

公司代码：601139

公司简称：深圳燃气

深圳市燃气集团股份有限公司 2023 年年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人王文杰、主管会计工作负责人张小东及会计机构负责人（会计主管人员）舒适声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以总股本（利润分配实施时股权登记日的总股本数为准）为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.6元（含税），不以资本公积转增股本，不送红股。

本利润分配预案须提交公司年度股东大会审议。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅第三节管理层经营情况讨论与分析中可能面对的风险相关内容。

十一、其他

适用 不适用

本报告中如出现分项值之和与总计数尾数不一致的，为四舍五入原因所致。

目录

第一节	释义	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	10
第四节	公司治理.....	33
第五节	环境与社会责任.....	53
第六节	重要事项.....	55
第七节	股份变动及股东情况.....	68
第八节	优先股相关情况.....	73
第九节	债券相关情况.....	74
第十节	财务报告.....	80

备查文件目录	载有公司盖章及法定代表人、主管会计工作负责人、分管领导、首席财务官、会计机构负责人签字的财务报告。 载有会计师事务所盖章、注册会计师签字并盖章的审计报告原件。 报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露的所有公司文件的正本及公告的原稿。
--------	--

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
深圳市国资委	指	深圳市人民政府国有资产监督管理委员会
公司、本公司	指	深圳市燃气集团股份有限公司
燃气投资公司	指	深圳市燃气投资有限公司
华安公司	指	深圳华安液化石油气有限公司
清洁能源公司	指	深圳市深燃清洁能源有限公司
创新投资公司	指	深圳市深燃创新投资有限公司
深燃石油气公司	指	深圳市深燃石油气有限公司
深燃热电	指	东莞深燃天然气热电有限公司, 原名深南电(东莞)唯美电力有限公司
中石油	指	中国石油天然气股份有限公司或其分子公司
中石化	指	中国石油化工股份有限公司或其分子公司
中海油	指	中国海洋石油集团有限公司或其分子公司
国家管网	指	国家石油天然气管网集团有限公司或其分子公司
广东大鹏公司	指	广东大鹏液化天然气有限公司
深圳大鹏公司	指	深圳大鹏液化天然气销售有限公司
BP 中国	指	碧辟(中国)投资有限公司
广东大鹏 TUA	指	广东大鹏将其接收站向股东方开放。深圳燃气等粤港股东方, 委托广州发展集团股份有限公司代表城市燃气企业, 与广东大鹏签署 TUA 协议, 采购国际 LNG 后, 在广东大鹏接收站接卸、气化并输送至各个用户
赛易特公司	指	深圳市赛易特信息技术有限公司
斯威克	指	江苏斯威克新材料股份有限公司
乐山川天	指	乐山川天燃气输配设备有限公司
海源节能	指	深圳市海源节能科技有限公司
LNG	指	液化天然气
LPG	指	液化石油气
EVA	指	乙烯-醋酸乙烯酯共聚物
POE	指	聚烯烃弹性体
元	指	人民币元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	深圳市燃气集团股份有限公司
公司的中文简称	深圳燃气
公司的外文名称	SHENZHEN GAS CORPORATION LTD.
公司的外文名称缩写	SGC
公司的法定代表人	王文杰

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨玺	谢国清
联系地址	深圳市福田区梅坳一路 268 号深燃大厦	深圳市福田区梅坳一路 268 号深燃大厦
电话	0755-83601139	0755-83601139
传真	0755-83601139	0755-83601139
电子信箱	yangxi@szgas.com.cn	xgq@szgas.com.cn

三、基本情况简介

公司注册地址	深圳市福田区梅坳一路 268 号
公司办公地址	深圳市福田区梅坳一路 268 号
公司办公地址的邮政编码	518049
公司网址	www.szgas.com.cn
电子信箱	xgq@szgas.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	中国证券报、上海证券报、 证券时报、证券日报
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	深圳燃气	601139	

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所(境内)	名称	普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	中国上海市黄浦区湖滨路 202 号领展企业广场 2 座普华永道中心 11 楼
	签字会计师姓名	陈岸强、柳璟屏

报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	国信证券股份有限公司
	办公地址	广东省深圳市福田区福华一路 125 号国信金融大厦
	签字的保荐代表人姓名	何浩武、吴军华
	持续督导的期间	2023 年 7 月 27 日-2024 年 12 月 31 日

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2023年	2022年	本期比上年同期增减 (%)	2021年
营业收入	30,928,624,915.43	30,061,562,776.01	2.88	21,414,734,213.10
营业利润	1,891,261,380.55	1,632,090,966.64	15.88	1,847,146,040.64
利润总额	1,882,588,174.79	1,657,354,751.70	13.59	1,834,015,608.73
归属于上市公司股东的净利润	1,439,936,875.08	1,222,307,106.60	17.80	1,353,966,552.27
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,364,177,382.67	1,085,566,309.49	25.67	1,333,339,732.63
经营活动产生的现金流量净额	2,542,673,035.51	1,636,940,030.00	55.33	1,337,474,875.45
	2023年末	2022年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2021年末
归属于上市公司股东的净资产	14,547,375,677.85	13,148,704,967.65	10.64	12,362,647,464.13
总资产	44,269,903,538.09	38,200,723,984.57	15.89	34,096,211,723.46
负债总额	26,997,924,417.83	22,806,507,844.38	18.38	20,028,542,215.00

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2023年	2022年	本期比上年同期增减 (%)	2021年
基本每股收益 (元/股)	0.50	0.42	19.05	0.47
稀释每股收益 (元/股)	0.47	0.42	11.90	0.47
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.47	0.38	23.68	0.46
加权平均净资产收益率 (%)	10.47	9.65	增加 0.82 个百分点	11.32
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	9.92	8.57	增加 1.35 个百分点	11.15

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

营业收入增长主要系本期城市管道燃气销售规模较上期增长所致。

利润总额及归属于上市公司股东的净利润增长增加主要系城市燃气板块和智慧燃气板块利润增长所致。

经营活动产生的现金流量净额增长主要系本期存货等营运资金占用减少所致。

总资产增长主要系本期购建的固定资产和在建工程等长期资产增加所致。

负债总额增长主要系本期短期融资券增加以及发行可转换公司债券所致。

八、 境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、 2023 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	7,577,665,500.43	7,645,056,366.75	7,970,656,713.44	7,735,246,334.81
归属于上市公司股东的净利润	258,298,246.84	391,262,790.44	455,860,212.56	334,515,625.24
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	232,486,887.44	364,566,887.96	438,408,790.31	328,714,816.96
经营活动产生的现金流量净额	284,996,148.04	791,168,958.24	556,149,037.84	910,358,891.39

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、 非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2023 年金额	2022 年金额	2021 年金额
非流动资产处置损益	-7,735,512.34	-3,295,595.34	-31,598,806.94
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减			

免			
非流动性资产处置损益, 包括已计提资产减值准备的冲销部分			
计入当期损益的政府补助, 但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	117,498,738.91	79,560,367.01	59,061,355.50
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外, 非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益			
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	3,371,202.84	5,133,224.42	3,941,429.78
因不可抗力因素, 如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备			
委托他人投资或管理资产的损益			
企业重组费用, 如安置职工的支出、整合费用等			
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益			
对外委托贷款取得的损益			
因不可抗力因素, 如遭受自然灾害而产生的各项资产损失			
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外, 持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益, 以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	663,377.72	423,049.33	391,517.87
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		47,817,600.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回			
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益			
根据税收、会计等法律、法规			

的要求对当期损益进行一次 性调整对当期损益的影响			
同一控制下企业合并产生的 子公司期初至合并日的当期 净损益			
非货币性资产交换损益			
债务重组损益			
企业因相关经营活动不再持 续而发生的一次性费用,如安 置职工的支出等			
因税收、会计等法律、法规的 调整对当期损益产生的一次 性影响			
因取消、修改股权激励计划一 次性确认的股份支付费用			
对于现金结算的股份支付,在 可行权日之后,应付职工薪酬 的公允价值变动产生的损益			
采用公允价值模式进行后续 计量的投资性房地产公允价 值变动产生的损益			
交易价格显失公允的交易产 生的收益			
与公司正常经营业务无关的 或有事项产生的损益			
受托经营取得的托管费收入			
除上述各项之外的其他营业 外收入和支出	-1,708,363.24	27,784,335.42	22,363,332.65
其他符合非经常性损益定义 的损益项目		18,509,698.5	-27,359,530.67
减: 所得税影响额	22,625,457.76	26,389,901.9	4,019,894.73
少数股东权益影响额(税 后)	13,704,493.72	12,801,980.33	2,152,583.82
合计	75,759,492.41	136,740,797.11	20,626,819.64

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的,以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目,应说明原因。

适用 不适用

十一、 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动
交易性金融资产	10,000,000.00		-10,000,000.00
应收款项融资	341,138,096.81	683,319,217.83	342,181,121.02
其他权益工具投资	1,461,937,036.36	1,567,468,436.36	105,531,400.00
合计	1,813,075,133.17	2,250,787,654.19	437,712,521.02

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2023 年，公司经营班子在党委、董事会的坚强领导下，面对严峻的经营形势和挑战，团结全体干部员工，齐心协力、攻坚克难，聚焦“燃气 + 清洁能源”双主业，扎实推进各项重点工作，实现经营发展稳中有进，安全生产平稳有序，“瓶改管”攻坚圆满收官，综合能源业务快速发展，创新动能不断释放，较好完成了全年经营管理目标。

报告期内，公司天然气用户达到 763 万户，同比增长 120 万户；天然气供应量 62.59 亿立方米，同比增长 17.98%，其中天然气销售量 53.70 亿立方米，同比增长 21.38%，天然气代输量 8.89 亿立方米，同比增长 0.91%；光伏胶膜销售量 6.72 亿平方米，同比增长 32.32%。

报告期内，公司实现营业收入 309.29 亿元，同比增长 2.88%，归属于上市公司股东净利润 14.40 亿元，同比增长 17.80%，归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 13.64 亿元，同比增长 25.67%；基本每股收益 0.50 元，同比增长 19.05%；加权平均净资产收益率 10.47%，同比增长 0.82 个百分点。

（一）城市燃气业务

在深圳地区，公司全力推进“瓶改管”攻坚收官，加快市政配套燃气管道建设，全力配合“瓶改管”工程供气需求，圆满完成市政府下达的老旧管网更新改造任务，“瓶改管”及老旧钢管更新工作取得历史性成果，保持了深圳市在全国城市燃气基础设施领域的领先地位；“瓶改管”完成居民开户 84 万户、点火 88 万户，完成非居安装 1.4 万户、点火 1.15 万户，深圳市管道燃气用户数达到 514 万户，增加 94 万户，管道气普及率 92%，达到国内领先水平。在深圳以外地区，公司围绕“双碳”发展战略，抓住新能源汽车、锂电池等新能源产业发展机遇，推动安徽深燃、江苏深燃、赣州深燃、梧州深燃、宜春深燃等公司管道燃气销售量大幅提升；深圳以外地区管道燃气用户数达到 249 万户，增加 26 万户。全面加强价格管理工作，推动政府实施燃气价格上下游联动，河北顺平、安徽定远、云南石林等 7 个地区联动调整居民天然气销售价格，为经营工作打下了坚实基础。

报告期内，公司管道天然气销售量 48.40 亿立方米，同比增长 18.28%。按用户类型分，城市燃气销售量 33.31 亿立方米，同比增长 11.07%，其中深圳地区 12.40 亿立方米，同比增长 5.17%，深圳以外地区 20.91 亿立方米，同比增长 14.89%；电厂销售量 15.09 亿立方米，同比增长 38.06%。

（二）燃气资源业务

公司多措并举保障燃气供应稳定，全力协调上游资源方，有效增加优质资源采购，通过“统谈分签、应统尽统”等方式，统筹各路气源，进一步降低资源采购成本；全面构建 LNG 资源池，提升资源组织能力，推进广东大鹏 TUA、BP 中国等长协资源有效落地，借助国家管网迭福接收站窗口期，采购 LNG 现货优化 LNG 资源结构；推进新造船顺利转租，“大鹏公主号”成功实现出厂即转租的无缝衔接；深挖市场潜力，推动做大天然气贸易规模，开发大鹏管道沿线用户，首次供应 F 级燃气电厂用户，新增东莞等地多家城燃和电厂用户，大湾区市场拓展实现重大突破。公司形成了“采运储销”全产业链体系，资源一盘棋管理成效明显，天然气批发供应量大幅增长。

报告期内，公司天然气批发销售量 5.30 亿立方米，同比增长 59.64%；液化石油气批发销售量 43.35 万吨，同比下降 24.69%

（三）综合能源业务

在光伏胶膜方面，斯威克投产盐城一期 16 条生产线，新增 1.2 亿平方米产能；通过改善工艺和设备提高生产效率，拓展供应渠道降低采购成本，加强与头部组件厂商合作，斯威克不断扩大产量和销量，全年实现光伏胶膜销售 6.72 亿平方米，同比增长 32.32%，继续保持全球市场占有率第二。

在天然气发电方面，深燃热电全力推进电力市场交易，以电力长协上限价签订了年度电力长协合同，优于全年电力现货均价，锁住了售电单价，有效保障了经营效益；全力推进深燃热电二期 9F 机组改扩建项目，完成 1 号机组燃机转子和汽轮机高压缸模块安装，2 号机组纳入政府规划，取得项目核准批复，并于 2023 年 11 月 28 日开工建设。

在综合能源方面，2023 年光伏签约 165MW，在全国开工建设光伏项目 80.6MW，其中深圳 63.7MW，在运光伏装机规模达 245MW。落地综合供能项目 4 个，公司成为香蜜湖片区新型能源系统集成商，保定深圳园项目、宝安深投环保基地供热项目建成投产，

大余生物质综合供能、深汕工业园区综合供能等项目进入全面建设阶段，深超总集中供冷等项目有序推进。控股海源节能，迈进节能服务行业，进一步完善了公司综合能源运营体系。

报告期内，因光伏胶膜销售价格下滑，公司综合能源板块收入 68.85 亿元，同比减少 5.09%，其中斯威克销售收入 58.35 亿元，同比减少 8.43%。

（四）智慧服务业务

公司大力发展增值业务，深挖市场增值机会。聚焦“人、货、场”三大要素，依托新零售销售平台，打通产品、用户和销售渠道。推行“燃气管家”服务，“NB 智能燃气表+金属软管+入户安检”套餐有效提升客户获得感和安全感。全年保险收入等增值业务营收实现大幅增长，线上商城的品牌影响力不断上升。

公司稳步拓展外部市场，坚持以客户需求为导向，以创造价值为目标，聚焦客户全生命周期、客户服务全渠道、关键设备全生命周期“三全”管理，进一步提升外部市场占比，乐山川天入围港华、中燃、安徽省燃等供应商，主要经营指标稳步增长，2023 年营业收入超过 2.34 亿元，自主研发电动流量调节阀、智能远程调控系统、AI 安全运维平台，加工检测能力在同行中处于领先地位。优慧家开发燃气报警器、洗碗机等新品类，取得相关认证并成功上市。睿荔科技中标珠海港兴、海南民生燃气 NB-IoT 燃气表采购项目，求雨岭智能燃气表生产基地正式投产，生产能力达到 50 万台/年，实现安全芯片一体化（深燃芯）在智能燃气表中加装及应用，并完成批量生产。赛易特中标海南民生燃气智慧燃气平台建设项目，成功推出 NewCIS 客服营销云平台 2.0 产品，支持千万级客户体量管理，取得崖山数据库产品兼容性互认证，具备在大型公用服务企业全面应用的能力；中特检深燃拓展潮州深能，完成综合检验机构资质升级，获得国家高新技术企业认证。

报告期内，公司智慧服务板块收入 21.77 亿元，同比增长 33.97%。

（五）安全生产

公司牢固树立安全发展理念，在面临深圳市“瓶改管”收官、大量城中村燃气设施投运、老旧改造碰口任务繁重等严峻安全形势下，持续巩固管道保护“6 个 100%”联防联控机制，第三方损坏燃气管道事件数大幅下降；深入推进城镇燃气安全专项整治，对场站、燃气管道、商业综合体等重点场所开展多轮次、全覆盖安全排查，实行

隐患动态“清零”，对全市非居用户进行全覆盖安全检查，督促餐饮用户 100%安装泄漏报警器，推动全市用户使用金属连接软管，启用 230 万台 NB 智能燃气表过流自动切断功能，提升用气本质安全水平；完成 110 公里老旧钢管更新改造任务，实现老旧钢管更新任务按期收官，在国内大城市中率先完成埋地老旧钢管的全面改造，较国务院方案规定时间提前了两年；加强信息化提升安全管理效能，建立城中村运营管理信息台账，全面推广使用工程移动平台；实施科技强安推进本质安全，持续加密市政管网压力监测点设置，全市已安装压力监测点超 2000 个，持续运用 PPB 级检漏车辆进行精细巡检，全面提升监测预警能力。

（六）科技创新

公司持续推进 5G+智慧燃气建设，在业内率先引入实景 3D 智慧燃气应用场景，5G+智慧燃气数字赋能超大城市燃气安全项目获国务院国资委首届国有企业数字场景创新大赛全国一等奖，城镇燃气管道全寿命周期完整性管理关键技术及应用项目获 2022 年度广东省科技进步二等奖。积极打造原创技术策源地，作为首批入驻深圳国资国企产业创新中心的 11 家市属国企之一，在深港科创合作区设立深圳燃气数字能源研究中心。完成深燃大脑等 5 个系统的崖山数据库上线和 50 个燃气场站自主研发工控应用部署，成果获得 2023 年深圳市科技进步奖二等奖。自主研发的深燃机已在宝安维也纳酒店投产应用。“中低压纯氢与掺氢管道输送及其应用关键技术”项目顺利通过国家科技部验收。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）天然气行业

2023 年，因俄乌冲突导致结构性供需失衡的国际天然气市场逐步实现再平衡。受经济增速低于预期和气温偏高的影响，叠加各国增加煤电、核电、绿电对气电的替代，2023 年全球天然气消费同比 2022 年微增 0.2%，其中欧洲消费继续呈现萎缩态势，同比 2022 年下降 7%。全球天然气价格震荡下行，回归基本面，美国亨利中心（HH）、欧洲 TTF 和亚洲 JKM 天然气现货价格 2023 年均价分别为 2.53、13.2 和 13.9 美元/MMBtu（百万英热单位），分别同比下降 60.7%、67.5%和 59.2%。全球液化天然气产能继续保持增长，2023 年莫桑比克 Coral South FLNG 1、印尼 Tangguh LNG T3 等 5 条液化天然气生产线，新增产能 920 万吨/年，全球总产能达到 4.6 亿吨/年，同比增

长 1.4%。美国 Freeport LNG 项目恢复投产，美国正式超越澳大利亚成为全球第一大 LNG 出口国。

国内市场方面，2023 年中国 GDP 增长 5.2%，增速高于全球 3%左右的预计增速，在世界主要经济体中名列前茅，对世界经济增长的贡献率有望超过 30%，是世界经济增长的最大引擎。受益于中国经济增长和天然气价格走低，2023 年中国天然气表观消费量达到 3945.3 亿立方米，同比增长 7.6%，再创历史新高，其中城市燃气和天然气发电是推动天然气中高速增长的主要动力。在天然气供应方面，国内天然气产量约 2300 亿立方米，连续 7 年保持百亿立方米增产势头，非常规天然气产量突破 960 亿立方米，占天然气总产量的 43%，成为天然气增储上产重要增长极。随着中俄东线输气量提升和国际 LNG 价格回落，进口天然气恢复较快增长，2023 年进口天然气 11997 万吨，同比增长 9.9%，其中进口 LNG7132 万吨，同比增长 12.6%，中国再次超过日本成为全球最大的 LNG 进口国。

（二）光伏行业

2023 年，在双碳战略引领下，光伏行业发展迅猛，国内外终端需求明显提速，装机量不断增长。在行业快速增长的带动下，光伏产业链各环节产能不断扩充，在硅料环节的供应瓶颈消除后，2023 年硅料价格出现快速下降，带动光伏组件价格开始进入震荡下行周期，组件价格跌破 1 元/W，相较年初下降超过 40%。价格的下降也推动光伏装机量高速增长，2023 年全球光伏新增装机容量达到约 390GW，同比增长超过 60%。

中国光伏行业继续保持全球领先的竞争力，根据中国光伏行业协会统计，2023 年硅片、电池、组件产量分别同比增长 67.5%、64.9%、69.3%，出口量分别同比增长 93.6%、65.5%、37.9%，光伏产品（硅片、电池、组件）出口总额约 485 亿美元。2023 年，中国光伏应用市场实现超预期发展，新增装机规模达到 217GW，同比增长 148%，累计光伏装机规模达到约 610GW。集中式光伏新增装机规模再次超过分布式，达到约 110GW。在光伏装机的推动下，2023 年，中国可再生能源总装机量达到 1450GW，占全国发电总装机量的 50%以上，历史性超过火电装机。

三、报告期内公司从事的业务情况

（一）城市燃气

1.城市管道燃气

城市管道燃气业务为特许经营业务，主要向城市居民、工商业和电厂等用户销售管道燃气。截至 2023 年末，公司已在广东、广西、江西、安徽、江苏、浙江、云南、湖南、湖北、河北等 11 省（区）经营 57 个城市（区）管道燃气项目。目前公司管道燃气气源主要为天然气。在深圳地区，公司主要从中石油、中石化、广东大鹏以及国际资源供应商等气源方采购天然气向用户销售；在深圳以外地区，公司主要从中石油、中石化以及所在地区省管网公司等气源方采购天然气向用户销售。管道燃气销售价格和相关服务价格受到经营所在地政府物价监管部门的监管。

2.燃气工程及其他

（1）燃气工程及材料

燃气工程及材料业务是指公司根据终端用户的需要，为居民用户及工商业用户提供燃气设施、设备、安装天然气管道等服务，并向用户收取相关的设计和安装费用。

（2）瓶装液化石油气零售

瓶装液化石油气零售业务主要由全资子公司深圳市深燃石油气有限公司将采购的液化石油气运送到储配站进行储存、灌瓶后，销售给居民客户和工商客户。

（二）燃气资源

燃气资源业务由液化天然气及液化石油气批发业务组成，主要由全资子公司华安公司负责建设采运储销体系，统筹采购液化天然气和液化石油气资源，并通过槽车、槽船或管道销售给客户。公司 LPG 储备库拥有丙烷、丁烷各 1 座 8 万立方米的储罐、1 个 5 万吨级卸货码头泊位，具有约 100 万吨的 LPG 年加工能力。公司持有中国第一座液化天然气接收站——广东大鹏液化天然气接收站 10% 的股份，是国内最早参与液化天然气接收站项目投资和建设的公司之一。公司在深圳拥有求雨岭天然气储备库和深圳市天然气储备与调峰库，分别建有 1 座 2 万立方米和 1 座 8 万立方米的 LNG 储罐、1 座 9 万立方米的 LNG 接卸泊位码头，具备每年 80 万吨的 LNG 接收能力，深圳市天然气储备与调峰库二期扩建工程项目于 2022 年 12 月正式开工建设，拟新建 2 座 16 万立方米 LNG 储罐和 1 座 3 万-21 万立方米 LNG 船泊位，项目投产后天然气接收和储备能力将进一步提升。2023 年 2 月，公司投资建设的全球最大的浅水航道第四代 LNG 运输船“大鹏公主”号交付并投入运营，“大鹏公主”号舱容约 8 万立方米，年运力约 80 万吨。

（三）综合能源

1. 光伏胶膜业务

公司于 2021 年控股斯威克，进入光伏胶膜行业。斯威克是全球第二大光伏封装胶膜企业，致力于光伏胶膜研发、生产及销售。斯威克创立于 2005 年，目前拥有江苏常州金坛、宿迁、盐城及浙江义乌 4 个生产基地、120 条生产线，年产能超过 9 亿平方米，先后开发了透明 EVA 胶膜、白色 EVA 胶膜、POE 胶膜、共挤 POE 胶膜等核心产品，拥有 1 家国家高新技术企业、1 家国家专精特新“小巨人”企业，打造了 CNAS 国家实验室、国家级博士后科研工作站、江苏省光伏封装材料工程中心、江苏省企业技术中心等多个研发平台。

2. 天然气发电业务

天然气发电业务主要由控股子公司深燃热电购入天然气发电并供热，包括向南方电网及其下属公司销售电力和向周边工商业客户等销售蒸汽。深燃热电现运营两套 9E 级燃气-蒸汽联合循环热电联产机组，装机容量为 2×180MW。“十四五”期间，深燃热电将扩建两套（2×470MW）综合能源利用效率更高的 9F 级燃气热电联产机组。

3. 综合能源业务

综合能源业务主要由全资子公司清洁能源公司负责光伏等新能源、储能、节能改造、多能联供、氢能等业务开发和运营，着力构建天然气、绿电、绿氢为核心的多能互补清洁能源供应体系，综合利用节能、高效、绿电、固碳等多种技术能力，为用户提供“宜气则气、宜电则电、宜光则光、宜储则储”的零碳能源方案，满足用户冷、热、气、电等综合能源需求。公司于 2021 年收购四家光伏发电公司，进入光伏发电行业，现有光伏电站装机容量超 245 MW，年发电量近 3 亿度；落地了保定深圳园、深汕科技生态园、赣州大余工业园等集中供冷、供热、供蒸汽及综合供能园区 10 个。

（四）智慧服务

智慧服务业务主要由全资子公司创新投资公司负责用户增值业务、智慧燃气技术输出业务、智慧城市服务相关业务，目前拥有物联网燃气表、自主品牌燃气具、信息化建设成果输出、燃气设备生产制造、管道安全技术服务等核心业务。燃气增值业务由公司向客户销售燃气保险、燃气具、燃气管及燃气表等产品。信息化服务业务由控股子公司深圳市赛易特信息技术有限公司向燃气等公用事业企业提供信息化咨询和建设服务。燃气具由优慧家公司负责燃气用具、厨卫电器产品的研发、生产、销售；

燃气输配设备制造业务由控股子公司乐山川天燃气输配设备有限公司向燃气企业和用户销售燃气输配设备、智能远程监控系统、自闭阀、波纹管及压力容器设备等，同时提供燃气输配系统建设综合解决方案及运行产品的维护保养服务。燃气计量设备制造由控股企业睿荔科技公司负责燃气智能膜式燃气表、智能超声波安全表、罗茨流量计和涡轮流量计等计量设备的研发、生产、销售和售后管理。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

公司是一家集城市燃气、燃气资源、综合能源和智慧服务为一体的综合性公用事业上市公司，是 A 股市值及营业收入较高的城市燃气上市公司之一，也是较早实现跨区域经营的国有燃气上市公司之一。公司坚持“燃气+清洁能源”双主业协同发展，构建天然气“采运储销”全产业链体系，积极拓展光伏等清洁能源产业。

公司竞争优势主要如下：

（1）产业链上下游一体化优势

公司建立了集资源采购、运输、储存、销售一体化的燃气产业链，实现了上下游一体化。

在气源采购方面，公司与广东大鹏公司签订了稳产期年供应量为 27.1 万吨的天然气采购协议，还享有广东大鹏公司接收站代加工权益，约为 27 万吨/年。此外，公司还与中石油、中石化、BP 中国等国内外大型油气资源供应商签订了资源供应协议，可以通过国家管网深圳 LNG 接收站等基础设施供应天然气，充分保障了天然气资源的安全稳定供应。

在天然气运输方面，公司投资建设了完善的天然气输配系统，可直接对接广东大鹏 LNG、国家管网深圳 LNG 等接收站；建立了自主可控的 LNG 运输体系，运营了全球最大的浅水航道第四代 LNG 运输船“大鹏公主”号，年运力约 80 万吨，有利于公司进一步提高 LNG 国际采购和国际贸易的灵活性。

在天然气储存方面，公司建成粤港澳大湾区第一个具备自主采购能力的天然气储备与调峰库，一期项目拥有 1 座 8 万立方米的 LNG 储罐，1 座 5 万吨级 LNG 码头，年周转能力 80 万吨，可保障深圳城镇燃气 7 天以上的应急储备需求。

在终端销售方面，公司拥有稳定并保持持续增长的终端客户资源，在全国范围经

营 57 个城市（区）管道燃气项目，管道燃气用户超过 763 万户，覆盖人口超过 2,600 万。

（2）区位优势

深圳是中国改革开放的前沿窗口，是粤港澳大湾区的核心城市之一。粤港澳大湾区高度重视绿色低碳发展，支持天然气的清洁高效利用，正在大力推进天然气发电、分布式能源等重点应用领域，天然气需求强劲。公司目前还在江西、安徽、江苏、浙江等 11 省（区）开展管道燃气经营，并形成了一定的区域集聚和规模效应。同时在国家“碳达峰、碳中和”的目标之下，公司积极开拓粤港澳大湾区分布式光伏、储能、集中供能、节能等业务。

（3）管理和品牌优势

公司全面推进数字化建设，打造了以“智慧管网全方位感知、智慧服务个性化定制、智慧运营全过程管控”为内核的智慧燃气体系，提高公司生产效率、安全水平和服务质量。

在安全管理方面，公司构建以双重预防机制为核心的安全生产标准化管理体系，持续开展安全质量提升四大工程，巩固夯实安全质量提升工作成果，不断强化落实“人防+技防+制度防”相关举措，全力开展隐患排查整治工作，以高水平安全保障高质量发展，确保城市安全稳定用气。

在服务管理方面，公司坚持以客户为中心，打造行业领先的服务运营体系，依托智慧燃气服务平台，实现“指尖服务、刷脸办事、足不出户、一网通办”，为客户提供多渠道、全方位、高质量的服务体验。

公司以“深圳燃气”品牌为主导，积极打造新兴业务子品牌，构建“一体多元”的品牌体系，将深圳上市国企优质品牌推向全国，以企业高质量发展传递社会价值，赢得政府、客户、股东和员工的广泛认可，连续 18 年荣获“安康杯”竞赛优胜集体，荣获全国质量标杆、全国安全文化建设示范企业、深圳市市长质量奖、中国影响力品牌、全国用户满意企业、中国服务业企业 500 强等荣誉。

（4）技术优势

公司积极打造产业创新生态及企业创新阵营，拥有 7 家国家高新技术企业、5 家

专精特新企业，建成国内首个城市燃气管道完整性管理系统、城市级燃气数字孪生管网平台、面向燃气行业的工控安全实验室，成功研发国产化智能安全 PLC 和 RTU、一体化安全通讯模组（深燃芯）、分布式气电互补高效制冷机（深燃机）等燃气核心控制设备及能源装备。截至 2023 年 12 月，公司累计授权知识产权 637 项，其中国际专利（PCT）1 项、发明专利 118 项，累计参与编制并颁布各级技术标准 104 项，其中国家标准 37 项。

（5）公司治理优势

2004 年，公司通过国际招标招募引进了香港中华煤气和新希望集团两家重要股东，形成“国资综合实力+外资专业能力+民资机制活力”的治理结构及多元化股权结构，并建立了良好的公司治理机制。同时，公司自 2012 年起成功实施了股票期权激励计划、限制性股票激励计划、净利润分享和经济利润奖（EP）等长效激励，建立了覆盖董事、高管及核心骨干的长效激励机制。自 2004 年实施混合所有制改革以来，公司多次获得监管部门和行业协会颁发的“上市公司年度董事会奖”、“优秀董事会奖”及“董事会特别贡献奖”等荣誉。

（6）特许经营优势

截至 2023 年末，公司及其控股子公司已在国内 11 省（区）拥有 53 个燃气业务特许经营权。公司瓶装液化石油气零售业务拥有国家技术监督局批准的 12 公斤专用钢瓶，全国唯一以橙色 12 公斤钢瓶充装液化石油气，具有显著的大众识别功能，核心竞争能力突出。

五、报告期内主要经营情况

报告期内，公司实现营业收入 309.29 亿元，同比增长 2.88%；归属上市公司股东净利润 14.40 亿元，同比增加 17.80%。

（一）主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	30,928,624,915.43	30,061,562,776.01	2.88
营业成本	26,135,510,797.19	25,657,592,923.98	1.86
销售费用	1,636,830,817.51	1,527,625,082.50	7.15
管理费用	391,394,142.56	310,353,601.87	26.11

财务费用	347,099,164.59	403,507,478.84	-13.98
研发费用	731,891,609.33	611,097,257.28	19.77
经营活动产生的现金流量净额	2,542,673,035.51	1,636,940,030.00	55.33
投资活动产生的现金流量净额	-4,056,558,099.90	-2,906,791,101.88	-39.55
筹资活动产生的现金流量净额	4,028,380,356.75	1,602,559,558.09	151.37
其他收益	160,975,659.89	79,560,367.01	102.33
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-12,652,483.78	35,854,730.84	-135.29
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-53,824,789.94	-166,629,023.21	-67.70
营业外收入	15,220,375.28	54,775,232.76	-72.21

营业收入变动原因说明：主要系本期城市管道燃气销售规模较上期增长所致。

营业成本变动原因说明：主要系本期城市管道燃气销售规模较上期增长，相应成本随之增长所致。

销售费用变动原因说明：主要系本期人员规模增加，薪酬费用相应增长，同时本期长期待摊费用摊销增加所致。

管理费用变动原因说明：主要系本期人员规模增加，薪酬费用相应增长所致。

财务费用变动原因说明：主要系子公司外币交易规模较上年同期下降，同时汇率变动较上年同期减少，从而产生的汇兑损益较上年同期减少所致。

研发费用变动原因说明：主要系本期研发材料投入增加和薪酬费用增加所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本期存货等营运资金占用减少所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本期短期融资券规模增加以及发行可转换公司债券所致。

其他收益变动原因说明：主要系本期收到的政府补助增加所致。

信用减值损失（损失以“-”号填列）变动原因说明：主要系上期收回已全额计提减值准备的其他应收款项，转回相应的减值损失所致。

资产减值损失（损失以“-”号填列）变动原因说明：主要系子公司斯威克本期计提的存货跌价准备减少所致。

营业外收入变动原因说明：主要系本期无需支付的应付款项减少所致。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

收入和成本情况分析如下：

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
城市燃气						
城市管道燃气	15,583,569,664.28	13,941,353,237.23	10.54	13.63	10.78	增加 2.30 个百分点
燃气工程及其他	2,127,110,767.24	982,061,448.25	53.83	-2.42	11.43	减少 5.74 个百分点
小计	17,710,680,431.52	14,923,414,685.48	15.74	11.43	10.83	增加 0.46 个百分点
燃气资源						
天然气批发	2,156,099,587.96	2,047,019,744.12	5.06	-0.80	4.79	减少 5.06 个百分点
石油气批发	1,972,063,895.00	1,918,571,167.45	2.71	-36.19	-37.63	增加 2.24 个百分点
小计	4,128,163,482.96	3,965,590,911.57	3.94	-21.58	-21.15	减少 0.51 个百分点
综合能源						
发电业务	1,049,951,208.54	861,647,862.19	17.93	19.02	23.00	减少 2.66 个百分点
光伏胶膜	5,835,434,993.13	5,271,472,589.90	9.66	-8.42	-5.42	减少 2.87 个百分点
小计	6,885,386,201.67	6,133,120,452.09	10.93	-5.08	-2.25	减少 2.58 个百分点
智慧服务						
商品销售及其他	2,176,521,189.82	1,098,274,671.59	49.54	33.90	25.02	增加 3.58 个百分点
合计	30,900,751,305.97	26,120,400,720.73	15.47	2.87	1.84	增加 0.86 个百分点

(2). 主要销售客户及主要供应商情况**A. 公司主要销售客户情况**

√适用 □不适用

前五名客户销售额 622,547.48 万元，占年度销售总额 20.13%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

□适用 √不适用

B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额 561,230.12 万元，占年度采购总额 27.40%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 0 万元，占年度采购总额 0%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

□适用 √不适用

3. 费用

√适用 □不适用

单位：元

项目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
管理费用	391,394,142.56	310,353,601.87	26.11
研发费用	731,891,609.33	611,097,257.28	19.77
财务费用	347,099,164.59	403,507,478.84	-13.98

管理费用变动原因说明：主要系本期人员规模增加，薪酬费用相应增长所致。

研发费用变动原因说明：主要系本期研发材料投入增加和薪酬费用增加所致。

财务费用变动原因说明：主要系子公司外币交易规模较上年同期下降，同时汇率变动较上年同期减少，从而产生的汇兑损益较上年同期减少所致。

4. 研发投入**(1). 研发投入情况表**

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	731,891,609.33
研发投入合计	731,891,609.33
研发投入总额占营业收入比例 (%)	2.37

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	1,066
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	11.37
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	11

硕士研究生	86
本科	469
专科	304
高中及以下	196
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下(不含30岁)	272
30-40岁(含30岁,不含40岁)	420
40-50岁(含40岁,不含50岁)	219
50-60岁(含50岁,不含60岁)	155
60岁及以上	0

5. 现金流

√适用 □不适用

项目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
销售商品、提供劳务收到的现金	31,784,804,958.66	28,409,490,626.17	11.88
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,947,958,558.28	2,660,574,278.35	48.39
发行债券收到的现金	16,982,000,000.00	7,500,000,000.00	126.43
偿还债务支付的现金	18,211,653,280.83	9,543,115,738.64	90.84
经营活动产生的现金流量净额	2,542,673,035.51	1,636,940,030.00	55.33
筹资活动产生的现金流量净额	4,028,380,356.75	1,602,559,558.09	151.37

销售商品、提供劳务收到的现金增加主要系本期城市管道燃气销售规模较上期增长所致。

购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金增加主要系深燃热电改扩建项目、燃气管线项目等项目投资增加所致。

发行债券收到的现金增加主要系本期短期融资券规模增加和发行的可转换公司债券增加所致。

偿还债务支付的现金增加主要系本期偿还贷款的规模增加所致。

经营活动产生的现金流量净额增加主要系本期存货等营运资金占用减少所致。

筹资活动产生的现金流量净额增加主要系本期短期融资券规模增加以及发行可转换公司债券所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上期期末变动比例(%)
货币资金	5,836,443,496.91	13.18	3,295,204,571.42	8.63	77.12

应收票据	817,652,927.87	1.85	1,245,504,235.83	3.26	-34.35
应收款项融资	683,319,217.83	1.54	341,138,096.81	0.89	100.31
预付款项	895,783,350.17	2.02	672,242,088.52	1.76	33.25
其他应收款	103,664,483.74	0.23	148,089,554.88	0.39	-30.00
其他流动资产	474,988,618.85	1.07	332,013,555.77	0.87	43.06
长期待摊费用	758,754,952.94	1.71	461,303,616.28	1.21	64.48
其他非流动资产	334,420,469.63	0.76	848,421,189.98	2.22	-60.58
一年内到期的非流动负债	211,017,783.84	0.48	2,086,397,454.15	5.46	-89.89
其他流动负债	8,974,733,852.21	20.27	5,974,512,465.20	15.64	50.22
长期借款	1,846,151,051.87	4.17	678,760,276.85	1.78	171.99
应付债券	2,791,378,879.48	6.31			100.00
长期应付款			28,858,286.12	0.08	-100.00

货币资金变动原因：主要系本期短期融资券规模增加以及发行可转换公司债券等筹资活动产生的现金流量增加，导致货币资金期末余额增加。

应收票据变动原因：主要系原票据结算客户更换结算方式，导致应收票据期末余额减少。

应收款项融资变动原因：主要系本期收到的信用等级较高的银行承兑汇票增加，导致应收票据期末余额增加。

预付款项变动原因：主要系预付天然气采购款增加，导致预付款项期末余额增加。

其他应收款变动原因：主要系应收关联方短期借款减少。

其他流动资产变动原因：主要系待抵扣进项税额增加，导致其他流动资产期末余额增加。

长期待摊费用变动原因：主要系更换流量表和增加非居用户燃气管道投资，导致长期待摊费用期末余额增加。

其他非流动资产变动原因：主要系期初预付设备采购款等本期转为固定资产，导致其他非流动资产期末余额减少。

一年内到期的非流动负债变动原因：主要系本期偿还公司债券本金和利息，导致一年内到期的非流动负债期末余额减少。

其他流动负债变动原因：主要系本期短期融资券规模增加，导致其他流动负债期末余额增加。

长期借款变动原因：主要系本期 LNG 运输船、燃气热电联产改扩建项目等资本性支出需求增加，公司通过新增长期借款形式筹措资金，导致长期借款期末余额增加。

应付债券变动原因：主要系本期发行可转换公司债券，导致应付债券期末余额增加。

长期应付款变动原因：主要系应支付收购子公司乐山川天股权对价款被重分类至一年内到期的非流动负债，导致长期应付款期末余额减少。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 1,033,246,173.86（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 2.33%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

参见“二、报告期内公司所处行业情况”

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

报告期内投资额	19,408.26
投资额增减变动数	-102,521.35
上年同期投资额	121,929.61
投资额增减幅度（%）	-84.08

被投资公司名称	主营业务	投资方式	投资金额（元）	持股比例（%）
深圳市深燃深坪新能源科技有限公司	科技推广和应用服务业	新设	25,500,000.00	51.00
深圳市深燃光明新能源科技有限公司	综合供能	新设	25,500,000.00	51.00
深圳市海源节能科技有限公司	科技推广和应用服务业	非同一控制下合并取得	98,852,571.43	51.00
深圳瑞兴智慧新能源有限公司	光伏热电	非同一控制下合并取得	28,230,000.00	100.00
广东卞零建设有限公司	工程	非同一控制下合并取得	1,880,000.00	100.00
东莞润世弘智慧能源管理有限公司	光伏热电	非同一控制下合并取得	4,320,000.00	51.00
深圳市前海深燃能源发展有限公司	燃气生产和供应业	增资	9,800,000.00	49.00
合计	/	/	194,082,571.43	/

1. 重大的股权投资

适用 不适用

2. 重大的非股权投资

适用 不适用

3. 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

证券投资情况

适用 不适用

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：元

公司名称	注册资本 (万元)	业务性质	持股比例 (%)	资产总额	净资产	营业收入	净利润
深圳华安液化石油气有限公司	24,689.01	燃气批发	100.00	2,532,092,444.69	1,866,711,820.99	7,088,004,350.92	45,657,851.65
深圳市燃气投资有限公司	261,491.83	城市管道燃气项目投资	100.00	12,927,598,418.91	6,556,181,692.78	8,173,942,181.57	533,986,237.29
江苏斯威克新材料股份有限公司	33,050.92	光伏封装胶膜、铝塑膜的研发、制造和销售	49.94	5,710,260,616.75	2,834,868,469.94	5,835,434,993.13	153,640,501.89
广东大鹏液化天然气有限公司	257,839.51	液化天然气购销	10.00	5,640,894,954.85	4,663,090,481.62	8,127,855,003.58	1,552,505,723.30
深圳市深燃创新投资有限公司	49,200.00	燃气延伸业务	100.00	2,654,152,733.18	853,924,041.59	5,343,552,573.57	153,404,585.41
深燃(香港)国际有限公司	150,011.72	燃气项目投资	100.00	3,530,818,000.92	2,217,976,283.71	1,314,422,448.10	299,407,404.07

(八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

近年来，中国陆续发布《中共中央 国务院关于完整准确全面贯彻新发展理念做好碳达峰碳中和工作的意见》《2030年前碳达峰行动方案》《“十四五”现代能源体系规划》等重要政策文件，碳达峰碳中和“1+N”政策体系正在加快形成。中国双碳目标和全球能源转型，将为天然气和光伏等清洁能源产业提供广阔的发展空间。

1. 天然气行业

天然气是一种优质高效、绿色清洁的低碳能源，能与可再生能源形成良性互补，是推动能源供应清洁化的重要途径，在“双碳”目标下，天然气将成为整个能源系统的重要支撑，发挥“桥梁能源”的作用。随着城镇化推进、管网设施完善、生活水平提升、大气污染治理及新能源融合发展的需要，我国天然气需求内生增长空间广阔。从一次能源结构来看，尽管我国天然气占比已由2000年的2.20%提升至2023年的8.50%，相比全球平均水平24%仍有较大发展空间。中国石化《中国能源展望2060（2024版）》，预计我国天然气需求将于2040年前后达峰，峰值约6,100亿立方米，占一次能源的比例将近13%，天然气行业仍有十余年的稳定增长期。

《“十四五”现代能源体系规划》鼓励粤港澳大湾区增加天然气发电规模，完善LNG储运和天然气管网体系；《广东省能源发展“十四五”规划》指出，天然气是当前广东推动能源结构优化调整的重要选择，要全面推进天然气在发电、工业、商业、交通、民生等领域的高效利用，规划到2025年，广东省天然气消费量超过480亿立方米，较2020年的290亿立方米增长66%；《广东省城镇燃气发展“十四五”规划》提出，到2025年，广东省城镇燃气天然气用气量超过200亿立方米，较2020年142.9亿立方米增长40%。

《深圳市能源发展“十四五”规划》《深圳市城镇燃气发展“十四五”规划》《深圳市加快推进城市天然气事业高质量发展实施方案》等燃气行业相关规划和政策，提出要“十四五”期间，全面实施“瓶改管”工程，全面推动锅炉清洁化用能，支持天然气发电和分布式能源，提升清洁能源使用率，力争将天然气消费比重从2020年度的12.70%提升至2025年的19.70%，管道天然气普及率从52%提升至90%，天然气储罐库容从138万立方米提升至210万立方米，全市城市居民管道天然气实现全覆盖。

2023 年 6 月，国家发展改革委下发了《关于建立健全天然气上下游价格联动机制的指导意见》（发改价格〔2023〕682 号），进一步明确和优化了天然气上下游价格联动政策，随后全国多地出台试行政策，推动终端销售价格与上游采购成本联动，稳定天然气价格预期。

2023 年 9 月，国家能源局发布《天然气利用政策（征求意见稿）》明确了天然气行业发展的总体要求、天然气利用领域和利用顺序、保障措施及相关规定，更加突出对天然气发电和天然气新型利用方式的鼓励。我国天然气发电占比只有不到 5%，发达国家天然气发电占电力供应的比例为 20%至 40%，天然气发电可为新型电力系统提供灵活调峰电源、保障电力运行稳定安全，与可再生能源融合发展，具有较大的发展潜力。

综上，国家、广东省和深圳市的相关规划均大力支持天然气发展，天然气行业仍处于战略机遇期。

2. 光伏行业

习近平主席在气候雄心峰会上宣布，到 2030 年，中国单位国内生产总值二氧化碳排放将比 2005 年下降 65%以上，非化石能源占一次能源消费比重将达到 25%左右，风电、太阳能发电总装机容量将达到 12 亿千瓦以上，明确了光伏等可再生能源的中长期发展目标。

中国《“十四五”现代能源体系规划》提出，加快发展太阳能发电，全面推进太阳能发电大规模开发和高质量发展，加快负荷中心及周边地区分布式光伏建设，在太阳能资源禀赋较好、建设条件优越、具备持续整装开发条件、符合区域生态环境保护等要求的地区，有序推进光伏发电集中式开发，加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地项目建设，积极推动工业园区、经济开发区等屋顶光伏开发利用，推广光伏发电与建筑一体化应用。开展风电、光伏发电制氢示范。到 2025 年非化石能源发电量比重达到 39%左右，展望 2035 年，非化石能源消费比重在 2030 年达到 25%的基础上进一步大幅提高，可再生能源发电成为主体电源。

从全球来看，中国、欧盟、美国、日本等 130 多个国家和地区提出了碳中和目标，在实现碳达峰、碳中和路径上，可再生能源将成为主导能源。根据国际能源署《2023 年可再生能源报告》预测，未来 5 年风能和太阳能发电将占新增可再生能源发电量的

95%。到 2024 年，风能和太阳能发电总量将超过水力发电；风能和太阳能发电将分别在 2025 年和 2026 年超过核电。到 2028 年风能和太阳能发电的份额将翻一番，合计达到 25%。

2023 年，《联合国气候变化框架公约》第二十八次缔约方大会（COP28）在阿联酋迪拜举行，发展太阳能是各方讨论的重点之一。COP28 达成的协议首次提及太阳能、风能和储能技术的成本下降和技术创新，肯定其发展有助于实现应对气候变化目标，并呼吁各国以公正、有序、公平的方式在能源系统中向远离化石燃料的目标过渡，提出到 2030 年将全球可再生能源装机容量增加两倍，至少达到 11,000GW，并将能效提高速度增加一倍。在长期确定性需求的支撑下，光伏行业前景广阔，预计未来全球光伏装机有望保持 15%-25%增速。

（二）公司发展战略

√适用 □不适用

公司将贯彻“创新、协调、绿色、开放、共享”的新发展理念，紧抓深圳“双区驱动”的战略机遇，落实国企改革部署，主动适应全球能源革命和智能时代新要求，积极推动公司发展规模和产业能级跃升，更好地服务粤港澳大湾区和中国特色社会主义先行示范区建设。

“十四五”时期，公司将以“立足大湾区，优化布局，创新驱动，转型发展”为主线，构建“燃气+清洁能源”双主业；贯彻实施“1234N”发展战略，围绕“迈进第一梯队实现规模化增长”1个发展目标，坚持“清洁综合能源发展的践行者、智慧低碳城市服务的先行者”2个战略定位，推动公司“从单一燃气供应向清洁能源综合运营、从数字化向智慧化、从产业集团向产业投资控股集团”3大战略转型，打造“城市燃气、燃气资源、综合能源、智慧服务”4轮驱动的业务布局，落实资本运作、科技创新、智慧转型等N项支撑保障措施，推动公司产业能级跃升，加快做强做优做大，实现高质量转型发展，成为国内一流的清洁能源综合运营商、低碳智慧城市服务商。

（三）经营计划

√适用 □不适用

2024 年，公司将坚定不移走“燃气+清洁能源”双主业道路，巩固好燃气业务基本盘，深耕城燃市场，扎实推进纵向一体化和同心多元化，打通天然气上下游产业链，

打造延伸业务品牌；大力发展新能源业务，加快在清洁能源、区域综合供能、节能改造等领域形成规模。主要措施如下：

1. 城市燃气

夯实基础稳发展，把好转型基础。持续加强安全管理工作，压实安全管理责任，强化城中村安全运营，继续落实好管道保护要求，持续做好成本价格管理工作，切实提高工程项目管理能力。

2. 燃气资源

聚焦市场促发展，做精产业链条。发挥好平台优势，进一步完善天然气纵向产业链，提高采运储销体系管理水平，提升贸易管理能力及资源运转效能，推进一体化协同发展。

3. 综合能源

开拓攻坚优发展，抓住转型机遇。加强协同发展，推进“燃气+清洁能源”双主业融合，挖掘拓展优质项目，推进节能服务，扎实提高斯威克研发能力，引进高水平行业人才，进一步提升市场份额。

4. 智慧服务

围绕主业强发展，突破转型局限。优化管理架构和管理模式，提升智慧服务管理效能，积极把握市场资源，加大外部市场开拓力度，全面提升核心竞争力。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

公司在生产经营过程中，将会积极采取各项措施，努力规避经营风险，但实际生产经营过程仍存下述风险和不确定因素：

1. 燃气价格波动风险。全球天然气供应格局变化、国际地缘政治影响和国际油气价格波动，可能导致公司的气源价格上涨，公司部分天然气终端市场销售价格受到政府管制，存在不能及时传导上游气价上涨的风险。

2. 燃气销售风险。公司天然气销售量受宏观经济、行业政策、价格波动、需求变化等影响，公司工商业和电厂售气量增长存在一定的不确定性。

3. 汇率波动风险。由于人民币汇率波动的原因，液化天然气和液化石油气国际采购业务可能面临一定的汇兑风险。

4. 光伏产业波动风险。光伏胶膜业务受原材料价格波动、行业产能波动、光伏组件采购及装机政策变动的影响较大，经营业绩存在一定不确定性。

面对上述风险因素，公司把握发展方向，坚持主责主业，深耕城市燃气市场，同时积极推动政府落实天然气价格联动机制，提升顺价能力；优化产业布局，用好优势资源，完善天然气采运储销体系，打通天然气上下游产业链；创新延伸业务销售模式，推动新能源业务规模化，通过强化分析研判，不断提升资源配置能力，盘活客户资源，深挖用户潜在价值；加强与光伏胶膜上下游企业合作，降低市场波动风险；加强汇率风险管理，减少汇率波动对企业经营的影响，推动公司高质量转型发展。

(五)其他

适用 不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

报告期内，公司严格遵循《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等有关法律法规的要求，进一步完善公司法人治理结构，不断规范公司运作，积极做好信息披露和投资者接待工作，加强内幕信息及内幕信息知情人的管理，着力提高公司治理水平。

公司控股股东、实际控制人均能够严格遵循《公司法》和《公司章程》的规定，履行出资人的权利和义务。公司与控股股东、实际控制人在业务、人员、资产、机构、财务等方面完全“五分开”，具有独立完整的业务和自主经营能力。公司股东大会的召开严格按照《公司章程》规定的程序进行，及时披露相关信息；公司董事会、监事会能够独立运作，客观、公正地行使表决权，确保全体股东的合法利益。

报告期内，根据国有资产管理的相关法规，公司每月向公司控股股东深圳市人民政府国有资产监督管理委员会报送财务快报，在报送有关季度末财务快报之前，公司公开披露相关业绩快报。公司建立了内幕信息知情人的信息档案，严格执行相关规定，规范非公开信息的使用范围、审批流程和资料备案程序，必要时将按有关规定履行信息披露义务。报告期内，根据《内幕信息知情人登记管理制度》进行相关内幕信息登记管理，做好防控内幕交易工作。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023 年第一次临时股东大会	2023 年 1 月 16 日	www.sse.com.cn	2023 年 1 月 17 日	全部议案均获通过
2023 年第二次临时股东大会	2023 年 3 月 10 日	www.sse.com.cn	2023 年 3 月 11 日	全部议案均获通过
2022 年年度股东大会	2023 年 5 月 19 日	www.sse.com.cn	2023 年 5 月 20 日	全部议案均获通过
2023 年第三次临时股东大会	2023 年 6 月 26 日	www.sse.com.cn	2023 年 6 月 27 日	全部议案均获通过
2023 年第四次临时股东大会	2023 年 8 月 28 日	www.sse.com.cn	2023 年 8 月 29 日	全部议案均获通过
2023 年第五次临时股东大会	2023 年 11 月 13 日	www.sse.com.cn	2023 年 11 月 14 日	全部议案均获通过

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

1. 2023 年第一次临时股东大会

审议通过《关于选举非独立董事的议案》《关于选举独立董事的议案》《关于选举监事的议案》；

2. 2023 年第二次临时股东大会

审议通过《向不特定对象发行 A 股可转换公司债券方案的论证分析报告》；

3. 2022 年年度股东大会

审议通过《公司 2022 年度董事会工作报告》《公司 2022 年度监事会工作报告》《公司 2022 年度独立董事履职工作报告》《公司 2022 年度经审计的财务报告》《公司 2022 年度利润分配方案》《公司 2022 年年度报告及其摘要》《关于续聘公司 2023 年度审计机构的议案》；

4. 2023 年第三次临时股东大会

审议通过《关于选举公司董事的议案》；

5. 2023 年第四次临时股东大会

审议通过《关于分拆所属子公司江苏斯威克新材料股份有限公司至创业板上市符合法律、法规规定的议案》《关于分拆所属子公司江苏斯威克新材料股份有限公司至创业板上市方案的议案》《关于审议<深圳市燃气集团股份有限公司关于分拆所属子公司江苏斯威克新材料股份有限公司至创业板上市的预案>的议案》《关于分拆所属子公司至创业板上市符合<上市公司分拆规则（试行）>的议案》《关于分拆所属子公司至创业板上市有利于维护股东和债权人合法权益的议案》《关于深圳市燃气集团股份有限公司保持独立性持续经营能力的议案》《关于江苏斯威克新材料股份有限公司具备相应的规范运作能力的议案》《关于本次分拆履行法定程序的完备性、合规性及提交的法律文件的有效性说明的议案》《关于本次分拆目的、商业合理性、必要性及可行性分析的议案》《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理公司本次分拆相关事宜的议案》；

6. 2023 年第五次临时股东大会

审议通过《关于选举董事的议案》。

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
王文杰	董事长	男	53	2023-06-28		0	0	0	49.89	否
黄维义	副董事长	男	72	2023-01-16		0	0	0	0	否
张小东	董事、总裁	男	59	2023-01-16		0	0	0	126.74	否
刘晓东	董事	男	52	2023-01-16		0	0	0	0	否
谢文春	董事	男	52	2023-01-16		0	0	0	0	否
石澜	董事	女	49	2023-11-13		0	0	0	0	否
纪伟毅	董事	男	57	2023-01-16		0	0	0	0	否
周衡翔	董事	男	52	2023-11-13		0	0	0	0	否
李真	前董事长	男	60	2023-01-16	2023-06-07	435,500	435,500	0	70.40	否
何汉明	前董事	男	67	2023-01-16	2023-10-26	0	0	0	0	否
吴平	前董事	男	39	2023-01-16	2024-03-04	0	0	0	0	否
居学成	独立董事	男	53	2023-01-16		0	0	0	10	否
张斌	独立董事	男	54	2023-01-16		0	0	0	10	否
马莉	独立董事	女	60	2023-01-16		0	0	0	10	否
刘晓琴	独立董事	女	48	2023-01-16		0	0	0	10	否
李耀	独立董事	男	54	2024-01-22		0	0	0	0	否
黄荔	前独立董事	女	54	2023-01-16	2024-01-05	0	0	0	10	否
廖海生	监事会主席	男	46	2023-01-16		0	0	0	0	否
杨松坤	监事	男	61	2023-01-16		0	0	0	0	否
李文军	职工监事	男	49	2023-01-16		0	0		98.84	否
王续瑛	职工监事	男	39	2023-01-16		0	0		62.50	否
杨金彪	前监事	男	46	2023-01-16	2024-03-04	6,500	6,500	0	0	否

杨光	副总裁	男	57	2015-03-25		691,600	691,600	0	117.08	否
张文河	副总裁	男	52	2017-12-28		227,500	227,500	0	94.59	否
王文想	副总裁	男	49	2023-06-28		68,250	68,250	0	90.40	否
周云福	副总裁	男	49	2023-10-25		0	0	0	18.51	否
杨玺	董事会秘书、首席合规官	男	55	2019-02-13		227,500	227,500	0	103.15	否
从述峰	首席财务官(财务总监)		51	2023-06-26		0	0	0	37.01	否
卓凡	总工程师	男	59	2018-02-12		227,500	227,500	0	86.31	否
夏卫国	安全总监	男	54	2024-03-04		0	0	0	110.11	否
郭加京	前副总裁	男	60	2011-01-26	2023-06-07	444,535	444,535	0	47.04	否
荣光新	前副总裁	男	58	2017-12-28	2023-06-07	0	0	0	61.46	否
侯涛	前首席财务官(财务总监)	男	55	2018-06-01	2023-06-07	0	0	0	52.71	否
邱立华	前总经济师	男	60	2018-02-12	2023-09-06	0	0	0	68.75	否
合计	/	/	/	/	/	2,328,885	2,328,885	0	1,345.48	/

姓名	主要工作经历
王文杰	公司董事长、党委书记。历任深圳市投资管理公司投资发展部业务经理；深圳燃气办公室副总经理、深圳市燃气投资有限公司副总经理、九江深燃有限公司总经理、深圳燃气人力资源部总经理，副总裁，2016年11月至2018年5月任深圳燃气党委副书记、董事、总裁；2018年5月至2023年6月任深圳市投资控股有限公司党委副书记、董事、总经理。2023年6月至今任公司董事长兼党委书记。
黄维义	公司副董事长。1997 年加入香港中华煤气有限公司担任财务总监之职，2013 年 2 月至今任香港中华煤气有限公司执行董事暨公用业务营运总裁，并于 2021 年 4 月获委任为香港中华煤气有限公司副常务董事，现任香港中华煤气有限公司常务董事及行政委员会委员、港华智能能源有限公司执行董事暨行政总裁，并担任香港中华煤气有限公司多家内地附属公司董事长或董事，历任中国业务总监、内地公用业务总监。曾连续于 2012 年及 2013 年入选福布斯“中国上市公司最佳 CEO 榜”。2005 年 5 月至今任公司董事，2022 年 4 月起任公司副董事长。
张小东	公司董事、总裁、党委副书记。历任深圳能源集团股份有限公司董事、总经济师、副总经理；2007 年 4 月至 2017 年 12 月兼任公司董事。2018 年 6 月起任公司总裁，2018 年 7 月至今任公司董事。
刘晓东	公司董事。2012 年 3 月至 2016 年 12 月，历任中银保险有限公司深圳分公司副总经理（主持工作）、总经理；2016 年 12 月至 2017 年 3 月，任中银保险有限公司稽核中心（杭州）内控督导（分公司总经理级）。2017 年 8 月至 2020 年 9 月，兼任深圳国际控股有限公司董事。2017 年 8 月至今，兼任深圳市投资控股有限公司董事。2023 年 5 月至今，兼任深圳市重大产业投资集团有限公司董事。2017 年 12 月至今任公司董事。
谢文春	公司董事。2007 年 4 月至 2021 年 10 月，历任深圳市国有免税商品（集团）有限公司财务部主管会计、罗湖免税店经理助理以及深圳市国有免税商品（集团）有限公司财务部副部长、部长、副总裁。现任深圳巴士集团股份有限公司董事、深圳农业与食品投资控股集团有限公司董事。2022 年 1 月至今任公司董事。

石澜	<p>公司董事。曾任中国证监会深圳监管局机构处主任科员、机构一处副处长、机构监管二处处长、上市公司监管处处长、会计监管处处长，中信证券稽核审计部部门负责人、投行综合行业组深圳联席负责人等职务。2019年12月至2020年8月任深圳市资本运营集团有限公司投资总监，2020年8月至今任深圳市资本运营集团有限公司副总经理。2023年11月至今任公司董事。</p>
纪伟毅	<p>公司董事。2012年10月起任港华投资有限公司执行副总裁，2013年2月起任港华投资有限公司董事；2015年5月起任港华智慧能源有限公司执行董事，2017年7月起任港华智慧能源有限公司营运总裁-燃气业务；2022年起任香港中华煤气有限公司营运总裁-内地公用业务。2017年获委任为华衍水务之执行副总裁。2015年12月起任安徽省天然气开发股份有限公司副董事长；2021年6月起任长春燃气股份有限公司董事；2024年1月起任佛燃能源集团股份有限公司董事。现任河北省第十三届政协委员。2017年12月至2022年4月任公司监事，2022年5月至今任公司董事。</p>
周衡翔	<p>公司董事。2002年11月至2019年1月，历任港华投资有限公司下属项目公司总经理、高级副总裁（华东区域）兼苏州港华总经理、高级副总裁兼苏浙区域总经理；2019年1月，任港华集团高级副总裁（战略发展）兼苏浙区域总经理；2021年10月，任港华集团执行副总裁兼集团战略发展部负责人、苏浙及上海区域总经理；2022年6月，任香港中华煤气内地公用业务副营运总裁兼任华东区域总经理；2023年2月兼任营运管理中心及企业事务部负责人，2023年7月任香港中华煤气营运总裁-气源业务。2023年11月至今任公司董事。</p>
居学成	<p>公司独立董事。深圳第五、六、七届政协委员，深圳市新材料行业协会执行会长、深圳市电池行业协会监事长。1991年至2006年期间历任上海大学（原上海科技大学）射线所讲师，深圳市长园新材料股份有限公司任研发中心主任，广东长园电缆附件有限公司董事、总经理助理，深圳市三益科技有限公司总经理等职务。现任深圳市前海四海新材料投资基金管理有限公司董事和投委，深圳北研科技发展有限公司董事、总经理，深圳市旭生三益科技有限公司执行董事、深圳市未名北科环境材料有限公司执行董事、深圳市尚水智能股份有限公司监事会主席；深圳市星源材质科技股份</p>

	有限公司、广东思泉新材料股份有限公司独立董事。2023 年 1 月至今任公司独立董事。
张斌	公司独立董事。深圳市政协委员，深圳市法学会副会长，深圳市律师协会会长。2007 年 7 月至今在广东卓建律师事务所任主任、首席合伙人、律师。2023 年 1 月至今任公司独立董事。
马莉	公司独立董事。会计学教授。1986 年毕业于河北地质大学财务与会计专业，1986 年 7 月至 2023 年 5 月在河北经贸大学任教。1997 年始任执业注册会计师。现任河钢股份有限公司、河北方大新材料股份有限公司、河北神玥软件科技股份有限公司独立董事。2023 年 1 月至今任公司独立董事。
刘晓琴	公司独立董事。2014 年 1 月至 2018 年 7 月任职于北京中银（赣州）律师事务所，专职律师；2018 年 8 月至今任职于北京大成（深圳）律师事务所，专职律师。2023 年 1 月至今任公司独立董事。
李耀	公司独立董事。2011 年 1 月至 2015 年 1 月，任中国-东盟投资合作基金总裁；2015 年 3 月至 2016 年 12 月，任平安信托投资公司副总经理；2018 年 5 月至今，任北京世纪互联集团公司战略委员会委员。2024 年 1 月至今任公司独立董事。
廖海生	公司监事会主席、纪委书记。2008 年 5 月至 2020 年 5 月，历任深圳市国资委综合规划处主任科员、政策法规处（集体企业工作处）主任科员、综合规划处副处长、综合研究处副处长、综合研究处处长、集体资产管理处处长。2020 年 5 月至今，任公司党委委员和纪委委员、纪委书记；2020 年 6 月至今，兼任公司监事、监事会主席；2020 年 7 月至今，兼任深圳市监察委员会驻公司监察专员。
杨松坤	公司监事。1988 年加入香港中华煤气有限公司，先后于物料供应、人力资源、财务、董事会事务、投资者关系及企业事务等部门任职。2003 年起参与港华燃气内地公用业务管理工作，担任港华燃气多家下属燃气公司董事及监事。2007 年 3 月至 2017 年 12 月任公司第一届、第二届、第三届监事会监事。2015 年起出任香港中华煤气有限公司集团企业事务总监，并于 2022 年获任命为环境、社会及管治总监及内地业务战略办公室秘书长。2022 年 5 月至今任公司监事。

李文军	公司职工监事。现任公司法律顾问、企业管理部（法务部）总经理，历任深圳市燃气投资有限公司综合部业务副经理、经理，公司董事会秘书处法律事务经理、办公室副主任，企业管理部（法务部）副总经理（主持工作）。2013年9月至今担任公司职工监事。
王续瑛	公司职工监事。现任公司纪检监察室（监事会办公室）监督管理经理。2009年参加工作，历任公司建设分公司行政管理、公司规划发展部天然气业务、综合监督部（纪检监察室）监督管理、纪检监察室（监事会办公室）监督管理副经理等职务。2017年12月至今任公司职工监事。
杨光	公司副总裁。中国土木工程学会燃气分会副理事长。历任公司发展部部长、输配分公司总经理、建设分公司总经理、董事会秘书兼董事会秘书处总经理。2015年3月至今任公司副总裁。
张文河	公司副总裁。历任公司人力资源部副部长、安徽深燃天然气有限公司副总经理、总经理以及公司人力资源部总经理（其间：2015年2月至2017年12月，兼任纪检监察室（综合监督部）总经理）。2017年7月至今任公司副总裁。
王文想	公司副总裁。历任公司团委副书记、书记，输配分公司副总经理兼注册安全主任，深圳市燃气投资有限公司副总经理，公司安全设备管理部总经理、党群工作部总经理、组织人事部部长。2020年4月至2024年3月任公司安全总监。2023年6月至今任公司副总裁。
周云福	公司副总裁。历任深圳市远致投资有限公司投资部部长、投资总监、副总经理，深圳市资本运营集团有限公司副总经理。2021年2月至2023年10月兼任公司董事，2023年9月至今任公司党委委员。2023年10月至今任公司副总裁。
杨玺	公司董事会秘书、首席合规官。历任公司财务部结算中心副主任、主任，华安公司财务部部长、发展部部长、总经理助理、副总经理、总经理，公司计划财务部总经理。2019年2月至今任公司董事会秘书，2023年9月至今任公司首席合规官。
丛述峰	公司首席财务官（财务总监）。历任深圳市三九医药贸易有限公司费用会计、财务部部长助理。2001年1月至2004年11月，任深圳市三九医药

	连锁有限公司财务总监。2004 年 11 月至 2023 年 6 月，历任港华燃气投资有限公司高级经理、财务总监、财务副总裁。2023 年 6 月至今任公司首席财务官（财务总监）。
卓凡	公司总工程师。历任公司技术部副部长、拓展部副部长、开发部部长、总经理办公室主任、输配分公司总经理、建设分公司总经理。2018 年 2 月至今任公司总工程师，2020 年 4 月起兼任广东大鹏商务副总裁。
夏卫国	公司安全总监。历任南山管道燃气公司营业所所长、服务部副部长、安技部部长，管网分公司安技部部长，输配分公司安技部部长，宣城深燃天然气有限公司总经理，安徽深燃天然气有限公司总经理，深圳市燃气投资有限公司总经理。2021 年 1 月至今，任公司组织人事部部长，其中 2021 年 1 月至 2023 年 9 月兼任公司党委办公室（工会办公室、人民武装部）主任。2024 年 3 月至今任公司安全总监。

其它情况说明

√适用 □不适用

1.在公司任职的董事、监事和高管报告期从公司获得的税前报酬总额不包括长效激励部分报酬；2.李耀 2024 年 1 月任公司独立董事，故 2023 年度从公司获得报酬为 0。

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1. 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
黄维义	香港中华煤气投资有限公司	董事	2021 年 7 月	
黄维义	香港中华煤气（深圳）有限公司	董事	2021 年 7 月	
黄维义	港华投资有限公司	董事长	2021 年 7 月	
纪伟毅	港华投资有限公司	法定代表人	2021 年 7 月	
纪伟毅	港华投资有限公司	董事	2013 年 2 月	
杨松坤	港华投资有限公司	高级副总裁	2007 年 7 月	

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
在其他单位任职情况的说明	董事、监事、高管在其他单位任职情况参见公司董事、监事、高级管理人员的“主要工作经历”。			

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据董事会《董事、监事及高级管理人员薪酬方案》和岗位绩效评价结果，董事会薪酬与考核委员会确定。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	薪酬与考核委员会对公司董监高进行年度考核，公司根据年度考核结果发放相关人员的薪酬。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	《董事、监事及高级管理人员薪酬方案》和岗位绩效评价结果。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见前述“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”表所列示。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	1,345.48 万元

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
王文杰	董事长	选举	工作调整
李真	董事长	离任	退休
吴平	董事	离任	工作调整
杨金彪	监事	离任	工作调整
周衡翔	董事	选举	工作调整
何汉明	董事	离任	退休
石澜	董事	选举	工作调整
周云福	董事	离任	工作调整
周云福	副总裁	聘任	工作调整
王文想	副总裁	聘任	工作安排
王文想	安全总监	离任	工作安排
杨玺	首席合规官	聘任	工作安排
夏卫国	安全总监	聘任	工作安排
郭加京	副总裁	离任	退休
荣光新	副总裁	离任	退休
邱立华	副总裁	离任	退休
丛述峰	首席财务官（财务总监）	聘任	工作调整
侯涛	首席财务官（财务总监）	离任	工作调整
邱立华	总经济师	离任	退休

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第五届董事会第一次会议	2023 年 1 月 16 日	审议通过了下列议案：1.《关于选举公司董事长的议案》；2.《关于选举公司副董事长的议案》；3.《关于选举第五届董事会专门委员会委员的议案》；4.《关于聘任公司董事会秘书的议案》；5.《关于聘任公司证券事务代表的议案》。
第五届董事会第一次临时会议	2023 年 2 月 3 日	审议通过了下列议案：1.《关于江苏斯威克新材料股份有限公司在盐城设立全资子公司投资光伏胶膜项目的议案》；2.《关于大鹏公主液化天然气运输有限公司开展船舶融资的议案》。
第五届董事会第二次临时会议	2023 年 2 月 22 日	审议通过了下列议案：1.《关于公司符合向不特定对象发行 A 股可转换公司债券条件的议案》；2.《关于修订公司向不特定对象发行 A 股可转换公司债券方案的议案》；3.《关于公司向不特定对象发行 A 股可转换公司债券方案的论证分析报告的议案》；4.《关于公司向不特定对象发行 A 股可转换公司债券预案（修订稿）的议案》；5.《关于公司向不特定对象发行 A 股可转换公司债券募集资金使用可行性分析报告（修订稿）的议案》；6.《关于〈深圳市燃气集团股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券持有人会议规则（修订稿）〉的议案》；7.《关于召开 2023 年第二次临时股东大会的议案》。
第五届董事会第三次临时会议	2023 年 3 月 30 日	审议通过了下列议案：1.《关于修订〈考勤及假期管理办法〉及〈薪酬管理制度〉的议案》；2.《关于修订〈全面预算管理制度〉的议案》；3.《关于制定〈对外捐赠赞助管理办法（试行）〉的议案》；4.《关于控股子公司深燃热电通过东莞市高埗慈善会向东莞市高埗镇专职消防队捐赠一台消防车的议案》。
第五届董事会第二次会议	2023 年 4 月 26 日	审议通过了下列议案：1.《公司 2022 年度董事会工作报告》；2.《公司 2023 年度经营工作设想》；3.《公司 2022 年度经审计的财务报告》；4.《公司董事会审计委员会对会计师事务所 2022 年度审计工作的总结报告》；5.《关于续聘公司 2023 年度审计机构的议案》；6.《公司 2022 年度利润分配预案》；7.《关于 2023 年向非全资子公司提供内部借款额度的议案》；8.《关于确定 2023 年投资理财额度的议案》；9.《关于向金融机构申请综合授信额度的议案》；10.《公司 2022 年资产减值准备财务核销的议案》；11.《公司 2022 年年度报告及其摘要》；12.《公司 2022 年度社会责任报告》；13.《公司 2023 年第一季度报告》；14.《公司 2022 年度内控体系工作报告》；15.《公司 2022 年度内部控制评价报告》；16.《公司 2022 年度内部控制审计报告》；17.《公司 2023 年内部审计计划》；18.《公司 2023 年度重大风险评估报告》；19.《关于召开 2022 年年度股东大会的议案》。
第五届董事会第四次临时会议	2023 年 6 月 6 日	审议通过了下列议案：1.《关于审议公司部分董事及高级管理人员 2022 年度绩效考核结果的议案》；2.《关于审议公司部分董事及高管人员 2021-2022 年任期绩效考评结果的议案》。
第五届董事会第五次临时会议	2023 年 6 月 7 日	审议通过了下列议案：1.《关于提名董事候选人的议案》；2.《关于召开 2023 年第三次临时股东大会的议案》。
第五届董事会第六次临时会议	2023 年 6 月 26 日	审议通过了下列议案：1.《关于选举公司董事长的议案》；2.《关于选举第五届董事会战略委员会主任委员的议案》；3.《关于聘任公司总裁的议案》；4.《关于聘任公司副总裁等高级管理人员的议案》。

第五届董事会第七次临时会议	2023 年 7 月 24 日	审议通过了下列议案：1.《关于明确向不特定对象发行可转换公司债券具体方案的议案》；2.《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券上市的议案》；3.《关于公司开立向不特定对象发行可转换公司债券募集资金专项账户并签署监管协议的议案》；4.《关于制定合规管理工作实施方案的议案》；5.《关于制定〈特殊贡献奖励管理办法（试行）〉的议案》；6.《关于制定〈贷款担保管理办法（试行）〉的议案》。
第五届董事会第十次会议（临时会议）	2023 年 8 月 11 日	审议通过了下列议案：1.《关于分拆所属子公司江苏斯威克新材料股份有限公司至创业板上市符合法律、法规规定的议案》；2.《关于分拆所属子公司江苏斯威克新材料股份有限公司至创业板上市方案的议案》；3.《关于审议〈深圳市燃气集团股份有限公司关于分拆所属子公司江苏斯威克新材料股份有限公司至创业板上市的预案〉的议案》；4.《关于分拆所属子公司至创业板上市符合〈上市公司分拆规则（试行）〉的议案》；5.《关于分拆所属子公司至创业板上市有利于维护股东和债权人合法权益的议案》；6.《关于深圳市燃气集团股份有限公司保持独立性及持续经营能力的议案》；7.《关于江苏斯威克新材料股份有限公司具备相应的规范运作能力的议案》；8.《关于本次分拆履行法定程序的完备性、合规性及提交的法律文件的有效性说明的议案》；9.《关于本次分拆目的、商业合理性、必要性及可行性分析的议案》；10.《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理公司本次分拆相关事宜的议案》；11.《关于控股子公司斯威克聘请安信证券作为首次公开发行股票并上市的保荐承销机构暨关联交易的议案》；12.《关于召开公司 2023 年第四次临时股东大会的议案》。
第五届董事会第十一次会议	2023 年 8 月 28 日	审议通过了下列议案：1.《关于聘任公司首席合规官的议案》；2.《公司 2023 年半年度报告及其摘要》。
第五届董事会第十二次会议（临时会议）	2023 年 9 月 21 日	审议通过了下列议案：1.《关于使用募集资金置换前期已投入募投项目自筹资金及已支付发行费用自筹资金的议案》；2.《关于募集资金余额以协定存款等方式存放的议案》；3.《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》。
第五届董事会第十三次会议（临时会议）	2023 年 9 月 27 日	审议通过了下列议案：1.《关于与中国石油天然气股份有限公司天然气销售分公司签署天然气中长期购销合同的议案》。
第五届董事会第十四次会议（临时会议）	2023 年 10 月 25 日	审议通过了下列议案：1.关于提名董事候选人的议案》；2.《关于聘任公司副总裁的议案》；3.《公司 2023 年第三季度报告》；4.《关于召开 2023 年第五次临时股东大会的议案》。
第五届董事会第十五次会议（临时会议）	2023 年 10 月 30 日	审议通过了下列议案：《关于优化调整清水河智慧燃气产业基地项目投资方案的议案》。
第五届董事会第十六次会议（临时会议）	2023 年 11 月 13 日	审议通过了下列议案：1.《关于选举第五届董事会战略委员会委员的议案》；2.《关于选举第五届董事会审计委员会委员的议案》。

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
王文杰	否	9	9	5	0	0	否	2
李真(前任董事长)	否	6	6	3	0	0	否	3
黄维义	否	16	16	9	0	0	否	1
张小东	否	16	16	9	0	0	否	4
刘晓东	否	16	16	9	0	0	否	6
谢文春	否	16	16	9	0	0	否	4
周云福(前任董事)	否	13	13	8	0	0	否	2
石澜	否	1	1	0	0	0	否	0
何汉明(前任董事)	否	13	13	8	0	0	否	1
周衡翔	否	1	1	0	0	0	否	0
纪伟毅	否	16	16	9	0	0	否	2
居学成	是	16	16	9	0	0	否	4
张斌	是	16	16	9	0	0	否	1
马莉	是	16	16	9	0	0	否	5
刘晓琴	是	16	16	9	0	0	否	5
黄荔(前任董事)	是	16	16	9	0	0	否	4

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	16
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	9
现场结合通讯方式召开会议次数	7

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

□适用 √不适用

七、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	马莉、周衡翔、刘晓琴、李耀
提名委员会	张斌、纪伟毅、马莉、刘晓琴
薪酬与考核委员会	居学成、谢文春、张斌、李耀
战略委员会	王文杰、黄维义、张小东、刘晓东、石澜、居学成

(二) 报告期内战略委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2023 年 1 月 29 日	审议《关于江苏斯威克新材料股份有限公司在盐城设立全资子公司投资光伏胶膜项目的议案》	同意将议案提交公司董事会审议。
2023 年 8 月 4 日	1. 审议《关于分拆所属子公司江苏斯威克新材料股份有限公司至创业板上市符合法律、法规规定的议案》；2. 审议《关于分拆所属子公司江苏斯威克新材料股份有限公司至创业板上市方案的议案》；3. 审议《关于审议〈深圳市燃气集团股份有限公司关于分拆所属子公司江苏斯威克新材料股份有限公司至创业板上市的预案〉的议案》；4. 审议《关于分拆所属子公司至创业板上市符合〈上市公司分拆规则（试行）〉的议案》；5. 审议《关于分拆所属子公司至创业板上市有利于维护股东和债权人合法权益的议案》；6. 审议《关于深圳市燃气集团股份有限公司保持独立性持续经营能力的议案》；7. 审议《关于江苏斯威克新材料股份有限公司具备相应的规范运作能力的议案》；8. 审议《关于本次分拆履行法定程序的完备性、合规性及提交的法律文件的有效性说明的议案》；9. 审议《关于本次分拆目的、商业合理性、必要性及可行性分析的议案》。	同意将议案提交公司董事会审议。
2023 年 10 月 25 日	审议《关于优化调整清水河智慧燃气产业基地项目投资方案的议案》	同意将议案提交公司董事会审议。

(三) 报告期内审计委员会召开 7 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2023 年 1 月 16 日	1. 听取 2022 年度经营管理情况和重大项目进展情况；2. 审议会计师事务所对公司 2022 年度的审计安排；3. 听取 2022 年度财务状况和经营成果；4. 听取公司 2022 年内部审计工作报告；5. 审议公司 2023 年内部审计工作计划。	同意将议案提交公司董事会审议。
2023 年 4 月 13 日	1. 审议《公司 2022 年度经审计的财务报告》；2. 审议《公司 2022 年度内部控制审计报告》；3. 审议《公司董事会审计委员会对会计师事务所 2022 年度审计工作的总结报告》；4. 审议《公司董事会审计委员会 2022 年度履职情况》；5. 审议《关于续聘公司 2023 年度审	同意将议案提交公司董事会审议。

	计机构的议案》；6. 审议《公司 2022 年资产减值准备财务核销的议案》；7. 审议《公司 2022 年度日常关联交易执行情况及预计 2023 年度日常关联交易预计情况的报告》；8. 审议《公司 2023 年度重大风险评估报告》；9. 审议《公司 2022 年度内控体系工作报告》；10. 审议《公司 2022 年度内部控制评价报告》；11. 审议《公司 2023 年第一季度内部审计工作计划执行情况的报告》。	
2023 年 7 月 19 日	审议《关于制定合规管理工作实施方案的议案》	同意将议案提交公司董事会审议。
2023 年 8 月 4 日	审议《关于控股子公司斯威克聘请安信证券作为首次公开发行股票并上市的保荐承销机构暨关联交易的议案》	同意将议案提交公司董事会审议。
2023 年 8 月 22 日	1. 听取《关于募集资金使用情况等事项的专项检查报告》；2. 听取《关于 2023 年上半年内部审计工作计划执行情况的报告》。	同意将议案提交公司董事会审议。
2023 年 10 月 30 日	听取《关于 2023 年第三季度内部审计工作计划执行情况的报告》	同意将议案提交公司董事会审议。
2023 年 12 月 25 日	1. 审议《关于修订〈董事会审计委员会实施细则〉的议案》；2. 审议《关于制定〈公司合规管理办法〉的议案》；3. 审议《关于制定〈公司合规手册〉的议案》。	同意将议案提交公司董事会审议。

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开 4 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2023 年 3 月 23 日	审议《关于修订〈考勤及假期管理办法〉及〈薪酬管理制度〉的议案》	同意将相关议案提交公司董事会审议。
2023 年 6 月 1 日	1. 审议《关于对公司部分董事及高级管理人员 2022 年度绩效考评的议案》；2. 审议《关于对公司部分董事及高级管理人员 2021-2022 年任期绩效考评的议案》。	同意将相关议案提交公司董事会审议。
2023 年 7 月 19 日	审议《关于制定〈特殊贡献奖励管理办法（试行）〉的议案》	同意将相关议案提交公司董事会审议。
2023 年 12 月 28 日	审议《关于确定公司部分董事及高级管理人员〈岗位聘任协议〉及〈2023 年度经营业绩责任书〉的议案》	同意将相关议案提交公司董事会审议。

(五) 报告期内提名委员会召开 6 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2023 年 1 月 16 日	审议《关于公司董事会秘书候选人提名建议的议案》	同意将议案提交公司董事会审议。
2023 年 6 月 7 日	审议《关于第五届董事会董事候选人提名建议的议案》	同意将议案提交公司董事会审议。
2023 年 6 月 26 日	1. 审议《关于公司战略委员会委员候选人提名建议的议案》；2. 审议《关于公司总裁等高级管理人员候选人提名建议的议案》；	同意将议案提交公司董事会审议。
2023 年 8 月 16 日	审议《关于公司首席合规官候选人提名建议的议案》	同意将议案提交公司董事会审议。

2023 年 10 月 18 日	1. 审议《关于第五届董事会董事候选人提名建议的议案》；2. 审议《关于公司副总裁候选人提名建议的议案》。	同意将议案提交公司董事会审议。
2023 年 12 月 28 日	审议《关于第五届董事会独立董事候选人提名建议的议案》	同意将议案提交公司董事会审议。

(六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	3,451
主要子公司在职员工的数量	5,926
在职员工的数量合计	9,377
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	3,487
销售人员	985
技术人员	2,287
财务人员	261
行政人员	2,357
合计	9,377
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	423
大学本科	3,122
大专及以下	5,832
合计	9,377

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司以货币形式支付给员工的劳动报酬，由正常工作时间工资、非正常工作时间工资和福利三部分组成，其中正常工作时间工资主要由岗位工资构成；非正常工作时间工资主要由绩效工资构成；福利主要公司为员工缴纳社会保险、企业年金和住房公积金等各类福利。公司的薪酬总额主要依据公司薪酬策略、经济效益、在岗职工人数、行业薪酬水平、社会物价水平等因素综合确定。

综合上述因素，公司根据生产经营规模以及未来发展需要，合理配置员工总数，根据同行业市场薪酬水平和公司引才、留才的需要，确定合理的、有竞争力的薪酬水平，以此为准测算公司年度薪酬总额，并结合当年公司经营效益情况予以适当调整。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司根据经营目标，结合业务和员工发展需要，制定年度培训计划，面向管理人员、专业技术人员和技能人员实施全方位多层次培训。建立管理人员培训体系，着力加强年轻干部培养，提升管理绩效。关注产业人才培养，围绕安全生产、客户服务等重点业务开展专业技术系列培训，强化新业务赋能，建设全能型一线员工队伍，通过任职资格认证和职业技能认定等方式持续拓宽员工成长路径。重点打造“三库一平台”（课程库、师资库、项目库、“深燃学堂”学习平台），为构建数字化学习型组织提供有力支撑

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	990,441.36 小时
劳务外包支付的报酬总额	2,335.54 万元

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

公司一贯重视对投资者的合理回报。公司自上市以来，严格执行公司章程规定的利润分配政策和决策程序，充分保护中小投资者的合法权益，每年均进行现金分红，实际分红比例均超过公司章程及相关规定要求。

2023年5月19日公司召开了2022年度股东大会，审议通过了公司2022年度利润分配方案：以总股本2,876,730,494股为基数，向全体股东每10股派发现金人民币1.3元（含税），公司以2023年6月7日为股权登记日、2023年6月8日为现金红利发放日实施了上述利润分配方案，共计派发现金红利373,974,964.22元。详见公司于2023年6月2日在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》以及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）上刊登的《深圳市燃气集团股份有限公司2022年年度权益分派实施公告》（公告编号：2023-030）。

公司 2023 年度利润分配预案：公司拟以总股本（以利润分配实施时股权登记日的总股本为准）为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.6（含税），不以资本公积转增股本，不送红股。本利润分配预案须提交公司年度股东大会审议。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.6
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	460,276,879.04
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	1,439,936,875.08
占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	31.97
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	460,276,879.04
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	31.97

注：如在披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动的，拟维持每股分配金额不变，相应调整分配总额，将另行公告具体调整情况。

十一、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

相关情况请参见上文第四（三）相关内容

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

报告期内，公司严格依照中国证监会、上交所及《公司法》《公司章程》等法律法规要求建立了严密的内控管理体系，结合行业特点及企业经营实际，持续完善内控制度，提高企业决策效率，保障企业经营管理的合法合规及资产安全，有效促进公司战略的稳步实施。

公司内部控制体系结构合理，内部控制制度框架符合财政部、中国证监会等五部委对于内部控制体系完整性、合理性、有效性的要求，能够适应公司管理和发展的需要。公司不断健全内控体系，内控运行机制有效，达到了内部控制预期目标，保障了公司及全体股东的利益。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

报告期内，公司建立健全以风险管理为导向、合规监督为重点，严格、规范、有效的内控体系，增强内控制度执行力和内控管理有效性，形成事前风险防控、事中监控预警、事后评价优化的管理闭环，建立主要管理事项的工作指引等体系文件，在规范所并购项目的经营与管理的基础上，建立健全权责对等的授权机制，提升各级管理人员主观能动性；以全面预算为抓手，加强对子公司的财务监管，利用信息化手段加强对下属公司的财务管理及资金统筹，及时跟进各单位业务及重大事项进展，及时掌握业务信息，对财务影响进行分析预测，以做好资金管控和风险管理。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

详见公司披露的《深圳燃气 2023 年度内部控制审计报告》，上海证券交易所网站：
www.sse.com.cn

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用。

十六、 其他

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	否
报告期内投入环保资金（单位：万元）	不适用

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

（二）重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

（三）有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

（四）在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	11,366
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	<p>1.更换节能照明灯具：开展深燃大厦洗手间射灯节能改造，更换为节能灯具 713 盏（20-5w）；更换深燃大厦办公区域灯具 3,574 盏（28-14w），节电 221,668 度；地下停车场原 28w 灯具 1,150 盏，改为智能节能灯具（0-18w 可调），年节点 329,923 度，累计减排量约 522 吨。</p> <p>2.使用清洁能源发电：深燃大厦屋顶光伏发电 101,936 度，减排量约 97 吨，下属斯威克的光伏电站年自发自用电量 7,725,400 度，减排量约 73,15 吨。</p> <p>3.节能改造：下属斯威克开展车间空压机热回收和空调板换改造，降低设备能耗，年节电量 491,340 度，减排 465 吨；下属深燃热电公司开展第一套 9E 发电机组燃机、汽机和锅炉等主要设备节能改造，更换老旧设备，降低设备能耗，年节气量 2,042,700 立方米，年节电量 831,710 度，共累计减排约 2,967 吨。</p> <p>4.开发天然气管道掺氢技术：建成国内首座城镇燃气氢气掺-输-用一体化的求雨岭掺氢综合实验平台，有助于降低终端用能的碳排放水平。</p>

具体说明

适用 不适用

二、社会责任工作情况

（一）是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

公司积极履行社会责任，自 2011 年度起公开披露社会责任报告。报告全文详见《深圳燃气 2023 年度社会责任报告暨环境、社会和治理（ESG）报告》（上海证券交易所 www.sse.com.cn）。

(二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	200	
其中：资金（万元）	50	常州斯威克光伏新材料有限公司向常州市光彩事业促进会捐赠 50 万元用于建设直溪人大主题公园
物资折款（万元）	150	深燃热电通过东莞市高埗慈善会向东莞市高埗镇专职消防队捐赠一辆价值 150 万元泡沫干粉联用消防车

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	180	
其中：资金（万元）	180	
物资折款（万元）	0	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）		<p>1. 向河溪镇捐资 150 万元用于支持潮关路湖东村段人行道建设，有效解决村民出行问题，惠及周边村民 2 万余人。</p> <p>2. 积极参与深圳市 2023 年“6·30”助力乡村振兴活动，通过深圳市慈善会向河溪镇定向捐赠 10 万元用于开展突发困难户救助及走访慰问重点监测户、防止返贫风险户等。</p> <p>3. 向贵州三都县委党校捐赠 20 万元，用于更新教学设施设备。深圳燃气荣获三都县委颁发的“最美教育帮扶团队”称号。</p>

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	深圳市国资委	自 2008 年 5 月 20 日起，不在深圳及深圳以外的任何区域投资或经营与深圳燃气相同或相近的业务，不与深圳燃气发生任何形式的同业竞争	长期	是	长期	是
	解决同业竞争	香港中华煤气投资有限公司	自 2008 年 5 月 19 日起，不在深圳燃气业务或投资所在的同一区域投资或经营与其相同或相近的业务，避免同业竞争	长期	是	长期	是
	解决同业竞争	港华投资有限公司	自 2008 年 5 月 19 日起，不在深圳燃气业务或投资所在的同一区域投资或经营与其相同或相近的业务，避免同业竞争	长期	是	长期	是

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 审批程序及其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	209
境内会计师事务所审计年限	3
境内会计师事务所注册会计师姓名	陈岸强、柳璟屏
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	陈岸强 2 年、柳璟屏 3 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）	40
财务顾问	申万宏源证券承销保荐有限责任公司	20
保荐人（主承销商）	国信证券股份有限公司	1,800

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

(六)其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										0				
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										0				
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计										4.333				
报告期末对子公司担保余额合计（B）										4.333				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）										4.333				
担保总额占公司净资产的比例（%）										3.00				
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）										0				
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）										0				
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）										0				
上述三项担保金额合计（C+D+E）										0				
未到期担保可能承担连带清偿责任说明										不适用				
担保情况说明							2021年7月，公司与广州发展天然气贸易有限公司（下称“广贸易公司”）签署了天然气采购合同，根据合同约定向广贸易公司开具了5年期人民币4.333亿元的履约保函。因业务需要，公司将与广贸易公司、华安公司签署							

	《天然气销售合同转让协议》（下称《转让协议》），将天然气销售合同执行主体由公司变更为全资子公司华安公司，根据《转让协议》，公司构成对华安公司的担保。担保期限自《转让协议》生效之日起至履约保函届满之日2026年9月26日止。
--	---

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

1. 2004 年 4 月 30 日，公司与广东大鹏液化天然气有限公司签订《广东液化天然气项目天然气销售合同》。合同约定自 2006 年起至 2031 年止，公司累计向广东大鹏液化天然气有限公司采购液化天然气 598 万吨。合同基本期限为 25 年，合同约定天然气价格为每立方米约 1.70 元（含税价格，有可能按合同约定的条件向下浮动），达产期（2011 年 4 月 1 日-2027 年 3 月 31 日）每年供应 27.1 万吨天然气，合同总金额约 132 亿元。

2. 2004 年 9 月 7 日，公司与深圳市建设局签订《深圳市管道燃气特许经营协议》，协议约定授予公司统一经营深圳市行政区域内的一切管道燃气业务，特许经营权期限自 2003 年 9 月 1 日至 2033 年 9 月 1 日。特许经营费为人民币 1 元，自协议签订之日起一次性缴付。协议约定，除公司自行投资建设的管道燃气设施外，公司需租赁深圳市及其所辖区各级人民政府或各部门在特许经营区域范围内投资建设的全部市政管道燃气设施计人民币 22,524.70 万元，租赁期限同特许经营权期限，租金为每年人民币 1 元，租赁期限内，

公司对租赁资产承担相关的资产责任和运营责任。2006年10月13日，公司与深圳市建设局签订《深圳市管道燃气特许经营协议之补充协议》，深圳市建设局经深圳市政府授权将新增管道燃气设施计人民币3,106.10万元租赁给公司使用，租赁期限自租赁经营之日起至特许经营权期限届满之日止，深圳市建设局不再另行收取新增管道燃气设施租金。2009年7月13日，公司与深圳市建设局签署《深圳市管道燃气特许经营协议之补充协议二》，协议约定公司需向深圳市建设局支付特许经营权使用费，自2009年起每年4月30日之前缴纳上一年度特许经营权使用费，具体标准为：2008、2009年度分别为600万元/年；2010年起按照管道燃气业务当年销售收入的0.5%缴纳，达到或超过1,000万元/年时原则上按1,000万元/年缴纳。

3. 2010年8月10日，公司与中石油签署《西气东输二线天然气购销协议》，协议约定在西气东输二线向深圳供气达产之日起至协议期满（2039年12月31日），公司可每年向中石油采购40亿立方米天然气。采购价格按国家价格主管部门制定的价格执行。

4. 2010年11月27日，公司与深圳钰湖电力有限公司签署《天然气购销协议（电厂专用）》，协议约定在西气东输二线向深圳供气达产之日起至协议期满（2039年12月31日），公司每年向该公司销售天然气，销售价格按深圳市主管部门制定的价格执行。

5. 2011年2月13日，公司与深圳宝昌电力有限公司（现名：深圳大唐宝昌燃气发电有限公司）签署《天然气购销协议（电厂专用）》，协议约定在西气东输二线向深圳供气达产之日起至协议期满（2039年12月31日），公司每年向该公司销售天然气，销售价格按深圳市主管部门制定的价格执行。

6. 2012年5月26日，公司与深圳南天电力有限公司签署《天然气购销协议（电厂专用）》，协议约定在自供气试运转期结束后起至协议期满（2039年12月31日），公司每年向深圳南天电力有限公司销售天然气，销售价格按深圳市主管部门制定的价格执行。

7. 2016年11月10日，公司与华电国际电力股份有限公司深圳公司签署《天然气购销协议（电厂专用）》，协议约定在自供气试运转期结束后起至协议期满（2039年12月31日），公司每年向华电国际电力股份有限公司深圳公司销售天然气，协议约定预计2017年下半年开始供气，试运转期为30天，供气期约为23年。销售价格按深圳市主管部门制定的价格执行。

8. 2021 年 7 月 7 日，公司作为买方与广州发展天然气贸易有限公司签订天然气销售合同。合同背景为深圳燃气等粤港澳大湾区城燃企业委托广州发展集团股份有限公司的全资下属企业广州发展天然气贸易有限公司办理与落实广东大鹏粤港方股东约 65 万吨/年 LNG 代加工权益相关的进口 LNG 的采购、接收与分配工作，其中深圳燃气向天然气贸易公司采购天然气约 27 万吨/年，合同期限：2021 年 7 月至 2034 年 2 月；采购价格：上游 LNG 采购单价+接收站气化管输费单价+合同规定的其他合理成本（如有）。

9. 2021 年 10 月 5 日，华安公司与碧辟（中国）投资有限公司签订天然气采购合同，合同期限：2023 年 1 月至 2032 年 12 月，其中 2023—2024 年 22.5 万吨/年，2025—2032 年 30 万吨/年。采购价格：LNG 价格+服务费。

十四、募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	其中：超募资金金额	扣除发行费用后募集资金净额	募集资金承诺投资总额	调整后募集资金承诺投资总额 (1)	截至报告期末累计投入募集资金总额 (2)	截至报告期末累计投入进度 (%) (3) = (2)/(1)	本年度投入金额 (4)	本年度投入金额占比 (%) (5) = (4)/(1)	变更用途的募集资金总额
发行可转换债券	2023 年 8 月 2 日	300,000.00	0	298,024.72	298,024.72	298,024.72	24,750.96	8.31	25,014.74	8.31	不适用

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

单位：万元

项目名称	项目性质	是否涉及变更投向	募集资金来源	募集资金到位时间	是否使用超募资金	项目募集资金承诺投资总额	调整后募集资金投资总额(1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额(2)	截至报告期末累计投入进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化,如是,请说明具体情况	节余金额
深圳市天然气储备与调峰库二期扩建工程	生产建设	否	发行可转换债券	2023年8月2日	否	298,024.72	298,024.72	24,750.96	24,750.96	8.31	2026年12月31日	否	是	不适用	不适用	不适用	否	不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

适用 不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、 募集资金投资项目先期投入及置换情况

适用 不适用

本次募集资金到位前,公司根据项目进度的实际情况,使用自筹资金对募投项目先行投入。根据普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙)出具的《以自筹资金预先投入募集资金投资项目及支付发行费用情况报告及鉴证报告》(普华永道中天特审字(2023)第2937号),自公司第四届董事会第四十四次会议审议通过《关于公司2022年公开发行A股可转换公司债券方案的议案》及有关议案之日(即2022年11月16日)至2023年8月31日,公司以自筹资金预先投入募投项目实际投资额为48,523,318.33元,以自筹资金预先支付发行费用1,671,226.42元,合计人民币50,194,544.75元。上述置换事项经公司第五届董事会第十二次会议(临时会议)及第五届监事会第七次会议(临时会议)审议通过,独立董事对上述置换事项发表了明确同意意见。

2、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

√适用 不适用

根据募集资金投资项目的资金使用计划及项目的建设进度，公司在确保不影响募集资金投资项目建设进度的前提下，为了提高募集资金使用效率，降低公司财务成本，公司于 2023 年 9 月 21 日召开第五届董事会第十二次会议（临时会议）及第五届监事会第七次会议（临时会议），审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司在确保不影响募集资金投资项目实施及募集资金使用的情况下，将不超过人民币 1,500,000,000.00 元（包含本数）暂时用于补充公司流动资金。使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月。独立董事对上述事项发表了同意意见。

截至 2023 年 12 月 31 日，公司实际使用募集资金暂时补充流动资金金额为 1,200,000,000.00 元。

3、对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

√适用 不适用

为提高募集资金使用效率，增加存储收益，保护投资者权益，在不影响公司募集资金投资项目正常实施进度的情况下，公司将本次募集资金存款余额以协定存款及归集存款等方式存放，并签署相关协议，相关协议期限不超过 12 个月，存款利率按与募集资金专户监管银行约定的利率执行。存款可以根据募集资金投资项目资金支付进度随时取用，安全性高，流动性好，风险可控。上述置换事项经公司第五届董事会第十二次会议（临时会议）及第五届监事会第七次会议（临时会议）审议通过，独立董事对上述置换事项发表了明确同意意见。

4、用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+,-)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	37,050	0.00				-37,050	-37,050	0	0.00
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	37,050	0.00				-37,050	-37,050	0	0.00
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股	37,050	0.00				-37,050	-37,050	0	0.00
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	2,876,730,494	100.00						2,876,730,494	100.00
1、人民币普通股	2,876,730,494	100.00						2,876,730,494	100.00
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	2,876,767,544	100.00				-37,050	-37,050	2,876,730,494	100.00

2、 股份变动情况说明

√适用 □不适用

2023 年 4 月 7 日，公司回购注销 2 名激励对象持有的限制性股票 37,050 股，详见《深圳燃气股权激励限制性股票回购注销实施公告》，公告编号：2023-017。

3、 股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

□适用 √不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、 证券发行与上市情况**(一) 截至报告期内证券发行情况**

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
可转换公司债券、分离交易可转债						
燃 23 转债	2023 年 7 月 27 日		3,000,000,000	2023 年 8 月 18 日	3,000,000,000	2029 年 7 月 26 日

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

√适用 □不适用

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2023〕1354 号文同意注册，公司于 2023 年 7 月 27 日发行了 3,000 万张可转换公司债券，每张面值 100 元，发行总额 300,000 万元。经上海证券交易所自律监管决定书(2023)188 号文同意，公司发行的 300,000.00 万元可转换公司债券于 2023 年 8 月 18 日起挂牌交易，债券简称“燃 23 转债”，债券代码“113067”。“燃 23 转债”转股期起止日为 2024 年 2 月 2 日至 2029 年 7 月 26 日，最新转股价格为 7.72 元/股。

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

□适用 √不适用

(三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	44,753
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	42,223

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股份 数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
深圳市人民政府国有资产监督管理委员会	0	1,153,583,786	40.10	0	无	0	国家
香港中华煤气投资有限公司	0	470,610,934	16.36	0	无	0	境外法人
港华投资有限公司	0	267,500,792	9.30	0	无	0	境内非国有法人
深圳市资本运营集团有限公司	0	258,045,449	8.97	0	无	0	国有法人
南方希望实业有限公司	0	173,891,581	6.04	0	质押	105,870,000	境内非国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	27,458,870	0.95	0	未知	未知	未知
香港中华煤气(深圳)有限公司	0	23,530,468	0.82	0	无	0	境外法人
香港中央结算有限公司	-16,171,039	22,817,404	0.79	0	未知	未知	未知
全国社保基金四一三组合	7,800,000	21,600,000	0.75	0	未知	未知	未知
中国农业银行股份有限公司-工银瑞信创新动力股票型证券投资基金	15,360,000	15,360,000	0.53	0	未知	未知	未知
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
深圳市人民政府国有资产监督管理委员会	0	人民币普通股	1,153,583,786				
香港中华煤气投资有限公司	0	人民币普通股	470,610,934				
港华投资有限公司	0	人民币普通股	267,500,792				
深圳市资本运营集团有限公司	0	人民币普通股	258,045,449				
南方希望实业有限公司	0	人民币普通股	173,891,581				

中央汇金资产管理有限责任公司	0	人民币普通股	27,458,870
香港中华煤气(深圳)有限公司	0	人民币普通股	23,530,468
香港中央结算有限公司	0	人民币普通股	22,817,404
全国社保基金四一三组合	0	人民币普通股	21,600,000
中国农业银行股份有限公司—工银瑞信创新动力股票型证券投资基金	0	人民币普通股	15,360,000
前十名股东中回购专户情况说明	不适用		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用		
上述股东关联关系或一致行动的说明	深圳市国资委持有深圳市资本运营集团有限公司 100%的股权；香港中华煤气投资有限公司、港华投资有限公司及香港中华煤气（深圳）有限公司的实际控制人均均为香港中华煤气有限公司；未知其他股东相互之间是否存在关联关系或属于一致行动人。		

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	深圳市国资委
单位负责人或法定代表人	王勇健
成立日期	2004 年 5 月 8 日
主要经营业务	代表深圳市政府履行出资人职责
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至 2023 年 12 月 31 日，直接持有境内上市公司深圳能源（000027）、深振业（000006）股权

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

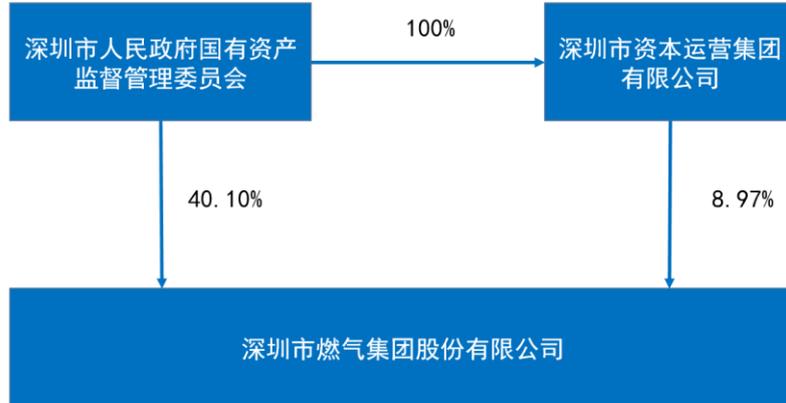
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

公司实际控制人为深圳市国资委。

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

适用 不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用

6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

√适用 □不适用

单位：元 币种：美元

法人股东名称	单位负责人或 法定代表人	成立日期	组织机构 代码	注册资本	主要经营业务或 管理活动等情况
香港中华煤气 投资有限公司	黄维义	2003 年 7 月 14 日		50,000	主要业务为对本 公司的投资
情况说明	公司为香港中华煤气有限公司间接控制的全资子公司，目前在中国大陆开展的主要业务为对本公司的投资。				

七、股份限制减持情况说明

□适用 √不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

□适用 √不适用

第八节 优先股相关情况

□适用 √不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

(一) 企业债券

□适用 √不适用

(二) 公司债券

□适用 √不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
深圳市燃气集团股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	23 深燃气 SCP001	012380108	2023 年 1 月 9 日	2023 年 1 月 10 日	2023 年 7 月 7 日	10	2.09	到期一次还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
深圳市燃气集团股份有限公司	23 深燃气 SCP002	012380516	2023 年 2	2023 年 2	2023 年 8	10	2.26	到期一	银行	合格机构投	场内	否

有限公司 2023 年度第二期超短期融资券			月 14 日	月 15 日	月 14 日			次还本付息	间市场	资者	交易	
深圳市燃气集团股份有限公司 2023 年度第三期超短期融资券	23 深燃气 SCP003	012381033	2023 年 3 月 15 日	2023 年 3 月 16 日	2023 年 9 月 12 日	15	2.36	到期一次还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
深圳市燃气集团股份有限公司 2023 年度第一期短期融资券	23 深燃气 CP001	042380227	2023 年 4 月 12 日	2023 年 4 月 13 日	2023 年 10 月 10 日	20	2.29	到期一次还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
深圳市燃气集团股份有限公司 2023 年度第四期超短期融资券	23 深燃气 SCP004	012381587	2023 年 4 月 18 日	2023 年 4 月 19 日	2024 年 1 月 12 日	15	2.39	到期一次还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
深圳市燃气集团股份有限公司 2023 年度第五期超短期融资券	23 深燃气 SCP005	012382044	2023 年 5 月 30 日	2023 年 5 月 31 日	2024 年 2 月 23 日	10	2.17	到期一次还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
深圳市燃气集团股份有限公司 2023 年度第二期短期融资券	23 深燃气 CP002	042380306	2023 年 5 月 31 日	2023 年 6 月 1 日	2024 年 2 月 26 日	10	2.20	到期一次还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
深圳市燃气集团股份有限公司 2023 年度第六期超短期融资券	23 深燃气 SCP006	012382516	2023 年 6 月 30 日	2023 年 7 月 3 日	2024 年 3 月 29 日	10	2.21	到期一次还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
深圳市燃气集团股份有限公司 2023 年度第七期超短期融资券	23 深燃气 SCP007	012382973	2023 年 8 月 9 日	2023 年 8 月 10 日	2024 年 5 月 6 日	10	2.21	到期一次还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
深圳市燃气集团股份有限公司 2023 年度第八期超短期融资券	23 深燃气 SCP008	012383391	2023 年 9 月 5 日	2023 年 9 月 6 日	2024 年 6 月 2 日	15	2.26	到期一次还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
深圳市燃气集团股份有限公司 2023 年度第九期超短期融资券	23 深燃气 SCP009	012383659	2023 年 9 月 28 日	2023 年 10 月 7 日	2024 年 4 月 4 日	15	2.41	到期一次还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
深圳市燃气集团股份有限公司 2022 年度第二期超短期融资券	2023 年 1 月 20 日完成本期债券本息兑付。
深圳市燃气集团股份有限公司 2022 年度第三期超短期融资券	2023 年 3 月 21 日完成本期债券本息兑付。
深圳市燃气集团股份有限公司 2022 年度第四期超短期融资券	2023 年 4 月 23 日完成本期债券本息兑付。
深圳市燃气集团股份有限公司 2022 年度第五期超短期融资券	2023 年 6 月 6 日完成本期债券本息兑付。
深圳市燃气集团股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	2023 年 7 月 7 日完成本期债券本息兑付。
深圳市燃气集团股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券	2023 年 8 月 14 日完成本期债券本息兑付。
深圳市燃气集团股份有限公司 2023 年度第三期超短期融资券	2023 年 9 月 12 日完成本期债券本息兑付。
深圳市燃气集团股份有限公司 2023 年度第一期短期融资券	2023 年 10 月 10 日完成本期债券本息兑付。

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
兴业银行股份有限公司	北京市朝阳区朝阳门北大街 20 号兴业银行大厦 15 楼	/	张昊	010-89926615
华泰证券股份有限公司	北京市西城区丰盛胡同 28 号太平洋保险大厦 A 座	/	马青	010-57615900
普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）	上海市黄浦区领展企业广场 2 座普华永道中心 11 楼	陈岸强、柳璟屏	陈岸强	0755-82618264
中诚信国际信用评级有限责任公司	北京东城区朝阳门内大街南竹杆胡同 2 号银河 SOHO5 号楼	/	李转波	027-87339288
北京市嘉源律师事务所	北京市西城区复兴门内大街 158 号远洋大厦 F408	/	王浩	010-66413377

中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街1号	/	谢智健	010-66592416
上海银行股份有限公司	上海市银城中路168号	/	董文超	021-68475804
广发银行股份有限公司	广州市越秀区东风东路713号广发银行大厦	/	李勋博	020-38321885
宁波银行股份有限公司	浙江省宁波市鄞州区宁东路345号	/	朱可欣	0574-81873412
招商银行股份有限公司	深圳市福田区深南大道2016号招商银行深圳分行大厦22楼	/	罗莹莹	0755-88026159
北京银行股份有限公司	北京市西城区金融大街甲17号首层	/	邢昕、郭思嘉	010-66223318
江苏银行股份有限公司	江苏省南京市中华路26号	/	汤鑫	025-58587843

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

4. 报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

6. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

7. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

□适用 √不适用

(六) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

□适用 √不适用

(七) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

主要指标	2023 年	2022 年	本期比上年 同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,364,177,382.67	1,085,566,309.49	25.67	
流动比率	0.63	0.50	26.00	
速动比率	0.54	0.40	35.00	
资产负债率 (%)	60.98	59.70	2.14	
EBITDA 全部债务比	0.23	0.27	-14.81	
利息保障倍数	5.30	5.39	-1.67	
现金利息保障倍数	5.99	4.28	39.95	
EBITDA 利息保障倍数	8.81	8.77	0.46	
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00		
利息偿付率 (%)	100.00	100.00		

二、可转换公司债券情况

√适用 □不适用

(一) 转债发行情况

√适用 □不适用

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2023〕1354 号文同意注册，公司于 2023 年 7 月 27 日发行了 3,000 万张可转换公司债券，每张面值 100 元，发行总额 300,000.00 万元。经上海证券交易所自律监管决定书(2023)188 号文同意，公司发行的 300,000.00 万元可转换公司债券于 2023 年 8 月 18 日起挂牌交易，债券简称“燃 23 转债”，债券代码“113067”。“燃 23 转债”转股期起止日为 2024 年 2 月 2 日至 2029 年 7 月 26 日，最新转股价格为 7.72 元/股。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

√适用 □不适用

可转换公司债券名称	燃 23 转债	
期末转债持有人数	47,024	
本公司转债的担保人	不适用	
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例（%）
深圳市人民政府国有资产监督管理委员会	1,202,034,000.00	40.07
深圳市资本运营集团有限公司	268,883,000.00	8.96
南方希望实业有限公司	181,195,000.00	6.04
工银瑞信添丰固定收益型养老金产品—中国银行股份有限公司	148,586,000.00	4.95
中国农业银行股份有限公司—南方希元可转债债券型证券投资基金	78,978,000.00	2.63
新华人寿保险股份有限公司—分红—团体分红—018L—FH001 沪	65,000,000	2.17
基本养老保险基金—零二组合	35,856,000	1.20
中国移动通信集团有限公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	25,396,000	0.85
新华资管—中国银行—新华资产—明义四号资产管理产品	23,007,000	0.77
全国社保基金二一四组合	19,215,000	0.64

(三) 报告期转债变动情况

□适用 √不适用

报告期转债累计转股情况

□适用 √不适用

(四) 转股价格历次调整情况

□适用 √不适用

(五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

□适用 √不适用

(六) 转债其他情况说明

□适用 √不适用

第十节 财务报告

一、 审计报告

√适用 □不适用

审计报告

普华永道中天审字(2024)第 10150 号
(第一页, 共五页)

深圳市燃气集团股份有限公司全体股东:

一、 审计意见

(一) 我们审计的内容

我们审计了深圳市燃气集团股份有限公司(以下简称“深圳燃气”)的财务报表,包括 2023 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表, 2023 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及财务报表附注。

(二) 我们的意见

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了深圳燃气 2023 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2023 年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于深圳燃气,并履行了职业道德方面的其他责任。

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断,认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景,我们不对这些事项单独发表意见。

三、 关键审计事项(续)

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下:

(一) 商誉减值

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
<p>(一)商誉减值</p> <p>请参阅财务报表附注五(27)“长期资产减值”、附注五(38)“重要会计估计和判断”、附注七(27)“商誉”。</p> <p>于 2023 年 12 月 31 日,深圳燃气合并财务报表中因非同一控制下企业合并形成的商誉账面余额为 3,424,423,989.43 元,计提的商誉减值准备余额为 47,825,199.51 元。管理层每年年末对商誉进行减值测试。</p> <p>管理层计算包含商誉的资产组或资产组组合的可收回金额时,根据预计未来现金流量的现值与其公允价值减去处置费用后的净额两者之间较高者确定。经比较评估,管理层以预计未来现金流的现值作为可回收金额的估计并计提截至 2023 年 12 月 31 日的减值准备。管理层在预计未来现金流量现值时涉及对预测期收入增长率、毛利率、永续增长率及税前折现率等关键假设的重大估计和判断。</p> <p>由于商誉金额重大,且对商誉进行减值测试的过程中涉及管理层的重大估计和判断,我们将商誉减值作为关键审计事项。</p>	<p>我们执行了下列程序以应对该关键审计事项:</p> <p>了解了管理层关于商誉减值准备相关内部控制和评估流程,通过考虑估计不确定性的程度和其他固有风险因素的水平(如复杂性、主观性、变化和对管理层偏向的敏感度),评估了重大错报的固有风险,并测试了关键控制执行的有效性;获取管理层的商誉减值测试,在我们内部评估专家的参与下,抽样执行如下审计程序:</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 复核管理层对商誉所在资产组或资产组组合的划分是否合理; (2) 参考行业惯例,评估管理层所采用的评估方法是否恰当; (3) 将相关资产组或资产组组合 2023 年度的实际经营情况与 2022 年度的相关预测进行比较,以考虑管理层在选取与可收回金额评估相关的假设和数据时作出的判断是否存在潜在的管理层偏向迹象; (4) 通过比对历史经营情况以及未来经营计划、相关行业以及可比公司经营趋势、以及我们获取的经济数据等,评估未来现金流预测中所使用的关键假设包括预测期收入增长率、毛利率、永续增长率等重要参数是否合理; (5) 对于未来现金流折现计算使用的税前折现率,我们结合地域因素及相关资产组或资产组组合的特定风险,参考外部数据源,包括市场无风险利率等,作出独立的区间估计并与管理层使用的折现率进行比较; (6) 复核未来现金流预测的相关计算过程的准确性; (7) 考虑管理层于减值评估中采用的关键假设可能出现的合理波动的潜在影响。 <p>基于上述所实施的审计程序,管理层在商誉减值测试中采用的评估方法和关键假设能够被我们取得的审计证据支持。</p>

四、 其他信息

深圳燃气管理层对其他信息负责。其他信息包括深圳燃气 2023 年年度报告中涵盖的信息, 但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息, 我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计, 我们的责任是阅读其他信息, 在此过程中, 考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。基于我们已经执行的工作, 如果我们确定其他信息存在重大错报, 我们应当报告该事实。在这方面, 我们无任何事项需要报告。

五、 管理层和治理层对财务报表的责任

深圳燃气管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表, 使其实现公允反映, 并设计、执行和维护必要的内部控制, 以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时, 管理层负责评估深圳燃气的持续经营能力, 披露与持续经营相关的事项(如适用), 并运用持续经营假设, 除非管理层计划清算深圳燃气、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督深圳燃气的财务报告过程。

六、 注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证, 并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证, 但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致, 如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策, 则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中, 我们运用职业判断, 并保持职业怀疑。同时, 我们也执行以下工作:

(一) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险; 设计和实施审计程序以应对这些风险, 并获取充分、适当的审计证据, 作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上, 未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(二) 了解与审计相关的内部控制, 以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时, 根据获取的审计证据, 就可能导致对深圳燃气持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性, 审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露; 如果披露不充分, 我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而, 未来的事项或情况可能导致深圳燃气不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报(包括披露)、结构和内容, 并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

普华永道中天审字(2024)第 10150 号
(第五页, 共五页)

六、 注册会计师对财务报表审计的责任(续)

(六) 就深圳燃气中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据, 以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计, 并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通, 包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明, 并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项, 以及相关的防范措施(如适用)。

从与治理层沟通过的事项中, 我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要, 因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项, 除非法律法规禁止公开披露这些事项, 或在极少数情形下, 如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处, 我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

普华永道中天
会计师事务所(特殊普通合伙)

注册会计师

陈岸强(项目合伙人)

中国·上海市
2024 年 3 月 28 日

注册会计师

柳璟屏

二、 财务报表

合并资产负债表

2023 年 12 月 31 日

编制单位：深圳市燃气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	5,836,443,496.91	3,295,204,571.42
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	2		10,000,000.00
衍生金融资产			
应收票据	4	817,652,927.87	1,245,504,235.83
应收账款	5	2,782,941,141.06	2,344,622,525.44
应收款项融资	7	683,319,217.83	341,138,096.81
预付款项	8	895,783,350.17	672,242,088.52
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	9	103,664,483.74	148,089,554.88
其中：应收利息		79,035.66	79,035.66
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	10	1,948,099,590.70	2,264,845,956.99
合同资产	6	9,800,350.37	17,434,782.34
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	12		
其他流动资产	13	474,988,618.85	332,013,555.77
流动资产合计		13,552,693,177.50	10,671,095,368.00
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	16	64,827,000.00	
长期股权投资	17	372,884,140.29	370,058,583.97
其他权益工具投资	18	1,567,468,436.36	1,461,937,036.36
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	21	16,702,473,027.14	14,659,313,490.82
在建工程	22	4,757,744,561.74	3,833,435,546.05

生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	25	125,347,405.37	116,989,105.80
无形资产	26	2,460,248,387.96	2,256,010,767.88
开发支出			
商誉	27	3,376,598,789.92	3,360,477,870.19
长期待摊费用	28	758,754,952.94	461,303,616.28
递延所得税资产	29	196,443,189.24	161,681,409.24
其他非流动资产	30	334,420,469.63	848,421,189.98
非流动资产合计		30,717,210,360.59	27,529,628,616.57
资产总计		44,269,903,538.09	38,200,723,984.57
流动负债：			
短期借款	31	2,951,924,893.79	4,053,526,498.36
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	34	80,546,524.05	51,351,513.71
应付账款	35	4,581,867,872.81	4,620,504,327.16
预收款项			
合同负债	37	2,686,732,967.96	2,248,920,465.80
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	38	583,780,462.62	557,951,794.01
应交税费	39	197,302,908.97	234,575,268.40
其他应付款	40	1,153,054,620.32	1,333,190,563.62
其中：应付利息		2,500,000.00	
应付股利		39,312,031.46	30,176,798.27
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	42	211,017,783.84	2,086,397,454.15
其他流动负债	43	8,974,733,852.21	5,974,512,465.20
流动负债合计		21,420,961,886.57	21,160,930,350.41
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	44	1,846,151,051.87	678,760,276.85
应付债券	45	2,791,378,879.48	
其中：优先股			
永续债			

租赁负债	46	94,187,229.55	87,038,284.65
长期应付款	47		28,858,286.12
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	50	385,380,482.74	396,286,736.83
递延所得税负债	29	459,864,887.62	454,633,909.52
其他非流动负债	51		
非流动负债合计		5,576,962,531.26	1,645,577,493.97
负债合计		26,997,924,417.83	22,806,507,844.38
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	52	2,876,730,494.00	2,876,730,494.00
其他权益工具	53	224,028,599.50	
其中：优先股			
永续债			
资本公积	54	1,934,129,189.79	1,926,609,476.47
减：库存股			
其他综合收益	56	1,136,698,198.95	1,036,026,475.18
专项储备	57	5,415,361.14	6,570,073.39
盈余公积	58	947,076,053.16	916,171,441.55
一般风险准备			
未分配利润	59	7,423,297,781.31	6,386,597,007.06
归属于母公司股东权益合计		14,547,375,677.85	13,148,704,967.65
少数股东权益		2,724,603,442.41	2,245,511,172.54
股东权益合计		17,271,979,120.26	15,394,216,140.19
负债和股东权益总计		44,269,903,538.09	38,200,723,984.57

公司负责人：王文杰 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

母公司资产负债表

2023 年 12 月 31 日

编制单位:深圳市燃气集团股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注十七	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金		3,287,589,479.80	1,554,778,512.71
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			91,419,551.40
应收账款	1	198,475,085.38	170,132,666.41
应收款项融资			
预付款项		197,179,749.18	208,911,938.75
其他应收款	2	3,940,328,842.68	3,898,067,434.39
其中: 应收利息		1,703,796.27	1,092,959.32
应收股利			
存货		135,164,108.73	131,800,208.78
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		208,088,610.86	107,217,278.08
流动资产合计		7,966,825,876.63	6,162,327,590.52
非流动资产:			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		64,827,000.00	
长期股权投资	3	12,030,090,501.70	11,426,271,118.28
其他权益工具投资		1,563,400,000.00	1,458,977,600.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		5,776,257,127.47	5,326,721,131.37
在建工程		1,615,186,376.05	1,727,166,865.23
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		6,108,940.74	8,102,805.75
无形资产		414,957,251.00	395,438,011.62
开发支出			
商誉		16,721,409.21	16,721,409.21
长期待摊费用		639,018,484.29	367,479,787.44
递延所得税资产			
其他非流动资产		176,563,162.60	89,688,756.86

非流动资产合计		22,303,130,253.06	20,816,567,485.76
资产总计		30,269,956,129.69	26,978,895,076.28
流动负债：			
短期借款		230,000,000.00	1,425,419,551.40
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		1,597,839,578.13	1,607,823,924.70
预收款项			
合同负债		1,133,640,209.03	801,291,250.24
应付职工薪酬		334,507,718.61	358,303,579.48
应交税费		26,955,147.15	34,079,022.98
其他应付款		4,018,619,269.05	4,093,394,348.74
其中：应付利息		2,500,000.00	
应付股利		1,236,607.10	1,236,607.10
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		3,340,152.20	1,881,383,766.27
其他流动负债		8,695,473,057.02	5,617,876,727.04
流动负债合计		16,040,375,131.19	15,819,572,170.85
非流动负债：			
长期借款			
应付债券		2,791,378,879.48	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		2,434,399.05	7,523,255.71
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		222,103,875.17	211,469,935.77
递延所得税负债		186,005,080.58	164,786,816.09
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,201,922,234.28	383,780,007.57
负债合计		19,242,297,365.47	16,203,352,178.42
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,876,730,494.00	2,876,730,494.00
其他权益工具		224,028,599.50	
其中：优先股			
永续债			
资本公积		2,107,977,811.23	2,107,977,811.23
减：库存股			
其他综合收益		1,126,754,962.90	1,035,389,397.90
专项储备		278,135.86	271,060.92

盈余公积		947,076,053.16	916,171,441.55
未分配利润		3,744,812,707.57	3,839,002,692.26
所有者权益（或股东权益）合计		11,027,658,764.22	10,775,542,897.86
负债和所有者权益（或股东权益）总计		30,269,956,129.69	26,978,895,076.28

公司负责人：王文杰 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

合并利润表
2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注七	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入		30,928,624,915.43	30,061,562,776.01
其中:营业收入	60	30,928,624,915.43	30,061,562,776.01
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		29,343,397,682.22	28,602,077,778.42
其中:营业成本	60	26,135,510,797.19	25,657,592,923.98
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	61	100,671,151.04	91,901,433.95
销售费用	62	1,636,830,817.51	1,527,625,082.50
管理费用	63	391,394,142.56	310,353,601.87
研发费用	64	731,891,609.33	611,097,257.28
财务费用	65	347,099,164.59	403,507,478.84
其中:利息费用		370,362,415.90	357,031,128.66
利息收入		61,931,844.27	42,718,170.00
加:其他收益	66	160,975,659.89	79,560,367.01
投资收益(损失以“-”号填列)	67	212,306,430.99	224,594,939.39

其中：对联营企业和合营企业的投资收益（损失以“-”号填列）		-422,675.47	37,581,757.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	70	-12,652,483.78	35,854,730.84
资产减值损失（损失以“-”号填列）	71	-53,824,789.94	-166,629,023.21
资产处置收益（损失以“-”号填列）	72	-770,669.82	-775,044.98
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,891,261,380.55	1,632,090,966.64
加：营业外收入	73	15,220,375.28	54,775,232.76
减：营业外支出	74	23,893,581.04	29,511,447.70
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	74	1,882,588,174.79	1,657,354,751.70
减：所得税费用	75	240,382,067.70	250,948,945.22
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,642,206,107.09	1,406,405,806.48
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,642,206,107.09	1,406,405,806.48
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		1,439,936,875.08	1,222,307,106.60
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		202,269,232.01	184,098,699.88
六、其他综合收益的税后净额		110,457,277.79	26,244,075.01
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		102,315,198.77	26,244,075.01
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		93,840,790.00	26,244,075.01
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			

(3) 其他权益工具投资公允价值变动		93,840,790.00	26,244,075.01
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		8,474,408.77	
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额		8,474,408.77	
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		8,142,079.02	
七、综合收益总额		1,752,663,384.88	1,432,649,881.49
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,542,252,073.85	1,248,551,181.61
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		210,411,311.03	184,098,699.88
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.50	0.42
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.47	0.42

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：王文杰 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

母公司利润表
2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注十七	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	4	14,090,490,741.06	10,560,486,713.17
减: 营业成本	4	12,223,865,281.39	9,039,678,482.09
税金及附加		40,051,136.82	33,571,545.35
销售费用		886,691,166.29	722,974,736.73
管理费用		249,791,680.41	188,779,878.69
研发费用		463,175,297.64	339,101,777.76
财务费用		155,287,914.83	180,216,401.73
其中: 利息费用		262,923,692.00	277,935,357.09
利息收入		99,170,501.00	98,984,460.12
加: 其他收益		38,781,215.26	16,083,842.50
投资收益 (损失以“-”号填列)	5	214,671,638.99	352,454,341.88
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		-10,696,888.15	29,203,739.73
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益 (损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益 (损失以“-”号填列)			
信用减值损失 (损失以“-”号填列)		-4,609,654.11	36,258,263.32
资产减值损失 (损失以“-”号填列)		480,953.99	-265,269.41
资产处置收益 (损失以“-”号填列)		-972,237.77	
二、营业利润 (亏损以“-”号填列)		319,980,180.04	460,695,069.11
加: 营业外收入		5,502,970.93	45,518,528.75
减: 营业外支出		11,632,130.35	1,676,462.78
三、利润总额 (亏损总额以“-”号填列)		313,851,020.62	504,537,135.08

减：所得税费用		4,804,904.48	-6,183,944.75
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		309,046,116.14	510,721,079.83
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		309,046,116.14	510,721,079.83
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		93,009,040.00	27,852,885.00
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动		93,009,040.00	27,852,885.00
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		402,055,156.14	538,573,964.83
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：王文杰 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

合并现金流量表
2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2023年度	2022年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		31,784,804,958.66	28,409,490,626.17
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		32,064,757.30	81,566,169.92
收到其他与经营活动有关的现金		225,391,007.69	166,590,516.62
经营活动现金流入小计		32,042,260,723.65	28,657,647,312.71
购买商品、接受劳务支付的现金		25,294,446,838.01	23,456,950,502.23
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			

支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		2,144,632,745.48	1,973,981,286.49
支付的各项税费		1,045,827,482.72	907,858,871.22
支付其他与经营活动有关的现金		1,014,680,621.93	681,916,622.77
经营活动现金流出小计		29,499,587,688.14	27,020,707,282.71
经营活动产生的现金流量净额		2,542,673,035.51	1,636,940,030.00
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		11,711,292.58	10,767,726.79
取得投资收益收到的现金		211,454,891.79	167,471,142.38
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,322,483.54	67,842,232.14
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			78,952,418.66
收到其他与投资活动有关的现金	76 (2)	12,353,080.72	208,689,060.62
投资活动现金流入小计		236,841,748.63	533,722,580.59
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,947,958,558.28	2,660,574,278.35
投资支付的现金		9,800,000.00	20,108,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		335,641,290.25	685,004,404.12
支付其他与投资活动有关的现金	76 (2)		74,827,000.00
投资活动现金流出小计		4,293,399,848.53	3,440,513,682.47
投资活动产生的现金流量净额		-4,056,558,099.90	-2,906,791,101.88
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		210,633,902.72	355,014,414.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		210,633,902.72	355,014,414.00
取得借款收到的现金		5,529,748,133.59	4,782,313,179.75
发行债券收到的现金		16,982,000,000.00	7,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	76 (3)	417,079,278.60	
筹资活动现金流入小计		23,139,461,314.91	12,637,327,593.75

偿还债务支付的现金		18,211,653,280.83	9,543,115,738.64
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		866,440,549.55	847,598,204.44
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		24,376,244.14	30,322,149.69
支付其他与筹资活动有关的现金	76 (3)	32,987,127.78	644,054,092.58
筹资活动现金流出小计		19,111,080,958.16	11,034,768,035.66
筹资活动产生的现金流量净额		4,028,380,356.75	1,602,559,558.09
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-12,187,875.25	-31,563,305.17
五、现金及现金等价物净增加额		2,502,307,417.11	301,145,181.04
加：期初现金及现金等价物余额		3,262,188,777.73	2,961,043,596.69
六、期末现金及现金等价物余额		5,764,496,194.84	3,262,188,777.73

公司负责人：王文杰 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

母公司现金流量表
2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		15,412,259,964.60	12,248,934,173.65
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		54,925,200.53	68,236,179.50
经营活动现金流入小计		15,467,185,165.13	12,317,170,353.15
购买商品、接受劳务支付的现金		12,677,020,421.81	9,533,243,056.55
支付给职工及为职工支付的现金		1,133,941,127.53	1,039,399,950.11
支付的各项税费		328,751,824.58	204,894,735.11
支付其他与经营活动有关的现金		398,658,207.20	260,475,411.77
经营活动现金流出小计		14,538,371,581.12	11,038,013,153.54
经营活动产生的现金流量净额		928,813,584.01	1,279,157,199.61
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		225,368,527.14	324,346,235.21
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,466,520.12	42,152,646.19
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		227,835,047.26	366,498,881.40
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,173,138,111.70	991,262,070.57
投资支付的现金		674,598,592.57	1,658,535,037.75

取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			64,827,000.00
投资活动现金流出小计		1,847,736,704.27	2,714,624,108.32
投资活动产生的现金流量净额		-1,619,901,657.01	-2,348,125,226.92
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		230,000,000.00	1,334,000,000.00
发行债券收到的现金		16,982,000,000.00	7,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		65,065,240.42	240,240,676.14
筹资活动现金流入小计		17,277,065,240.42	9,074,240,676.14
偿还债务支付的现金		14,211,639,609.90	7,230,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		636,104,104.72	806,746,042.57
支付其他与筹资活动有关的现金		5,427,056.18	432,391.48
筹资活动现金流出小计		14,853,170,770.80	8,037,178,434.05
筹资活动产生的现金流量净额		2,423,894,469.62	1,037,062,242.09
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		4,570.47	22,804.79
五、现金及现金等价物净增加额		1,732,810,967.09	-31,882,980.43
加：期初现金及现金等价物余额		1,554,778,512.71	1,586,661,493.14
六、期末现金及现金等价物余额		3,287,589,479.80	1,554,778,512.71

公司负责人：王文杰 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

合并所有者权益变动表 2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2023 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	2,876,730.49 4.00				1,926,609,476.47		1,036,026,475.18	6,570,073.39	916,171,441.55		6,386,597,007.06		13,148,704,967.65	2,245,511,172.54	15,394,216,140.19
加:会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	2,876,730.49 4.00				1,926,609,476.47		1,036,026,475.18	6,570,073.39	916,171,441.55		6,386,597,007.06		13,148,704,967.65	2,245,511,172.54	15,394,216,140.19
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)				224,028,599.50	7,519,713.32		100,671,723.77	-1,154,712.25	30,904,611.61		1,036,700,774.25		1,398,670,710.20	479,092,269.87	1,877,762,980.07
(一)综合收益总额							102,315,198.77				1,439,936,875.08		1,542,252,073.85	210,411,311.03	1,752,663,384.88
(二)所有者投入和减少资本				224,028,599.50	7,519,713.32								231,548,312.82	293,306,980.69	524,855,293.51
1.所有者投入的普通股														210,633,902.72	210,633,902.72
2.其他权益工具持有者投入资本				224,028,599.50									224,028,599.50		224,028,599.50
3.股份支付计入所有者权益的金额					7,360,188.95								7,360,188.95	7,378,995.61	14,739,184.56
4.非同一控制下合并														75,294,082.36	75,294,082.36
5.其他					159,524.37								159,524.37		159,524.37
(三)利润分配									30,904,611.61		-404,879,575.83		-373,974,964.22	-24,376,244.14	-398,351,208.36
1.提取盈余公积									30,904,611.61		-30,904,611.61				
2.提取一般风险准备															
3.对所有者(或股东)的分配											-373,974,964.22		-373,974,964.22	-24,376,244.14	-398,351,208.36
4.其他															
(四)所有者权益内部结转							-1,643,475.00				1,643,475.00				
1.资本公积转增资本							-1,643,475.00				1,643,475.00				

2023 年年度报告

少资本															
1. 所有者投入的普通股					-15,045,043.79								-15,045,043.79	370,059,457.79	355,014,414.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额					7,922,313.72								7,922,313.72	7,818,424.85	15,740,738.57
4. 其他					-815,703.13								-815,703.13	8,834,695.38	8,018,992.25
(三) 利润分配															
1. 提取盈余公积										51,072,107.98	-511,348,987.02		-460,276,879.04	-30,322,149.69	-490,599,028.73
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配											-460,276,879.04		-460,276,879.04	-30,322,149.69	-490,599,028.73
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取										5,721,634.15			5,721,634.15		5,721,634.15
2. 本期使用														203,233,655.50	208,344,638.11
(六) 其他														-197,512,021.35	-202,623,003.96
四、本期期末余额	2,876,730,494.00				1,926,609,476.47	1,036,026,475.18	6,570,073.39	916,171,441.55		6,386,597,007.06			13,148,704,967.65	2,245,511,172.54	15,394,216,140.19

公司负责人：王文杰 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

母公司所有者权益变动表
2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2023 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	2,876,730,494.00				2,107,977,811.23		1,035,389,397.90	271,060.92	916,171,441.55	3,839,002,692.26	10,775,542,897.86
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,876,730,494.00				2,107,977,811.23		1,035,389,397.90	271,060.92	916,171,441.55	3,839,002,692.26	10,775,542,897.86
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)				224,028,599.50			91,365,565.00	7,074.94	30,904,611.61	-94,189,984.69	252,115,866.36
(一) 综合收益总额							93,009,040.00			309,046,116.14	402,055,156.14
(二) 所有者投入和减少资本				224,028,599.50							224,028,599.50
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本				224,028,599.50							224,028,599.50
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									30,904,611.61	-404,879,575.83	-373,974,964.22
1. 提取盈余公积									30,904,611.61	-30,904,611.61	
2. 对股东的分配										-373,974,964.22	-373,974,964.22
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转							-1,643,475.00			1,643,475.00	
1. 资本公积转增资本 (或股本)											
2. 盈余公积转增资本 (或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益							-1,643,475.00			1,643,475.00	
6. 其他											
(五) 专项储备								7,074.94			7,074.94
1. 本期提取								115,984,590.47			115,984,590.47
2. 本期使用								-115,977,515.53			-115,977,515.53
(六) 其他											
四、本期末余额	2,876,730,494.00			224,028,599.50	2,107,977,811.23		1,126,754,962.90	278,135.86	947,076,053.16	3,744,812,707.57	11,027,658,764.39

2023 年年度报告

				599.50						6	7.57	.22
--	--	--	--	--------	--	--	--	--	--	---	------	-----

项目	2022 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	2,876,730 ,494.00				2,107,977 ,811.23		1,007,53 6,512.90	271,060.9 2	865,099, 333.57	3,839,63 0,599.45	10,697,24 5,812.07
加：会计政策变更											0.00
前期差错更正											0.00
其他											0.00
二、本年期初余额	2,876,730 ,494.00				2,107,977 ,811.23		1,007,53 6,512.90	271,060.9 2	865,099, 333.57	3,839,63 0,599.45	10,697,24 5,812.07
三、本期增减变动金额（减 少以“-”号填列）							27,852,8 85.00		51,072,1 07.98	-627,907 .19	78,297,08 5.79
（一）综合收益总额							27,852,8 85.00			510,721, 079.83	538,573,9 64.83
（二）所有者投入和减少资 本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入 资本											
3. 股份支付计入所有者权益 的金额											
4. 其他											
（三）利润分配									51,072,1 07.98	-511,348 ,987.02	-460,276, 879.04
1. 提取盈余公积									51,072,1 07.98	-51,072, 107.98	
2. 对所有者（或股东）的分 配										-460,276 ,879.04	-460,276, 879.04
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股 本）											
2. 盈余公积转增资本（或股											

2023 年年度报告

本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取								72,527,891.22			72,527,891.22
2. 本期使用								-72,527,891.22			-72,527,891.22
(六) 其他											
四、本期期末余额	2,876,730,494.00				2,107,977,811.23		1,035,389,397.90	271,060.92	916,171,441.55	3,839,002,692.26	10,775,542,897.86

公司负责人：王文杰 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

三、 公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

深圳市燃气集团股份有限公司(以下简称“本公司”)是经商务部商资批[2006]2533号文件批准,于2006年12月31日在有限公司基础上变更设立的股份有限公司。本公司于2009年12月在上海证券交易所挂牌上市,股票代码601139。本公司的注册地和总部均位于广东省深圳市。

本公司及子公司(以下合称“本集团”)实际从事的主要经营业务为燃气公用事业,包括城市管道燃气销售及工程施工、石油气零售及批发,光伏产品销售以及新能源发电及其他。

2. 合并财务报表范围

本年度纳入合并范围的主要子公司详见附注九,本年度新纳入合并范围的子公司有8家,无处置及注销的子公司。

本财务报表由本公司董事会于2024年3月28日批准报出。

四、 财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。本财务报表按照财政部于2006年2月15日及以后期间颁布的《企业会计准则——基本准则》、各项具体会计准则及相关规定(以下合称“企业会计准则”)、以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的披露规定编制。

2. 持续经营

适用 不适用

于2023年12月31日,本集团及本公司的流动负债分别超过流动资产约79亿元及81亿元,已承诺的资本性支出约为25亿元。造成净流动负债的原因主要为本集团的部分资本性支出以利率较低的短期借款支持。考虑到本集团目前的财务状况,未来一年的经营计划、投资计划,尚未使用的银行授信额度和已经批准但尚未使用的短期融资券和中期票据发行额度,以及有能力可以控制资本性支出的投入时间,历史上发行公司债券及银行借款到期续借情况等因素,管理层认为本集团及本公司在自2023年12月31日起的未来12个月内能够获取足够的资金以支持本集团及本公司的经营需要并偿付到期债务,因此继续以持续经营为基础编制本年度财务报表。

五、 重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

适用 不适用

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计,主要体现在应收款项及合同资产的预期信用损失的计量(附注五(11))、存货的计价方法(附注五(16))、固定资产的折旧和无形资产的摊销(附注五(21)和(26))、长期资产的减值(附注五(27))、收入的确认和计量(附注五(33))等。

本集团在确定重要的会计政策时所运用的关键判断、重要会计估计及其关键假设详见附注五(38)。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司2023年度财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司2023年12月31日的合并及公司财务状况以及2023年度的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

(a) 同一控制下的企业合并

本集团支付的合并对价及取得的净资产均按账面价值计量，如被合并方是最终控制方以前年度从第三方收购来的，则以被合并方的资产、负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础。本集团取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)；资本公积(股本溢价)不足以冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

(b) 非同一控制下的企业合并

本集团发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

从取得子公司的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于同一控制下企业合并取得的子公司，自其与本公司同受最终控制方控制之日起纳入本公司合并范围，并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益、当期净损益及综合收益中不归属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益、少数股东损益及归属于少数股东的综合收益总额在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的

份额的，其余冲减少数股东权益。本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于母公司股东的净利润；子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按本公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

如果以本集团为会计主体与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从本集团的角度对该交易予以调整。

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

9. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

(a) 外币交易

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账。

于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币。为购建符合借款费用资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额在资本化期间内予以资本化；其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

(b) 外币财务报表的折算

境外经营的资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益中除未分配利润项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。境外经营的利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，计入其他综合收益。境外经营的现金流量项目，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

11. 金融工具

适用 不适用

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。当本集团成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产、金融负债或权益工具。

(a) 金融资产

(i) 分类和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

此外，本集团将部分非交易性权益工具投资于初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，列示为其他权益工具投资。该类金融资产的相关股利收入计入当期损益。

(ii) 减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、应收租赁款、财务担保合同和贷款承诺等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑在资产负债表日无须付出不必要的额外成本和努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据、应收账款、应收款项融资和合同资产，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。对于应收租赁款，本集团亦选择按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

除上述应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产和应收租赁款外，于每个资产负债表日，本集团对处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，认定为处于第一阶段的金融工具，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

本集团对于处于第一阶段和第二阶段的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

按照单项计算预期信用损失的各类金融资产，其信用风险特征与该类中的其他金融资产显著不同。当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据和计提方法如下：

组合	性质
应收票据组合 1	银行开具的银行承兑汇票
应收票据组合 2	企业开具的商业承兑汇票
应收账款组合 1	城市燃气及其相关业务形成的应收账款（“燃气客户”）
应收账款组合 2	发电业务形成的应收账款（“电力客户”）
应收账款组合 3	光伏胶膜业务形成的应收账款（“光伏胶膜客户”）
其他应收款组合 1	关联方款项
其他应收款组合 2	日常经营活动形成的押金及保证金（不包括关联方）
其他应收款组合 3	日常经营活动形成的往来款、代垫款等（不包括关联方）
合同资产组合	城市燃气监理工程形成的合同资产

对于划分为组合的应收账款、合同资产和因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收款项融资，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

除此以外的应收票据、应收款项融资和划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本集团在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

(iii) 终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：(1)收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2)该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；(3)该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

其他权益工具投资终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入留存收益；其余金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

(b) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为以摊余成本计量的金融负债和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

本集团的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括可转换公司债券的负债部分及其他金融负债。

可转换公司债券

可转换公司债券包括负债部分和权益部分。负债部分体现了支付固定本息的义务，被分类为负债（计入应付债券）并在初始确认时按照未嵌入可转换期权的同类债券的市场利率计算其公允价值，并采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。权益部分体现了将负债转换成普通股的嵌入期权，只能通过以固定数量自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算。本集团按照可转换公司债券的整体发行所得与其负债部分的差额计入所有者权益。所有直接的交易费用按照负债和权益部分占发行所得的比例分摊。

当可转换公司债券转换成股票时，按转换的股数与股票面值计算的金额转换为股本，可转换公司债券的相关组成部分的账面余额与上述股本之间的差额，计入资本公积中的股本溢价。

其他金融负债

以摊余成本计量的其他金融负债包括应付票据、应付账款、其他应付款、借款及应付债券等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。期限在一年以下（含一年）的，列示为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内（含一年）到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余列示为非流动负债。

当其他金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，本集团终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(c) 权益工具

权益工具，是指能证明拥有某一方在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。

(d) 金融工具的公允价值确定

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

(iii) 终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：(1)收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2)该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；(3)该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

其他权益工具投资终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入留存收益；其余金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

12. 应收票据

√适用 不适用

见 11. 金融工具的相关说明。

13. 应收账款

√适用 不适用

见 11. 金融工具的相关说明。

14. 应收款项融资

√适用 不适用

见 11. 金融工具的相关说明。

15. 其他应收款

√适用 不适用

见 11. 金融工具的相关说明。

16. 存货

√适用 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 不适用

(a) 分类

存货包括原材料、在产品、库存商品和合同履约成本(附注五(34))等,按成本与可变现净值孰低计量。

(b) 发出存货的计价方法

存货发出时的成本按加权平均法核算,库存商品和在产品成本包括原材料、直接人工以及在正常生产能力下按系统的方法分配的制造费用。

(c) 低值易耗品和包装物的摊销方法

周转材料包括低值易耗品和包装物等,低值易耗品采用分次摊销法、包装物采用一次转销法进行摊销。

(d) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中,以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的合同履约成本和销售费用以及相关税费后的金额确定。在同一地区生产和销售且具有相同或类似最终用途的存货,本集团合并计提存货跌价准备。其中,对于存货,本集团根据库龄、保管状态、历史销售折扣情况及预计未来销售情况等因素计提存货跌价准备。

(e) 本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。

17. 合同资产

√适用 □不适用

见 11. 金融工具的相关说明。

18. 长期应收款

√适用 □不适用

见 11. 金融工具的相关说明。

19. 长期股权投资

√适用 □不适用

长期股权投资包括:本公司对子公司的长期股权投资;本集团对合营企业和联营企业的长期股权投资。

子公司为本公司能够对其实施控制的被投资单位。合营企业为本集团通过单独主体达成,能够与其他方实施共同控制,且基于法律形式、合同条款及其他事实与情况仅对其净资产享有权利的合营安排。联营企业为本集团能够对其财务和经营决策具有重大影响的被投资单位。

对子公司的投资,在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示,在编制合并财务报表时按权益法调整后合并;对合营企业和联营企业投资采用权益法核算。

(a) 投资成本确定

同一控制下企业合并形成的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为投资成本；非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按发行权益性证券的公允价值确认为初始投资成本。

(b) 后续计量及损益确认方法

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以初始投资成本作为长期股权投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，并相应调增长期股权投资成本。

采用权益法核算的长期股权投资，本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，但本集团负有承担额外损失义务且符合预计负债确认条件的，继续确认预计将承担的损失金额。被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

本集团与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，予以抵销，在此基础上确认本公司财务报表的投资损益。在编制合并财务报表时，对于本集团向被投资单位投出或出售资产的顺流交易而产生的未实现内部交易损益中归属于本集团的部分，本集团在本公司财务报表抵销的基础上，对有关未实现的收入和成本或资产处置损益等中归属于本集团的部分予以抵销，并相应调整投资收益；对于被投资单位向本集团投出或出售资产的逆流交易而产生的未实现内部交易损益中归属于本集团的部分，本集团在本公司财务报表抵销的基础上，对有关资产账面价值中包含的未实现内部交易损益中归属于本集团的部分予以抵销，并相应调整长期股权投资的账面价值。本集团与被投资单位发生的内部交易损失，其中属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。

(c) 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

控制是指拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。

共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过本集团及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

(d) 长期股权投资减值

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资，当其可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注五(27))。

20. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

不适用

21. 固定资产

适用 不适用

(a) 固定资产确认及初始计量

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、石油和化工专用设备以及运输工具及其他。固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。公司制改建时国有股股东投入的固定资产，按国有资产管理部确认的评估值作为入账价值。与固定资产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(1). 折旧方法

适用 不适用

(b) 固定资产的折旧方法

除使用安全生产费购买的固定资产外(附注五(38))，本集团其余固定资产折旧采用年限平均法并按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。

固定资产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率列示如下：

	预计使用寿命	预计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	4 - 50 年	5%	1.90%至 23.75%
机器设备	6 - 25 年	0%至 5%	3.80%至 16.67%
石油和化工专用设备	5 - 50 年	0%至 5%	1.90%至 20.00%
运输工具及其他	2 - 30 年	0%至 5%	3.17%至 50.00%

对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

(c) 当固定资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注五(27))。

(d) 固定资产的处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

22. 在建工程

适用 不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费

用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。当在建工程的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注五(27))。

23. 借款费用

适用 不适用

本集团发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。

对于为购建符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的利息费用减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款借款费用的资本化金额。

对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，按照累计资产支出超过专门借款部分的资本支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均实际利率计算确定一般借款借款费用的资本化金额。实际利率为将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量折现为该借款初始确认金额所使用的利率。

24. 生物资产

适用 不适用

25. 油气资产

适用 不适用

26. 无形资产

适用 不适用

无形资产包括土地使用权、特许经营权、专利权及专有技术、商标权以及合同权益等，以成本计量。公司制改建时国有股股东投入的无形资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

(a) 土地使用权

土地使用权按使用年限 30 年至 50 年平均摊销。外购土地及建筑物的价款难以在土地使用权与建筑物之间合理分配的，全部作为固定资产。

(b) 特许经营权

特许经营权按法律规定的有效年限 5 年至 30 年平均摊销。

(d) 合同权益

合同权益按预计受益年限 25 年平均摊销。

(e) 商标权

商标权按预计使用年限 10 年平均摊销。

(f) 定期复核使用寿命和摊销方法

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

(g) 无形资产减值

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注五(27))。

27. 长期资产减值

适用 不适用

固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试；尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入资产减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

28. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用包括使用权资产改良及其他已经发生但应由本期和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

29. 合同负债

适用 不适用

见 33.收入相关说明。

30. 职工薪酬

适用 不适用

职工薪酬是本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿，包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利等。

(a) 短期薪酬

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会和教育经费、短期带薪缺勤等。本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(b) 离职后福利

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划是本集团向独立的基金缴存固定费用后，不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是除设定提存计划以外的离职后福利计划。于报告期内，本集团的离职后福利主要是为员工缴纳的基本养老保险和失业保险，均属于设定提存计划。

基本养老保险

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(c) 辞退福利

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

预期在资产负债表日起一年内需支付的辞退福利，列示为应付职工薪酬。

31. 预计负债

适用 不适用

因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整，以反映当前的最佳估计数。

本集团以预期信用损失为基础确认的财务担保合同损失准备和贷款承诺准备列示为预计负债。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列报为流动负债。

32. 股份支付

适用 不适用

股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。本集团实施的限制性股票计划均为以权益结算的股份支付。

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照公允价值计入当期损益，相应增加资本公积；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内每个资产负债表日，本集团根据最新取得的可行权职工人数变动、是否达到规定业绩条件等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，并以此为基础，按照授予日的公允价值，将当期取得的服务计入当期损益。

对于最终未能达到可行权条件的股份支付，本集团不确认成本或费用，除非该可行权条件是市场条件或非可行权条件，此时无论是否满足市场条件或非可行权条件，只要满足所有可行权条件中的非市场条件，即视为可行权。

本集团修改股份支付计划条款时，如果修改增加了所授予权益工具的公允价值，本集团根据修改前后的权益工具在修改日公允价值之间的差额相应确认取得服务的增加。如果本集团按照有利于职工的方式修改可行权条件，本集团按照修改后的可行权条件核算；如果本集团以不利于职工的方式修改可行权条件，核算时不予以考虑，除非本集团取消了部分或全部已授予的权益工具。如果本集团取消了所授予的权益工具，则于取消日作为加速行权处理，将原本应在剩余等待期内确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。

如果本集团需要按事先约定的回购价格回购未解锁而失效或作废的限制性股票，本集团按照限制性股票的数量以及相应的回购价格确认负债及库存股。

33. 收入

√适用 □不适用

本集团在客户取得相关商品或服务的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。

(a) 销售商品收入

(i) 燃气销售

本集团的燃气销售主要包括天然气、石油气的零售和批发。在燃气到达用气合同中客户指定地点且客户已接收或确认使用燃气时确认销售收入。

(ii) 光伏胶膜销售

本集团的光伏胶膜销售包括境内销售及境外销售。境内销售系产品运送至销售协议指定的收货地点，由客户收货人员进行到货检验并签收时确认收入；境外销售系产品经检验合格后向海关报关出口，取得报关单、货运提单时确认销售收入。

(iii) 电力销售

本集团的电力销售为热力发电及光伏发电销售。在电力输送至售电合同规定的电网时确认销售收入。

(iv) 专有材料、燃气具及其他商品销售业务

本集团的专有材料、燃气具及其他商品销售，在将商品按照合同规定运至约定交货地点、客户验收且双方签署货物交接单时确认销售收入。

本集团给予客户的信用期通常为 90 天以内及 6 个月银行或商业承兑汇票以内，与行业惯例一致，不存在重大融资成分。

(b) 提供工程服务收入

本集团为终端用户提供燃气设施工程服务，工程完成并通过质检验收后为用户办理通气手续，按照履约进度在一段时间内确认收入。

本集团采用投入法确定履约进度，按照已发生的成本占预计总成本的比例作为投入指标确定履约

进度。于资产负债表日，本集团对已完成服务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化，并按照合同的交易价格总额乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认的收入后的金额，确认为当期收入。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

本集团按照已完成服务的进度确认收入时，对于本集团已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产，并对应收账款和合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备(附注五(11))；如果本集团已收或应收的合同价款超过已完成的服务，则将超过部分确认为合同负债。本集团对于同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

34. 合同成本

适用 不适用

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

本集团为提供以上服务而发生的成本，确认为合同履约成本，并在确认收入时，按照已完成服务的进度结转计入主营业务成本；本集团将为获取以上服务合同而发生的增量成本，确认为合同取得成本，对于摊销期限不超过一年的合同取得成本，在其发生时计入当期损益；对于摊销期限在一年以上的合同取得成本，本集团按照相关合同下与确认以上服务收入相同的基础摊销计入损益。如果合同成本的账面价值高于因提供该服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，本集团对超出的部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。于资产负债表日，本集团对于合同履约成本根据其初始确认时摊销期限是否超过一年，以减去相关资产减值准备后的净额，分别列示为存货和其他非流动资产；对于初始确认时摊销期限超过一年的合同取得成本，以减去相关资产减值准备后的净额，列示为其他非流动资产。

35. 政府补助

适用 不适用

政府补助为本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，包括税费返还、财政补贴等。

政府补助在本集团能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本集团将与资产相关的政府补助确认为递延收益并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分摊计入损益。

对于与收益相关的政府补助，若用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；若用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

与日常活动相关的政府补助纳入营业利润，与日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

36. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损,确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异,不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损),且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的非企业合并交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异,不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日,递延所得税资产和递延所得税负债,按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异,确认递延所得税负债,除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异,当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时,确认递延所得税资产。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示:

递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关;

本集团内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利。

37. 租赁

适用 不适用

租赁,是指在一定期间内,出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

本集团于租赁期开始日确认使用权资产,并按尚未支付的租赁付款额的现值确认租赁负债。租赁付款额包括固定付款额,以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权的情况下需支付的款项等。按销售额的一定比例确定的可变租金不纳入租赁付款额,在实际发生时计入当期损益。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)支付的租赁负债,列示为一年内到期的非流动负债。

本集团的使用权资产包括租入的房屋及建筑物、光伏电站、太阳能电站、运输工具及土地等。使用权资产按照成本进行初始计量,该成本包括租赁负债的初始计量金额、租赁期开始日或之前已支付的租赁付款额、初始直接费用等,并扣除已收到的租赁激励。本集团能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的,在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧;若无法合理确定租赁期届满时是否能够取得租赁资产所有权,则在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时,本集团将其账面价值减记至可收回金额。

租赁发生变更且同时符合下列条件时,本集团将其作为一项单独租赁进行会计处理:(1)该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围;(2)增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

当租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理时,除财政部规定的可以采用简化方法的合同变更外,本集团在租赁变更生效日重新确定租赁期,并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现,重新计量租赁负债。租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的,本集团相应调减使用权资产的账面价值,并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的,本集团相应调整使用权资产的账面价值。

对于就现有租赁合同达成的符合条件的租金减免，本集团选择采用简化方法，在达成协议解除原支付义务时将未折现的减免金额计入当期损益，并相应调整租赁负债。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项资产全新时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债，将相关租金支出在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁。其他的租赁为经营租赁。

(a) 经营租赁

本集团经营租出自有的房屋建筑物、土地、机器设备及运输工具时，经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。本集团将按销售额的一定比例确定的可变租金在实际发生时计入租金收入。

对于就现有租赁合同达成的符合条件的租金减免，本集团选择采用简化方法，将减免的租金作为可变租金，在减免期间将减免金额计入当期损益。

除上述采用简化方法符合条件的合同变更外，当租赁发生变更时，本集团自变更生效日起将其作为一项新租赁，并将与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额作为新租赁的收款额。

(b) 融资租赁

于租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认相关资产。本集团将应收融资租赁款列示为长期应收款，自资产负债表日起一年内(含一年)收取的应收融资租赁款列示为一年内到期的非流动资产。

38. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

本集团根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

(a) 重要会计估计及其关键假设

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的重要风险：

(i) 商誉减值准备

本集团至少每年对商誉进行减值测试。包含商誉的资产组或资产组组合的可收回金额为资产组或资产组组合的公允价值减去处置费用后的净额与其预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。

本集团在进行商誉减值测试时，经比较相关资产组或资产组组合的公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值后，采用预计未来现金流量的现值确定其可

收回金额。管理层在预计未来现金流量的现值计算时涉及预测期收入增长率、毛利率、永续增长率及税前折现率等的判断和估计。该等关键假设存在着不确定性，可能会导致评估结果受到管理层判断影响而出现不同的结论。

(ii) 预期信用损失

本集团对以摊余成本计量的金融资产和合同资产通过违约风险敞口和预期信用损失率计算预期信用损失。在确定预期信用损失率时，本集团使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息考虑对历史信用损失经验的影响。管理层主要从客户的信用情况、历史还款记录、经营现状以及抵押物和担保人的担保能力等信息综合判断和估计。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。如实际发生的信用损失与原估计有差异时，该差异将会于未来期间内影响本集团上述金融资产的账面价值。

(iii) 运用估值技术确定金融工具的公允价值

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。存货跌价准备金额的估计是以市场售价、未来原材料预计使用情况和在产品及产成品预计销售情况为基础的。即使本集团管理层目前已对预计可能发生的之存货减值作出最佳估计并计提存货跌价准备，有关减值结果还是可能会由于市场情况的变化而发生重大改变。

(iv) 所得税和递延所得税

本集团在多个地区缴纳企业所得税。在正常的经营活动中，部分交易和事项的最终税务处理存在不确定性。在计提各个地区的所得税费用时，本集团需要作出重大判断。如果这些税务事项的最终认定结果与最初入账的金额存在差异，该差异将对作出上述最终认定期间的所得税费用和递延所得税的金额产生影响。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损，本集团以未来期间很可能获得用来抵扣可抵扣亏损的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。未来期间取得的应纳税所得额包括本集团通过正常的生产经营活动能够实现的应纳税所得额，以及以前期间产生的应纳税暂时性差异在未来期间转回时将增加的应纳税所得额。本集团在确定未来期间应纳税所得额取得的时间和金额时，需要运用估计和判断。如果实际情况与估计存在差异，可能导致对递延所得税资产的账面价值进行调整。

(v) 存货跌价损失

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。存货跌价准备金额的估计是以市场售价、未来原材料预计使用情况和在产品及产成品预计销售情况为基础的。即使本集团管理层目前已对预计可能发生之存货减值作出最佳估计并计提存货跌价准备，有关减值结果还是可能会由于市场情况的变化而发生重大改变。

(b) 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期，确认为负债。

(c) 分部信息

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

(d) 安全生产费

本集团根据财政部、应急部财资[2022]136号《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》的规定计提安全生产费用，安全生产费用专门用于完善和改进企业或者项目安全生产条件。

本集团以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，并逐月平均提取。本集团计提安全生产费用计入相关产品的成本或当期损益，同时增加专项储备；实际支出时，属于费用性的支出直接冲减专项储备，属于资本性的支出，先通过在建工程归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

39. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

财政部于2022年颁布了《关于印发〈企业会计准则解释第16号〉的通知》(以下简称“解释16号”)。本集团及本公司自2021年1月1日起执行新租赁准则，并以净额方式确认与租赁负债和使用权资产的暂时性差异有关的递延所得税。自2023年1月1日起，本集团及本公司执行解释16号中有关单项交易产生的资产和负债相关递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理规定，且针对上述交易产生的等额可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异，分别确认递延所得税资产和递延所得税负债，并在附注中分别披露，2022年12月31日相关附注披露已相应调整。执行解释16号的上述规定对本集团和本公司2022年度当期损益、2022年1月1日和2022年12月31日的各报表项目均无影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2023年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

40. 其他

适用 不适用

六、 税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
企业所得税	应纳税所得额	中国内地 15%及 25%，中国香港 16.5%
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当	3%、6%、9%及 13%

	期允许抵扣的进项税后的余额 计算	
城市维护建设税	缴纳的增值税税额	5%、7%
教育费附加	缴纳的增值税税额	3%
地方教育费附加	缴纳的增值税税额	2%
关税	液化石油气、材料进口采购价	0%、4.2%、5.9%及 6.5%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
深燃（香港）国际有限公司	16.5

2. 税收优惠

√适用 □不适用

(a) 企业所得税

本集团适用的主要优惠政策包括：

(i) 根据国家税务总局颁布的《关于设备、器具扣除有关企业所得税政策的通知》(财税[2018]54号)及《关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》(财税[2021]6号)等相关规定,本集团在 2018 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日的期间内,新购买的低于 500 万元的设备可于资产投入使用的次月一次性计入当期成本费用,在计算应纳税所得额时扣除,不再分年度计算折旧。

(ii) 根据财税 [2023]7 号文的规定,企业开展研发活动中实际发生的研发费用,未形成无形资产计入当期损益的,在按规定据实扣除的基础上,自 2023 年 1 月 1 日起,再按照实际发生额的 100% 在税前加计扣除;形成无形资产的,自 2023 年 1 月 1 日起,按照无形资产成本的 200%在税前摊销。

(iii) 本公司的法定税率为 25%。2018 年 11 月,本公司取得了高新技术企业资格证书,从 2018 年起将连续三年享受国家关于高新技术企业的相关优惠政策,按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。2021 年 12 月,本公司再次通过科技部火炬中心高新企业认定,从 2021 年起将连续三年享受国家关于高新技术企业的相关优惠政策,按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

(iv) 中国境内子公司的法定税率为 25%,其中,子公司乐山川天然气输配设备有限公司(以下简称“乐山川天”)2021 年 10 月取得了高新技术企业资格证书,从 2021 年起将连续三年享受国家关于高新技术企业的相关优惠政策,按 15%的优惠税率缴纳企业所得税;常州斯威克光伏新材料有限公司 2021 年 11 月取得了高新技术企业资格证书,从 2021 年起将连续三年享受国家关于高新技术企业的相关优惠政策,按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

赣州深燃天然气有限公司、瑞金深燃天然气有限公司、赣州市赣县区深燃天然气有限公司、龙南深燃天然气有限公司、赣州市南康区深燃清洁能源有限公司、上犹县圣安新能源有限公司、梧州深燃天然气有限公司、达州深燃天然气有限公司、广汉深燃天然气有限公司根据财税[2013]4 号文件,从 2017 年起享受西部大开发企业所得税优惠税率,按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。2022 年,根据财税[2020]23 号文件,该优惠政策将延续到 2030 年 12 月 31 日。

根据《财政部税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》(财税[2019]13号)、《财政部税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(2021 年第 12 号)、《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(2022 年第 13 号),子公司深燃技术研究院、深圳市深燃技术培训中心等享受小微企业优惠税率。

子公司赛易特信息技术有限公司自 2018 年起享受软件企业“两免三减半”优惠税率，2021 年及 2022 年享受 12.5% 的优惠税率；子公司芮城县宝升电力开发有限公司、神木市神光新能源电力有限公司自 2017 年起享受节能环保企业“三免三减半”优惠税率，2022 年享受 12.5% 的优惠税率，分别于 2022 年 12 月和 2022 年 4 月结束此项优惠税率政策。2023 年以上公司不再享受优惠税率。

(b) 增值税

本集团及其下属子公司的燃气材料及燃气具销售收入适用的增值税税率为 13%；管道燃气收入、石油气批发收入、瓶装石油气收入及天然气批发收入适用的增值税税率为 9%；燃气工程收入适用的增值税税率为 9%，部分燃气工程收入获得税务局批准按简易办法征收增值税，适用征收率为 3%；发电收入适用的增值税税率为 13%；其他业务收入适用的增值税税率为 6% 或 9%。

根据财政部及税务总局颁布的《关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》(财政部税务总局公告[2023 年]43 号)的规定，本集团的子公司常州斯威克光伏新材料有限公司作为先进制造业企业，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，按照当期可抵扣进项税额加计 5%，抵减增值税应纳税额。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	133,215.03	124,717.62
银行存款	5,776,006,132.88	3,273,492,436.51
其他货币资金	60,304,149.00	21,587,417.29
合计	5,836,443,496.91	3,295,204,571.42
其中：存放在境外的款项总额	87,846,160.05	50,553,375.09

其他说明

(a) 于 2023 年 12 月 31 日，银行存款中包含子公司江苏深燃清洁能源有限公司因涉及诉讼被冻结的资金 11,643,153.07 元(2022 年 12 月 31 日：11,428,376.40 元)，为受限资金。

(b) 其他货币资金包括：(1) 子公司乐山川天质押给银行的应付票据保证金 14,675,530.36 元(2022 年 12 月 31 日：5,400,000.00 元)；(2) 本集团向银行申请开具无条件、不可撤销的担保函和信用证所存入的保证金存款 45,628,618.64 元(2022 年 12 月 31 日：16,187,417.29 元)，为受限资金。

2、交易性金融资产

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：		

理财产品 (a)		10,000,000.00
合计		10,000,000.00

其他说明：

适用 不适用

(a) 本集团的理财产品主要为向银行购买的无固定期限之非保本浮动收益理财产品。

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
商业承兑票据	103,283,595.86	409,805,839.15
银行承兑票据	719,244,342.14	855,925,185.59
减：坏账准备	4,875,010.13	20,226,788.91
合计	817,652,927.87	1,245,504,235.83

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
商业承兑票据		877,357.52
银行承兑票据		305,671,345.96
合计		306,548,703.48

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备										
其中：										
组合 1—商业承兑汇票	103,283,595.86	12.56	4,875,010.13	4.72	98,408,585.73	409,805,839.15	32.38	20,226,788.91	4.94	389,579,050.24
组合 2—银行承兑汇票	719,244,342.14	87.44			719,244,342.14	855,925,185.59	67.62			855,925,185.59
合计	822,527,938.00	/	4,875,010.13	/	817,652,927.87	1,265,731,024.74	/	20,226,788.91	/	1,245,504,235.83

本集团的应收票据均因销售商品、提供劳务等日常经营活动产生，无论是否存在重大融资成分，均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：组合 1—商业承兑汇票

单位：元币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内(含 1 年)	103,283,595.86	4,875,010.13	4.72
合计	103,283,595.86	4,875,010.13	4.72

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

无

组合计提项目：组合 2—银行承兑汇票

单位：元币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内(含 1 年)	719,244,342.14		
合计	719,244,342.14		

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

于 2023 年 12 月 31 日，本集团认为所持该组合内的银行承兑汇票不存在重大的信用风险，不会因银行违约而产生重大损失。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
商业承兑 汇票	20,226,788.91		15,351,778.78			4,875,010.13
合计	20,226,788.91		15,351,778.78			4,875,010.13

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其中重要的应收票据核销情况：

□适用 √不适用

应收票据核销说明：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

5、应收账款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	2,277,340,873.28	1,948,329,905.45
1 年以内小计	2,277,340,873.28	1,948,329,905.45
1 至 2 年	216,512,400.43	90,119,752.19
2 至 3 年	52,162,076.72	198,136,956.28
3 年以上	409,416,898.36	259,992,042.42
合计	2,955,432,248.79	2,496,578,656.34

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	20,479,061.76	0.69	20,479,061.76	100.00						
按组合计提坏账准备	2,934,953,187.03	99.31	152,012,045.97	5.18	2,782,941,141.06	2,496,578,656.34	100	151,956,130.90	6.09	2,344,622,525.44
其中：										
组合 1—燃气客户	586,415,482.61	19.98	70,386,035.95	12.00	516,029,446.66	566,868,375.35	22.71	81,410,287.99	14.36	485,458,087.36
组合 2—电力客户	772,738,796.91	26.33			772,738,796.91	581,168,644.45	23.28			581,168,644.45
组合 3—光伏胶膜客户	1,575,798,907.51	53.69	81,626,010.02	5.18	1,494,172,897.49	1,348,541,636.54	54.01	70,545,842.91	5.23	1,277,995,793.63
合计	2,955,432,248.79	/	172,491,107.73	/	2,782,941,141.06	2,496,578,656.34	/	151,956,130.90	/	2,344,622,525.44

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 组合 1—燃气客户

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内(含 1 年)	435,892,668.19	11,173,059.20	2.56
1-3 年(含 3 年)	103,250,296.14	26,555,367.93	25.72
3 年以上	47,272,518.28	32,657,608.82	69.08
合计	586,415,482.61	70,386,035.95	/

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

无

组合计提项目: 组合 2—电力客户

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内(含 1 年)	267,608,996.40		
1-3 年(含 3 年)	163,464,482.19		
3 年以上	341,665,318.32		
合计	772,738,796.91		

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

本集团应收电力客户款项主要系应收当地电网公司可再生能源电价补贴款 709,608,500.00 元, 该电价补贴的回收须视相关政府机构向当地电网公司作出资金分配的情况而定。管理层认为本集团的可再生能源发电项目符合相关要求, 相关应收账款无法收回的风险较低, 故未计提坏账准备。

组合计提项目: 组合 3—光伏胶膜客户

单位: 元币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内(含 1 年)	1,573,839,208.69	81,430,040.14	5.17
1-3 年(含 3 年)	1,959,698.82	195,969.88	10.00
合计	1,575,798,907.51	81,626,010.02	/

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

无

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款	151,956,130.90	26,847,665.67	1,888,112.74	9,162,667.41	4,738,091.31	172,491,107.73
合计	151,956,130.90	26,847,665.67	1,888,112.74	9,162,667.41	4,738,091.31	172,491,107.73

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	9,162,667.41

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

无单项金额重大的应收账款核销，且无因关联交易而产生的应收账款核销。

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
余额前五名的应收账款总额	996,045,313.96	33.70	14,027,218.99
合计	996,045,313.96	33.70	14,027,218.99

其他说明

无

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用

2023 及 2022 年度，本集团无因金融资产转移而终止确认的应收账款

其他说明：

适用 不适用

	期末余额	期初余额
应收账款	2,955,432,248.79	2,496,578,656.34

其中：应收东方日升集团账款 (i)	235,261,942.34	134,846,172.71
减：坏账准备	172,491,107.73	151,956,130.90
合计	2,782,941,141.06	2,344,622,525.44

(i)该款项系对东方日升新能源股份有限公司(以下简称“东方日升”)及其子公司(“东方日升集团”)的光伏胶膜销售款。东方日升系持有子公司江苏斯威克新材料股份有限公司(以下简称“斯威克”)14.04%股权的少数股东。

于2023年12月31日,本集团账面价值为348,961,344.44元(2022年12月31日:122,629,383.06元)的应收账款因本集团的电费收费权和燃气供应权作为955,095,562.35元长期借款以及154,000,000.00元短期借款的质押物而受限。

6、合同资产

(1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
燃气工程	10,045,359.13	245,008.76	9,800,350.37	17,895,475.68	460,693.34	17,434,782.34
合计	10,045,359.13	245,008.76	9,800,350.37	17,895,475.68	460,693.34	17,434,782.34

合同资产无论是否存在重大融资成分,本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。于2023年12月31日及2022年12月31日,本集团合同资产无单项计提的减值准备。

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

7、应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	683,319,217.83	341,138,096.81
合计	683,319,217.83	341,138,096.81

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑汇票	59,639,954.80
合计	59,639,954.80

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	952,844,284.04	
合计	952,844,284.04	

(4). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

于 2023 年 12 月 31 日，本集团认为所持有的银行承兑汇票不存在重大信用风险，不会因银行违约而产生重大损失。

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

□适用 √不适用

(8). 其他说明:

□适用 √不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	840,653,279.77	93.85	628,993,797.57	93.57
1至2年	44,130,135.89	4.93	34,526,053.27	5.14
2至3年	5,920,468.46	0.66	4,399,450.62	0.65
3年以上	5,079,466.05	0.57	4,322,787.06	0.64
合计	895,783,350.17	100.00	672,242,088.52	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
余额前五名的预付款项总额	456,245,910.23	50.93
合计	456,245,910.23	50.93

其他说明

√适用 □不适用

项目	期末余额	期初余额
天然气采购款	753,010,081.46	494,480,269.08
光伏原材料采购款	15,802,568.71	90,344,596.58
液化石油气采购款	16,939,012.05	14,741,722.26
其他	110,031,687.95	72,675,500.60
合计	895,783,350.17	672,242,088.52

9、其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中: 1年以内分项		
1年以内	68,137,826.22	123,095,707.94
1年以内小计	68,137,826.22	123,095,707.94
1至2年	17,319,726.77	1,951,852.37
2至3年	1,601,622.00	6,747,392.74

3 年以上	56,035,898.64	52,871,304.96
合计	143,095,073.63	184,666,258.01

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收关联方借款	13,953,440.13	78,780,440.13
押金及保证金	55,427,993.40	58,897,134.97
应收第三方往来及代垫款等	73,713,640.10	46,988,682.91
小计	143,095,073.63	184,666,258.01
减：坏账准备	39,430,589.89	36,576,703.13
合计	103,664,483.74	148,089,554.88

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	6,169,488.66		30,407,214.47	36,576,703.13
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	1,151,201.97		1,893,507.66	3,044,709.63
本期转回				
本期转销				
本期核销	-190,822.87			-190,822.87
其他变动				
2023年12月31日余额	7,129,867.76		32,300,722.13	39,430,589.89

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回	转销或核销	其	

			或转回		他变动	
坏账准备	36,576,703.13	3,044,709.63		190,822.87		39,430,589.89
合计	36,576,703.13	3,044,709.63		190,822.87		39,430,589.89

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

于 2023 年 12 月 31 日和 2022 年 12 月 31 日，本集团无处于第二阶段的其他应收款。

(i) 于 2023 年 12 月 31 日，单项计提坏账准备的其他应收款均处于第三阶段，分析如下：

	账面余额	整个存续期 预期信用 损失率	坏账准备	理由
应收关联方借款(注)	13,953,440.13	100.00%	13,953,440.13	债务人财务困难
应收第三方往来及代垫款等	16,944,137.03	100.00%	16,944,137.03	债务人财务困难
押金及保证金	1,403,144.97	100.00%	1,403,144.97	债务人财务困难
合计	32,300,722.13		32,300,722.13	

于 2022 年 12 月 31 日，单项计提坏账准备的其他应收款均处于第三阶段，分析如下：

	账面余额	整个存续期 预期信用 损失率	坏账准备	理由
应收关联方借款(注)	13,953,440.13	100.00%	13,953,440.13	债务人财务困难
应收第三方往来及代垫款等	15,050,629.37	100.00%	15,050,629.37	债务人财务困难
押金及保证金	1,403,144.97	100.00%	1,403,144.97	债务人财务困难
合计	30,407,214.47		30,407,214.47	

注：应收关联方借款系应收深圳中石油深燃天然气利用有限公司 13,953,440.13 元(2022 年 12 月 31 日：13,953,440.13 元)的借款。由于该等公司已处于停业状态，资不抵债，本集团对其计提了全额坏账准备。

(ii) 于 2023 年 12 月 31 日，本集团组合计提坏账准备的其他应收款均处于第一阶段，分析如下：

	期末账面余额	期末损失准备	
	金额	金额	计提比例
应收第三方往来及代垫款等	56,769,503.07	5,610,131.49	9.88%
押金和保证金	54,024,848.43	1,519,736.27	2.81%
合计	110,794,351.50	7,129,867.76	6.44%

	期初账面余额	期初坏账准备
--	--------	--------

	金额	金额	计提比例
应收关联方借款	64,827,000.00		
应收第三方往来及代垫款等	32,047,677.71	4,942,974.99	15.42%
押金和保证金	57,384,365.83	1,226,513.67	2.14%
合计	154,259,043.54	6,169,488.66	4.00%

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	190,822.87

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
深圳中石油深燃天然气利用有限公司	13,953,440.13	9.75	借款	3年以上	13,953,440.13
金湖广汇燃气有限公司	10,673,450.92	7.46	往来款	3年以上	
中国油气投资(香港)有限公司	6,572,869.98	4.59	代垫款	3年以上	
深圳汉光电子技术有限公司	6,194,106.35	4.33	往来款	3年以上	6,194,106.35
苍梧县旺燃燃气有限责任公司	4,900,000.00	3.42	代垫款	1年以内	245,000.00
合计	42,293,867.38	29.56	/	/	

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

本集团不存在因资金集中管理而将款项归集于其他方并列报于其他应收款的情况。

10、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本减 值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合 同履约成本减值 准备	账面价值
原材料	1,382,708,099.44	29,944,973.76	1,352,763,125.68	2,070,115,492.28	124,697,415.81	1,945,418,076.47
在产品	55,561,137.25	3,724,418.00	51,836,719.25	16,648,212.96		16,648,212.96
库存商品	525,401,673.57	22,608,507.31	502,793,166.26	306,722,960.70	39,762,659.76	266,960,300.94
合同履约成本	40,706,579.51		40,706,579.51	35,819,366.62		35,819,366.62
合计	2,004,377,489.77	56,277,899.07	1,948,099,590.70	2,429,306,032.56	164,460,075.57	2,264,845,956.99

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	124,697,415.81	15,680,380.75		110,432,822.80		29,944,973.76
在产品		3,724,418.00				3,724,418.00
库存商品	39,762,659.76	22,608,507.31		39,762,659.76		22,608,507.31
合计	164,460,075.57	42,013,306.06		150,195,482.56		56,277,899.07

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

本集团按照账面价值高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。

原材料/在产品/库存商品确定可变现净值的具体依据：存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的合同履约成本和销售费用以及相关税费后的金额确定

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(3). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

一年内到期的债权投资

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

不适用

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税额	441,242,641.13	315,610,930.24
预缴企业所得税	33,745,977.72	16,402,625.53
合计	474,988,618.85	332,013,555.77

其他说明

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：
适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据
适用 不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况
适用 不适用

债权投资的核销说明：
适用 不适用

其他说明
适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况
适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
不适用

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：
适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
应收关联方借款	64,827,000.00		64,827,000.00				
合计	64,827,000.00		64,827,000.00				/

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
泰安昆仑耐特天然气有限公司	12,061,949.47			-2,036,144.28		253,962.24				10,279,767.43	
深圳市互通联宽带网络有限公司	10,539,001.51			-1,489,425.53						9,049,575.98	
梧州华润燃气有限公司	8,700,609.25			-439,819.84						8,260,789.41	
湖口天然气有限公司	4,462,885.64			516,834.31			980,000.00			3,999,719.95	
小计	35,764,445.87			-3,448,555.34		253,962.24	980,000.00			31,589,852.77	
二、联营企业											
扬州中油燃气有限责任公司	168,192,914.37			13,851,568.36			4,900,000.00			177,144,482.73	
江西华电九江分布式能源有限公司	53,027,324.34			-4,855,954.74						48,171,369.60	
深圳中石油国际液化天然气加注有限公司	27,422,942.90			-4,671,315.12						22,751,627.78	
深圳低碳城供电有限公司	24,481,747.00			319,807.24						24,801,554.24	
深圳中油深燃清洁能源有限公司	23,555,430.93			-9,136,891.23		-6,840.71				14,411,698.99	
中海油深燃	20,523,149.99			7,002,695.87		-87,597.16	831,292.58			26,606,956.12	

能源有限公司											
江西天然气都昌有限公司	17,017,268.23			313,589.24						17,330,857.47	
深圳市前海深燃能源发展有限公司		9,800,000.00								9,800,000.00	
深圳市燃气用具有限公司	73,360.34			202,380.25						275,740.59	
深圳中石油深燃天然气利用有限公司(i)										-	
小计	334,294,138.10	9,800,000.00		3,025,879.88		-94,437.87	5,731,292.58			341,294,287.52	
合计	370,058,583.97	9,800,000.00		-422,675.46		159,524.37	6,711,292.58			372,884,140.29	

(i) 深圳中石油深燃天然气利用有限公司由于亏损导致长期股权投资账面价值已确认至零并出现超额亏损，超额亏损详见附注九(3)。

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明

无

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	期末 余额
广东大鹏液化天然气有限公司		
—成本	230,872,426.00	230,872,426.00
—累计公允价值变动	1,066,048,374.00	1,184,987,574.00
小计	1,296,920,800.00	1,415,860,000.00
其他		
—成本	12,110,000.00	7,110,000.00
—累计公允价值变动	152,906,236.36	144,498,436.36
小计	165,016,236.36	151,608,436.36
合计	1,461,937,036.36	1,567,468,436.36

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

不适用

其他说明

适用 不适用**21、固定资产**

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	16,702,473,027.14	14,659,313,490.82
固定资产清理		
合计	16,702,473,027.14	14,659,313,490.82

其他说明：

适用 不适用**固定资产**

(1). 固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	石油和化工专用设备	运输工具及其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	4,323,142,013.41	2,548,483,373.69	13,746,096,802.22	333,026,540.56	20,950,748,729.88
2. 本期增加金额	194,499,416.10	779,802,332.70	1,489,061,165.88	723,902,918.72	3,187,265,833.40
(1) 购置	68,524,278.87	59,816,195.95	113,857,214.05	905,800,796.81	1,147,998,485.68
(2) 在建工程转入	125,975,137.23	408,836,357.84	1,375,203,951.83	2,756,161.81	1,912,771,608.71
(3) 企业合并增加		4,631,851.96		121,863,887.05	126,495,739.01
(4) 重分类		306,517,926.95		-306,517,926.95	
3. 本期减少金额	5,377,635.27	21,988,647.88	7,838,391.52	378,123.30	35,582,797.97

(1) 处置或报废	5,377,635.27	21,988,647.88	7,838,391.52	378,123.30	35,582,797.97
4. 期末余额	4,512,263,794.24	3,306,297,058.51	15,227,319,576.58	1,056,551,335.98	24,102,431,765.31
二、累计折旧					
1. 期初余额	1,097,394,313.62	1,207,182,654.52	3,898,965,546.84	45,727,354.40	6,249,269,869.38
2. 本期增加金额	392,347,892.84	237,513,289.17	509,637,437.39	-4,241,960.99	1,135,256,658.41
(1) 计提	392,347,892.84	209,273,469.47	509,637,437.39	23,997,858.71	1,135,256,658.41
(2) 重分类		28,239,819.70		-28,239,819.70	
3. 本期减少金额	3,024,370.77	18,830,855.68	4,318,364.23	351,211.41	26,524,802.09
(1) 处置或报废	3,024,370.77	18,830,855.68	4,318,364.23	351,211.41	26,524,802.09
4. 期末余额	1,486,717,835.69	1,425,865,088.01	4,404,284,620.00	41,134,182.00	7,358,001,725.70
三、减值准备					
1. 期初余额	2,811,708.84	20,843,090.84	18,518,602.34	-8,032.34	42,165,369.68
2. 本期增加金额		2,337,001.82		15,330.52	2,352,332.34
(1) 计提		2,337,001.82		15,330.52	2,352,332.34
3. 本期减少金额		2,560,689.55			2,560,689.55
(1) 处置或报废		2,560,689.55			2,560,689.55
4. 期末余额	2,811,708.84	20,619,403.11	18,518,602.34	7,298.18	41,957,012.47
四、账面价值					
1. 期末账面价值	3,022,734,249.71	1,859,812,567.39	10,804,516,354.24	1,015,409,855.80	16,702,473,027.14
2. 期初账面价值	3,222,935,990.95	1,320,457,628.33	9,828,612,653.04	287,307,218.50	14,659,313,490.82

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	42,877,203.41	正在办理之中

(5). 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

(i) 2023 年度固定资产计提的折旧金额为 1,135,256,658.41 元(2022 年度：1,021,091,905.18 元)，其中计入营业成本、销售费用、管理费用及研发费用的折旧费用分别为 957,554,904.35 元、106,084,776.80 元、17,602,436.32 元及 54,014,540.94 元(2022 年度：860,006,088.02 元、100,658,932.47 元、20,920,561.40 元及 39,506,323.29 元)。

(ii) 于 2023 年 12 月 31 日，账面价值为 879,032,373.30 元(原价 902,857,787.09 元) 的固定资产作为 581,353,541.75 元长期借款(附注七(44)(a)) 的抵押物。

固定资产清理

□适用 √不适用

22、在建工程**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	4,690,134,734.67	3,771,038,898.64
工程物资	67,609,827.07	62,396,647.41
合计	4,757,744,561.74	3,833,435,546.05

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程**(1). 在建工程情况**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
燃气设施工程	3,114,580,423.10		3,114,580,423.10	3,030,666,714.37		3,030,666,714.37
综合能源工程	1,451,100,054.39		1,451,100,054.39	498,066,287.88		498,066,287.88
其他	124,454,257.18		124,454,257.18	242,463,293.84	157,397.45	242,305,896.39
合计	4,690,134,734.67		4,690,134,734.67	3,771,196,296.09	157,397.45	3,771,038,898.64

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
燃气热电联产改扩建项目	2,281,000,000.00	252,237,978.53	696,112,847.00			948,350,825.53	41.58	41.58%	9,841,782.79	7,933,305.44	2.64	银行借款、自筹
义乌3亿平米太阳能电池封装胶膜项目	1,028,131,800.00	892,075.47	161,394,302.13			162,286,377.60	16.72	16.72%				自筹
深圳市天然气储备与调峰库二期扩建工程	3,700,000,000.00	46,963,421.37	86,165,565.49			133,128,986.86	3.60	6.00%	22,344,664.32	22,344,664.32	1.79	可转债
保定深圳园综合能源站项目	256,000,000.00	108,732,375.73	116,397,955.03	104,580,035.32		120,550,295.44	82.83	91.00%				自筹
老旧钢质管道更新改造工程	160,550,733.48		106,811,751.17			106,811,751.17	66.53	66.53%				自筹

2023 年年度报告

清水河智慧燃气产业基地建设项目	2,323,000,000.00	18,641,596.52	57,826,294.15			76,467,890.67	16.00	8.00%				自筹
赣州大余工业园综合能源项目	170,662,600.00	8,135,424.29	67,453,591.89			75,589,016.18	44.29	44.29%	104,801.61	104,801.61	2.76	银行借款
大铲岛天然气门站项目	75,000,000.00	54,569,635.42	6,318,597.06			60,888,232.48	81.00	40.00%				自筹
合计	9,994,345,133.48	490,172,507.33	1,298,480,903.92	104,580,035.32		1,684,073,375.93	/	/	32,291,248.72	30,382,771.37	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
昌江工业园营业抢修调度中心基建项目	157,397.45		157,397.45		此项目已停工不再进行投资
合计	157,397.45		157,397.45		/

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

2023 年度，资本化的借款费用在扣除专项借款的利息收入后的金额为 39,071,500.99 元(2022 年：25,026,805.34 元)，用于确定借款费用资本化的资本化率为年利率 2.05%(2022 年：3.07%)。

工程物资**(5). 工程物资情况**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	67,609,827.07		67,609,827.07	62,396,647.41		62,396,647.41
合计	67,609,827.07		67,609,827.07	62,396,647.41		62,396,647.41

其他说明：

无

23、生产性生物资产**(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

(1) 油气资产情况

适用 不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	土地	运输工具	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	103,656,074.77	53,629,062.18	854,094.72	158,139,231.67
2. 本期增加金额	46,643,410.65	3,922,661.18	428,488.80	50,994,560.63
本期增加	46,643,410.65	3,922,661.18	428,488.80	50,994,560.63
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	150,299,485.42	57,551,723.36	1,282,583.52	209,133,792.30
二、累计折旧				
1. 期初余额	34,445,447.87	6,135,775.12	568,902.88	41,150,125.87
2. 本期增加金额	37,342,917.18	4,887,017.78	406,326.10	42,636,261.06
(1) 计提	37,342,917.18	4,887,017.78	406,326.10	42,636,261.06
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	71,788,365.05	11,022,792.90	975,228.98	83,786,386.93
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	78,511,120.37	46,528,930.46	307,354.54	125,347,405.37
2. 期初账面价值	69,210,626.90	47,493,287.06	285,191.84	116,989,105.80

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	土地使用权	特许经营权	专利权及专有技术	商标权	合同权益	办公系统及其他	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	833,064,398.69	677,257,101.78	269,027,373.98	86,446,615.52	688,403,900.00	477,557,636.88	3,031,757,026.85
2. 本期增加金额	323,748,729.26		9,153,189.31			92,512,090.91	425,414,009.48
(1) 购置	317,360,928.88					925,842.47	318,286,771.35
(2) 在建工程转入	6,387,800.38					91,378,614.77	97,766,415.15
(3) 企业合并增加			9,153,189.31			207,633.67	9,360,822.98
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
4. 期末余额	1,156,813,127.95	677,257,101.78	278,180,563.29	86,446,615.52	688,403,900.00	570,069,727.79	3,457,171,036.33
二、累计摊销							
1. 期初余额	255,201,326.22	93,046,669.94	78,014,073.76	12,841,102.72	43,638,332.72	292,893,781.17	775,635,286.53
2. 本期增加金额	43,821,881.82	34,845,078.68	22,246,655.56	9,959,548.92	40,661,492.42	69,641,732.00	221,176,389.40
(1) 计提	43,821,881.82	34,845,078.68	22,246,655.56	9,959,548.92	40,661,492.42	69,641,732.00	221,176,389.40
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
4. 期末余额	299,023,208.04	127,891,748.62	100,260,729.32	22,800,651.64	84,299,825.14	362,535,513.17	996,811,675.93
三、减值准备							
1. 期初余额						110,972.44	110,972.44
2. 本期增加金额							

项目	土地使用权	特许经营权	专利权及专有技术	商标权	合同权益	办公系统及其他	合计
(1) 计提							
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
4. 期末余额						110,972.44	110,972.44
四、账面价值							
1. 期末账面价值	857,789,919.91	549,365,353.16	177,919,833.97	63,645,963.88	604,104,074.86	207,423,242.18	2,460,248,387.96
2. 期初账面价值	577,863,072.47	584,210,431.84	191,013,300.22	73,605,512.80	644,765,567.28	184,552,883.27	2,256,010,767.88

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	5,753,732.38	正在办理中

(3) 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

于2022年12月31日，账面价值为21,734,919.06元(原价22,759,077.66元)的土地使用权，作为50,504,190.00元的长期借款(附注七(44)(a))的抵押物。

27、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
城市燃气分部				
GHGasSupplyLimited(以下简称“GHGas”)	645,654,527.72			645,654,527.72
慈溪深燃天然气有限公司(以下简称“慈溪天然气”)	349,942,529.87			349,942,529.87
东方燃气控股有限公司	283,287,822.00			283,287,822.00
长阳华瑞天然气有限公司	162,305,193.61			162,305,193.61
江苏深燃清洁能源有限公司	80,142,471.43			80,142,471.43
武冈深燃天然气有限公司	69,647,900.00			69,647,900.00
邵东深燃天然气有限公司	61,307,485.12			61,307,485.12
南昌深冉燃气设备有限公司	57,035,341.77			57,035,341.77
临沧深燃巨鹏天然气有限公司	47,303,049.55			47,303,049.55
九江深燃天然气有限公司	42,823,427.58			42,823,427.58
赣州市南康区深燃清洁能源有限公司	41,730,291.14			41,730,291.14
石林深燃巨鹏天然气有限公司	38,735,543.18			38,735,543.18
顺平县聚正天然气有限责任公司	37,903,156.20			37,903,156.20
石屏深燃巨鹏天然气有限公司	18,723,402.60			18,723,402.60
其他	293,255,501.67	1,880,000.00		295,135,501.67
燃气资源分部				
深圳华安液化石油气有限公司	74,662,010.31			74,662,010.31
综合能源分部				
斯威克	894,618,924.52			894,618,924.52
高邮振兴新能源科技有限公司	24,048,645.53			24,048,645.53
芮城县宝升电力开发有限公司	46,451,397.56			46,451,397.56
神木市神光新能源电力有限公司	28,431,794.95			28,431,794.95
江苏新电力投资管理有限公司	22,964,599.98			22,964,599.98

东莞深燃天然气热电有限公司	14,434,134.25			14,434,134.25
深圳市海源节能科技有限公司		20,485,261.21		20,485,261.21
其他		3,430,494.64		3,430,494.64
智慧服务分部				-
乐山川天	63,219,083.04			63,219,083.04
合计	3,398,628,233.58	25,795,755.85		3,424,423,989.43

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
武冈深燃天然气有限公司	24,994,110.51			24,994,110.51
石屏深燃巨鹏天然气有限公司	7,917,298.94			7,917,298.94
石林深燃巨鹏天然气有限公司	5,238,953.94			5,238,953.94
弥勒深燃巨鹏天然气有限公司		9,674,836.12		9,674,836.12
合计	38,150,363.39	9,674,836.12		47,825,199.51

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

(a) 本年度增加的商誉主要由收购深圳市海源节能科技有限公司等公司而产生。

(b) 本集团的所有商誉已于购买日分摊至相关的资产组或资产组组合。2023年度商誉分摊未发生变化。在进行商誉减值测试时，本集团将相关资产或资产组组合(含商誉)的账面价值与其可收回金额进行比较，如果可收回金额低于账面价值，相关差额计入当期损益。

2023年度，本集团在对城市燃气分部中的弥勒深燃巨鹏天然气有限公司的商誉进行减值测试时，经比较相关资产组组合的公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值后，采用预计未来现金流量的现值确定其可收回金额约为7,000万元，并计提减值准备9,674,836.12元，发生减值的原因主要系公司业绩不及预期。

(c) 2023年度，本集团采用未来现金流量折现方法的主要假设如下：

	城市燃气分部	燃气资源分部	综合能源分部	智慧服务分部
预测期收入增长率	3% - 20%	9%	3%-30%	4%
毛利率	8% - 39%	3%	13% - 60%	38%
永续增长率	3%	3%	0%-3%	3%
税前折现率	11%	11%	11%-12%	11%

2022年度，本集团采用未来现金流量折现方法的主要假设如下：

	城市燃气	燃气资源	综合能源	智慧服务
--	------	------	------	------

	分部	分部	分部	分部
预测期收入增长率	3% - 25%	3%	2% - 25%	3% - 15%
毛利率	13% - 15%	4% - 6%	14% - 57%	37% - 41%
永续增长率	3%	3%	2%-3%	3%
税前折现率	12%	12%	11%-12%	12%

本集团根据历史经验及对市场发展的预测确定收入增长率和毛利率，预测期收入增长率基于经批准的五年期预算，折现率为反映相关资产组或资产组组合的特定风险的税前折现率。

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(4). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	在建工程转入	本期摊销金额	期末余额
流量表	218,446,631.83	4,991.15	134,666,687.77	29,004,020.13	324,114,290.62
钢瓶	49,303,751.59	1,559,651.53		11,700,723.63	39,162,679.49
燃气管道	132,328,978.98		206,668,813.49	39,781,621.29	299,216,171.18
经营租入 固定资产 改良支出	860,389.57		20,347,234.33	1,599,911.07	19,607,712.83
其他	60,363,864.31	7,500,268.66	18,183,527.26	9,393,561.41	76,654,098.82
合计	461,303,616.28	9,064,911.34	379,866,262.85	91,479,837.53	758,754,952.94

其他说明：

无

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
租赁负债	135,165,888.69	28,303,588.39	111,141,985.11	25,363,952.32
合同负债	531,415,392.55	90,162,422.55	426,914,255.87	64,037,138.37
政府补助	165,369,970.89	35,548,424.64	203,884,926.47	50,971,231.63
坏账准备	200,357,291.42	35,652,419.11	238,029,711.75	35,704,456.76
固定资产减值准备	11,740,123.20	2,285,435.15	11,963,810.93	1,794,571.64
存货跌价准备	45,290,769.98	8,243,394.36	164,460,075.57	25,981,257.88
可抵扣亏损	241,672,849.47	36,250,927.42		
合计	1,331,012,286.20	236,446,611.62	1,156,394,765.70	203,852,608.60

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	1,087,905,231.19	271,976,307.80	1,152,459,545.12	288,114,886.28
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的公允价值变动	1,329,486,010.36	199,618,745.19	1,218,954,610.36	182,928,135.19
使用权资产	119,573,574.33	26,879,366.86	101,379,185.75	23,338,797.78
固定资产折旧	9,292,601.00	1,393,890.15		
免租期收入			16,155,264.22	2,423,289.63
合计	2,546,257,416.88	499,868,310.00	2,488,948,605.45	496,805,108.88

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	-40,003,422.38	196,443,189.24	-42,171,199.36	161,681,409.24
递延所得税负债	-40,003,422.38	459,864,887.62	-42,171,199.36	454,633,909.52

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额

可抵扣暂时性差异	94,837,486.31	270,838,638.98
可抵扣亏损	377,386,261.64	238,185,376.82
合计	472,223,747.95	509,024,015.80

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2023 年		8,543,270.88	
2024 年		639,275.38	
2025 年	3,113,601.66	52,842,265.64	
2026 年	27,036,305.04	50,874,991.12	
2027 年	145,756,412.99	125,285,573.80	
2028 年	201,479,941.95		
合计	377,386,261.64	238,185,376.82	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
土地及房屋预付款	1,898,373.00		1,898,373.00	296,451,505.00		296,451,505.00
预付设备采购款	3,107,345.31		3,107,345.31	357,961,480.35		357,961,480.35
工程施工及安装预付款	329,414,751.32		329,414,751.32	194,008,204.63		194,008,204.63
合计	334,420,469.63		334,420,469.63	848,421,189.98		848,421,189.98

其他说明：

无

31、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	2,619,739,253.82	3,658,843,749.52
质押借款 (a)	327,270,470.01	394,290,388.88

保证借款 (b)	2,700,000.00	
抵押借款		
加: 应付利息	2,215,169.96	392,359.96
合计	2,951,924,893.79	4,053,526,498.36

短期借款分类的说明:

(a) 于2023年12月31日, 银行质押借款327,270,470.01元(2022年12月31日:394,290,388.88元)包括本集团将不满足终止确认条件的应收票据贴现取得的现金173,270,470.01元确认为短期借款(2022年12月31日:388,280,388.88元)、以及154,000,000.00元为以燃气供应收益权质押担保(2022年12月31日:6,000,000.00元)。

(b) 于2023年12月31日, 银行保证借款2,700,000.00元, 系由深圳市海源节能科技有限公司法人提供担保。

(c) 于2023年12月31日, 本集团不存在逾期短期借款, 利率区间为1.35%至4.10%(2022年12月31日:1.35%至4.00%)。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下:

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

32、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

33、衍生金融负债

适用 不适用

34、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	40,381,021.09	
银行承兑汇票	40,165,502.96	51,351,513.71
合计	80,546,524.05	51,351,513.71

35、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程施工及安装款	2,858,798,995.20	2,722,651,715.52
材料、设备采购款	1,423,061,263.08	1,624,132,362.34
天然气采购款	210,653,118.19	147,501,403.29
液化石油气采购款	9,072,604.93	89,612,152.41
其他	80,281,891.41	36,606,693.60
合计	4,581,867,872.81	4,620,504,327.16

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
工程施工及安装款	178,473,374.80	工程正在施工或已完成尚未结算
合计	178,473,374.80	/

其他说明

□适用 √不适用

36、预收款项

(1). 预收账款项列示

□适用 √不适用

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

37、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
燃气工程及材料款	1,686,090,261.72	1,547,617,558.68
管道天然气款	721,476,133.46	524,724,829.96
燃气批发款	43,192,233.56	62,348,130.71
其他	235,974,339.22	114,229,946.45
合计	2,686,732,967.96	2,248,920,465.80

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明:

√适用 □不适用

包括在 2022 年 12 月 31 日账面价值中的 1,840,393,863.96 元合同负债已于 2023 年度转入营业收入。

38、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	515,162,668.39	2,091,694,666.52	2,059,304,763.63	547,552,571.28
二、离职后福利-设定提存计划	42,789,125.62	195,978,671.98	202,539,906.26	36,227,891.34
三、辞退福利		7,923,532.89	7,923,532.89	
四、一年内到期的其他福利				
合计	557,951,794.01	2,295,596,871.39	2,269,768,202.78	583,780,462.62

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	419,015,069.69	1,735,138,099.09	1,689,740,381.63	464,412,787.15
二、职工福利费	2,925,139.56	98,547,598.57	101,148,092.52	324,645.61
三、社会保险费	735,939.51	56,271,654.46	57,274,664.81	-267,070.84
其中：医疗保险费	386,432.36	48,092,540.15	49,005,321.58	-526,349.07
工伤保险费	101,797.70	3,919,546.41	3,985,712.30	35,631.81
生育保险费	247,709.45	4,259,567.90	4,283,630.93	223,646.42
四、住房公积金	-4,234,488.95	132,830,551.67	128,689,987.29	-93,924.57
五、工会经费和职工教育经费	88,028,445.65	47,464,398.55	52,081,792.35	83,411,051.85
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
非货币性福利	1,123,482.81	9,652,245.43	11,123,246.30	-347,518.06
其他	7,569,080.12	11,790,118.75	19,246,598.73	112,600.14
合计	515,162,668.39	2,091,694,666.52	2,059,304,763.63	547,552,571.28

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	611,391.26	146,604,096.43	147,668,449.48	-452,961.79
2、失业保险费	163,298.81	2,126,448.46	2,368,288.43	-78,541.16

3、企业年金缴费	42,014,435.55	47,248,127.09	52,503,168.35	36,759,394.29
合计	42,789,125.62	195,978,671.98	202,539,906.26	36,227,891.34

其他说明:

√适用 □不适用

企业年金系根据《深圳市燃气集团股份有限公司企业年金方案》建立的年金制度。企业年金公司计提比例为参加年金员工当年工资总额的5%，并视经营效益与员工考核情况，最终缴纳比例最高不超过公司参加企业年金员工当年工资总额的8%。

本年度因非同一控制下企业合并导致应付职工薪酬增加728,770.47元。

39、应交税费

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应交企业所得税	109,333,348.99	163,267,534.83
应交增值税	69,706,443.56	42,589,265.00
应交个人所得税	7,552,587.40	14,125,435.27
应交城市维护建设税	2,855,638.05	4,040,274.55
应交教育费附加	2,129,755.77	2,992,860.93
其他	5,725,135.20	7,559,897.82
合计	197,302,908.97	234,575,268.40

其他说明:

无

40、其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股权收购款(a)	458,646,889.28	714,616,057.98
应付代垫款项	194,618,781.00	249,697,548.21
应付设备采购及工程款	171,728,442.79	32,409,942.44
押金及保证金	115,448,520.55	126,461,713.89
应付股利	39,312,031.46	30,176,798.27
用户燃气保险费	28,247,628.47	8,670,096.54
党组织工作经费	27,270,773.89	21,174,953.63
应付东方日升集团借款(b)	15,925,656.98	15,925,656.98
气表更换及检测费	4,321,048.59	7,560,669.18
应付利息	2,500,000.00	
应付关联方款项	332,876.97	846,956.07
应付股权回购款		3,734,343.79
其他	94,701,970.34	121,915,826.64
合计	1,153,054,620.32	1,333,190,563.62

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

(a) 应付股权收购款主要是 2021 年本集团自东方日升集团收购四家光伏公司 100%股权尚未支付的对价 300,403,228.15 元。

(b) 该款项系 2021 年本集团子公司芮城县宝升电力开发有限公司等四家光伏公司自东方日升集团的借款。

41、持有待售负债

适用 不适用

42、1 年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	141,390,087.87	155,948,513.15
1 年内到期的应付债券		1,881,277,333.33
1 年内到期的长期应付款	28,649,036.82	25,067,907.21
1 年内到期的租赁负债	40,978,659.15	24,103,700.46
合计	211,017,783.84	2,086,397,454.15

其他说明：

无

43、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期融资券	8,589,622,968.02	5,545,185,277.78
待转销项税额	251,832,650.72	211,040,524.30
已背书未终止确认的应收票据对应的应付款项	133,278,233.47	198,941,633.44
其他		19,345,029.68
合计	8,974,733,852.21	5,974,512,465.20

短期应付债券的增减变动:

√适用 □不适用

单位: 万元币种: 人民币

债券名称	面值	票面利率(%)	发行日期	债券期限(天)	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
2022 年度第二期超短期融资券	100 元	2.45	2022 年 4 月 25 日	270	100,000.00	101,667.36		127.53		101,794.90		否
2022 年度第三期超短期融资券	100 元	2.29	2022 年 6 月 24 日	270	100,000.00	101,195.89		495.64		101,691.53		否
2022 年度第四期超短期融资券	100 元	2.12	2022 年 7 月 26 日	270	150,000.00	151,378.00		975.95		152,353.95		否
2022 年度第五期超短期融资券	100 元	2.17	2022 年 12 月 8 日	180	200,000.00	200,277.28		1,863.00		202,140.27		否
2023 年度第一期短期融资券	100 元	2.29	2023 年 4 月 13 日	180	200,000.00		200,000.00	2,258.63		202,258.63		否
2023 年度第二期短期融资券	100 元	2.20	2023 年 6 月 1 日	270	100,000.00		100,000.00	1,283.33			101,283.33	否
2023 年度第一期超短期融资券	100 元	2.29	2023 年 1 月 10 日	178	100,000.00		100,000.00	1,019.23		101,019.23		否
2023 年度第二期超短期融资券	100 元	2.20	2023 年 2 月 15 日	180	100,000.00		100,000.00	1,114.52		101,114.52		否
2023 年度第三期超短期融资券	100 元	2.36	2023 年 3 月 16 日	180	150,000.00		150,000.00	1,740.98		151,740.98		否
2023 年度第四期超短期融资券	100 元	2.39	2023 年 4 月 19 日	268	150,000.00		150,000.00	2,507.86			152,507.86	否
2023 年度第五期超短期融资券	100 元	2.17	2023 年 5 月 31 日	268	100,000.00		100,000.00	1,271.78			101,271.78	否
2023 年度第六期超短期融资券	100 元	2.21	2023 年 7 月 3 日	270	100,000.00		100,000.00	1,096.42			101,096.42	否
2023 年度第七期超短期融资券	100 元	2.21	2023 年 8 月 10 日	270	100,000.00		100,000.00	863.82			100,863.82	否
2023 年度第八期超短期融资券	100 元	2.26	2023 年 9 月 6 日	270	150,000.00		150,000.00	1,088.98			151,088.98	否
2023 年度第九期超短期融资券	100 元	2.41	2023 年 10 月 7 日	180	150,000.00		150,000.00	850.10			150,850.10	否
合计	/	/	/	/	1,950,000.00	554,518.53	1,400,000.00	18,557.77		1,114,114.02	858,962.30	/

其他说明:

□适用 √不适用

44、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
抵押借款(a)	581,353,541.75	50,504,190.00
信用借款	451,092,035.64	276,836,800.00
质押贷款(b)	955,095,562.35	507,367,800.00
减：一年内到期的长期借款		
—抵押借款	59,398,342.15	
—信用借款	66,979,508.22	130,948,513.15
—质押贷款(b)	15,012,237.50	25,000,000.00
合计	1,846,151,051.87	678,760,276.85

长期借款分类的说明：

(a) 于2023年12月31日，银行抵押借款581,353,541.75元(2022年12月31日：50,504,190.00元)系由本集团账面价值为879,032,373.30元(原价902,857,787.09元)的固定资产作为抵押物((2022年12月31日：系由本集团账面价值为21,734,919.06元(原价22,759,077.66元)的土地使用权作为抵押物)。

(b) 于2023年12月31日，银行质押借款482,367,801.00元(2022年12月31日：507,367,800.00)系由子公司高邮振兴新能源科技有限公司于2022年4月2日到2034年3月30日的期间内发生的(包括现在的和将有的)对国网江苏省电力有限公司和国网江苏省电力有限公司扬州供电分公司的全部应收账款作为质押物，472,727,761.35元银行质押借款系由东莞深燃天然气热电有限公司高埗电厂的电费收款权作为质押物。

(c) 于2023年12月31日，本集团不存在逾期长期借款，利率区间为2.69%至5.05%(2022年12月31日：3.30%至4.35%)。

其他说明：

□适用 √不适用

45、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
2018年度第一期公司债券		1,881,277,333.33
可转换公司债券(a)	2,791,378,879.48	
减：一年内到期的应付债券		1,881,277,333.33
合计	2,791,378,879.48	

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
2018年度第一期公司债券	100元	4.80	2018-04-18	5年	1,900,000,000.00	1,881,277,333.33				1,881,277,333.33		否
可转换公司债券(a)	100元	第一年票面利率为0.20%，之后在剩余年限内逐年递增至2.00%	2023-08-02	6年	3,000,000,000.00		2,774,486,557.59	2,500,000.00	35,160,309.17		2,791,378,879.48	否
合计	/	/	/	/	4,900,000,000.00	1,881,277,333.33	2,774,486,557.59	2,500,000.00	35,160,309.17	1,881,277,333.33	2,791,378,879.48	/

(3). 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

√适用 □不适用

(a) 经中国证券监督管理委员会证监许可[2023]1354号文核准，本公司于2023年8月2日公开发行了总额为人民币30亿元可转换公司债券（以下简称“可转债”），本次可转债存续期限为六年，即自2023年8月2日至2029年7月26日，第一年票面利率为0.20%，之后在剩余年限内逐年递增至2.00%。可转债持有人可在可转债发行结束之日起满六个月后的第一个交易日起至可转债到期日止的期间（以下简称“转股期”）内，即自2024年2月2日至2029年7月26日，按照当期转股价格行使将本次可转债转换为本公司股票的权利。在本次可转债期满后五个交易日内，本公司将以本次可转债票面面值的106%（含最后一期利息）赎回全部未转股的可转债。

在可转债转股期内，如果本公司股票连续三十个交易日中至少有十五个交易日的收盘价格不低于当期转股价格的 130%(含 130%)，本公司有权按照债券面值加当期应计利息的价格赎回全部或部分未转股的可转债。本次可转债最后 2 个计息年度内，如果公司股票在任意连续 30 个交易日的收盘价格低于当期转股价格的 70%(不含 70%)，本次可转债持有人有权将其持有的可转换公司债券全部或部分按债券面值加上当期应计利息的价格回售给公司。

此外，当本次发行的可转债未转股余额不足 3,000 万元时，本公司有权按照债券面值加当期应计利息的价格赎回全部或部分未转股的可转债。

本次发行的可转债的初始转股价格为人民币 7.72 元/股，不低于募集说明书公告日前二十个交易日公司股票交易均价(若在该二十个交易日内发生过因除权、除息引起股价调整的情形，则对调整前交易日的交易均价按经过相应除权、除息调整后的价格计算)和前一个交易日公司股票交易均价。在发行之后，当公司出现因派送红股、转增股本、增发新股(不包括因本次发行的可转债转股而增加的股本)、配股以及派发现金股利等情况时，本公司将相应调整转股价格。在本次发行的可转债存续期间，当公司股票在任意连续三十个交易日中至少有十五个交易日的收盘价低于当期转股价格的 85%时，本公司董事会会有权提出转股价格向下修正方案并提交本公司股东大会审议表决。

可转债列示如下：

	负债部分	权益部分	合计
可转债发行金额	2,774,486,557.59	225,513,442.41	3,000,000,000.00
减：直接发行费用	18,267,987.28	1,484,842.91	19,752,830.19
于发行日余额	2,756,218,570.31	224,028,599.50	2,980,247,169.81
加：本年摊销	35,160,309.17		35,160,309.17
合计	2,791,378,879.48	224,028,599.50	3,015,407,478.98

46、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	135,165,888.69	111,141,985.11
减：一年内到期的非流动负债	40,978,659.15	24,103,700.46
合计	94,187,229.55	87,038,284.65

其他说明：

无

47、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款		28,858,286.12
专项应付款		
合计		28,858,286.12

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股权款(a)	28,649,036.82	53,716,944.03
其他		209,249.30
减：一年内到期的长期应付款	28,649,036.82	25,067,907.21
合计		28,858,286.12

其他说明：

(a) 应付股权款系本集团收购乐山川天 100%股权所需支付的股权对价款，该股权对价款剩余一期未支付，应于 2024 年支付。

48、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

49、预计负债

□适用 √不适用

50、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
与收益相关的政府补助	47,634,751.55		47,634,751.55	
与资产相关的政府补助	348,651,985.28	67,752,031.04	31,023,533.58	385,380,482.74
合计	396,286,736.83	67,752,031.04	78,658,285.13	385,380,482.74

其他说明：

适用 不适用

51、其他非流动负债

适用 不适用

52、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,876,730,494.00						2,876,730,494.00

其他说明：

无

53、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可转换公司债券	224,028,599.50	
合计	224,028,599.50	

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

54、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,924,132,003.93			1,924,132,003.93
其他资本公积	2,477,472.54	7,519,713.32		9,997,185.86
合计	1,926,609,476.47	7,519,713.32		1,934,129,189.79

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(a) 其他资本公积的本年增加主要系子公司斯威克根据限制性股票激励计划，在等待期内的每个资产负债表日，根据最新取得的可解锁激励对象人数变动、对预计未来离职人数的评估、公司业绩条件和激励对象个人绩效考核评定情况等后续信息对可解锁权益工具数量作出最佳估计，以此基础按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务合计 14,739,184.56 元计入相关费用，并相应确认资本公积 7,360,188.95 元及少数股东权益 7,378,995.61 元(2022 年：确认资本公积 7,922,313.72 元及少数股东权益 7,818,424.85 元)。

55、库存股

适用 不适用

56、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,036,026,475.18	110,531,400.00	290,025.00	1,643,475.00	16,400,585.00	92,197,315.00	1,128,223,790.18
其中：重新计量设定受益计划变动额							
权益法下不能转损益的其他综合收益				1,643,475.00		-1,643,475.00	-1,643,475.00
其他权益工具投资公允价值变动	1,036,026,475.18	110,531,400.00	290,025.00		16,400,585.00	93,840,790.00	1,129,867,265.18
企业自身信用风险公允价值变动							
二、将重分类进损益的其他综合收益		16,616,487.79				8,474,408.77	8,474,408.77
其中：权益法下可转损益的其他综合收益							
其他债权投资公允价值变动							
金融资产重分类计入其他综合收益的金额							
其他债权投资信用减值准备							
现金流量套期储备							
外币财务报表折算差额		16,616,487.79				8,474,408.77	8,474,408.77
其他综合收益合计	1,036,026,475.18	127,147,887.79	290,025.00	1,643,475.00	16,400,585.00	100,671,723.77	1,136,698,198.95

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

57、专项储备

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	6,570,073.39	300,615,765.90	301,770,478.15	5,415,361.14
合计	6,570,073.39	300,615,765.90	301,770,478.15	5,415,361.14

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本集团根据《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》(财资[2022]136号)，以上年度实际营业收入为计提依据，分档逐月提取安全生产费。

58、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	916,171,441.55	30,904,611.61		947,076,053.16
合计	916,171,441.55	30,904,611.61		947,076,053.16

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，本公司按年度净利润的10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损，或者增加股本。本公司2023年按净利润的10%提取法定盈余公积金30,904,611.61元(2022年度：按净利润的10%提取，共51,072,107.98元)。

59、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	6,386,597,007.06	5,675,638,887.48
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	6,386,597,007.06	5,675,638,887.48
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,439,936,875.08	1,222,307,106.60
其他综合收益结转留存收益	1,643,475.00	
减：提取法定盈余公积	30,904,611.61	51,072,107.98
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	373,974,964.22	460,276,879.04
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	7,423,297,781.31	6,386,597,007.06

根据2023年5月19日股东大会的批准，本公司于2023年6月8日向普通股股东派发现金股利，每10股派发1.3元(含税)(2022年每10股派发1.6元(含税))，共计派发373,974,964.22元(2022年：460,276,879.04元)。

60、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	30,900,751,305.97	26,120,400,720.73	30,037,217,030.69	25,647,783,585.87
其他业务	27,873,609.46	15,110,076.46	24,345,745.32	9,809,338.11
合计	30,928,624,915.43	26,135,510,797.19	30,061,562,776.01	25,657,592,923.98

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

(a) 主营业务收入和主营业务成本

单位：元币种：人民币

产品类型	本期发生额		上期发生额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务成本	主营业务成本
城市燃气				
管道燃气	15,583,569,664.28	13,941,353,237.23	13,713,896,226.19	12,584,445,230.93
燃气工程及其他	2,127,110,767.24	982,061,448.25	2,179,943,214.24	881,288,404.08
小计	17,710,680,431.52	14,923,414,685.48	15,893,839,440.43	13,465,733,635.01
燃气资源				
天然气批发	2,156,099,587.96	2,047,019,744.12	2,173,418,427.20	1,953,472,509.63
石油气批发	1,972,063,895.00	1,918,571,167.45	3,090,591,119.62	3,076,100,462.27
小计	4,128,163,482.96	3,965,590,911.57	5,264,009,546.82	5,029,572,971.90
综合能源				
发电业务	1,049,951,208.54	861,647,862.19	882,182,031.03	700,513,959.98

2023 年年度报告

产品类型	本期发生额		上期发生额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务成本	主营业务成本
光伏胶膜	5,835,434,993.13	5,271,472,589.90	6,371,747,408.77	5,573,499,938.85
小计	6,885,386,201.67	6,133,120,452.09	7,253,929,439.80	6,274,013,898.83
智慧服务				
商品销售及其他	2,176,521,189.82	1,098,274,671.59	1,625,438,603.64	878,463,080.13
合计	30,900,751,305.97	26,120,400,720.73	30,037,217,030.69	25,647,783,585.87

(b) 其他业务收入和其他业务成本

单位：元 币种：人民币

	本期发生额		上期发生额	
	其他业务收入	其他业务成本	其他业务收入	其他业务成本
租赁收入及其他	27,873,609.46	15,110,076.46	24,345,745.32	9,809,338.11
合计	27,873,609.46	15,110,076.46	24,345,745.32	9,809,338.11

(c) 本集团营业收入分解如下：

单位：元 币种：人民币

	本期发生额	上期发生额
主营收入		
其中：在某一时点确认	29,046,667,855.69	28,226,826,440.44
在某一时段内确认(i)	1,854,083,450.28	1,810,390,590.25
小计	30,900,751,305.97	30,037,217,030.69
其他业务收入		
其中：租赁收入	27,873,609.46	24,345,745.32
合计	30,928,624,915.43	30,061,562,776.01

其他说明

√适用 □不适用

(i) 某一时段内确认的收入主要系工程施工项目收入。

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 2,686,732,967.96 元，其中：
约 2,378,000,000 元预计将于 2024 年度确认收入
约 308,000,000 元预计将于 2025 年度确认收入

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无

61、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	24,769,192.04	26,322,798.29
教育费附加	18,934,573.37	20,523,882.53
房产税	19,728,958.42	12,406,378.22
土地使用税	5,975,749.99	5,426,145.17
其他	31,262,677.22	27,222,229.74
合计	100,671,151.04	91,901,433.95

其他说明：

无

62、销售费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	956,769,598.84	941,009,731.29
折旧费	106,084,776.80	100,658,932.47
无形资产摊销	89,548,052.23	77,693,249.15
长期待摊费用摊销	87,108,988.30	38,513,133.84
咨询顾问费	45,853,075.07	34,381,058.88
运维修理费	43,044,174.70	45,026,062.25
使用权资产折旧费	42,635,296.87	24,321,781.12
消防安全费	36,022,961.56	30,973,117.24
通讯费	19,195,759.16	22,448,550.97
业务费	18,972,371.63	19,966,808.29
运输费	16,750,975.13	15,534,673.01
水电费	14,298,313.12	15,671,930.47
差旅费	13,497,461.78	7,296,210.64
销售服务费	13,483,279.97	11,561,214.57
短期租赁费	13,367,870.57	26,508,367.09
特许经营权使用费	10,139,996.90	10,220,013.46
广告宣传费	9,918,378.12	9,288,270.35
低值易耗品	9,669,196.31	9,465,503.46
其他	90,470,290.45	87,086,473.95
合计	1,636,830,817.51	1,527,625,082.50

其他说明：

无

63、管理费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	236,786,931.37	175,870,958.28
无形资产摊销	40,233,897.87	38,200,555.18

咨询顾问费	22,303,109.25	24,436,139.21
折旧费	17,602,436.32	20,920,561.40
股份支付费用	14,739,184.56	15,740,738.57
环保安全费	8,962,303.23	5,643,216.46
文化建设费	7,986,484.04	1,299,592.12
业务费	4,522,231.97	5,101,813.84
修理费	3,048,688.17	1,362,649.97
其他	35,208,875.78	21,777,376.84
合计	391,394,142.56	310,353,601.87

其他说明：
无

64、研发费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	272,595,560.00	250,701,744.45
原材料耗用	399,474,494.50	281,159,385.04
折旧费	54,014,540.94	39,506,323.29
无形资产摊销	2,079,610.51	7,075,983.64
其他	3,727,403.38	32,653,820.86
合计	731,891,609.33	611,097,257.28

其他说明：
无

65、财务费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
借款及应付债券利息支出	418,734,653.54	378,049,708.00
加：租赁负债利息支出	6,016,470.73	4,008,226.00
减：资本化利息支出	54,388,708.37	25,026,805.34
利息费用	370,362,415.90	357,031,128.66
减：利息收入(i)	61,931,844.27	42,718,170.00
汇兑损益	19,405,593.96	58,563,007.94
其他	19,262,999.00	30,631,512.24
合计	347,099,164.59	403,507,478.84

其他说明：

(i) 已扣除资本化的专项借款利息收入 15,317,207.38 元(2022 年度：无)。

66、其他收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助摊销	78,658,285.13	69,863,253.11
与收益相关的政府补助	54,312,914.64	9,697,113.90
增值税进项加计抵减	28,004,460.12	
合计	160,975,659.89	79,560,367.01

其他说明：
无

67、投资收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益（损失以“-”号填列）	-422,675.47	37,581,757.00
处置长期股权投资产生的投资收益		18,509,698.50
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	212,065,728.74	168,080,434.56
银行理财产品投资收益	663,377.72	423,049.33
合计	212,306,430.99	224,594,939.39

其他说明：
无

68、净敞口套期收益

□适用 √不适用

69、公允价值变动收益

□适用 √不适用

70、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失（损失以“-”号填列）	15,351,778.78	-16,963,470.75
应收账款坏账损失（损失以“-”号填列）	-24,959,552.93	7,379,535.34
其他应收款坏账损失（损失以“-”号填列）	-3,044,709.63	45,438,666.25
合计	-12,652,483.78	35,854,730.84

其他说明：
不适用

71、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值转回（损失以“-”号填列）	215,684.58	173,341.79
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失（损失以“-”号填列）	-42,013,306.06	-161,698,775.75
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		

五、固定资产减值损失（损失以“-”号填列）	-2,352,332.34	
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失（损失以“-”号填列）		-157,397.45
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失（损失以“-”号填列）	-9,674,836.12	-4,946,191.80
合计	-53,824,789.94	-166,629,023.21

其他说明：

无

72、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置损失（损失以“-”号填列）	-972,237.77	-775,044.98
其他	201,567.95	
合计	-770,669.82	-775,044.98

其他说明：

无

73、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
无需支付的应付款项		39,293,161.22	
滞纳金收入	5,453,983.92	4,442,004.50	5,453,983.92
其他	9,766,391.36	11,040,067.04	9,766,391.36
合计	15,220,375.28	54,775,232.76	15,220,375.28

其他说明：

□适用 √不适用

74、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	6,964,842.52	2,520,550.36	6,964,842.52
其中：固定资产处置损失	4,000,474.00	379,016.81	4,000,474.00
无形资产处置损失	2,964,368.52	2,141,533.55	2,964,368.52
保证金退款	9,912,190.45		9,912,190.45
亏损合同		19,345,029.68	

其他	7,016,548.07	7,645,867.66	7,016,548.07
合计	23,893,581.04	29,511,447.70	23,893,581.04

其他说明：

无

75、所得税费用

(1). 所得税费用表

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	296,840,750.85	300,854,758.34
递延所得税费用	-56,458,683.15	-49,905,813.12
合计	240,382,067.70	250,948,945.22

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	1,882,588,174.79
按法定/适用税率计算的所得税费用	470,647,043.70
优惠政策的影响	-196,601,347.50
调整以前期间所得税的影响	
非应税收入的影响	-32,788,879.26
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	8,567,559.53
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	-47,300,504.35
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	30,939,458.79
其他	6,918,736.79
所得税费用	240,382,067.70

其他说明：

适用 不适用

76、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到到期的银行理财产品	11,689,703.00	42,022,835.29
收到偿还贷款		166,243,176.00
收到银行理财产品投资收益	663,377.72	423,049.33
合计	12,353,080.72	208,689,060.62

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购买银行理财产品		10,000,000.00
发放贷款		64,827,000.00
合计		74,827,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
未终止确认的票据贴现	417,079,278.60	
合计	417,079,278.60	

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁负债支付的金额	32,987,127.78	644,054,092.58
合计	32,987,127.78	644,054,092.58

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

2023 年度，本集团支付的与租赁相关的总现金流出为 99,939,125.86 元(2022 年度：704,627,854.20 元)，除计入筹资活动的偿付租赁负债支付的金额以外，其余现金流出均计入经营活动。

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

	银行借款 (含一年内到期)	可转债及短期融资券 (含一年内到期)	租赁负债 (含一年内到期)	短期借款 - 票据贴现	合计
期初余额	4,493,944,899.48	7,426,462,611.11	111,141,985.11	394,290,388.88	12,425,839,884.58
筹资活动产生的现金流量流入	5,529,748,133.59	16,982,000,000.00		417,079,278.60	22,928,827,412.19
筹资活动产生的现金流量流出	5,658,691,002.40	13,024,170,382.08	32,987,127.78		18,715,848,512.26
本年计提的利息	197,996,435.57	220,738,217.97	6,016,470.73		424,751,124.27
不涉及现金收支的变动	49,197,097.28		50,994,560.63	-484,099,197.47	-383,907,539.56
转入权益工具核算		-224,028,599.50			-224,028,599.50
期末余额	4,612,195,563.52	11,381,001,847.50	135,165,888.69	327,270,470.01	16,455,633,769.72

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

77、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,642,206,107.09	1,406,405,806.48
加：资产减值损失	53,824,789.94	166,629,023.21
信用减值损失/(转回)	12,652,483.78	-35,854,730.84
固定资产折旧	1,135,256,658.41	1,021,091,905.18
使用权资产折旧	42,636,261.06	24,321,781.12
无形资产摊销	221,176,389.40	194,997,033.30
长期待摊费用摊销	91,479,837.53	49,518,727.78
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”号填列)	770,669.82	775,044.98
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	6,964,842.52	2,520,550.36
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	382,550,291.15	325,467,823.49
投资损失(收益以“-”号填列)	-212,306,430.99	-224,594,939.39
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-34,761,780.00	-23,894,388.14
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-21,696,903.15	-26,011,424.98
存货的减少(增加以“-”号填列)	424,928,542.79	-919,970,035.75
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-1,358,377,132.33	-201,614,577.22
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	219,287,509.06	-68,725,055.04
股份支付费用	14,739,184.56	15,740,738.57
递延收益摊销	-78,658,285.13	-69,863,253.11
经营活动产生的现金流量净额	2,542,673,035.51	1,636,940,030.00
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
以银行承兑汇票支付的存货采购款	1,585,466,656.31	3,840,595,801.79

当期新增的使用权资产	50,994,560.63	36,356,589.60
合计	1,636,461,216.94	3,876,952,391.39
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	5,764,496,194.84	3,262,188,777.73
减: 现金的期初余额	3,262,188,777.73	2,961,043,596.69
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	2,502,307,417.11	301,145,181.04

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	123,747,871.43
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	78,475,991.35
加: 以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	290,369,410.17
取得子公司支付的现金净额	335,641,290.25

其他说明:

取得子公司的价格 133,282,571.43 元

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	5,764,496,194.84	3,262,188,777.73
其中: 库存现金	133,215.03	124,717.62
可随时用于支付的银行存款	5,764,362,979.81	3,262,064,060.11
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	5,764,496,194.84	3,262,188,777.73
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

78. 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项:

□适用 √不适用

79、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	9,083,010.33	7.08	64,332,237.26
港币	378,338.71	0.91	342,858.11
应收账款			
其中：美元	4,646,877.06	7.08	32,912,436.16
欧元	253,114.46	7.86	1,989,277.16
应付账款			
其中：美元	29,017,792.96	7.08	205,524,322.19
长期借款			
其中：美元	76,864,032.87	7.08	544,404,885.61

其他说明：

无

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

□适用 √不适用

八、 合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量净额
深圳市海源节能科技有限公司	2023年12月8日	98,852,571.43	51	购买	2023年12月8日	控制权转移	7,309,700.94	4,512,369.77	929,228.94
深圳瑞兴智慧新能源有限公司	2023年6月14日	28,230,000.00	100	购买	2023年6月14日	控制权转移	1,765,509.97	1,126,807.47	-89,545.12
广东卞零建设有限公司	2023年7月11日	1,880,000.00	100	购买	2023年7月11日	控制权转移	5,304,587.19	195,947.87	17,308,588.94
东莞润世弘智慧能源管理有限公司	2023年6月28日	4,320,000.00	51	购买	2023年6月28日	控制权转移	1,537,129.84	1,062,103.23	621,531.16
合计		133,282,571.43					15,916,927.94	6,897,228.34	18,769,803.92

其他说明：

无

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	深圳市海源节能科技有限公司	其他	合计
--现金	98,852,571.43	34,430,000.00	133,282,571.43
--非现金资产的公允价值			
--发行或承担的债务的公允价值			
--发行的权益性证券的公允价值			
--或有对价的公允价值			
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值			
--其他			
合并成本合计	98,852,571.43	34,430,000.00	133,282,571.43
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	78,367,310.22	29,119,505.36	107,486,815.58
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	20,485,261.21	5,310,494.64	25,795,755.85

合并成本公允价值的确定方法：

□适用 √不适用

业绩承诺的完成情况：

□适用 √不适用

大额商誉形成的主要原因：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	深圳市海源节能科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	235,020,971.51	195,172,381.55
货币资金	78,475,991.35	78,475,991.35
应收账款	48,992,481.55	48,992,481.55
其他应收款	2,118,789.52	2,118,789.52
固定资产	91,813,806.99	56,662,840.20
在建工程	278,960.25	4,786,479.27

其他资产	13,340,941.85	4,135,799.66
负债：	81,359,578.93	71,397,431.44
应付账款	3,525,239.59	3,525,239.59
其他应付款	14,723,931.15	14,723,931.15
长期借款	43,352,832.20	43,352,832.20
其他负债	19,757,575.99	9,795,428.50
净资产	153,661,392.58	123,774,950.11
减：少数股东权益	75,294,082.36	
取得的净资产	78,367,310.22	

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

本集团在独立评估机构的协助下识别可辨认净资产及评估公允价值

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

九、 在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
深圳市深燃石油气有限公司	广东深圳	84,822,800.00	广东深圳	瓶装石油气	100		投资设立
深圳市燃气投资有限公司	广东深圳	2,614,918,328.69	广东深圳	投资	100		投资设立
梧州深燃天然气有限公司	广西梧州	42,000,000.00	广西梧州	管道燃气		80	投资设立
深圳市深燃创新投资有限公司	广东深圳	492,000,000.00	广东深圳	燃气延伸业务	100		投资设立
定远县深燃天然气有限公司	安徽定远	30,000,000.00	安徽定远	管道天然气		100	投资设立
深燃(香港)国际有限公司	中国香港	1,500,117,177.99	中国香港	投资		100	投资设立
龙南深燃天然气有限公司	江西省赣州市龙南县	20,000,000.00	江西省赣州市龙南县	管道燃气		100	投资设立
深圳市深燃技术培训中心	广东深圳	10,000,000.00	广东深圳	培训	100		投资设立
江华深燃天然气有限公司	湖南省永州市江华县	20,000,000.00	湖南省永州市江华县	天然气		51	投资设立
深圳市深燃清洁能源有限公司	广东深圳	807,690,000.00	广东深圳	天然气		100	投资设立
深圳市深燃燃气技术研究院	广东深圳	10,000,000.00	广东深圳	燃气技术研发	100		投资设立
武冈深燃天然气有限公司	湖南省邵阳市武冈	86,000,000.00	湖南省邵阳市武冈	燃气供应		100	投资设立
深圳市赛易特信息技术有限公司	广东深圳	10,000,000.00	广东深圳	软件和信息技术服务	75		投资设立
深圳华安液化石油气有限公司	广东深圳	246,890,100.00	广东深圳	燃气批发	100		非同一控制下合并取得
九江深燃天然气有限公司	江西九江	90,000,000.00	江西九江	管道燃气		76	非同一控制下合并取得
赣州深燃天然气有限公司	江西赣州	78,000,000.00	江西赣州	管道燃气		80	非同一控制

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
							下合并取得
瑞金深燃天然气有限公司	江西瑞金	6,000,000.00	江西瑞金	管道燃气		92	非同一控制下合并取得
宜春深燃天然气有限公司	江西宜春	90,000,000.00	江西宜春	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
安徽深燃天然气有限公司	安徽肥东	150,000,000.00	安徽肥东	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
肥东深燃天然气有限公司	安徽肥东	33,000,000.00	安徽肥东	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
肥西深燃天然气有限公司	安徽肥西	30,000,000.00	安徽肥西	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
长丰深燃天然气有限公司	安徽长丰	30,000,000.00	安徽长丰	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
赣州市南康区深燃清洁能源有限公司	江西赣州	69,018,072.66	江西赣州	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
安徽深燃徽商能源有限公司	安徽合肥	20,410,000.00	安徽合肥	燃气设备销售		51	非同一控制下合并取得
江苏深燃清洁能源有限公司	江苏扬州	139,058,146.72	江苏扬州	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
淮安庆鹏燃气有限公司	江苏淮安	93,423,347.72	江苏淮安	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
新昌县深燃天然气有限公司	浙江省绍兴市新昌县	60,000,000.00	浙江省绍兴市新昌县	管道燃气		65	非同一控制下合并取得
上犹深燃天然气有限公司	江西上犹	60,000,000.00	江西上犹	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
石林深燃巨鹏天然气有限公司	云南石林	90,521,673.00	云南石林	管道燃气		85	非同一控制下合并取得
建水深燃巨鹏天然气有限公司	云南建水	53,333,333.00	云南建水	管道燃气		85	非同一控制下合并取得

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
江苏深燃压缩天然气有限公司	江苏扬州	50,000,000.00	江苏扬州	天然气批发		100	非同一控制下合并取得
邵东深燃天然气有限公司	湖南邵东	80,680,106.85	湖南邵东	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
慈溪深燃天然气有限公司	浙江慈溪	68,000,000.00	浙江慈溪	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
东方燃气控股有限公司	中国香港	200,059,000.00	中国香港	燃气供应	100		非同一控制下合并取得
深圳市睿荔科技有限公司	广东深圳	100,000,000.00	广东深圳	技术开发业	51		投资设立
东莞深燃天然气热电有限公司	广东东莞	112,212,700.00	广东东莞	天然气热电	95.39		非同一控制下合并取得
深圳市深燃智慧燃气有限公司	广东深圳	1,000,000,000.00	广东深圳	燃气供应	100		投资设立
河北深燃致远能源有限公司	河北保定	100,000,000.00	河北保定	管道燃气	51		投资设立
九江湖口深燃天然气有限公司	江西九江	153,380,000.00	江西九江	燃气供应		100	非同一控制下合并取得
深燃鲲鹏私募基金股权投资管理有限公司	广东深圳	100,000,000.00	广东深圳	私募股权投资 基金管理	80		投资设立
乐山川天燃气输配设备有限公司	四川乐山	64,000,000.00	四川乐山	天然气输配		51	非同一控制下合并取得
顺平深燃天然气有限公司	河北顺平	27,000,000.00	河北顺平	管道燃气		70	非同一控制下合并取得
上海卉靓信息科技有限公司	上海	10,000,000.00	上海	专业技术服务		100	非同一控制下合并取得
江苏斯威克新材料股份有限公司	江苏常州	327,653,846.00	江苏常州	光伏胶膜		49.94	非同一控制下合并取得
深圳深燃新能源产业发展有限公司	广东深圳	1,800,000,000.00	广东深圳	光伏设备	99		投资设立
南京新星旺燃气有限公司	江苏南京	20,000,000.00	江苏南京	设备销售		100	非同一控制下合并取得
芮城县宝升电力开发有限公司	山西芮城	30,000,000.00	山西芮城	光伏热电		100	非同一控制

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
							下合并取得
江苏新电投资管理有限公司	江苏高邮	180,000,000.00	江苏高邮	光伏热电		100	非同一控制下合并取得
高邮振兴新能源科技有限公司	江苏高邮	200,000,000.00	江苏高邮	光伏热电		100	非同一控制下合并取得
神木市神光新能源电力有限公司	陕西榆林	70,000,000.00	陕西榆林	光伏热电		100	非同一控制下合并取得
菏泽深燃清洁能源有限公司	山东菏泽	30,000,000.00	山东菏泽	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
深圳市深燃新能源科技有限公司	广东深圳	10,000,000.00	广东深圳	光伏热电		100	投资设立
GH Gas Supply Limited	中国香港	70,944,100.00	中国香港	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
大余深燃能源发展有限公司	江西赣州	52,000,000.00	江西赣州	综合供能		70	投资设立
深圳前海华安能源贸易有限公司	广东深圳	100,000,000.00	广东深圳	天然气批发		100	投资设立
大鹏公主液化天然气运输有限公司	新加坡	346,782,683.67	新加坡	船运		51	投资设立
深圳市深燃深坪新能源科技有限公司(i)	广东深圳	50,000,000.00	广东深圳	科技推广和应用服务业		51	投资设立
深圳瑞兴智慧新能源有限公司(i)	广东深圳	24,300,000.00	广东深圳	光伏热电		100	非同一控制下合并取得
广东卞零建设有限公司(i)	广东深圳	40,180,000.00	广东深圳	工程		100	非同一控制下合并取得
东莞润世弘智慧能源管理有限公司(i)	广东东莞	11,700,000.00	广东东莞	光伏热电		51.22	非同一控制下合并取得
深圳市深燃光明新能源科技有限公司(i)	广东深圳	50,000,000.00	广东深圳	综合供能		51.00	投资设立
深圳市海源节能科技有限公司(i)	广东深圳	40,000,000.00	广东深圳	科技推广和应用服务业		51.00	非同一控制下合并取得

其他说明：

(i) 为本年新增子公司。

(2). 重要的非全资子公司

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

□适用 √不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

□适用 √不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用 本集团无重要的合营企业和联营企业。重要性综合考虑了合营企业和联营企业是否为上市公司、其账面价值占本集团合并总资产的比例、权益法核算的长期股权投资收益占本集团合并净利润的比例等因素。

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	31,589,852.77	35,764,445.87
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润及综合收益总额(i)	-3,448,555.34	-361,203.22
联营企业：		
投资账面价值合计	341,294,287.52	334,294,138.10
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润及综合收益总额(i)	3,025,879.88	37,942,960.22

其他说明

(i) 净利润及综合收益总额均已考虑取得投资时可辨认资产和负债的公允价值以及统一会计政策的调整影响。

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

单位:元币种:人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失	本期末累积未确认的损失
深圳中石油深燃天然气利用有限公司	9,052,766.49	1,036,052.48	10,088,818.97

其他说明

无

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明:

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

适用 不适用

本集团的经营活动会面临各种金融风险,主要包括市场风险(主要为外汇风险、利率风险和价格风险)、信用风险和流动性风险。上述金融风险以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述:

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构,制定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险,这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定,涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本集团的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本集团其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本集团内部审计部门就风险管理控

制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本集团的审计委员会。

(1) 市场风险

(a) 外汇风险

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易(外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元)存在着外汇风险。本集团持续监控集团外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。

于 2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团内记账本位币为人民币的公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
	美元项目	美元项目
外币金融资产—		
货币资金	21,762,527.34	55,492,776.12
应收账款	32,912,436.16	39,168,267.01
合计	54,674,963.50	94,661,043.13
外币金融负债—		
应付账款	205,524,322.19	298,458,010.81
合计	205,524,322.19	298,458,010.81

于 2023 年 12 月 31 日，对于记账本位币为人民币的公司的各类美元金融资产和美元金融负债，如果人民币对美元升值或贬值 4%，其他因素保持不变，则本集团将增加或减少净利润约 4,590,000 元(2022 年 12 月 31 日：约 6,114,000 元)。

其他外币的变动产生的外汇风险影响不重大。

(b) 利率风险

本集团的利率风险主要产生于长期银行借款及应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于 2023 年 12 月 31 日，本集团长期带息债务主要为浮动利率长期借款合同，金额为 1,846,151,051.87 元(2022 年 12 月 31 日：678,760,276.85 元)；以及固定利率应付债券，金额为 2,791,378,879.48 元(2022 年 12 月 31 日：无)。

于 2023 年 12 月 31 日，如果借款利率上升或下降 50 个基点，其他因素保持不变，则本集团的净利润会减少或增加约 7,163,000 元(2022 年 12 月 31 日：2,546,000 元)。

(c) 价格风险

本集团主要从事城市燃气的销售、天然气及石油气的批发及瓶装石油气的零售业务、光伏胶膜销售及其他业务等。其中，进口液化石油气及天然气的价格受本集团无法控制的诸多国内国际因素影响，光伏胶膜原材料受光伏市场供需关系的周期性变化影响，其价格变动将对本集团城市燃气分部、燃气资源分部及综合能源分部的业务产生影响。本年度，本集团无对冲价格风险的重大交易。

本集团其他价格风险主要产生于各类以公允价值计量且不在一年内出售的权益工具投资，存在价格变动的风险。

于 2023 年 12 月 31 日，如果本集团上述各类权益工具投资的预期价格上涨或下跌 10%，其他因素保持不变，则增加或减少税后其他综合收益约 133,235,000 元 (2022 年 12 月 31 日：124,265,000 元)。

(2) 信用风险

本集团信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产等。于资产负债表日，本集团金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

本集团货币资金主要存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行，本集团认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

对于应收票据、应收账款、合同资产、应收款项融资和其他应收款，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

此外，财务担保和贷款承诺可能会因为交易对手方违约而产生风险，本集团对财务担保和贷款承诺制定了严格的申请和审批要求，综合考虑内外部信用评级等信息，持续监控信用风险敞口、交易对手方信用评级的变化及其他相关信息，确保整体信用风险在可控的范围内。

于 2023 年 12 月 31 日，本集团无重大的因债务人抵押而持有的担保物和其他信用增级 (2022 年 12 月 31 日：无)。

(3) 流动性风险

于资产负债表日，本集团各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额				合计
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	
短期借款	2,982,812,110.56				2,982,812,110.56
应付票据	80,546,524.05				80,546,524.05
应付账款	4,581,867,872.81				4,581,867,872.81
其他应付款	1,153,054,620.32				1,153,054,620.32
其他流动负债	8,766,789,009.71				8,766,789,009.71
长期借款	202,378,912.11	122,977,797.79	430,507,558.64	1,837,973,226.93	2,593,837,495.47
租赁负债	63,853,177.17	30,358,989.52	36,213,751.71	40,300,651.95	170,726,570.35
长期应付款	28,649,036.82				28,649,036.82
应付债券	6,000,000.00	12,000,000.00	114,000,000.00	3,210,000,000.00	3,342,000,000.00
合计	17,865,951,263.55	165,336,787.31	580,721,310.35	5,088,273,878.88	23,700,283,240.09

单位：元 币种：人民币

	期初余额				合计
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	

短期借款	4,062,156,490.00				4,062,156,490.00
应付票据	51,351,513.71				51,351,513.71
应付账款	4,620,504,327.16				4,620,504,327.16
其他应付款	1,333,190,563.62				1,333,190,563.62
其他流动负债	6,033,759,325.23				6,033,759,325.23
长期借款	27,481,044.21	55,285,018.00	312,541,943.00	453,599,199.00	848,907,204.21
租赁负债	25,128,107.73	22,824,121.79	70,195,804.59	1,411,577.08	119,559,611.19
长期应付款		28,858,286.12			28,858,286.12
一年内到期的非流动负债	1,932,427,907.21				1,932,427,907.21
合计	18,085,999,278.87	106,967,425.91	382,737,747.59	455,010,776.08	19,030,715,228.45

于 2023 年 12 月 31 日，本集团的流动负债超过流动资产约 79 亿元，已承诺的资本性支出约为 25 亿元，存在着一定的流动性风险。管理层拟通过下列措施以确保本集团的流动风险在可控制的范围内：

- 从经营活动中获得现金流入；
 - 实施紧密的监督以控制资本性支出的投入时间；
- 利用现有的融资授信额度，偿还本集团即将到期的债务及支持资本性支出的需要。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

□适用 √不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

十一、公允价值的披露**1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值**

√适用 □不适用

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定：

第一层次：相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次：除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次：相关资产或负债的不可观察输入值。

单位：元币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
应收款项融资—应收票据		683,319,217.83		683,319,217.83
公允价值计量的其他权益工具投资			1,567,468,436.36	1,567,468,436.36
持续以公允价值计量的资产总额		683,319,217.83	1,567,468,436.36	2,250,787,654.19

上述第三层次资产变动如下：

	期初余额	增加	减少	计入当期损益的利得或损失	计入其他综合收益的利得或损失	期末余额
交易性金融资产：						
指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的	10,000,000.00	1,689,703.00	11,689,703.00	663,377.72		

金融资产(a)						
其他权益工具投资:						
其他权益工具投资(b)	1,461,937,036.36		217,065,728.74	212,065,728.74	110,531,400.00	1,567,468,436.36
合计	1,471,937,036.36	1,689,703.00	228,755,431.74	212,729,106.46	110,531,400.00	1,567,468,436.36

(a) 第三层次持续以公允价值计量的交易性金融资产主要为本集团持有的理财产品。本集团采用约定的预期收益率计算的未来现金流量折现的方法估算公允价值。

(b) 第三层次持续以公允价值计量的其他权益工具投资主要为本集团持有的未上市股权投资。

本集团采用估值技术进行了公允价值计量，主要采用了市场法的估值方法，考虑可比上市公司的企业整体价值与息税折旧摊销前利润比例乘数及流动性折扣等。

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、短期借款、应付款项、租赁负债、长期借款、应付债券和长期应付款等。

不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值差异很小。一年以上的金融资产及金融负债，以合同规定的未来现金流量按照市场上具有可比信用等级并在相同条件下提供几乎

相同现金流量的利率进行折现后的现值确定其公允价值，属于第三层次。

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
深圳市人民政府国有资产监督管理委员会(以下简称“深圳国资委”)	深圳	投资业务	不适用	40.10	40.10

本企业的母公司情况的说明

除上述直接持股外，深圳国资委同时持有深圳市资本运营集团 100%股权，而该公司持有本公司 8.97%的股份。

本企业最终控制方是深圳国资委。

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

适用 不适用

子公司的基本情况及相关信息见附注九(1)。

3、本企业合营和联营企业情况

适用 不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注九(3)。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
乌审旗京鹏天然气有限公司	合营企业
深圳市互通联宽带网络有限公司	合营企业
深圳中油深燃清洁能源有限公司	联营企业
深圳市燃气用具有限公司	联营企业
中海油深燃能源有限公司	联营企业
深圳中石油深燃天然气利用有限公司	联营企业
梧州华润燃气有限公司	联营企业
江西天然气都昌有限公司	联营企业
江西华电九江分布式能源有限公司	联营企业

扬州中油燃气有限责任公司	联营企业
--------------	------

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
港华投资有限公司(“港华投资”)	对本公司具有重大影响之股东
香港中华煤气投资有限公司(“中华煤气”)	对本公司具有重大影响之股东
九江港华燃气有限公司	港华投资之附属企业
徐州港华燃气有限公司	港华投资之附属企业
萍乡港华燃气有限公司	港华投资之附属企业
丰城港华燃气有限公司	港华投资之附属企业
港华国际能源贸易有限公司	港华投资之附属企业
山东港华培训学院	港华投资之附属企业
港华能源投资(深圳)有限公司	港华投资之附属企业
武宁港华燃气有限公司	港华投资之附属企业
宜丰港华燃气有限公司	港华投资之附属企业
卓通管道系统(中山)有限公司	中华煤气之附属企业
深圳前海佛燃能源有限公司	关联自然人担任董事的企业之附属企业
公司董事、监事及高级管理人员	关键管理人员

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
卓通管道系统(中山)有限公司	采购专项材料	62,737,172.44	
深圳市燃气用具有限公司	采购燃气用具	20,178,286.00	39,531,256.32
其他	采购天然气	7,661,468.60	1,381,032.63
合计		90,576,927.04	40,912,288.95

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
扬州中油燃气有限责任公司	燃气销售、管道代输	125,571,838.89	26,327,665.00
江西华电九江分布式能源有限公司	销售天然气	25,907,217.06	41,241,495.32
梧州华润燃气有限公司	销售天然气	16,691,465.37	8,875,787.33

深圳市燃气用具有限公司	提供物业服务、 销售燃气用具	3,476,065.72	16,029,310.27
深圳中油深燃清洁能源有限公司	销售天然气		1,738,827.51
其他	提供物业管理	175,868.53	502,487.78
合计		171,822,455.57	94,715,573.21

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

无

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
深圳市燃气用具有限公司	房屋建筑物	658,361.85	1,256,610.68
其他	房屋建筑物	1,190,048.69	1,658,301.20
合计		1,848,410.54	2,914,911.88

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
江西华电九江分布式能源有限公司	64,827,000.00	2022-7-21	2025-7-21	内部放款

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	12,353,749.01	13,585,548.40

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	深圳中石油深燃天然气利用有限公司	17,843,000.00	17,843,000.00	17,843,000.00	17,843,000.00
应收账款	其他	4,029,538.15	93,221.22	2,130,005.79	11,800.00
其他应收款	江西华电九江分布式能源有限公司			64,827,000.00	
其他应收款	深圳中石油深燃天然气利用有限公司	13,953,440.13	13,953,440.13	13,953,440.13	13,953,440.13
长期应收款	江西华电九江分布式能源有限公司	64,827,000.00			

上述关联方借款的年利率为 3.97%-4.45%。

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	深圳市燃气用具有限公司	10,347,942.33	7,921,941.19
应付账款	其他	586,438.02	154,276.20
其他应付款	深圳市燃气用具有限公司	175,094.10	265,971.10
其他应付款	深圳中石油深燃天然气利用有限公司	80,000.00	300,000.00
其他应付款	深圳中油深燃清洁能源有限公司	16,893.00	95,375.00
其他应付款	其他	60,889.87	185,609.97
合同负债	深圳市燃气用具有限公司		3,855.28
合同负债	深圳中油深燃清洁能源有限公司		1,209,356.00
合同负债	梧州华润燃气有限公司	424,965.11	418,434.33

(3). 其他项目

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付职工薪酬	关键管理人员	5,138,336.96	7,969,456.87

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十三、股份支付**1、各项权益工具**

□适用 √不适用

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□适用 √不适用

2、以权益结算的股份支付情况

□适用 √不适用

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、本期股份支付费用

□适用 √不适用

5、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

(1) 资本性支出承诺事项

	期末余额	期初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的		
-购建长期资产承诺	2,501,374,215.18	2,081,005,544.91

(2) 对外投资承诺事项

于资产负债表日，本集团无对外投资承诺事项。

(3) 其他承诺事项

于2004年4月30日及2005年11月23日，本公司与广东大鹏液化天然气有限公司签订《天然气销售合同》及《天然气销售合同之第一修改协议》，约定了广东大鹏液化天然气有限公司向本公司供应天然气的年合同量和浮宽限量以及天然气价格(气价根据该合同条款约定的内容与计算方法确定)，合同的基本期限是广东大鹏液化天然气有限公司商业运转起始日起算的25年。同时，合同约定了本公司的照付不议义务(合同期内约定的照付不议的总量为34,502万吉焦)，即当本公司的实际提取量少于照付不议量，而广东大鹏液化天然气有限公司又无法免除约定本公司的照付不议义务时，则本公司必须按照付不议量付款。

于2010年8月10日，本公司与中国石油天然气股份有限公司签署《西气东输二线天然气购销协议》，协议约定在西气东输二线向深圳供气达产之日(2015年)起至协议期满(2039年12月31日)，本公司每年向中国石油天然气股份有限公司采购40亿立方米天然气，照付不议气量36亿立方米(所谓照付不议气量即买方必须购买、卖方必须供应的最低年协议气量)。采购价格按国家价格主管部门制定的价格执行。

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

拟分配的利润或股利	
经审议批准宣告发放的利润或股利	460,276,879.04

董事会于 2024 年 3 月 28 日提议本公司 2023 年度利润分配方案，拟以总股本（实施时股权登记日的总股本数为准）为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.6 元（含税）（2022 年度：每 10 股人民币 1.3 元（含税））。此项提议尚待股东大会批准。于资产负债表日后提议派发的现金股利并未在资产负债表日确认相关负债。

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

本集团的报告分部是提供不同产品或服务、或在不同地区经营的业务单元。由于各种业务或地区需要不同的技术和市场战略，因此，本集团分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源并评价其业绩。

本集团有 4 个报告分部，分别为：

- 城市燃气分部，负责管道燃气的销售及燃气工程项目的建设
- 燃气资源分部，负责天然气和石油气的批发销售
- 综合能源分部，负责电力、光伏胶膜的生产及销售
- 智慧服务分部，负责燃气具等配套设备的销售及提供配套服务

分部间转移价格参照向第三方销售所采用的价格确定。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配，负债根据分部的经营进行分配

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	城市燃气分部	燃气资源分部	综合能源分部	智慧服务分部	分部间抵销	合计
对外交易收入	17,710,680,431.52	4,128,163,482.96	6,885,386,201.67	2,204,394,799.28		30,928,624,915.43
分部间交易收入	955,964,468.66	3,477,259,838.37		1,388,777,572.63	-5,822,001,879.66	
营业成本	-15,680,693,162.21	-7,464,547,627.42	-6,133,120,452.09	-2,679,151,435.13	5,822,001,879.66	-26,135,510,797.19
利息收入	118,158,015.85	5,978,708.65	3,322,962.35	4,018,824.84	-69,546,667.42	61,931,844.27
利息费用	-302,687,197.15	-37,557,868.02	-99,344,388.97	-319,629.18	69,546,667.42	-370,362,415.90
对联营和合营企业的投资收益	-625,055.72			202,380.25		-422,675.47
信用减值(损失)/转回	-11,251,460.46		4,081,128.76	-5,482,152.08		-12,652,483.78
资产减值损失	-17,909,096.73		-35,915,693.21			-53,824,789.94
使用权资产折旧费	-19,363,542.53	-140,414.36	-22,393,431.36	-738,872.81		-42,636,261.06
折旧费和摊销费	-998,605,354.37	-123,599,913.74	-294,357,780.40	-31,349,836.83		-1,447,912,885.34
利润总额	568,277,820.72	294,886,289.85	215,049,170.09	804,374,894.13		1,882,588,174.79
所得税费用	-110,405,855.09	-15,310,962.17	-13,557,887.69	-101,107,362.75		-240,382,067.70
净利润	457,871,965.63	279,575,327.68	201,491,282.40	703,267,531.38		1,642,206,107.09
资产总额	43,052,524,099.10	4,935,754,188.18	11,585,002,824.98	5,170,139,507.29	-20,473,517,081.46	44,269,903,538.09
负债总额	-24,858,626,190.78	-1,237,816,614.10	-5,644,245,603.81	-3,660,064,792.36	8,402,828,783.22	-26,997,924,417.83
对联营企业和合营企业的长期股权投资	372,608,399.70			275,740.59		372,884,140.29
非流动资产增加额(i)	2,539,973,388.31	584,153,586.92	1,117,967,563.38	357,041,054.34		4,599,135,592.95

(i) 非流动资产不包括金融资产、长期股权投资和递延所得税资产。

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	192,332,402.27	136,855,759.08
1 年以内小计	192,332,402.27	136,855,759.08
1 至 2 年	5,604,096.60	28,040,456.47
2 至 3 年	11,452,934.13	17,584,716.50
3 年以上	30,262,152.14	30,526,145.09
合计	239,651,585.14	213,007,077.14

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	16,415,645.50	6.85	16,415,645.50	100.00						
按组合计提坏账准备	223,235,939.64	93.15	24,760,854.26	11.09	198,475,085.38	213,007,077.14	100.00	42,874,410.73	23.13	170,132,666.41
其中：										
组合1—燃气客户	223,235,939.64	100.00	24,760,854.26	11.09	198,475,085.38	213,007,077.14	100.00	42,874,410.73	23.13	170,132,666.41
合计	239,651,585.14	/	41,176,499.76	/	198,475,085.38	213,007,077.14	/	42,874,410.73	/	170,132,666.41

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

坏账准备	42,874,410.73	1,574,665.39		3,272,576.36		41,176,499.76
合计	42,874,410.73	1,574,665.39		3,272,576.36		41,176,499.76

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

2023 及 2022 年度，本公司无因金融资产转移而终止确认的应收账款。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	3,272,576.36

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
余额前五名的应收账款总额	39,294,526.31	16.40	1,964,726.32
合计	39,294,526.31	16.40	1,964,726.32

其他说明

无

其他说明：

□适用 √不适用

2、其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	3,924,555,987.60	3,878,650,873.76
1年以内小计	3,924,555,987.60	3,878,650,873.76
1至2年	19,607,915.88	17,586,201.99
2至3年	5,878,233.00	12,174,127.86
3年以上	16,299,290.52	12,926,682.58
合计	3,966,341,427.00	3,921,337,886.19

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收集团内子公司往来款	3,922,924,356.57	3,742,709,007.29
应收关联方借款	13,953,440.13	78,780,440.13
应收第三方往来及代垫款等	24,219,209.47	94,780,091.89
押金及保证金	5,244,420.83	5,068,346.88
减：坏账准备	26,012,584.32	23,270,451.80
合计	3,940,328,842.68	3,898,067,434.39

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	5,016,412.98		18,254,038.82	23,270,451.80
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	848,624.86		1,893,507.66	2,742,132.52
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年12月31日余额	5,865,037.84		20,147,546.48	26,012,584.32

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	23,270,451.80	2,742,132.52				26,012,584.32
合计	23,270,451.80	2,742,132.52				26,012,584.32

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性 质	账龄	坏账准备 期末余额
深圳市深燃 创新投资有 限公司	1,384,890,605.56	34.92	集团内子 公司往来	1年以内	
深圳华安液 化石油气有 限公司	410,050,000.00	10.34	集团内子 公司往来	1年以内	
武冈深燃天 然气有限公 司	377,000,000.00	9.50	集团内子 公司往来	1年以内	
深圳市优慧 家生活智品 有限公司	305,000,000.00	7.69	集团内子 公司往来	1年以内	
深圳市深汕 特别合作区 深燃天然气 有限公司	284,675,612.61	7.18	集团内子 公司往来	1年以内	
合计	2,761,616,218.17	69.63	/	/	

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

于2023年12月31日及2022年12月31日，本公司处于第一阶段及第三阶段的其他应收款分析如下：

(i) 于2023年12月31日，单项计提坏账准备的其他应收款均处于第三阶段：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	整个存续期预 期信用损失率	坏账准备 期末余额	

应收关联方借款	13,953,440.13	100.00%	13,953,440.13	债务人财务困难
应收第三方往来及代垫款等	6,194,106.35	100.00%	6,194,106.35	债务人财务困难
合计	20,147,546.48	/	20,147,546.48	

于 2022 年 12 月 31 日，单项计提坏账准备的其他应收款均处于第三阶段：

单位：元 币种：人民币

	期初余额	整个存续期预期信用损失率	坏账准备期初余额	
应收关联方借款	13,953,440.13	100.00%	13,953,440.13	债务人财务困难
应收第三方往来及代垫款等	4,300,598.69	100.00%	4,300,598.69	债务人财务困难
合计	18,254,038.82	/	18,254,038.82	

(ii) 于 2023 年 12 月 31 日，本公司组合计提坏账准备的其他应收款均处于第一阶段，分析如下：

单位：元 币种：人民币

	期末余额	整个存续期预期信用损失率	坏账准备期末余额
应收集团内子公司往来款	3,922,924,356.57		
应收第三方往来及代垫款等	18,025,103.12	31.22%	5,627,128.78
押金及保证金	5,244,420.83	4.54%	237,909.06
合计	3,946,193,880.52	/	5,865,037.84

单位：元 币种：人民币

	期初余额	整个存续期预期信用损失率	坏账准备期初余额
应收集团内子公司往来款	3,742,709,007.29		
应收关联方借款	64,827,000.00		
应收第三方往来及代垫款等	90,479,493.20	4.79%	4,333,697.19
押金及保证金	5,068,346.88	13.47%	682,715.79
合计	3,903,083,847.37	/	5,016,412.98

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	11,925,316,374.10		11,925,316,374.10	11,310,800,102.53		11,310,800,102.53
对联营、合营企业投资	104,774,127.60		104,774,127.60	115,471,015.75		115,471,015.75
合计	12,030,090,501.70		12,030,090,501.70	11,426,271,118.28		11,426,271,118.28

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
深圳市燃气投资有限公司	3,520,167,733.51			3,520,167,733.51		
深圳华安液化石油气有限公司	2,180,188,424.37			2,180,188,424.37		
深圳市深燃创新投资有限公司	418,265,600.00	25,067,900.00		443,333,500.00		
深圳市燃气工程监理有限公司	3,000,000.00			3,000,000.00		
深圳市深燃物业服务有限公司	3,000,000.00			3,000,000.00		
深圳市深燃石油气有限公司	138,124,799.63			138,124,799.63		
深圳市深燃技术培训中心	10,000,000.00			10,000,000.00		
深燃(香港)国际有限公司	1,418,649,565.02	104,082,400.14		1,522,731,965.16		
深圳市深燃智慧燃气有限公	500,000,000.00			500,000,000.00		

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
司						
深圳市深燃燃气技术研究院	10,000,000.00			10,000,000.00		
深圳市赛易特信息技术有限公司	7,500,000.00			7,500,000.00		
东莞深燃天然气热电有限公司	316,879,880.00	208,600,000.00		525,479,880.00		
深圳深燃新能源产业发展有限公司	1,782,000,000.00			1,782,000,000.00		
深圳市深燃鲲鹏私募基金股权投资管理有限公司	80,254,100.00			80,254,100.00		
深圳市深燃清洁能源有限公司	922,770,000.00	276,765,971.43		1,199,535,971.43		
合计	11,310,800,102.53	614,516,271.57		11,925,316,374.10		

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动					期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润		
一、合营企业								
深圳市互通联宽带网络有限公司	10,539,001.51			-1,489,425.53			9,049,575.98	
小计	10,539,001.51			-1,489,425.53			9,049,575.98	
二、联营企业								
深圳低碳城供电有限公司	24,481,747.00			319,807.24			24,801,554.24	
深圳中石油国际	27,422,942.90			-4,671,315.12			22,751,627.78	

投资单位	期初余额	本期增减变动					期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润		
液化天然气加注有限公司								
江西华电九江分布式能源有限公司	53,027,324.34			-4,855,954.74			48,171,369.60	
小计	104,932,014.24			-9,207,462.62			95,724,551.62	
合计	115,471,015.75			-10,696,888.15			104,774,127.60	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	14,059,384,026.48	12,208,856,452.65	10,534,655,926.62	9,029,970,391.70
其他业务	31,106,714.58	15,008,828.74	25,830,786.55	9,708,090.39
合计	14,090,490,741.06	12,223,865,281.39	10,560,486,713.17	9,039,678,482.09

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

(a) 主营业务收入和主营业务成本

单位：元币种：人民币

合同分类	本期发生额		上期发生额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
城市燃气				
燃气销售	11,643,905,745.43	10,622,581,552.98	8,815,884,953.70	8,071,301,685.42
燃气工程及其他	602,419,847.20	239,377,005.62	556,861,009.78	235,798,328.28
小计	12,246,325,592.63	10,861,958,558.60	9,372,745,963.48	8,307,100,013.70
智慧服务				
商品销售及其他	1,813,058,433.85	1,346,897,894.05	1,161,909,963.14	722,870,378.00
合计	14,059,384,026.48	12,208,856,452.65	10,534,655,926.62	9,029,970,391.70

(b) 其他业务收入和其他业务成本

单位：元币种：人民币

合同分类	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
其他业务				
租赁收入及其他	31,106,714.58	15,008,828.74	25,830,786.55	9,708,090.39
合计	31,106,714.58	15,008,828.74	25,830,786.55	9,708,090.39

(c) 本公司营业收入分解如下：

单位：元币种：人民币

合同分类	本期发生额	上期发生额
主营业务收入		
其中：在某一时点确认	13,466,584,549.83	9,982,900,435.58
在某一时段内确认	592,799,476.65	551,755,491.04
其他业务收入		
其中：租赁收入	31,106,714.58	25,830,786.55
合计	14,090,490,741.06	10,560,486,713.17

其他说明

适用 不适用**(3). 履约义务的说明**适用 不适用**(4). 分摊至剩余履约义务的说明**适用 不适用**(5). 重大合同变更或重大交易价格调整**适用 不适用**5、投资收益**适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益（损失以“-”号填列）	-10,696,888.15	29,203,739.73
成本法核算的长期股权投资收益	13,452,798.40	155,170,167.59
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	211,915,728.74	168,080,434.56
合计	214,671,638.99	352,454,341.88

6、其他适用 不适用**十八、补充资料****1、当期非经常性损益明细表**适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损失	-7,735,512.34	
除与正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响外，计入当期损益的政府补助	117,498,738.91	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	3,371,202.84	
除同本集团正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债、债权投资、其他债权投资和其他非流动金融资产等取得的投资收益	663,377.72	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,708,363.24	
小计	112,089,443.89	
减：所得税影响额	22,625,457.76	

少数股东权益影响额（税后）	13,704,493.72	
合计	75,759,492.41	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(1) 2023 年度非经常性损益明细表编制基础

中国证券监督管理委员会于 2023 年颁布了《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益(2023 年修订)》(以下简称“2023 版 1 号解释性公告”)，该规定自公布之日起施行。本集团按照 2023 版 1 号解释性公告的规定编制 2023 年度非经常性损益明细表。

根据 2023 版 1 号解释性公告的规定，非经常性损益是指与公司正常经营业务无直接关系，以及虽与正常经营业务相关，但由于其性质特殊和偶发性，影响报表使用人对公司经营业绩和盈利能力作出正确判断的各项交易和事项产生的损益。

(2) 执行 2023 版 1 号解释性公告对 2022 年度非经常性损益的影响情况

根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益(2008)》(以下简称“2008 版 1 号解释性公告”)的相关规定，本集团 2022 年度作为非经常性损益列报的与资产相关的政府补助中包括深圳市循环经济与节能减排专项资金项目。由于该补助与本集团正常经营业务密切相关、符合国家相关产业政策规定、按照确定的标准享有且在该资产的使用寿命内对本集团损益产生持续影响，因此，根据 2023 版 1 号解释性公告的相关规定，上述补助的摊销 15,472,460.86 元应列报为经常性损益。

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	10.47	0.50	0.47
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.92	0.47	0.45

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

董事长：王文杰

董事会批准报送日期：2024 年 3 月 28 日