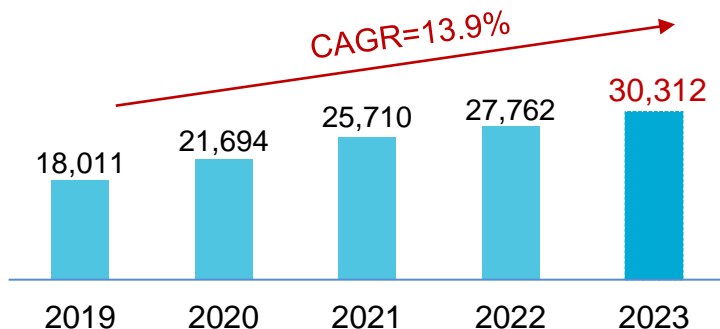
股东应占溢利 **增长 8.7%** 至 **56.8 亿元**
每股基本盈利 **增长 8.7%** 至 **65.62 分**

股东应占核心溢利达 **61.4亿元**

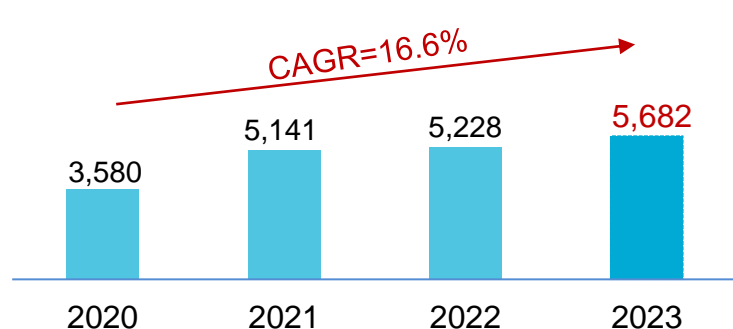
ROE增长 **0.23个百分点** 至 **9.0%**

LNG工厂实现 **税前盈利 0.2 亿元**

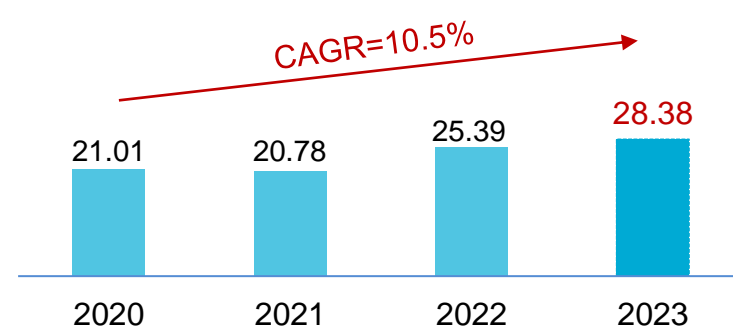
零售气量 (百万立方米)



本公司股东应占溢利 (人民币百万元)



周年每股股息 (人民币分/股)



环境、社会和公司管治

公司治理



结合国资委及香港交易所等要求，持续完善**ESG指标体系**和**目标建议**

董事会参与审议ESG报告及其他ESG相关事宜，共计**4次**



在中央企业所属“双百企业”考核中荣获**“标杆”**评级

在央视发布的“中国ESG上市公司先锋100”榜单位列第**22**名



12项

入选
恒生港股通指数

BBB

MSCI ESG评级

36

S&P ESG评级

绿色环保



编制完成**碳达峰碳中和行动方案 (2024版)**

制定实施《温室气体排放核算指南》，明确**14项排放源**和各个业务类型应执行的核算方法



获得**绿电证书22张**，已购绿电**18,287.38万千瓦时**，可再生电力用量占总耗电量的**10.85%**



社会责任



投入**5亿元**于**238个**安全隐患治理项目

重点推进燃气质量管控，组织各单位开展气质抽样检测**3,248次**，抽查、自查气质合格率均达到**100%**



开展《职业病防治法》宣传周活动，开展职业病危害预防知识、案例分享和在线学习等活动**896次**

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

截至2023年12月31日，280个城镇燃气项目

2023年，新增12个城燃项目

项目类型	新增项目分布
------	--------

城燃项目
(12)

- 辽 宁：大连市
- 山 东：宁阳县
- 江 苏：连云港市、溧阳市、靖江市
- 河 南：郑州市、洛宁县、桐柏县
- 内 蒙 古：呼和浩特市
- 新 疆：昌吉市、巴州
- 甘 肃：瓜州县

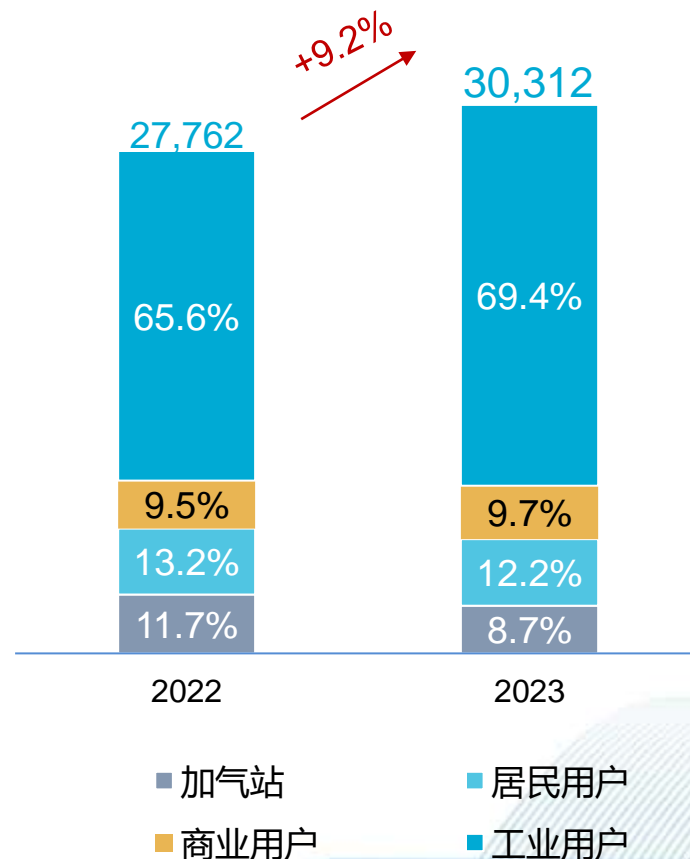


销售量

(百万立方米)

项目	2023/12/31	2022/12/31	变动值	变动率
天然气总销售量	49,284.5	44,987.7	4,296.8	9.6%
零售气量	30,311.7	27,761.9	2,549.8	9.2%
工业用户	21,045.3	18,213.2	2,832.1	15.5%
商业(公服)	2,944.7	2,649.7	295.0	11.1%
居民用户	3,684.3	3,647.8	36.5	1.0%
加气站	2,637.4	3,251.2	(613.8)	(18.9%)
分销与贸易	18,972.8	17,225.8	1,747.0	10.1%

零售气量结构

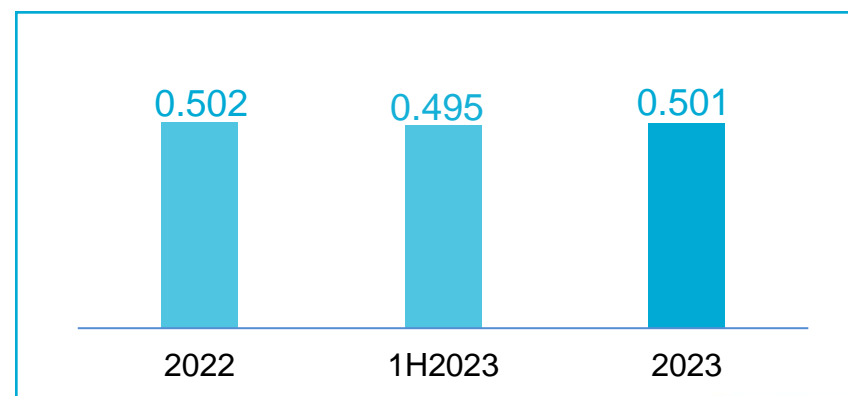


价差分析

(人民币元/立方米)

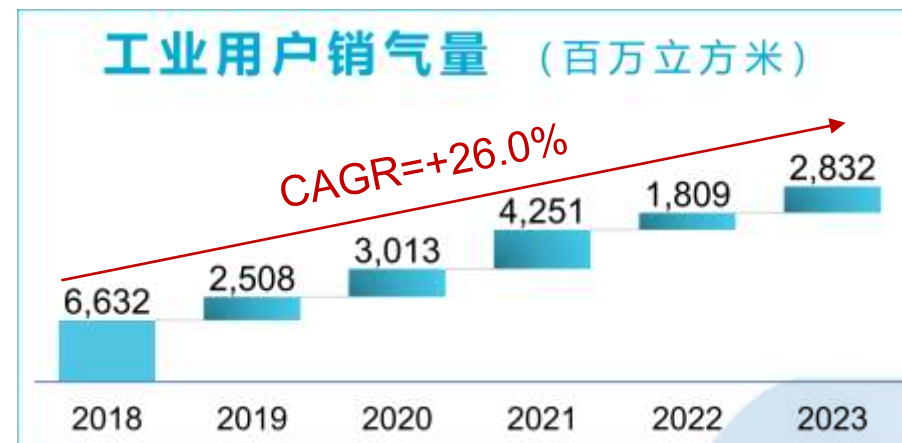
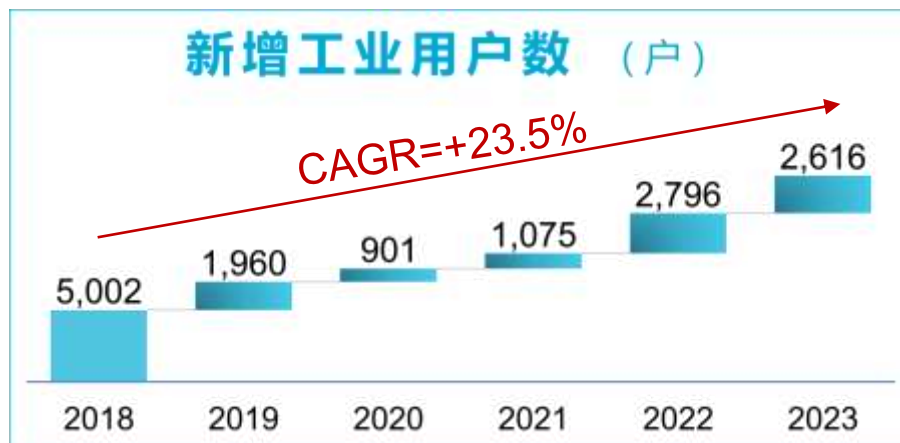
项目	2023/12/31	2022/12/31	变动值	2023/06/30
平均销气价格	2.884	2.865	0.019	2.875
平均购气价格	2.383	2.363	0.020	2.380
加权平均进销价差	0.501	0.502	(0.001)	0.495

- 可靠稳定的资源保障
- 健全的价格联动长效机制
- 持续优化的销售结构



用户数量

项目	2023/12/31 新增用户	2023/12/31 累计用户	2022/12/31 累计用户	变动率
累计户数 (千户)	890.7	15,604.0	14,713.3	6.1%
居民用户 (千户)	858.8	15,475.3	14,616.5	5.9%
工业用户 (户)	2,616	14,350	11,734	22.3%
商业用户 (千户)	29.3	114.3	85.0	34.5%



增值业务

推动平台赋能

发展战略：大力实施同心多元化战略，充分发挥产业链优势，着力构建具有昆仑能源特色的多元化产业生态，助力公司低碳转型和绿色发展。



“**昆仑慧享+**”线上线下一体化燃气综合服务平台初见成效。电商平台全年共开设店铺**22家**，实现销售额**7,465万元**，**同比增长366%**，经营规模创新高。



推动用户燃气线上服务、公共服务与增值服务一体化，统一服务平台端口，“**昆仑慧享+**”微信服务公众号年内全面上线运营。

以品牌形象助力业务发展

积极履行社会责任，利用“国际扶贫日”十周年契机，在新疆开展“始于昆仑之巅，跨越山海之情”品牌营销公益活动，为和田地区贫困户捐赠昆仑格尔爱心燃气灶具并组织安全用气知识宣传普及，塑造良好品牌形象。



燃气具业务销售规模持续拓展，全年累计销售燃气具**4.59万台**，**同比增长58.8%**。

其中：昆仑格尔燃气具销售**3万台**，**同比增长68.5%**。

PART 02

液化石油气 销售

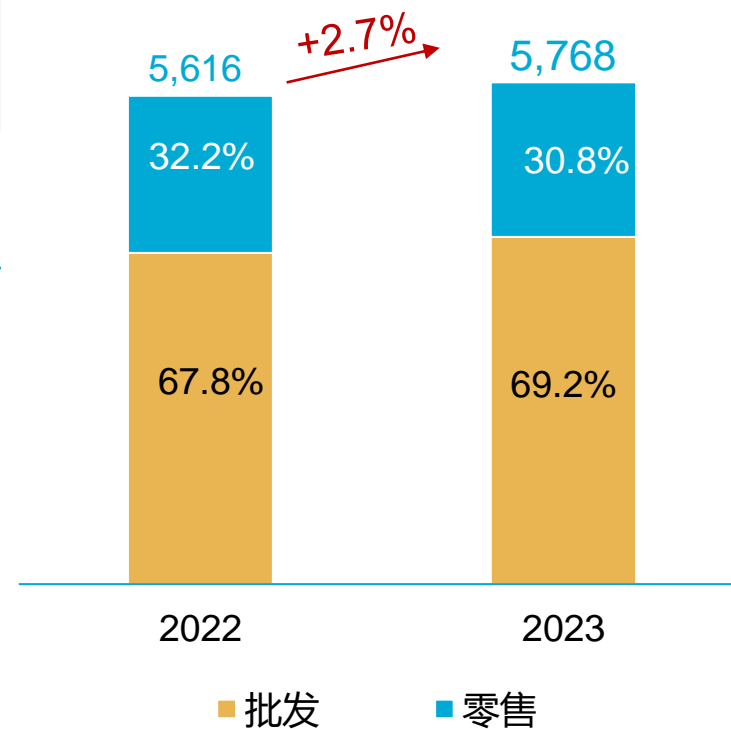


LPG销售

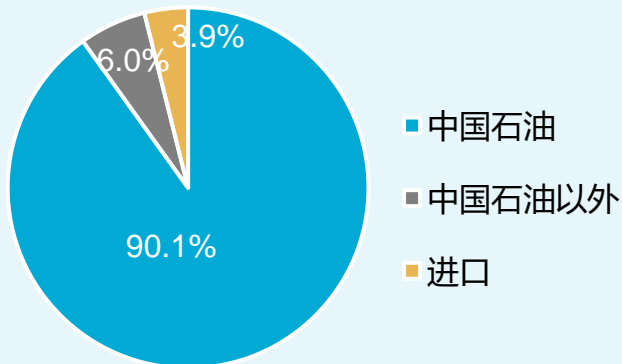
(千吨)

项目	2023/12/31	2022/12/31	变动值	变动率
LPG销售量	5,767.7	5,615.5	152.2	2.7%
零售	1,775.0	1,806.5	(31.5)	(1.7%)
批发	3,992.7	3,809.0	183.7	4.8%

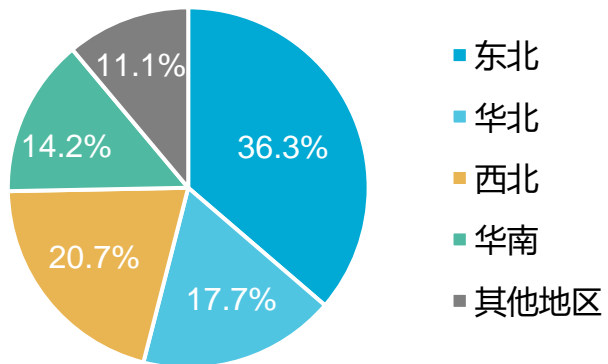
LPG 销量结构



LPG上游资源量构成

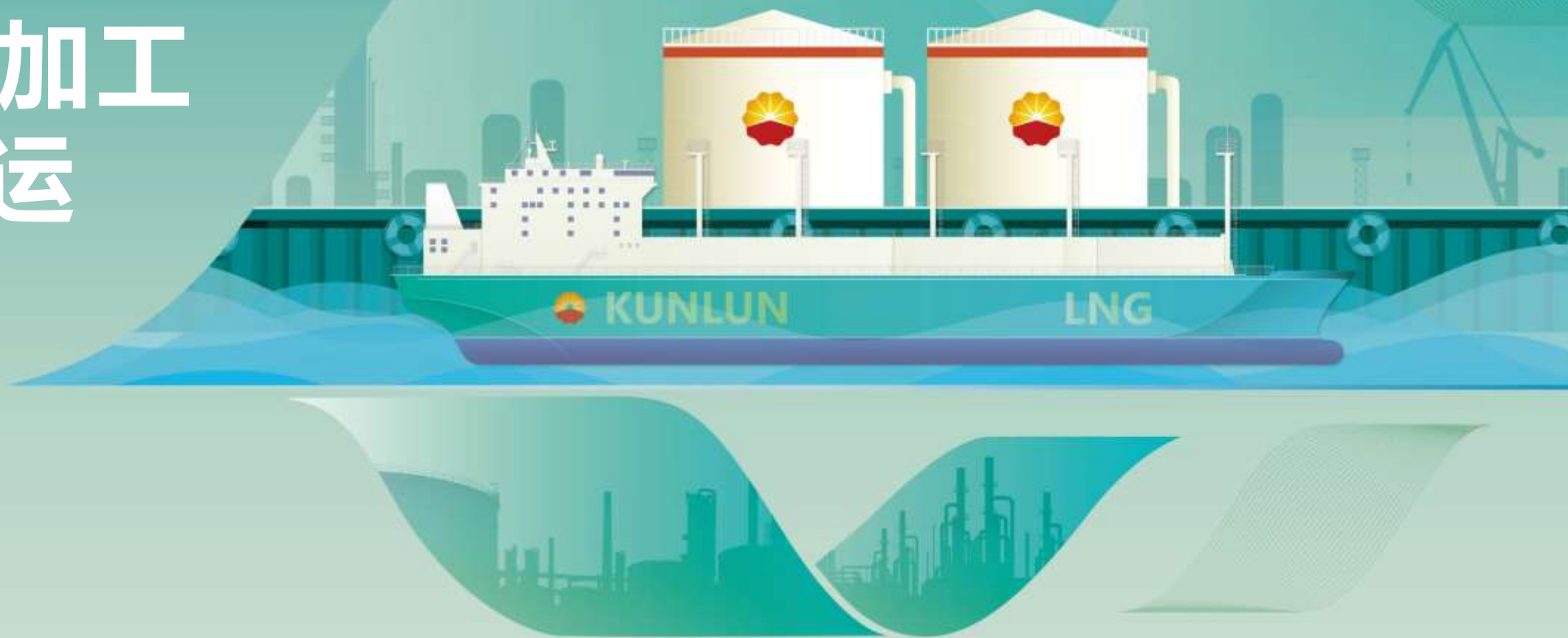


按地区划分LPG销售量



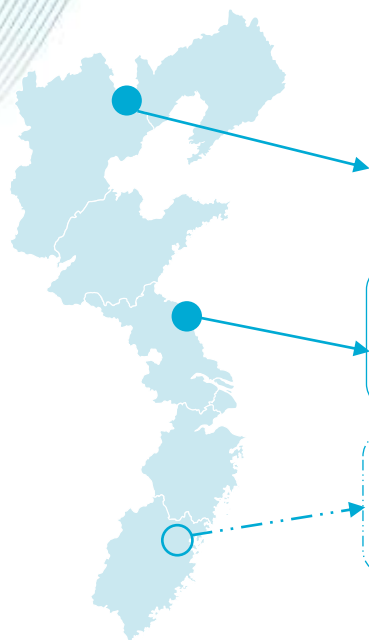
PART 03

LNG加工 与储运



LNG接收站

LNG接收站分布

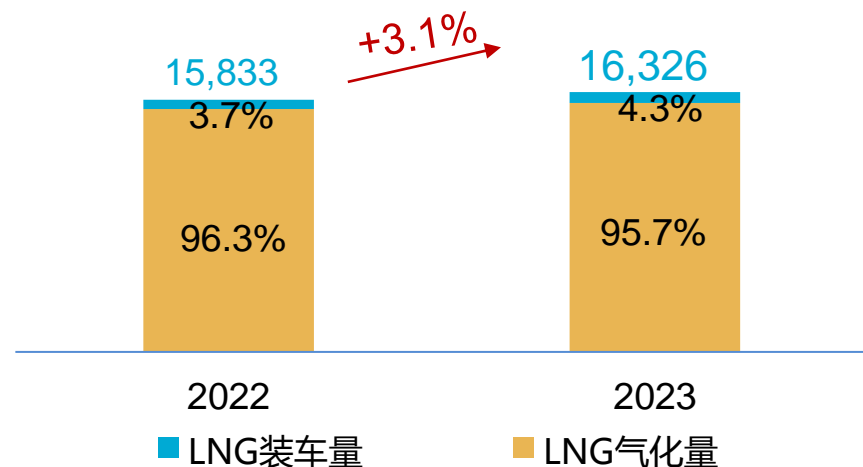


唐山LNG接收站：
项目规模：650万吨/年

如东LNG接收站：
项目规模：650万吨/年

福州LNG接收站：
项目规模：300万吨/年

LNG接收站处理量

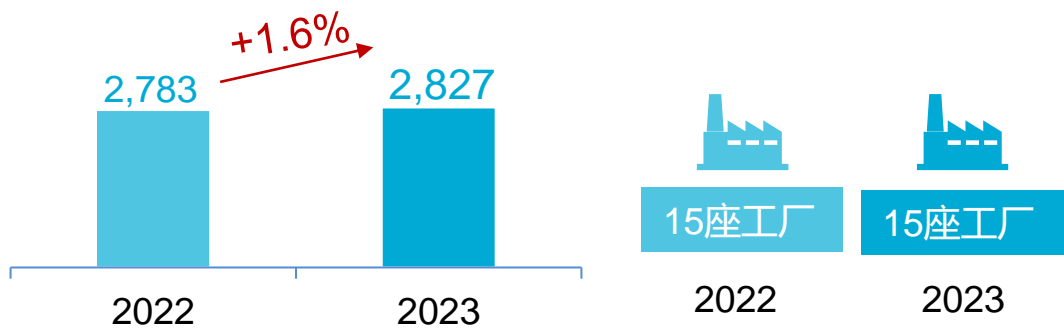


(百万立方米)

项目	2023/12/31	2022/12/31	变动值	变动率
处理总量	16,326.4	15,833.2	493.2	3.1%
LNG气化量	15,631.6	15,251.4	380.2	2.5%
LNG装车量	694.8	581.8	113.0	19.4%
平均负荷率	90.6%	87.9%	-	2.7 百分点

LNG加工厂

LNG 工厂加工量 & 运行工厂数量



(百万立方米)

项目	2023/12/31	2022/12/31	变动值	变动率
LNG加工量	2,826.9	2,783.2	43.7	1.6%
平均加工负荷率	45.4%	44.3%	-	1.1 百分点

PART 04

勘探与生产

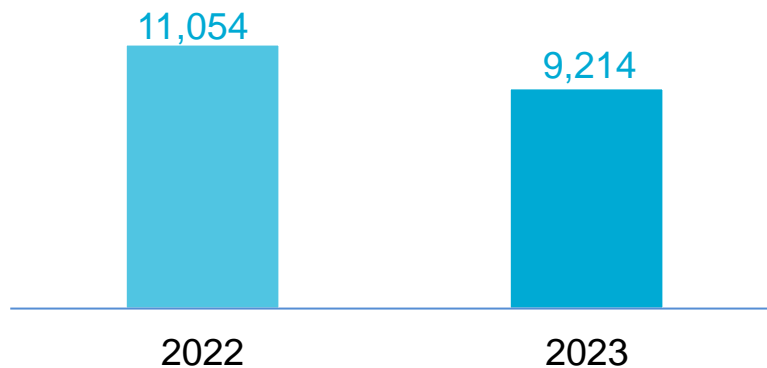


勘探与生产

原油勘探及生产业务分布图



原油权益销售量



项目	2023/12/31	2022/12/31	变动值	变动率
原油权益销售量 (千桶)	9,213.7	11,054.0	(1,840.3)	(16.6%)
实现的原油平均销售价格 (美元/桶)	66.9	77.5	(10.6)	(13.7%)

目录

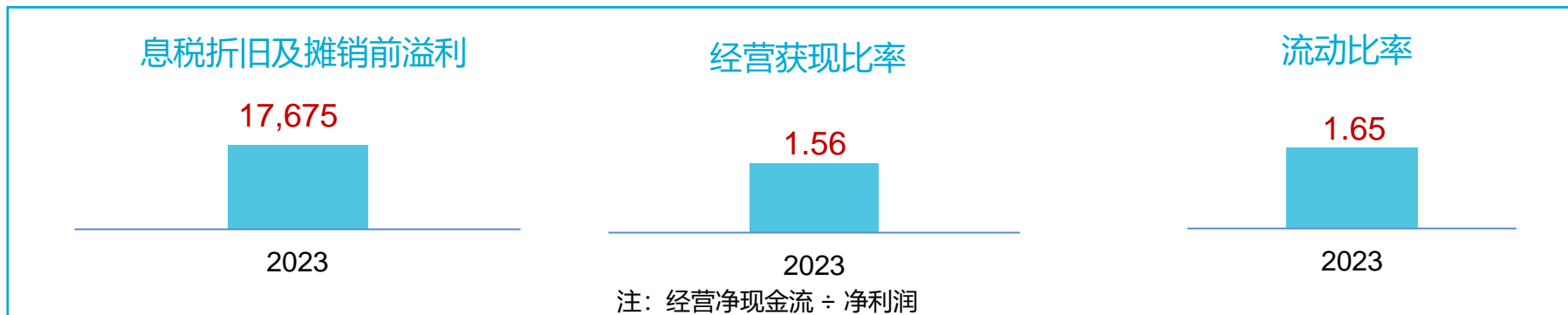
Contents

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

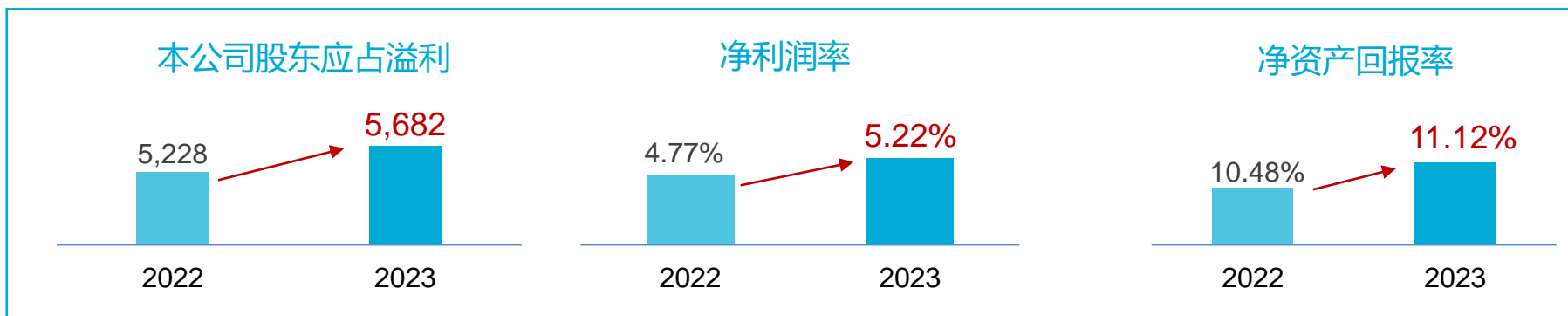
财务业绩亮点

(人民币百万元)

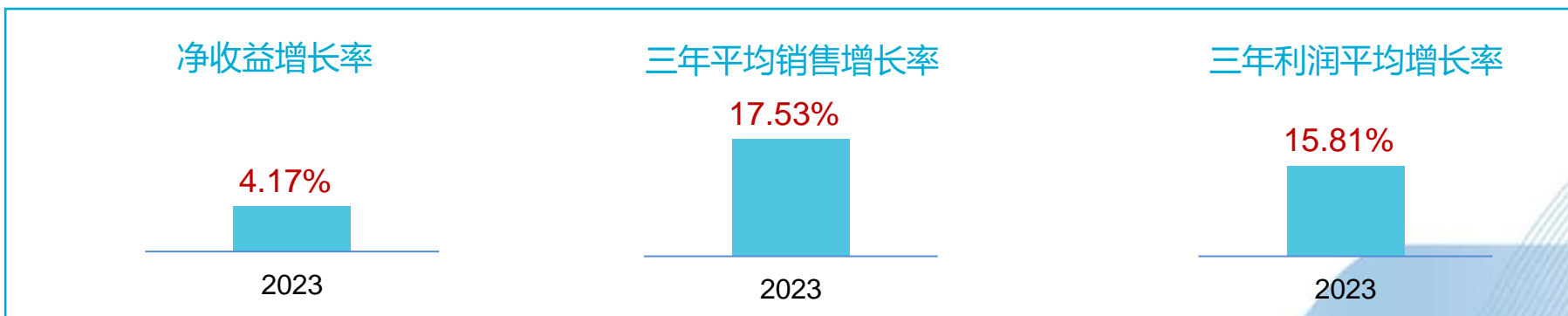
✓ 财务状况更加稳健



✓ 盈利能力稳步提升



✓ 发展能力更加突出

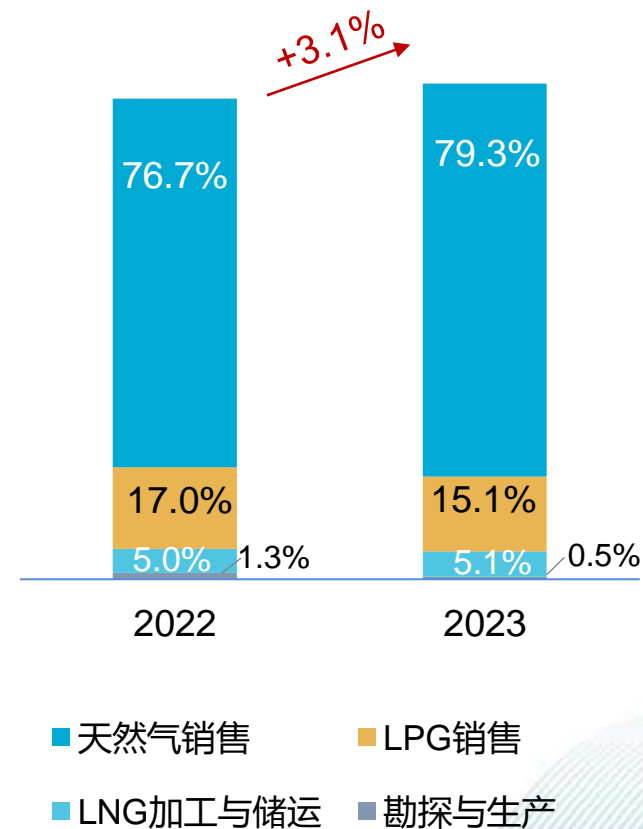


销售收入

(人民币百万元)

项目	2023/12/31	2022/12/31	变动值	变动率
经营业务收入	177,353.5	171,943.6	5,409.9	3.1%
天然气销售	140,599.9	131,891.7	8,708.2	6.6%
销气业务	135,456.0	127,157.4	8,298.6	6.5%
其中：零售气量	86,640.2	78,568.9	8,071.3	10.3%
LPG销售	26,800.7	29,224.1	(2,423.4)	(8.3%)
LNG加工与储运	9,042.3	8,542.1	500.2	5.9%
LNG接收站	4,903.4	4,787.0	116.4	2.4%
LNG工厂	4,138.9	3,755.1	383.8	10.2%
勘探与生产	910.6	2,285.7	(1,375.1)	(60.2%)

销售收入结构

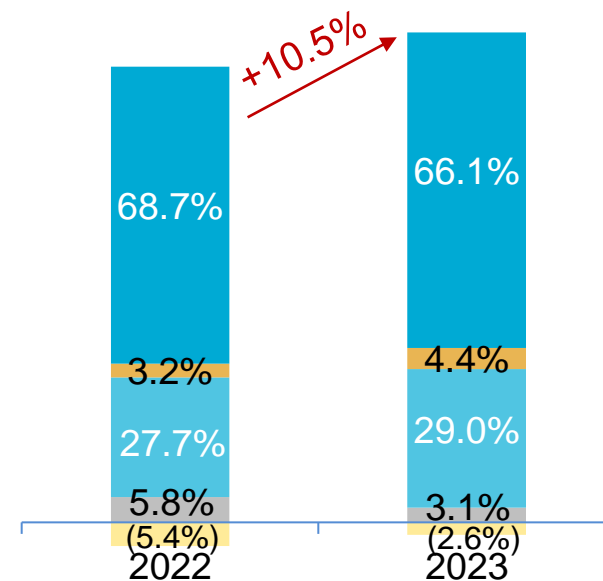


税前利润

(人民币百万元)

项目	2023/12/31	2022/12/31	变动值	变动率
税前利润	12,592.6	11,392.0	1,200.6	10.5%
天然气销售	8,320.3	7,826.3	494.0	6.3%
LPG销售	553.1	359.5	193.6	53.9%
LNG加工与储运	3,653.5	3,160.4	493.1	15.6%
LNG接收站	3,633.0	3,526.8	106.2	3.0%
LNG工厂	20.5	(366.4)	386.9	105.6%
勘探与生产	389.9	665.6	(275.7)	(41.4%)
公司总部	(324.2)	(619.8)	295.6	47.7%

税前利润结构



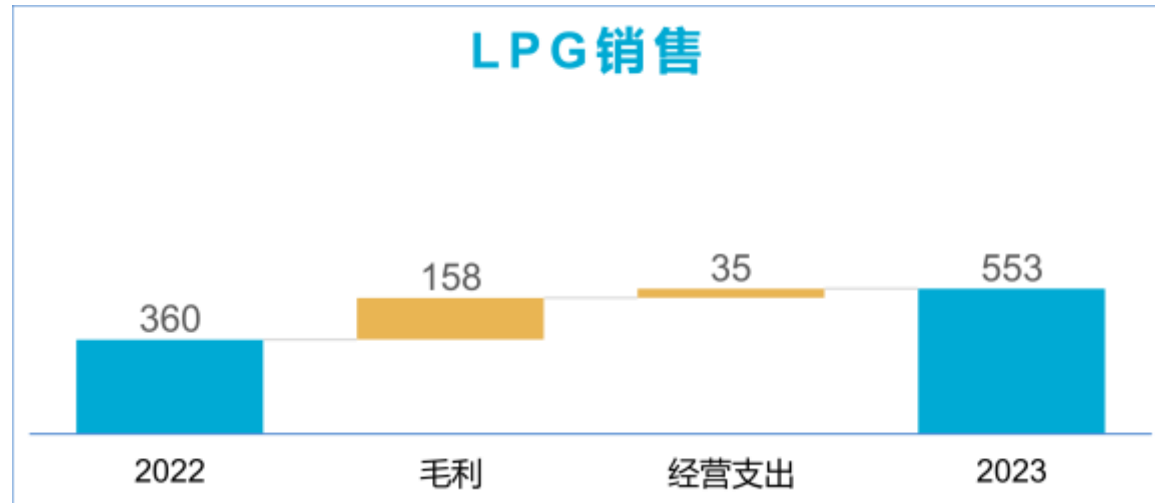
- 公司总部
- 勘探与开采
- LNG加工与储运
- LPG销售
- 天然气销售

税前利润分析

天然气销售



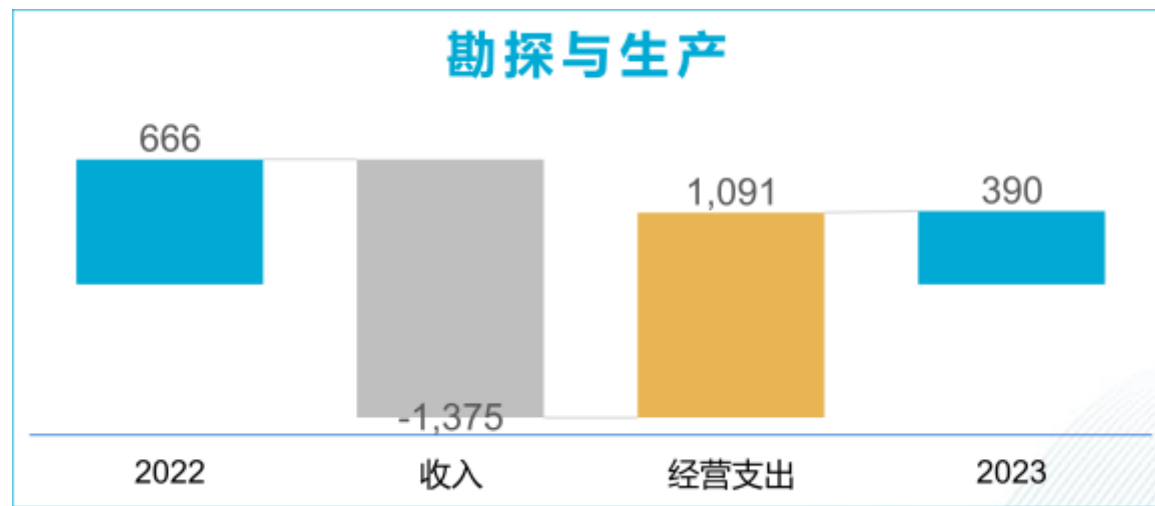
LPG销售



LNG加工与储运



勘探与生产



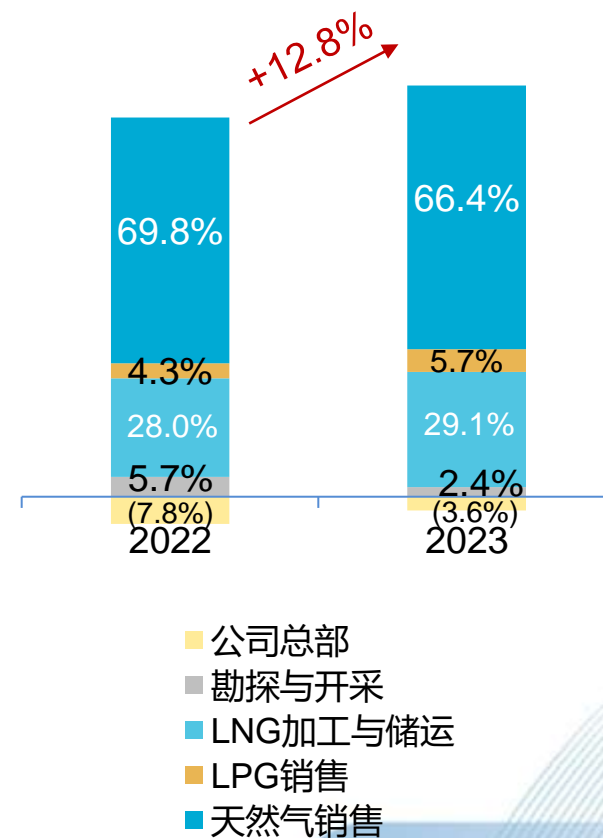
(单位: 人民币百万元) ■ 合计 ■ 增加 ■ 减少

税后利润总额

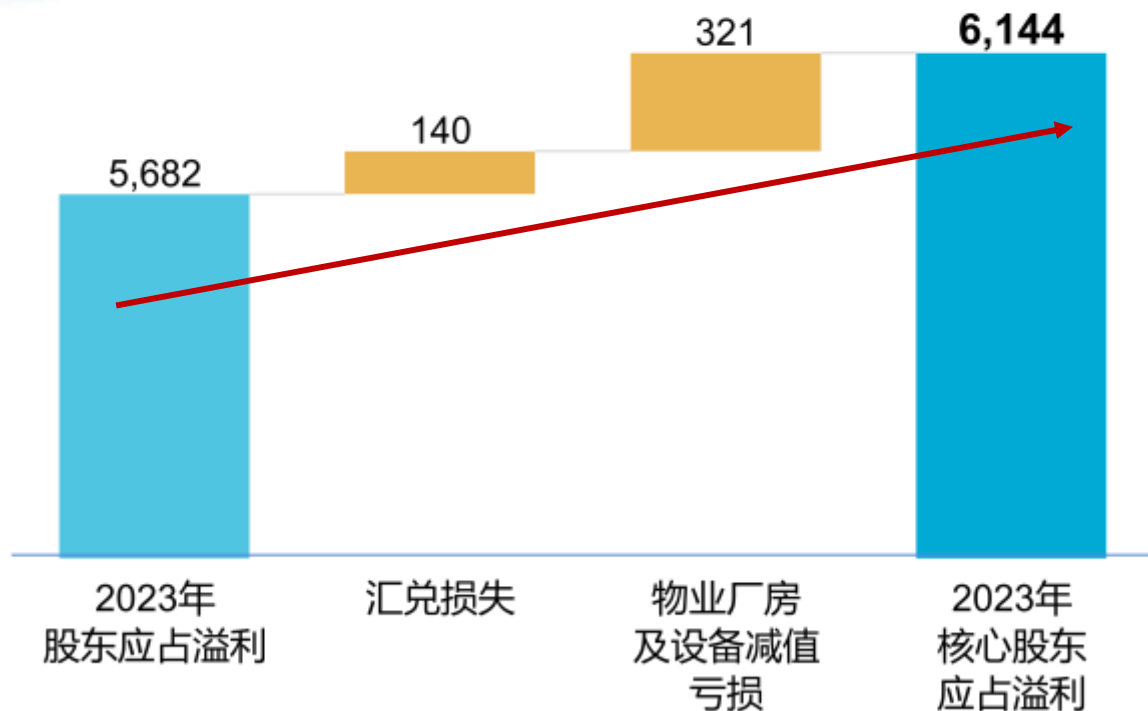
(人民币百万元)

项目	2023/12/31	2022/12/31	变动值	变动率
税后利润	9,255.1	8,202.3	1,052.8	12.8%
天然气销售	6,142.4	5,724.8	417.6	7.3%
LPG销售	529.2	350.1	179.1	51.1%
LNG加工与储运	2,688.7	2,296.2	392.5	17.1%
LNG接收站	2,682.0	2,644.2	37.8	1.4%
LNG工厂	6.6	(348.1)	354.7	101.9%
勘探与生产	218.6	464.6	(246.0)	(52.9%)
公司总部	(323.8)	(633.4)	309.6	48.9%

税后利润结构



核心利润分析



(人民币百万元)

	项目	金额
1	2023/12/31 股东应占溢利	5,682.2
2	一次性调整因素	461.8
2.1	汇兑损失	140.4
2.2	物业厂房及设备减值亏损	321.4
3	2023/12/31 核心股东应占溢利	6,144.0
4	2023/12/31 核心每股盈利	70.96 分

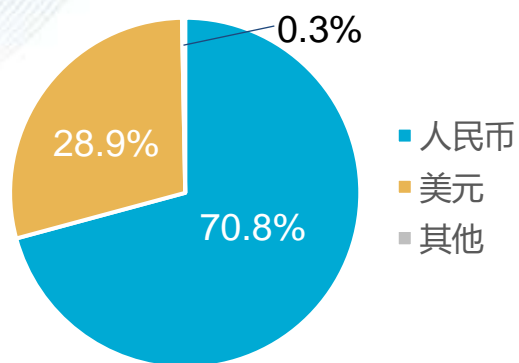
综合资产负债表

(人民币百万元)

项目	2023/12/31	2022/12/31	变动值	变动率
总资产	143,519.3	138,892.3	4,627.0	3.3%
银行存款及现金	45,587.6	39,481.4	6,106.2	15.5%
总有息负债	25,201.7	25,851.0	(649.3)	(2.5%)
-- 流动负债	5,678.1	5,495.4	182.7	3.3%
-- 非流动负债	19,523.6	20,355.6	(832.0)	(4.1%)
股东权益	63,449.3	59,907.6	3,541.7	5.9%
资本负债率	22.7%	24.3%	-	(1.6 百分点)
资产有息负债率	17.6%	18.6%	-	(1.0 百分点)

债务结构

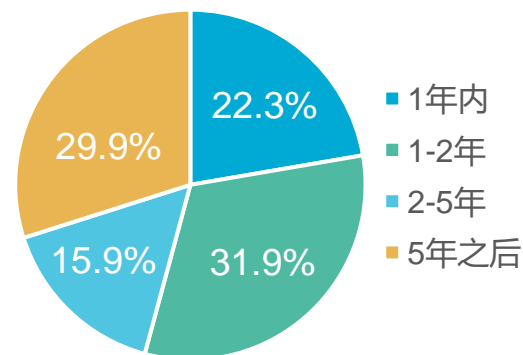
债务币种结构



(人民币百万元)

项目	金额
人民币	17,347.3
美元	7,074.5
其他	69.2

长短期债务结构



(人民币百万元)

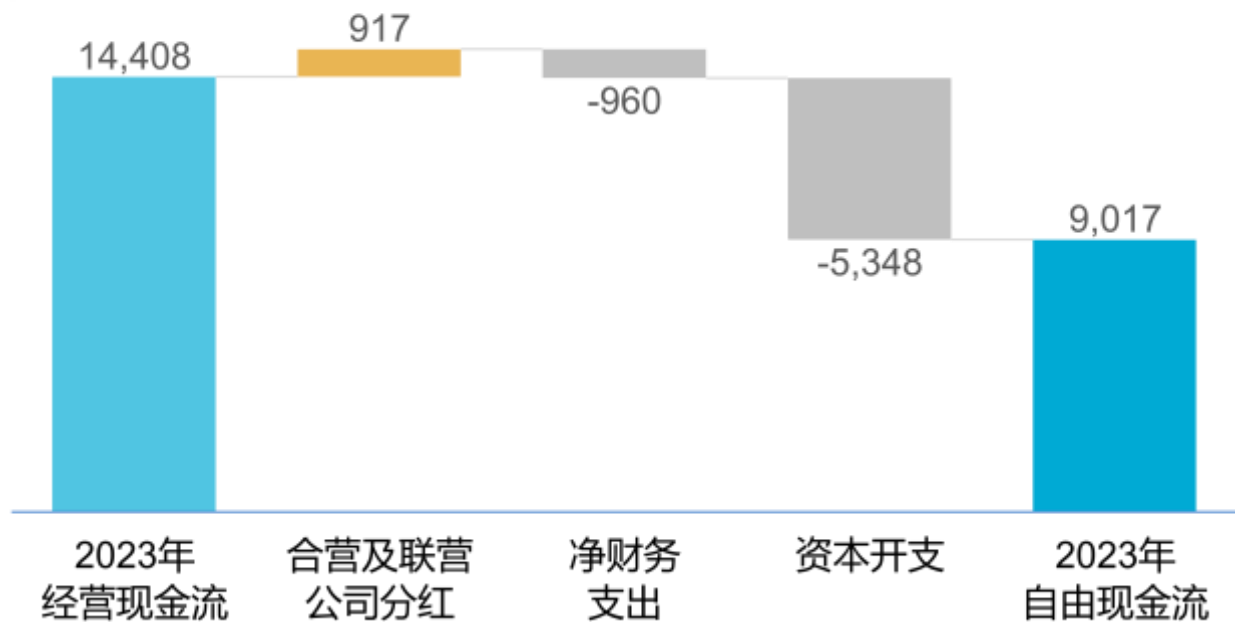
项目	金额
1年内	5,464.3
1-2年	7,809.5
2-5年	3,883.5
5年之后	7,333.7

	2023/12/31	2022/12/31	变动
平均融资成本	3.33%	3.66%	(33 基点)

评级机构	评级	
MOODY'S	稳定 A2	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。
S&P Global Ratings	稳定 A	
Fitch Ratings	稳定 A	

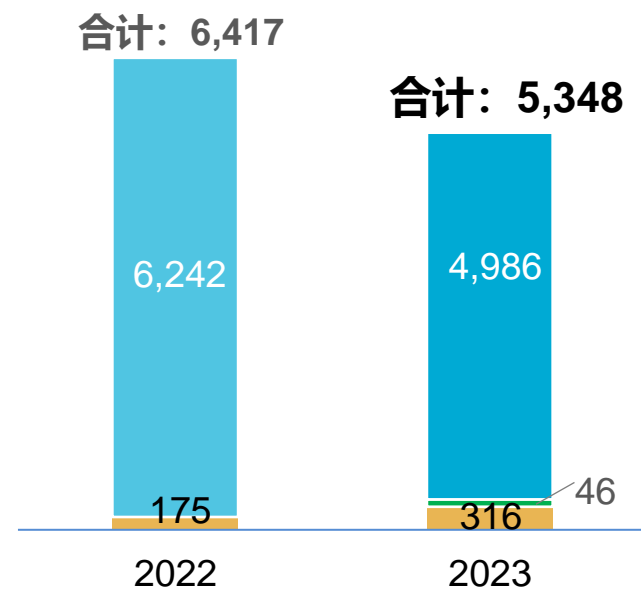
现金流分析及资本开支

现金流分析



■ 合计 ■ 增加 ■ 减少 (单位: 人民币百万元)

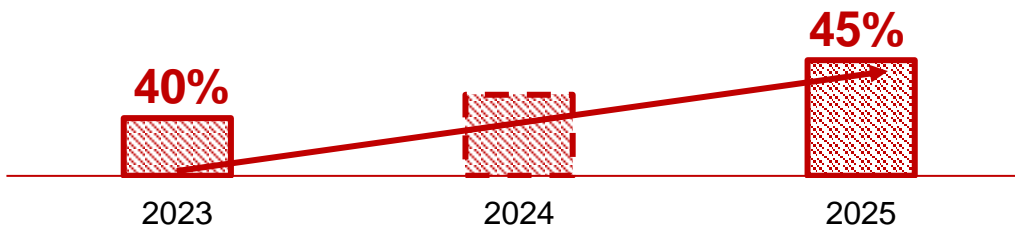
资本开支



■ 天然气销售 ■ LNG接收站 ■ 新能源

分红派息

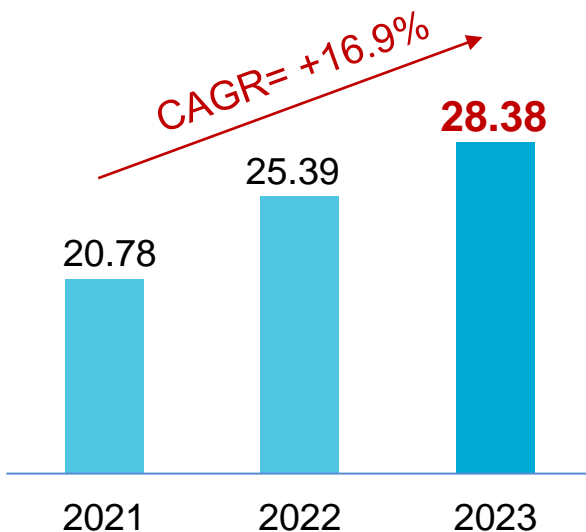
2023-2025年三年股息分派计划:



2017-2022年派息政策: 每年派息总额是本公司股东应占溢利的25-35%。

每股股息

(人民币分/股)



项目	2023	2022	2021
每股基本盈利	65.62	60.38	59.37
每股基本核心盈利	70.96	72.54	57.93
每股股息	28.38	25.39	20.78
派息额 (人民币百万元)	2,460.0	2,198.0	1,799.0

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

着力打造与竞争形势相适应的市场营销体系
围绕调结构优布局持续提升核心竞争力

02

着力打造与新型能源体系相协调的多元业务体系
围绕气新融合拓宽绿色低碳转型之路

03

着力打造与现代产业发展相契合的高效运行体系
围绕新质生产力加快打造智慧燃气企业

04

着力打造与新型能源体系建设相匹配的客户服务体系
围绕竞合共赢加快锻造客户服务能力

05

着力打造与高质量发展相匹配的现代化治理体系
围绕ESG管理效能不断增强现代治理水平

业务展望

项目	2024年运营指引
天然气零售气量	↑ 10%
新增用户数	80 万户
LPG销量	550 万吨
LNG接收站负荷率	90%
LNG工厂加工量	↑ 7%

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