

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

2022 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半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、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人李真、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：保证半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

不适用

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本半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半年度报告内容的真实性、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讨论与分析相关内容

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.....	4
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.....	7
第四节	公司治理.....	15
第五节	环境与社会责任.....	17
第六节	重要事项.....	19
第七节	股份变动及股东情况.....	25
第八节	优先股相关情况.....	27
第九节	债券相关情况.....	27
第十节	财务报告.....	33

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表。
	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

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
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
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	乐山川天然气输配设备有限公司
LNG	指	液化天然气
LPG	指	液化石油气
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	李真

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、基本情况变更简介

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变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司董事会办公室

五、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、其他有关资料

适用 不适用

七、公司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	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比 上年同期增 减(%)
营业收入	14,798,694,773.92	9,635,821,532.17	53.58
营业利润	881,081,358.52	1,092,396,448.99	-19.34
利润总额	883,247,528.56	1,090,737,295.38	-19.02
归属于上市公司股东的净利润	538,767,277.81	852,052,584.44	-36.77
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	502,506,710.91	842,362,404.44	-40.35
经营活动产生的现金流量净额	-987,149,570.82	743,096,578.22	-232.84
	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	12,432,285,531.81	12,362,647,464.13	0.56
总资产	38,474,484,562.43	34,096,211,723.46	12.84
负债总额	23,893,306,726.07	20,028,542,215.00	19.30

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上 年同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.19	0.30	-36.67
稀释每股收益(元/股)	0.19	0.30	-36.67

扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.17	0.29	-41.38
加权平均净资产收益率(%)	4.27	6.96	减少 2.69 个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	3.98	6.88	减少 2.90 个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

营业收入变动原因说明：主要是由于同比新增子公司斯威克及乐山川天所致。

利润总额变动原因说明：主要是由于天然气采购成本上涨所致。

总资产变动原因说明：主要是由于应收账款、应收票据、预付账款等增加所致。

负债总额变动原因说明：主要是由于银行借款、短期应付债券等增加所致。

八、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

九、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	金额	附注（如适用）
非流动资产处置损益	-1,211,293.43	
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免		
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	56,016,747.31	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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	-80,379.00	
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
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		
债务重组损益		
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		
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		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
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		
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		
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	2,678,938.76	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-10,977,788.45	
少数股东权益影响额（税后）	-10,165,658.29	
合计	36,260,566.90	

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项目的情况说明

适用 不适用

十、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

一、报告期内公司从事的业务情况

1. 主营业务：公司主要经营业务包括城市燃气、燃气资源、综合能源、智慧服务。报告期内，公司主营业务没有发生重大变化。

2. 经营模式：

(1) 城市燃气

1) 城市管道燃气业务。该业务为特许经营业务，目前已在广东、广西、江西、安徽、江苏、浙江、云南、湖南、湖北、河北等 13 省（区）拥有 57 个城市（区）管道燃气经营项目。公司管道燃气气源为天然气，在深圳，公司从中石油、中石化、中海油、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，公司从中石油、中石化、中海油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。燃气销售价格和相关服务价格受到所在地政府物价监管部门的监管。

2) 瓶装液化石油气零售。由子公司深燃石油气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。

(2) 燃气资源

1) 液化天然气批发。由子公司华安公司从国际市场采购进口液化天然气，通过槽车和管道销售给客户。

2) 液化石油气批发。由子公司华安公司从国际市场采购进口液化石油气，通过槽船和槽车批发销售给客户。

液化天然气批发、液化石油气批发均为完全市场化业务，价格随行就市。

(3) 综合能源

1) 发电业务。由控股子公司深燃热电购入天然气发电并供热，向南方电网销售电力，向周边工商业客户等销售蒸汽；2021年10月，公司收购高邮振兴新能源科技有限公司（以下简称项目运营公司）等四家光伏电站资产，进入光伏发电行业。依照国家政策和项目核准的并网条件，项目运营公司按照与当地电网公司签署的《购售电协议》，将光伏电站所发电量销售给当地电网公司，电价按照国家能源价格主管部门确定的区域电价或特许权投标电价确定。

2) 光伏胶膜业务。2021年9月，公司控股斯威克，进入光伏胶膜行业。斯威克主要产品为光伏胶膜，目前主要用于太阳能组件产品的封装。斯威克采购原材料后，通过自行研发的配方，使用自主设计的生产线生产产品，并以向下游国内外大型光伏组件厂商及其他行业客户销售的方式实现盈利。

3) 综合供能业务。由公司结合客户需求，利用天然气、光伏和生物质等清洁能源，向客户提供冷、热、电、氢等综合能源服务。

(4) 智慧服务

1) 增值业务。由公司向用户销售燃气具、燃气表、燃气保险等燃气周边产品。

2) 信息化服务。由控股子公司赛易特公司向燃气等公用事业企业提供信息化咨询和建设服务。

3) 燃气设备。由控股子公司乐山川天向燃气企业销售燃气调压器、智能燃气热交换系统、智能远程控制系统、RTU(工商业远程监控系统)、流量计、传感器，燃气撬装门站等成套调压设备和压力容器设备。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1. 产业链上下游一体化优势

公司经营业务涵盖了气源供应到终端销售的全部环节，建立了集资源采购、接收、储运、销售一体化的LNG（液化天然气）和LPG（液化石油气）产业链，初步实现了上下游一体化，为公司推进产业链整合与市场拓展奠定了基础。

在气源供应方面，公司于2019年8月18日建成深圳市天然气储备与调峰库，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。该项目是粤港澳大湾区第一个具备自主采购能力的城市燃气储备库，依托该项目公司打通了国际天然气资源自主采购通道，建立了7天的城镇燃气应急储备气源。同时，公司还拥有广东大鹏公司10%股权，并与广东大鹏公司签订了25年照付不议的天然气采购合同，稳产期年供应量为27.1万吨；2021年7月，公司签订12年的广东大鹏LNG代加工权益相关的进口LNG合同，采购气量为27万吨/年；2021年10月，华安公司与碧辟（中国）投资有限公司签订10年的天然气采购合同，合同气量：2023—2024年22.5万吨/年，2025—2032年30万吨/年。

公司与中石油签订了稳产期年供应量40亿立方米的天然气采购协议。

公司全资子公司华安公司拥有2座8万立方米的LPG储罐，年周转能力96万吨，华安公司是中国最大的进口LPG批发商之一。

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57个城市经营城市燃气业务，管道燃气用户超过595万户，覆盖人口超过2,000万。

2. 区位优势

深圳市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，中央支持深圳建设中国特色社会主义先行示范区，深圳市场经济发达，拥有领先的市场意识和创新能力。公司所在的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“煤改气”、“瓶改管”、天然气发电等重点应用领域，天然气需求强劲。公司目前还在江西、安徽、江苏、浙江等13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。

3. 管理和品牌优势

公司管理层及技术人员拥有多年的城市燃气从业经历，积累了丰富的生产运营管理经验。公司被中国企业联合会评为“中国影响力品牌”；被中国质量协会、全国用户委员会评为“全国用户满意企业”；2009年，公司获得“全国五一劳动奖状”荣誉称号；2010年，公司投资建设的“深圳市天然气利用工程”获得我国土木工程建设领域最高荣誉奖项之一“中国土木工程詹天佑奖”，并入选中国土木工程学会“百年百项杰出土木工程”；2011年，公司获得2010年度国家审计署“全国内部审计先进集体”荣誉称号；2012年，公司获得“2011年度深圳市市长质量奖”，公司被国家安监总局命名为“全国安全文化建设示范企业”；自2004年以来，公司连续十六年荣获全国安康杯竞赛优胜奖；2014、2015年度连续两年获得“中国最佳呼叫中心运营奖”；2016年，获得亚太顾客服务协会（APCSC）颁发亚太地区“最佳公共服务奖”；2017年，获得“2017中国能源企业信息化卓越成就奖”、首届深圳“十佳质量提升国企”；2018年，获得2017年度“国际杰出顾客关系服务奖”“2018年全国质量标杆”荣誉称号；2019年，获得2018年度中国能源企业信息化管理“创新奖”、中国石油和化工自动化行业科技进步奖二等奖、首届“深圳品牌百强”荣誉称号。2020年，获得中国设备管理协会全国设备管理与技术创新成果一等奖，2020年度中国石油和化工自动化行业科技进步一等奖、技术发明二等奖，中国标准创新贡献奖标准项目类一等奖；2021石油和化工行业设备管理与技术创新成果特等奖、二等奖。

4. 技术优势

公司获得深圳市“2021-2022年重点企业研究院”认定，形成了博士后科研工作站、院士（专家）工作站、广东省城镇智慧燃气工程技术研究中心、深圳市燃气输配及高效利用工程技术研究中心和深圳市重点企业研究院，国家、省、市多层次的“八位一体”创新载体，建立了“多层次、开放型、产学研密切结合、科技成果高效转化”的科技创新体系。2018年通过国家高新技术企业认定，2021年再次获得认定；公司完成了包含燃气行业网络安全技术与产业发展实验室、智慧燃气（物联网）实验室、城镇燃气大数据（管道完整性管理）实验室等的123N重点实验室群的搭建，与深圳市城市公共安全研究院有限公司共同建立“城市灾害事故仿真实验室”。公司与国家工信部、南方科技大学、中国石油大学（北京）、西南石油大学、中国石油大学（华东）、华为、腾讯云、金蝶、科大讯飞等知名高校和企业建立战略合作，全面深入开展产学研合作开发。公司还积极申报参编各类知识产权和技术标准，引领推动行业的发展，截止2022年6月，集团公司累计申报各类专利及软件著作权424项，获得授权249项，其中发明专利47项、实用新型142项、外观专利3项，软件著作权57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有限公司和新希望集团有限公司两家战略投资者，形成国资、外资、民资混合所有制，实现股权多元化，建立了良好的公司治理机制。2012年7月，公司成为上交所公司治理板块成份股。2012年12月，公司荣获上海证券交易所“2012年度上市公司董事会奖”。公司2012年9月成功推出了股票期权激励计划，向公司68名中高层管理人员及核心骨干授予股票期权并实现行权；2016年8月，公司又推出限制性股票激励计划，向公司305名管理人员及核心骨干授予限制性股票并实现解锁；2021年4月，公司实施《长效激励约束方案》，通过净利润分享和经济利润奖（EP）激励对公司业绩和持续发展有直接影响的核心管理人员及骨干，激发企业发展活力。

6. 特许经营优势

目前公司在国内13省（区）57个城市（区）取得管道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。

三、经营情况的讨论与分析

2022年上半年，我国经济发展的内外部环境复杂严峻，需求收缩、供给冲击、预期转弱三重压力持续显现，叠加国内疫情反弹等超预期因素冲击，经济下行压力加大，上半年GDP增速仅为2.5%。同时，受乌克兰危机等国际局势影响，国际天然气价格高企，我国管道气进口均价同比上涨40%，LNG进口均价同比上涨84%。在经济增速放缓和天然气高涨的背景下，我国天然气需求放缓，2022年上半年天然气表观消费量1,824亿立方米，同比减少1.93%，这是近年来我国天然气表观消费量首次负增长。

面对天然气采购成本高涨和疫情反复等多重不利因素，公司统筹推进疫情防控、生产经营、安全质量等工作，采取优气源、拓市场、顺价格、推转型、强安全等有力措施，推动燃气业务实现稳定恢复，光伏胶膜等新业务实现快速增长，取得了“稳中求进”的成效。

报告期实现营业收入 147.99 亿元，同比增长 53.58%；实现归属上市公司股东净利润 5.39 亿元，同比减少 36.77%；基本每股收益 0.19 元，同比减少 36.67%。加权平均净资产收益率为 4.27%，减少 2.69 个百分点。

天然气供应量 25.97 亿立方米，同比下降 6.24%；其中天然气销售量 21.73 亿立方米，同比下降 4.93%，代输量 4.24 亿立方米，同比下降 10.36%。

1. 强化运营，城市燃气稳步发展

报告期内，公司努力克服深圳疫情防控带来的影响，全力推进城中村和底商“瓶改管”，上半年完成 143 个项目 1.8 万户改造；新增城中村居民用户 7.1 万户。争取政府相关部门支持，加强“瓶改管”政企协作能力，形成瓶改管“一盘棋”攻坚态势，上半年“清瓶”5.3 万只，完成居民“瓶改管”点火 13.7 万户，非居“瓶改管”点火 2,465 户。新建市政中压燃气管网 53.1 公里。

在深圳以外地区，公司持续加大居民开户和高品质工商客户开发力度，全力推进顺价工作，城市管道气销售量继续保持较快增长，管道气用户数突破 200 万户。

报告期内，公司管道天然气销售量 19.54 亿立方米，同比下降 5.9%，主要是电厂用气量因降雨偏多、气温偏低、气价较高、经济放缓等因素叠加导致用气量下降。按用户类型分，城市燃气销售量 15.21 亿立方米，同比增长 12.0%，其中深圳 6.23 亿立方米，同比增长 5.1%，深圳以外地区 8.98 亿立方米，同比增长 17.4%；电厂销售量 4.33 亿立方米，同比减少 39.9%。截至 2022 年 6 月底，公司管道气用户 596 万户，净增 22 万户。其中，深圳地区 387 万户，净增 12 万户；深圳以外地区 209 万户，净增 10 万户。

2. 优化成本，燃气资源稳定供应

报告期内，公司灵活应对国际油气市场高位运行态势，发挥气源供应多元化优势，在管道气采购方面，采取“签多签足合同量”的策略，千方百计争取合同量；在 LNG 采购方面，压减现货资源进口量，开展 LNG 资源国际贸易，降低采购成本，化解 LNG 价格风险。为了进一步稳固公司 LNG 供应链，公司投资建造的首艘 LNG 运输船“大鹏公主”号已于 6 月 8 日顺利出坞下水，该船为全球最大的浅水航道 LNG 船，预计 2023 年初正式交付使用，届时将有效缓解 LNG 运力不足等问题，保障深圳市天然气安全稳定供应，进一步提升深圳燃气在国际 LNG 资源采购的灵活性、多样性和可控性；公司积极推进深圳市天然气储备与调峰库二期扩建工程前期工作，完成自然保护区调整等 20 项前期工作。报告期内，公司天然气批发销售量 2.19 亿立方米，同比增长 5.3%。上半年液化石油气批发 27.54 万吨，与上年同期持平。

3. 推动转型，综合能源加快布局

公司结合碳达峰碳中和目标，大力发展可再生能源，加快向清洁能源综合运营商转型，报告期内公司综合能源相关收入 38.13 亿元，同比增长 746.20%。

在光伏领域，斯威克公司积极扩充产能，完成了金坛二期和宿迁一期扩建投产，新增年产能 2 亿平方米。上半年实现胶膜产量 2.7 亿平方米，同比增长 107.69%，营业收入 34.8 亿元，同比增长 141.81%，利润总额 3.59 亿元，同比增长 202.33%，归母净利润 3.06 亿元，同比增长 184.75%。公司位于江苏、山西、陕西等 4 座集中式光伏电站上半年光伏总发电量 1.46 亿千瓦时，同比增长 5.9%；成功签约深圳翰宇药业、南山中城未来科学城、东莞翔国光电、赣州曼妮芬等 8 个分布式光伏项目，装机容量 16.5 兆瓦。

在热电和综合供能领域，深燃热电第一套 9F 机组项目启动建设；保定深圳园综合能源项目已完成主体工程建设，具备供冷调试条件。

4. 提升效益，智慧服务精心培育

公司发挥燃气产业链优势，优化新兴产业布局，深挖客户需求，进一步拓宽增值服务范围，积极拓展外部市场份额。报告期内，公司智慧服务相关收入 4.88 亿元。

公司新开发燃气具产品 29 款，实现销售收入 8,156 万元，较上年同期的 1,374 万元增加 6,782 万元，增长 494%；公司智能燃气表外部市场销售占比大幅提升，“积木”系列外观燃气表获得德国“IF 设计奖”；燃气表生产基地建设已进入施工阶段；上线新零售平台，开展优燃生活荟直播，

建立了“深燃新零售”统一销售平台；乐山川天上半年订单完成约 1.21 亿元，同比增长 38%；中特检深燃公司获得管道阴极保护设计与施工等专业资质。

5. 落地科创成果，持续优化营商环境

报告期内，公司持续开展科技创工作。夯实创新能力建设，与鹏程实验室、深圳计算科学研究院等建立战略合作，打造首个网络安全燃气行业分靶场，获颁工业和信息化部重点实验室，赛易特入选国务院“科改示范企业”。加速科技攻关与成果转化，重点打造的新型气电互补高效制冷机（深燃慧能机）顺利通过合肥通用检测院的权威检测认证，达到国内领先水平；自研一体式安全通讯模组已具备规模推广条件；市科创委年度技术攻关面上项目（深燃大脑）一期完成验收，公司的科技创新实力与成果产出能力得到了快速提升。

公司出台营商环境 5.0 改革措施，持续升级燃气报装“四零”服务，完善政企信息共享模式，实现水电气报装一次办，不断提升获得用气便利度。

6. 开展燃气安全专项整治，筑牢安全生产底线

报告期内，公司认真贯彻落实习近平总书记关于安全生产重要论述以及针对燃气安全作出的重要指示精神，贯彻落实国家、省、市燃气安全会议精神及燃气安全工作要求，聚焦公司“安全质量提升年”工作部署安排，对照国“十五条”、省“六十五条”关于坚决防范遏制重特大事故若干措施等内容，深刻吸取国内燃气事故教训，全面压实安全生产主体责任，聚焦“安全质量提升年”精准工程、精细工程、强基工程、强技工程建设，全力落实管道保护“四个一”“6 个 100%”工作要求，深入开展城镇燃气专项整治、安全生产三年行动、安全大检查、燃气安全“百日行动”各项重点工作任务，有效防范化解安全风险，保障了城市燃气生命线正常运行，安全形势平稳可控。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1 财务报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	14,798,694,773.92	9,635,821,532.17	53.58
营业成本	12,536,413,928.59	7,617,265,939.68	64.58
销售费用	815,155,975.42	784,359,898.75	3.93
管理费用	236,964,686.89	107,138,646.81	121.18
财务费用	207,484,303.19	71,669,285.20	189.50
研发费用	270,767,223.62	85,127,690.79	218.07
经营活动产生的现金流量净额	-987,149,570.82	743,096,578.22	-232.84
投资活动产生的现金流量净额	-786,653,486.74	-439,915,876.10	-78.82
筹资活动产生的现金流量净额	2,664,569,232.81	-1,298,034,653.59	305.28

营业收入变动原因说明：主要是由于同比新增子公司斯威克及乐山川天所致。

营业成本变动原因说明：主要是由于同比新增子公司斯威克及乐山川天以及天然气成本上涨所致。

销售费用变动原因说明：主要是由于同比新增子公司斯威克及乐山川天所致。

管理费用变动原因说明：主要是由于同比新增子公司斯威克所致。

财务费用变动原因说明：主要是由于短期借款、短期应付债券增加所致。

研发费用变动原因说明：主要是由于同比新增子公司斯威克及乐山川天所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是由于天然气采购成本上涨；以及子公司斯威克销售规模扩大，预付材料采购款、应收账款等增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是由于支付股权投资尾款增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要是吸收少数股东投资以及短期借款、短期应付

债券增加所致。

2 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

(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 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	3,996,441,797.08	10.39	3,184,268,511.86	9.34	25.51	
交易性金融资产	20,900,000.00	0.05	42,022,835.00	0.12	-50.27	
存货	1,621,843,852.80	4.22	1,396,108,353.67	4.09	16.17	
应收票据	1,449,601,855.21	3.77	600,698,470.00	1.76	141.32	
应收账款	3,911,266,269.70	10.17	2,825,167,870.00	8.29	38.44	
应收款项融资	131,541,737.91	0.34	66,859,558.00	0.20	96.74	
使用权资产	109,607,093.27	0.28	431,128,316.00	1.26	-74.58	
递延所得税资产	92,882,153.75	0.24	137,787,021.00	0.40	-32.59	
短期借款	4,185,807,239.48	10.88	1,977,680,402.00	5.80	111.65	
一年内到期的非流动负债	1,904,409,157.06	4.95	251,346,454.00	0.74	657.68	
其他流动负债	7,338,552,139.04	19.07	5,553,176,416.00	16.29	32.15	
长期借款	860,523,044.71	2.24	272,468,831.00	0.80	215.82	
应付债券	0.00	0.00	1,820,000,000.00	5.34	-100.00	
租赁负债	95,897,124.69	0.25	614,060,985.00	1.80	-84.38	

货币资金的变动原因说明：主要是由于筹资活动产生的现金净流量增加所致。

交易性金融资产的变动原因说明：主要是赎回到期理财产品导致。

存货的变动原因说明：主要是子公司斯威克销售规模扩大，原材料增加导致。

应收票据的变动原因说明：主要是子公司斯威克扩大销售规模，赊销商品产生的应收票据增加导致。

应收账款的变动原因说明：主要是子公司斯威克扩大销售规模，赊销商品产生的应收账款增加导致。

应收款项融资的变动原因说明：主要是应收银行承兑汇票增加导致。

使用权资产的变动原因说明：主要是子公司提前偿还融资租赁款导致。

递延所得税资产的变动原因说明：主要是产生可抵扣暂时性差异的存货跌价准备和合同负债减少导致。

短期借款的变动原因说明：主要是融资需求增加导致。

一年内到期的非流动负债的变动原因说明：主要是应付债券划分至一年内到期的非流动负债导致。

其他流动负债的变动原因说明：主要是应付短期融资债券增加导致。

长期借款的变动原因说明：主要是融资需求增加导致。

应付债券的变动原因说明：主要是应付债券划分至一年内到期的非流动负债导致。

租赁负债的变动原因说明：主要是下属子公司提前偿还融资租赁款导致。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 60,479,746.31（单位：元币种：人民币），占总资产的比例为 0.16%。

(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

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

适用 不适用

单位：万元

报告期内投资额	4,505.00
投资额增减变动数	-32,490.68
上年同期投资额	36,995.68
投资额增减幅度	-87.82%

2022 年被投资的公司名称	主要经营活动	报告期内投资占被投资公司权益的比例
菏泽深燃清洁能源有限公司	电力、热力生产和供应业	100%
东莞市深燃新能源科技有限公司	光伏热电	51.22%
深圳市深燃新能源科技有限公司	光伏热电	100%
海丰深燃清洁能源有限公司	光伏热电	100%

(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

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：万元，币种：人民币

公司名称	注册资本	经营范围	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	液化石油气和液化天然气的接收、储存、加工、销售和仓储业务	100	201,413	180,658	354,531	6,071
深圳市燃气投资有限公司(合并)	261,492	投资兴办天然气产业和城市管道燃气产业，兴建城市管道燃气制气、供气设施等，天然气、液化石油气购销等	100	1,186,255	604,449	384,902	18,810
江苏斯威克新材料股份有限公司(合并)	32,765	光伏封装胶膜、铝塑膜的研发、制造和销售	51.19	581,544	273,041	348,354	30,672
广东大鹏液化天然气有限公司	257,840	液化天然气的购销	10	648,769	396,300	368,550	85,397

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项**(一) 可能面对的风险**

□适用 √不适用

(二) 其他披露事项

□适用 √不适用

第四节 公司治理

一、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
2022 年第一次临时股东大会	2022 年 1 月 5 日	www.sse.com.cn	2022 年 1 月 6 日	全部议案均获通过
2022 年第二次临时股东大会	2022 年 4 月 15 日	www.sse.com.cn	2022 年 4 月 16 日	全部议案均获通过
2021 年年度股东大会	2022 年 5 月 26 日	www.sse.com.cn	2022 年 5 月 27 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. 2022 年第一次临时股东大会

审议通过《关于选举公司董事的议案》；

2. 2022 年第二次临时股东大会

审议通过《关于通过香港子公司在新加坡设立控股单船合资公司的议案》；

3. 2021 年年度股东大会

审议通过《关于选举公司董事的议案》《关于选举非职工代表监事的议案》《公司 2021 年度董事会工作报告》《公司 2021 年度监事会工作报告》《公司 2021 年度独立董事履职工作报告》《公司 2021 年度经审计的财务报告》《公司 2021 年度利润分配方案》《公司 2021 年年度报告及其摘要》《关于续聘公司 2022 年度审计机构的议案》。

二、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
刘秋辉	董事	离任
陈永坚	董事	离任
纪伟毅	监事	离任
纪伟毅	董事	选举
杨松坤	监事	选举

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

1. 公司于 2022 年 4 月 2 日发布《深圳燃气董事退休辞职公告》（2022-013）：公司董事会于 2022 年 4 月 1 日收到董事刘秋辉先生提交的辞职报告，辞职自辞职报告送达之日起生效。因个人退休原因，刘秋辉先生辞去公司董事等职务，辞职后不再担任公司任何职务；公司于 2022 年 4 月 16 日发布《深圳燃气董事退休辞职公告》（2022-016）：

公司董事会于 2022 年 4 月 15 日收到公司副董事长陈永坚先生提交的辞职报告，辞职自辞职报告送达之日起生效。因个人退休原因，陈永坚先生辞去公司董事、副董事长等职务，辞职后不再担任公司任何职务。

公司董事会对刘秋辉先生、陈永坚先生任职期间认真履职，勤勉尽责，为公司规范运作和改革发展方面做出的突出贡献表示衷心感谢。

2. 公司于 2022 年 4 月 16 日发布《深圳燃气监事辞职的公告》（2022-017）：公司监事会于 2022 年 4 月 15 日收到公司监事纪伟毅先生提交的辞职报告，因工作调整原因，纪伟毅先生辞去公司监事职务。

公司监事会对纪伟毅先生任职监事期间认真履职，勤勉尽责，为公司规范运作和改革发展等方面做出的突出贡献表示衷心感谢。

3. 公司于 2022 年 4 月 26 日召开第四届董事会第十次会议，审议通过了《关于提名公司董事候选人的议案》，提名纪伟毅先生为第四届董事会董事候选人，任期自股东大会审议通过之日起至第四届董事会届满时止；同日召开第四届监事会第十次会议，审议通过了《关于提名非职工代表监事候选人的议案》，提名杨松坤先生为第四届监事会非职工代表监事候选人，任期自公司股东大会审议通过之日起至公司第四届监事会任期届满。

4. 公司于 2022 年 5 月 26 日召开 2021 年度股东大会，审议通过《关于选举公司董事的议案》《关于选举非职工代表监事的议案》，同意选举纪伟毅先生为公司董事、杨松坤先生为公司监事。

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数(元)（含税）	0
每 10 股转增数（股）	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
不适用	

四、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）相关股权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

为建立健全公司长效激励机制，吸引和留住优秀人才，充分调动公司管理人员积极性，激发企业发展活力，经本公司董事会和股东大会审议，本公司实施《长效激励约束方案》，激励对象为对公司业绩和持续发展有直接影响的核心管理人员及骨干，具体为公司总部中层副职及以上管理人员（不含监事会主席、外部董事、独立董事），长效激励包括净利润分享和经济利润奖（EP）两部分，激励业绩考核年度为 2020-2022 年度。有关详情参见公司 2021 年第三次临时股东大会资料。截至本半年报披露日，相关长效激励尚未兑现。

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

(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) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 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

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

二、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

根据《广东省乡村振兴驻镇帮镇扶村工作方案》文件精神，由深圳市文化广电旅游体育局、深圳市燃气集团股份有限公司组成工作队，进驻汕头市潮阳区河溪镇开展帮扶工作。2022 年上半年，工作队围绕乡村振兴工作主线，以巩固拓展脱贫攻坚成果为重点，助力镇村产业发展、文化振兴，扎实开展驻镇帮镇扶村工作：

一、开展乡村调研，编制帮扶规划

1. 选取典型村落上门走访 262 个家庭，对 1,200 名村民收入结构进行普查。全面掌握农户收入的来源和特点，深入分析农民增收的可能途径。

2. 开展规划调研，提出“一路一带一特色”帮扶规划思路，编制以“潮关路”为纽带，打造文化种养生态示范带，形成“农文旅”融合发展特色的帮镇扶村五年规划，协助河溪镇顺利完成 2022 年度驻镇帮镇扶村专项资金项目申报。

3. 协助驻地党委政府落实防止返贫监测重点工作。通过动态监测模型，对全镇所有人群进行初筛，对存在返贫风险的家庭精准识别，按照“红橙黄蓝”进行分类，做到“大排查，精测量”结合，极大减少基层防返贫监测上门工作量。

二、培育示范产业，推动项目实施

1. 因地制宜推动湖东村绿色蔬菜产业建设，形成《湖东村集体土地集约流转分配方案》，顺利完成“四议两公开”相关流程，流转 280 亩村集体土地，完成全村集体土地租赁价格评估工作，利用帮镇扶村项目资金开展寨前洋坊片区沟渠疏通和机耕路铺设。

2. 推进“头雁”工程，由村委干部任湖东蔬菜专业合作社负责人。提前谋划湖东村农产品中心产业经营项目，与汕头市一家食品公司达成框架协议，将河溪镇优质特色农产品加工为潮汕传统美食，初步谋划了肠粉、虾饺等品种的加工、生产、包装、营销方案，推动三产融合发展。

三、推进移风易俗，助力乡村治理

1. 开展“乡村善治你我同行”系列活动。全体队员分批次下乡，与村民同吃同住同劳动。安排挖掘机和微型农耕地同步进场，对重点帮扶村撂荒地进行复耕；设计制作施工告示牌，对建筑材料占道堆放现象进行专项整治；撰写乡村文明倡议书，张贴海报，通过微信群和乡村广播宣传文明乡风；引入城市物业小区管理模式，推进健全湖东村施工押金管理、安全文明施工巡查管理等相关制度。

2. 持续开展电力设施安全隐患整治、燃气和交通安全宣传。协助镇党委政府开展疫情防控工作，累计排查外地返乡人员 3,200 余人次；走街串巷开展防疫宣传，服务村民接种新冠疫苗“加强针”，守住区域疫情防控成果。

四、凝聚帮扶力量，助力乡村振兴

以镇新时代文明实践站为载体，搭建了深汕两地非遗文化交流平台。引入科普课堂、读书会等特色品牌文化活动；开展教育帮扶，向湖东小学赠送了一批科普实验器材。帮助 800 余位村民办理第三代社保卡、退役军人优待证；宣传推广“惠农 e 贷”“低息金融产品，为水产养殖户和返乡创业人员解决资金周转困难。

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	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
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	长期有效	是	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	长期有效	是	是		

			同业竞争					
	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	长期有效	是	是		

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、半年报审计情况

适用 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、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

九、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、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) 资产收购或股权收购、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

事项概述	查询索引
本公司控股子公司深圳市深燃鲲鹏私募基金股权投资管理有限公司、深圳市深燃创新投资有限公司，与本公司关联方深圳市远致辰光私募股权投资基金合伙企业（有限合伙）、新希望投资发展（广东）有限公司及其他相关方共同出资人民币 60,000 万元认购本公司控股子公司斯威克 46,807,692 股新增股份。	公告编号：2022-005

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) 其他重大关联交易

适用 不适用

(七) 其他

适用 不适用

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

(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

2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

适用 不适用

3 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。

十二、其他重大事项的说明

□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

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、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、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	54,468
------------------	--------

(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							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有 有限 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	40.1	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	9.3	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
香港中央结算有限公司	27,385,257	69,522,905	2.42	0	未知	未知	其他
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
富达基金(香港)有限公司-客户资金	2,358,764	16,438,132	0.57	0	未知	未知	未知
全国社保基金四一三组合	2,940,000	13,800,000	0.48	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	1,153,583,786	人民币普通股	1,153,583,786
香港中华煤气投资有限公司	470,610,934	人民币普通股	470,610,934
港华投资有限公司	267,500,792	人民币普通股	267,500,792
深圳市资本运营集团有限公司	258,045,449	人民币普通股	258,045,449
南方希望实业有限公司	173,891,581	人民币普通股	173,891,581
香港中央结算有限公司	69,522,905	人民币普通股	69,522,905

中央汇金资产管理有限责任公司	27,458,870	人民币普通股	27,458,870
香港中华煤气(深圳)有限公司	23,530,468	人民币普通股	23,530,468
富达基金(香港)有限公司—客户资金	16,438,132	人民币普通股	16,438,132
全国社保基金四一三组合	13,800,000	人民币普通股	13,800,000
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十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(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情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、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

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

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

1. 公司债券基本情况

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
深圳燃气 2018 公司债券 (第一期)	18 深燃 01	143585	2018-04-18	2018-04-18	2023-04-17	18.2	4.8	本次公司债券采用单利按年计息, 不计复利。每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金的兑付一起支付。若债券持有人在本期债券存续期的第 3 年末行使回售选择权, 回售部分债券的票面面值加第 3 年的利息在投资者回售支付日一起支付	上海证券交易所	面向公众投资者	上市	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

关于逾期债项的说明

适用 不适用

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. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

4. 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

其他说明

5. 公司债券其他情况的说明

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
深圳燃气2021年度第三期超短期融资券	21深燃气SCP003	012103745	2021年10月18日	2021年10月18日	2022年7月15日	10	2.83	到期一次还本息	银行间市场	无		否
深圳燃气2022	22深燃气SCP001	012281071	2022年3月18日	2022年3月18日	2022年12月13日	20	2.70	到期一次还本	银行间	无		否

年度 第一期超 短期融 资券			日	日	日			付息	市 场			
深圳 燃气 2022 年度 第二期超 短期融 资券	22 深 燃气 SCP002	012281611	2022 年 4 月 25 日	2022 年 4 月 25 日	2023 年 1 月 20 日	10	2.45	到期 一次 还本 付息	银 行 间 市 场	无		否
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	22 深 燃气 SCP003	012282231	2022 年 6 月 24 日	2022 年 6 月 24 日	2023 年 3 月 21 日	10	2.29	到期 一次 还本 付息	银 行 间 市 场	无		否
深圳 市燃 气集 团股 份有 限公 司 2021 年度 第一期短 期融 资券	21 深 燃气 CP001	042100314	2021 年 8 月 6 日	2021 年 8 月 6 日	2022 年 8 月 5 日	15	2.66	到期 一次 还本 付息	银 行 间 市 场	无		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

关于逾期债项的说明

适用 不适用

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. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

4. 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

5. 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) 主要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	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减 (%)	变动 原因
流动比率	0.60	0.56	7.14	
速动比率	0.52	0.48	8.33	
资产负债率 (%)	62.10	58.74	增加 3.36 个百分点	
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比 上年同期增 减 (%)	变动 原因
息税折旧摊销前利润	1,652,875,211.89	1,641,582,207.17	0.69	
扣除非经常性损益后净利润	502,506,710.91	842,362,404.44	-40.35	
EBITDA 全部债务比	0.12	0.29	-58.62	
利息保障倍数	4.67	11.83	-60.52	
现金利息保障倍数	-4.13	10.46	-139.48	
EBITDA 利息保障倍数	6.91	16.71	-58.65	
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

第十节 财务报告

一、 审计报告

□适用 √不适用

二、 财务报表

合并资产负债表

2022 年 6 月 30 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）	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	1	3,996,441,797.08	3,184,268,511.86
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	2	20,900,000.00	42,022,835.29
衍生金融资产			
应收票据	3	1,449,601,855.21	600,698,469.63
应收账款	4	3,911,266,269.70	2,825,167,870.22
应收款项融资	5	131,541,737.91	66,859,557.66
预付款项	6	1,457,219,017.24	573,438,094.18
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	7	277,127,181.97	223,757,526.52
其中：应收利息	7		
应收股利	7	167,680,434.56	
买入返售金融资产			
存货	8	1,621,843,852.80	1,396,108,353.67
合同资产	9	55,648,836.96	52,202,225.59
持有待售资产	10		
一年内到期的非流动资产	11		
其他流动资产	12	208,632,904.78	279,458,030.86
流动资产合计		13,130,223,453.65	9,243,981,475.48
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			
长期股权投资	13	325,867,877.02	323,952,256.89
其他权益工具投资	14	1,431,314,016.36	1,431,314,016.36
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	15	14,097,983,021.91	13,691,031,964.82
在建工程	16	3,130,358,572.45	2,632,654,103.36
生产性生物资产	17		
油气资产	18		
使用权资产	19	109,607,093.27	431,128,315.53

无形资产	20	2,342,642,724.56	2,393,469,217.38
开发支出	21		
商誉	22	2,728,931,062.44	2,728,931,062.44
长期待摊费用	23	355,374,391.74	352,361,292.94
递延所得税资产	24	92,882,153.75	137,787,021.09
其他非流动资产	25	729,300,195.28	729,600,997.17
非流动资产合计		25,344,261,108.78	24,852,230,247.98
资产总计		38,474,484,562.43	34,096,211,723.46
流动负债:			
短期借款	26	4,185,807,239.48	1,977,680,401.90
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	27	103,005,061.02	92,645,153.25
应付账款	28	4,053,783,237.48	3,900,359,475.41
预收款项	29		
合同负债	30	2,038,747,693.51	2,042,731,478.20
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	31	625,584,718.48	631,285,727.90
应交税费	32	214,747,613.47	211,981,614.32
其他应付款	33	1,591,244,812.71	1,720,388,359.51
其中: 应付利息	33		
应付股利	33	120,299,231.42	51,357,780.50
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债	34		
一年内到期的非流动负债	35	1,904,409,157.06	251,346,454.35
其他流动负债	36	7,338,552,139.04	5,553,176,415.79
流动负债合计		22,055,881,672.25	16,381,595,080.63
非流动负债:			
保险合同准备金			
长期借款	37	860,523,044.71	272,468,830.95
应付债券	38		1,820,000,000.00
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债	39	95,897,124.69	614,060,985.48
长期应付款	40	53,716,944.03	60,476,123.50
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	41	404,739,931.56	406,749,989.94
递延所得税负债	24	422,548,008.83	473,191,204.50
其他非流动负债	42		
非流动负债合计		1,837,425,053.82	3,646,947,134.37
负债合计		23,893,306,726.07	20,028,542,215.00

所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	43	2,876,730,494.00	2,876,730,494.00
其他权益工具	44		
其中：优先股			
永续债			
资本公积	45	1,919,532,086.27	1,934,547,909.67
减：库存股	46		
其他综合收益	47	1,009,782,400.17	1,009,782,400.17
专项储备	48	7,011,931.55	848,439.24
盈余公积	49	865,099,333.57	865,099,333.57
一般风险准备			
未分配利润	50	5,754,129,286.25	5,675,638,887.48
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		12,432,285,531.81	12,362,647,464.13
少数股东权益		2,148,892,304.55	1,705,022,044.33
所有者权益（或股东权益）合计		14,581,177,836.36	14,067,669,508.46
负债和所有者权益（或股东权益）总计		38,474,484,562.43	34,096,211,723.46

公司负责人：李真 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

2022年6月30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	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		2,092,985,035.98	1,586,661,493.14
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		0.00	1,493,800.24
应收账款	1	434,581,505.24	341,478,831.57
应收款项融资			
预付款项		152,339,776.70	42,116,549.75
其他应收款	2	2,621,558,117.87	2,351,059,859.84
其中：应收利息	2		
应收股利	2	167,680,434.56	
存货		113,352,486.40	135,169,606.07
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		101,470,776.06	116,304,986.57
流动资产合计		5,516,287,698.25	4,574,285,127.18
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			

长期应收款			
长期股权投资	3	11,119,996,236.74	10,330,382,844.80
其他权益工具投资		1,426,209,500.00	1,426,209,500.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		5,348,297,001.35	5,394,343,054.79
在建工程		1,464,636,625.19	1,178,466,781.49
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		10,736,047.23	14,532,856.71
无形资产		405,303,588.08	435,661,337.88
开发支出			
商誉		16,721,409.21	16,721,409.21
长期待摊费用		254,061,903.01	257,742,629.45
递延所得税资产			
其他非流动资产		94,922,212.27	79,066,927.92
非流动资产合计		20,140,884,523.08	19,133,127,342.25
资产总计		25,657,172,221.33	23,707,412,469.43
流动负债：			
短期借款		1,234,000,000.00	230,000,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		1,204,607,495.20	1,229,945,998.96
预收款项			
合同负债		818,040,319.93	713,440,343.21
应付职工薪酬		437,172,109.22	437,624,576.71
应交税费		26,563,298.88	20,577,678.93
其他应付款		2,673,323,119.45	2,999,739,599.89
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,845,340,731.33	68,134,679.05
其他流动负债		6,664,279,775.13	5,115,818,451.44
流动负债合计		14,903,326,849.14	10,815,281,328.19
非流动负债：			
长期借款			
应付债券		0.00	1,820,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		3,147,733.55	7,058,103.21
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		206,518,548.92	213,771,680.12
递延所得税负债		154,055,545.84	154,055,545.84
其他非流动负债			
非流动负债合计		363,721,828.31	2,194,885,329.17

负债合计		15,267,048,677.45	13,010,166,657.36
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			
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		1,007,536,512.90	1,007,536,512.90
专项储备		271,060.92	271,060.92
盈余公积		865,099,333.57	865,099,333.57
未分配利润		3,532,508,331.26	3,839,630,599.45
所有者权益（或股东权益）合计		10,390,123,543.88	10,697,245,812.07
负债和所有者权益（或股东权益）总计		25,657,172,221.33	23,707,412,469.43

公司负责人：李真 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

2022 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	附注七	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入		14,798,694,773.92	9,635,821,532.17
其中：营业收入	51	14,798,694,773.92	9,635,821,532.17
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		14,100,604,747.55	8,703,535,997.83
其中：营业成本	51	12,536,413,928.59	7,617,265,939.68
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	52	33,818,629.84	37,974,536.60
销售费用	53	815,155,975.42	784,359,898.75
管理费用	54	236,964,686.89	107,138,646.81
研发费用	55	270,767,223.62	85,127,690.79
财务费用	56	207,484,303.19	71,669,285.20
其中：利息费用		233,654,761.57	98,265,928.15
利息收入		61,293,503.32	30,567,524.36
加：其他收益	57	56,016,747.31	13,704,911.05
投资收益（损失以“－”号填列）	58	170,146,054.69	146,111,697.17

其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,915,620.13	4,143,988.58
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	59		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	60		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	61	-42,506,191.87	294,332.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）	62	113,625.73	-25.57
资产处置收益（损失以“-”号填列）	63	-778,903.71	0.00
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		881,081,358.52	1,092,396,448.99
加：营业外收入	64	4,560,456.69	4,005,482.33
减：营业外支出	65	2,394,286.65	5,664,635.94
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		883,247,528.56	1,090,737,295.38
减：所得税费用	66	172,267,565.01	186,622,508.18
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		710,979,963.55	904,114,787.20
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		710,979,963.55	904,114,787.20
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）		538,767,277.81	852,052,584.44
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		172,212,685.73	52,062,202.76
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
（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			
（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			
（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			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		710,979,963.55	904,114,787.20
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		538,767,277.81	852,052,584.44
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		172,212,685.73	52,062,202.76
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.19	0.30
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.19	0.30

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：280,713.05 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：李真 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

2022 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	附注十七	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	4	4,003,728,955.14	4,925,000,140.59
减：营业成本	4	3,254,259,124.95	3,546,212,261.06
税金及附加		10,173,019.66	16,058,740.11
销售费用		441,495,323.41	450,782,799.00
管理费用		100,205,861.94	92,162,156.72
研发费用		133,407,300.96	85,127,690.79
财务费用		88,085,160.72	36,282,663.04
其中：利息费用		136,487,120.61	102,435,932.77
利息收入		49,738,196.09	67,019,582.23
加：其他收益		7,810,215.00	10,078,135.78
投资收益（损失以“-”号填列）	5	166,415,053.47	420,877,672.34
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-6,973,941.81	-908,041.93
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（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）		-88,011.11	-90,453.78
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		150,240,420.86	1,129,239,184.21
加：营业外收入		3,417,896.79	3,695,305.31
减：营业外支出		503,706.80	47,011.20
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		153,154,610.85	1,132,887,478.32
减：所得税费用		0.00	106,961,990.91
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		153,154,610.85	1,025,925,487.41
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		153,154,610.85	1,025,925,487.41
（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			
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			
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		153,154,610.85	1,025,925,487.41
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		不适用	不适用
（二）稀释每股收益(元/股)		不适用	不适用

公司负责人：李真 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

2022 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	附注七	2022年半年度	2021年半年度
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		13,243,665,803.83	10,436,404,537.86
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			
收到其他与经营活动有关的现金	68	358,723,181.90	165,877,759.10
经营活动现金流入小计		13,602,388,985.73	10,602,282,296.96
购买商品、接受劳务支付的现金		12,400,349,858.75	8,163,597,303.47
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	68		
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		1,093,090,779.33	957,622,040.45
支付的各项税费		469,782,092.51	539,713,744.51
支付其他与经营活动有关的现金		626,315,825.96	198,252,630.31
经营活动现金流出小计		14,589,538,556.55	9,859,185,718.74
经营活动产生的现金流量净额		-987,149,570.82	743,096,578.22
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		550,000.00	380,556.62
处置固定资产、无形资产和		380,058.47	31,276.93

其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		70,000,000.00	
收到其他与投资活动有关的现金	68	21,122,835.29	90,693,395.96
投资活动现金流入小计		92,052,893.76	91,105,229.51
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		654,742,268.05	516,021,105.61
投资支付的现金		84,540,180.00	15,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	69	139,423,932.45	
支付其他与投资活动有关的现金		0.00	
投资活动现金流出小计		878,706,380.50	531,021,105.61
投资活动产生的现金流量净额		-786,653,486.74	-439,915,876.10
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		265,000,000.00	19,600,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		265,000,000.00	19,600,000.00
取得借款收到的现金		3,868,386,844.66	1,168,874,804.84
收到其他与筹资活动有关的现金	68	4,000,000,000.00	2,500,000,000.00
筹资活动现金流入小计		8,133,386,844.66	3,688,474,804.84
偿还债务支付的现金		3,920,532,248.76	4,164,260,288.60
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		649,195,487.77	621,059,131.33
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	68	899,089,875.32	201,190,038.50
筹资活动现金流出小计		5,468,817,611.85	4,986,509,458.43
筹资活动产生的现金流量净额		2,664,569,232.81	-1,298,034,653.59
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-7,288,332.59	-1,739,351.69
五、现金及现金等价物净增加额		883,477,842.66	-996,593,303.16
加：期初现金及现金等价物余额	69	2,961,043,596.69	3,891,150,400.05
六、期末现金及现金等价物余额		3,844,521,439.35	2,894,557,096.89

公司负责人：李真 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

2022 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2022年半年度	2021年半年度
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		3,801,896,854.76	5,614,859,151.57
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		173,049,150.02	189,775,637.15
经营活动现金流入小计		3,974,946,004.78	5,804,634,788.72
购买商品、接受劳务支付的现金		2,811,320,336.04	3,186,357,755.95
支付给职工及为职工支付的现金		557,699,076.12	585,371,040.49
支付的各项税费		138,684,224.25	250,446,170.32
支付其他与经营活动有关的现金		685,696,568.26	176,861,243.16
经营活动现金流出小计		4,193,400,204.67	4,199,036,209.92
经营活动产生的现金流量净额		-218,454,199.89	1,605,598,578.80
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			586,250,000.00
取得投资收益收到的现金		5,708,560.72	280,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		430,165.47	-169,464.67
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		0.00	
投资活动现金流入小计		6,138,726.19	866,080,535.33
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		281,925,511.13	238,423,516.71
投资支付的现金		957,995,337.75	1,367,645,768.69
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		0.00	500.00
投资活动现金流出小计		1,239,920,848.88	1,606,069,785.40
投资活动产生的现金流量净额		-1,233,782,122.69	-739,989,250.07
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		1,234,000,000.00	160,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		4,000,000,000.00	2,500,000,000.00
筹资活动现金流入小计		5,234,000,000.00	2,660,000,000.00
偿还债务支付的现金		2,730,000,000.00	3,281,340,410.96
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		541,497,667.12	593,644,605.14
支付其他与筹资活动有关		3,955,429.02	38,258.50

的现金			
筹资活动现金流出小计		3,275,453,096.14	3,875,023,274.60
筹资活动产生的现金流量净额		1,958,546,903.86	-1,215,023,274.60
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		12,961.56	-2,546.87
五、现金及现金等价物净增加额		506,323,542.84	-349,416,492.74
加：期初现金及现金等价物余额		1,586,661,493.14	1,919,676,590.98
六、期末现金及现金等价物余额		2,092,985,035.98	1,570,260,098.24

公司负责人：李真 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

2022 年半年度报告

合并所有者权益变动表

2022 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	2022 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	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、上年期末余额	2,876,730,494.00				1,934,547,909.67		1,009,782,400.17	848,439.24	865,099,333.57		5,675,638,887.48		12,362,647,464.13	1,705,022,044.33	14,067,669,508.46
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	2,876,730,494.00				1,934,547,909.67		1,009,782,400.17	848,439.24	865,099,333.57		5,675,638,887.48		12,362,647,464.13	1,705,022,044.33	14,067,669,508.46
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-15,015,823.40			6,163,492.31			78,490,398.77		69,638,067.68	443,870,260.22	513,508,327.90
（一）综合收益总额											538,767,277.81		538,767,277.81	172,212,685.74	710,979,963.55
（二）所有者投入和减少资本					-15,015,823.40								-15,015,823.40	280,015,823.40	265,000,000.00

2022 年半年度报告

益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五)专项储备							6,163,492.31					6,163,492.31		6,163,492.31	
1. 本期提取							64,969,906.23					64,969,906.23		64,969,906.23	
2. 本期使用							58,806,413.92					58,806,413.92		58,806,413.92	
(六)其他															
四、本期末余额	2,876,730,494.00				1,919,532,086.27		1,009,782,400.17	7,011,931.55	865,099,333.57		5,754,129,286.25		12,432,285,531.81	2,148,892,304.55	14,581,177,836.36

项目	2021 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	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、上年期末余额	2,876,730,494.00				1,991,831,910.71		1,146,947,287.44	12,568,291.43	744,237,012.15		5,046,655,840.87		11,818,970,836.60	633,179,509.57	12,452,150,346.17	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
同一控制下企业合并																
其他																
二、本年期初余额	2,876,730,494.00				1,991,831,910.71		1,146,947,287.44	12,568,291.43	744,237,012.15		5,046,655,840.87		11,818,970,836.60	633,179,509.57	12,452,150,346.17	
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)					-65,637,871.79			11,452,859.98			246,262,755.11		192,077,743.30	-82,988,213.54	109,089,529.77	

2022 年半年度报告

(一) 综合收益总额										852,052,584.44		852,052,584.44	52,062,202.75	904,114,787.19
(二) 所有者投入和减少资本					-65,637,871.79							-65,637,871.79	-134,946,400.00	-200,584,271.79
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					-65,637,871.79							-65,637,871.79	-134,946,400.00	-200,584,271.79
(三) 利润分配										-605,789,829.33		-605,789,829.33		-605,789,829.33
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-605,789,829.33		-605,789,829.33		-605,789,829.33
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														

2022 年半年度报告

合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备						11,452,859.98				11,452,859.98	-104,016.29	11,348,843.69	
1. 本期提取						17,995,350.32				17,995,350.32	0	17,995,350.32	
2. 本期使用						6,542,490.34				6,542,490.34	104,016.29	6,646,506.63	
(六) 其他													
四、本期期末余额	2,876,730,494.00				1,926,194,038.92	1,146,947,287.44	24,021,151.41	744,237,012.15		5,292,918,595.98	12,011,048,579.90	550,191,296.03	12,561,239,875.93

公司负责人：李真 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

2022 年 1—6 月

单位：元币种：人民币

项目	2022 年半年度										
	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、上年期末余额	2,876,730,494.00				2,107,977,811.23		1,007,536,512.90	271,060.92	865,099,333.57	3,839,630,599.45	10,697,245,812.07
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		1,007,536,512.90	271,060.92	865,099,333.57	3,839,630,599.45	10,697,245,812.07
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										-307,122,268.19	-307,122,268.19
(一) 综合收益总额										153,154,610.85	153,154,610.85
(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										-460,276,879.04	-460,276,879.04
1. 提取盈余公积											
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											

2022 年半年度报告

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											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期末余额	2,876,730,494.00				2,107,977,811.23		1,007,536,512.90	271,060.92	865,099,333.57	3,532,508,331.26	10,390,123,543.88

项目	2021 年半年度										
	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、上年期末余额	2,876,730,494.00				2,107,977,811.23		1,145,840,437.90	271,060.92	744,237,012.15	3,355,990,890.93	10,231,047,707.13
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		1,145,840,437.90	271,060.92	744,237,012.15	3,355,990,890.93	10,231,047,707.13
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										420,135,658.08	420,135,658.08
（一）综合收益总额										1,025,925,487.41	1,025,925,487.41
（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										-605,789,829.33	-605,789,829.33
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-605,789,829.33	-605,789,829.33
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											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期末余额	2,876,730,494				2,107,977,81		1,145,840,43	271,060.92	744,237,012.	3,776,126,54	10,651,183,3

2022 年半年度报告

	.00				1.23		7.90		15	9.01	65.21
--	-----	--	--	--	------	--	------	--	----	------	-------

公司负责人：李真 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。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本公司及子公司(以下合称“本集团”)主要经营燃气公用事业,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。

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主要有4家。

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。

2. 持续经营

适用 不适用

管理层认为本集团及本公司在自2022年6月30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(10))、固定资产的折旧、无形资产和使用权资产的摊销(附注五(23)、(29)、(42))、长期资产的减值(附注五(30))、股份支付(附注五(36))、收入的确认和计量(附注五(38))、递延所得税资产的确认(附注五(41))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(43)。

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动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

本公司记账本位币为人民币。本公司下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币。本财务报表以人民币列示。

5. 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。

6. 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，其余额冲减少数股东权益。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。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

8. 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。

9. 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。

10. 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或金融负债。

(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。

债务工具

本集团持有的债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具，分别采用以下三种方式进行计量：

以摊余成本计量：

本集团管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。此类金融资产主要包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款和长期应收款等。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益：

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。此类金融资产主要包括应收款项融资等。

以公允价值计量且其变动计入当期损益：

本集团将持有的未划分为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，以公允价值计量且其变动计入当期损益。在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分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金融资产。自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产，其余列示为交易性金融资产。

权益工具

本集团将其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产；自资产负债表日起预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。

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。

于每个资产负债表日，本集团对于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。

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。

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：

银行承兑汇票	-
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、以及借款等（不包括关联方）

对于划分为组合的应收账款和因销售商品、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) 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。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

见 10. 金融工具的相关说明。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

见 10. 金融工具的相关说明。

13. 应收款项融资

适用 不适用

见 10. 金融工具的相关说明。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

见 10. 金融工具的相关说明。

15. 存货

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) 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、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。

(d) 本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。

(e) 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。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

见 10. 金融工具的相关说明。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

见 10. 金融工具的相关说明。

17. 持有待售资产

适用 不适用

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

见 10. 金融工具的相关说明。

21. 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进行合并；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，在此基础上确认投资损益。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。

22. 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

23. 固定资产**(1). 确认条件**

√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办公设备。

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，按国有资产管理部门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，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。

(b) 固定资产的折旧方法

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%
其他	2-20 年	0%至 5%	4.75%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。**(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。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	4-50 年	5%	0%至 5%
机器设备	年限平均法	6-25 年	0%至 5%	3.80%至 16.67%
石油和化工专用	年限平均法	5-50 年	0%至 5%	1.90%至 20.00%

设备				
其他	年限平均法	2-20 年	0%至 5%	4.75%至 50.00%

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

24. 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。

25. 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。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

见 42. 租赁的相关说明。

29. 无形资产**(1). 计价方法、使用寿命、减值测试**

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。

(c) 专利权及专有技术

专利权及专有技术按预计使用年限 3 年至 20 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。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

30. 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。

31. 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。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

适用 不适用

见 38 收入的相关说明。

33. 职工薪酬

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。

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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。

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

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。

(3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

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。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

34. 租赁负债

适用 不适用

见 42 租赁相关说明。

35. 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。

36. 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。

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

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，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(12))；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。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 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。

40. 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。

41. 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)的非企业合并的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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

本集团经营租出自有的房屋建筑物、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。

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。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

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。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

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。

本集团作为承租人

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。

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。

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，除新冠肺炎疫情直接引发的合同变更采用简化方法外，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。

对于由新冠肺炎疫情直接引发且仅针对 2022 年 6 月 30 日之前的租金减免，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。

本集团作为出租人

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、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。

对于由新冠肺炎疫情直接引发且仅针对 2022 年 6 月 30 日之前的租金减免，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。

除上述新冠肺炎疫情直接引发的合同变更采用简化方法外，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。

43. 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) 商誉减值准备的会计估计

集团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，其计算需要采用会计估计。

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。由于新冠肺炎疫情的发展和防控存在不确定性，预计未来现金流量的现值计算中所采用的预测期收入增长率、毛利率、永续增长率及税前折现率亦存在不确定性，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) 预期信用损失的计量

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

对于缺乏活跃市场的金融工具，本集团运用估值技术确定其公允价值。估值技术主要为市场法和收益法，包括参考市场参与者最近进行的有序交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。估值技术在最大程度上利用可观察市场信息，当可观察市场信息无法获得时，管理层将对估值方法中包括的重大不可观察信息作出估计。使用不同的估值技术或输入值可能导致公允价值估计存在较重大差异。

(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) 与收购业务相关的可辨认净资产公允价值确认以及收购对价分摊

如附注五(5)所述，本集团对非同一控制下的企业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。

评估可辨认资产和负债的公允价值涉及管理层的重大估计和判断，尤其是识别无形资产并评估其公允价值，从而影响商誉的确认。如附注八(1)所述，于2021年度，本集团发生了若干非同一控制下的企业合并。购买日对可辨认净资产公允价值的评估包括无形资产的识别、估值方法的选择以及对未来现金流的预测等，涉及收入增长率、息税前利润率、无形资产分成率、贡献资产贡献率、识别的无形资产剩余可使用年限及折现率等关键假设的重大估计和判断。关键假设使用的输入值的不同可能导致公允价值估计存在较大差异。

(vi) 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期，确认为负债。

(vii) 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。

44. 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

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

45. 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
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期允许抵扣的进项税后的余额计算)	3%、6%、9%及13%
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%
城市维护建设税	缴纳的增值税税额	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	中国内地15%及25%，中国香港16.5%
关税	液化石油气、材料进口采购价	1%、3%、5%、7%、8%

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
东方燃气控股有限公司	16.5

2. 税收优惠

√适用 □不适用

(a) 企业所得税

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。

根据财税[2015]119号文和财税[2018]99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,在2018年1月1日至2020年12月31日期间,再按照实际发生额的75%在税前加计扣除;形成无形资产的,在上述期间按照无形资产成本的175%在税前摊销。根据财政部、税务总局公告[2021]6号的规定,上述优惠政策执行至2023年12月31日。

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(2020年:15%)。

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;常州斯威克新材料科技有限公司取得了高新技术企业资格证书,自2020年至2023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。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),本集团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。

本集团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,2022年及2021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“三免三减半”优惠税率,该优惠政策分别延续到2022年12月及2022年4月。

(b) 增值税

根据财政部、国家税务总局及海关总署颁布的《关于深化增值税改革有关政策的公告》（财政部税务总局海关总署公告[2019]39号）及相关规定，本集团及其下属子公司的燃气材料及燃气具销售收入增值税税率为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税率为9%；燃气工程收入税率为9%，部分燃气工程收入获得税务局批准按建议办法征收增值税，适用征收率为3%；发电收入税率为13%；其他业务收入税率为6%或9%。

3. 其他

适用 不适用

根据财政部、国家税务总局及海关总署颁布的《关于深化增值税改革有关政策的公告》（财政部税务总局海关总署公告[2019]39号）及相关规定，本集团及其下属子公司的燃气材料及燃气具销售收入增值税税率为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税率为9%；燃气工程收入税率为9%；发电收入税率为13%；其他业务收入税率为6%或9%。

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	61,057.61	67,400.69
银行存款	3,857,739,859.42	3,098,313,211.74
其他货币资金	138,640,880.05	85,887,899.43
合计	3,996,441,797.08	3,184,268,511.86
其中：存放在境外的款项总额	107,911,089.78	66,427,505.62

其他说明：

银行存款中包含冻结资金人民币13,279,477.68元，包括子公司江苏深燃清洁能源有限公司因涉及诉讼被冻结人民币13,279,477.68元，该笔资金为受限资金。

其他货币资金包括：应付票据保证金7,780,515.54元；信用证保证金123,860,364.51元；存单7,000,000.00元。

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
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	20,900,000.00	42,022,835.29
其中：		
理财产品	20,900,000.00	42,022,835.29
合计	20,900,000.00	42,022,835.29

其他说明：

适用 不适用

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、 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
银行承兑票据	1,191,464,369.84	527,621,524.96
商业承兑票据	270,647,323.55	76,340,262.83
减：坏账准备	-12,509,838.18	-3,263,318.16
合计	1,449,601,855.21	600,698,469.63

(2). 期末公司已质押的应收票据

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	120,806,714.83
商业承兑票据	
合计	120,806,714.83

(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
银行承兑票据	941,474,202.27	362,721,501.22
商业承兑票据	35,035,219.87	10,629,359.61
合计	976,509,422.14	373,350,860.83

除上述列示为以摊余成本计量的应收票据外，本集团下属部分子公司视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票进行贴现和背书且能满足终止确认条件，故将该等银行承兑汇票分类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，列示为应收款项融资。

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 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										
其中：										
按组合计提坏账准备										
其中：										
组合 1—商业承兑汇票	270,647,323.55	18.51%	12,509,838.18	4.62%	258,137,485.37	76,340,262.83	12.64%	3,263,318.16	4.27%	73,076,944.67
组合 2—银行承兑汇票	1,191,464,369.84	81.49%		0.00%	1,191,464,369.84	527,621,524.96	87.36%		0.00%	527,621,524.96
合计	1,462,111,693.39		12,509,838.18		1,449,601,855.21	603,961,787.79		3,263,318.16		600,698,469.63

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)	270,647,323.55	12,509,838.18	4.62
合计	270,647,323.55	12,509,838.18	4.62

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

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 (%)
组合 2—银行承兑汇票	1,191,464,369.84	0.00	0.00
合计	1,191,464,369.84	0.00	0.00

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

于 2022 年 6 月 30 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。

(6). 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	
应收票据	3,263,318.16	9,246,520.02			12,509,838.18
合计	3,263,318.16	9,246,520.02			12,509,838.18

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:

本年度计提的坏账准备金额为 9,246,520.02 元, 无转回的坏账准备。

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

4、 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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	3,514,902,467.28
1 年以内小计	3,514,902,467.28
1 至 2 年	260,051,150.21
2 至 3 年	153,776,043.80
3 年以上	174,013,001.42
合计	4,102,742,662.71

(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										
其中：										
按组合计提坏账准备	4,102,742,662.71		191,476,393.01		3,911,266,269.70	2,984,450,485.31		159,282,615.09		2,825,167,870.22
其中：										
组合1—燃气客户	1,066,460,673.74	25.99	67,478,062.32	6.33	998,982,611.42	719,330,197.14	24.10	66,478,761.45	9.24	652,851,435.69
组合2—电力客户	642,436,902.90	15.66			642,436,902.90	485,824,488.92	16.28			485,824,488.92
组合3—光伏胶膜客户	2,393,845,086.07	58.35	123,998,330.69	5.18	2,269,846,755.38	1,779,295,799.25	59.62	92,803,853.64	5.22	1,686,491,945.61
合计	4,102,742,662.71	/	191,476,393.01	/	3,911,266,269.70	2,984,450,485.31	/	159,282,615.09	/	2,825,167,870.22

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—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)	849,495,016.68	2,094,286.36	0.25
1-3 年(含 3 年)	145,838,573.98	22,219,752.37	15.24
3 年以上	71,127,083.08	43,164,023.59	60.69
合计	1,066,460,673.74	67,478,062.32	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

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)	276,882,274.05		
1-3 年(含 3 年)	262,668,710.51		
3 年以上	102,885,918.34		
合计	642,436,902.90		

按组合计提坏账的确认标准及说明:

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 554,142,316.89 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。根据 2022 年 3 月 24 日发改委、财政部、国家能源局三部委联合下发的《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》,本集团对是否满足可再生能源发电补贴要求进行自查,管理层自查评估后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)	2,388,525,176.55	118,848,560.91	4.98
1-3 年(含 3 年)	5,319,909.52	5,149,769.78	96.80
3 年以上			
合计	2,393,845,086.07	123,998,330.69	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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	159,282,615.09	32,017,450.74	176,327.18			191,476,393.01
合计	159,282,615.09	32,017,450.74	176,327.18			191,476,393.01

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

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

单位名称	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
义乌晶澳太阳能科技有限公司	248,246,414.94	6.05	12,412,320.74
嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司	229,997,302.52	5.61	11,499,865.13
咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司	163,719,086.23	3.99	8,185,954.32
东方日升(安徽)新能源有限公司	158,650,325.82	3.87	7,932,516.29
晶科能源(滁州)有限公司	129,987,474.67	3.17	6,499,373.74
合计	930,600,604.18	22.68	46,530,030.22

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

本集团不存在对应收账款进行了无追索权的保理而终止确认的应收账款。

(6). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收款项融资	131,541,737.91	66,859,557.66
合计	131,541,737.91	66,859,557.66

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

本集团下属部分子公司视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票进行贴现和背书且能满足终止确认条件，故将该等银行承兑汇票分类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，列示为应收款项融资。

6、 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	1,403,801,673.32	96.34	562,072,857.51	98.01
1 至 2 年	38,893,647.59	2.67	5,042,449.61	0.88
2 至 3 年	9,072,753.91	0.62	4,965,786.05	0.87
3 年以上	5,450,942.42	0.37	1,357,001.01	0.24
合计	1,457,219,017.24	100.00	573,438,094.18	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 (%)
延长石油化工销售（上海）有限公司	156,838,317.81	10.76
浙江石油化工有限公司	139,686,129.02	9.59
中国石油天然气股份有限公司天然气销售江西分公司	110,762,546.65	7.60
广州发展天然气贸易有限公司	102,748,428.51	7.05
江西省石化天然气销售有限责任公司	101,759,562.71	6.98
合计	611,794,984.70	41.98

其他说明

√适用 □不适用

预付款项分类列示

	期末余额	期初余额
天然气采购款	723,000,880.49	375,249,511.04
光伏材料采购款	606,093,652.90	149,597,353.70
液化石油气采购款	15,398,927.86	12,950,987.58
其他	112,725,555.99	35,640,241.86
合计	1,457,219,017.24	573,438,094.18

7、其他应收款

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
应收利息		
应收股利	167,680,434.56	
其他应收款	109,446,747.41	223,757,526.52
合计	277,127,181.97	223,757,526.52

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利

(1). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
广东大鹏液化天然气有限公司	155,512,298.19	
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	12,168,136.37	
合计	167,680,434.56	

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

其他应收款

(4). 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
1 年以内	
其中: 1 年以内分项	
1 年以内	56,794,919.00
1 年以内小计	56,794,919.00
1 至 2 年	89,415,487.88
2 至 3 年	34,522,461.05
3 年以上	49,361,172.38
合计	230,094,040.31

(5). 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
应收东方日升集团借款	0.00	123,777,553.06
应收关联方借款	96,208,025.27	95,201,493.95
押金及保证金	64,423,932.43	45,512,007.74
应收第三方往来款	33,871,505.70	44,659,140.24
其他	34,765,995.64	33,364,149.23
减: 坏账准备	-119,822,711.63	-118,756,817.70
合计	109,446,747.41	223,757,526.52

(6). 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)	
2022年1月1日余额	6,991,925.24		111,764,892.46	118,756,817.70
2022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	59,362.61		1,890,475.20	1,065,893.93
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年6月30日余额	7,051,287.85	0.00	112,771,423.78	119,822,711.63

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

(7). 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	118,756,817.70	1,065,893.93				119,822,711.63
合计	118,756,817.70	1,065,893.93				119,822,711.63

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(8). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(9). 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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
乌审旗京鹏天然气有限公司	借款	83,747,821.20	一年以内	36.53	83,747,821.20
深圳中石油深燃天然气利用有限公司	借款	12,460,204.07	3年以上	5.43	12,460,204.07
金湖广汇燃气有限公司	往来款	10,673,450.92	3年以上	4.66	32,936.49
深圳汉光电子技术有限公司	往来款	6,194,106.35	3年以上	2.70	6,194,106.35
上海石油天然气交易中心有限公司	保证金	5,367,961.47	一年以内	2.34	0.00
合计	/	118,443,544.01	/	51.66	102,435,068.11

(10). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(11). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(12). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

8、 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	1,348,484,642.76	16,835,337.24	1,331,649,305.52	1,002,519,224.88	45,249,941.32	957,269,283.56
在产品	746,784.87		746,784.87	64,718,135.65		64,718,135.65
库存商品	232,381,476.84		232,381,476.84	416,601,417.47	63,528,338.08	353,073,079.39
合同履约成本	57,066,285.57		57,066,285.57	21,047,855.07		21,047,855.07
合计	1,638,679,190.04	16,835,337.24	1,621,843,852.80	1,504,886,633.07	108,778,279.40	1,396,108,353.67

(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	45,249,941.32	10,758,467.33		39,173,071.41		16,835,337.24
在产品						
库存商品	63,528,338.08			63,528,338.08		
合同履约成本						
合计	108,778,279.40	10,758,467.33	0.00	102,701,409.49		16,835,337.24

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履行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

9、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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
燃气工程款	56,282,872.09	634,035.13	55,648,836.96	52,836,260.72	634,035.13	52,202,225.59
合计	56,282,872.09	634,035.13	55,648,836.96	52,836,260.72	634,035.13	52,202,225.59

(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

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

10、持有待售资产

适用 不适用

11、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

12、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	169,155,478.21	279,458,030.86
预缴企业所得税	39,477,426.57	
合计	208,632,904.78	279,458,030.86

13、长期股权投资

√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											
深圳市互通联宽带网络有限公司	11,112,705.66			-411,000.00						10,701,705.66	
泰安昆仑耐特天然气有限公司	12,142,326.97			-88,081.43						12,054,245.54	
湖口天然气有限公司	5,060,307.35			1,203,865.53						6,264,172.88	
梧州华润燃气有限公司	9,901,185.00			-69,469.12						9,831,715.88	
乌审旗京鹏天然气有限公司	0.00									0.00	
小计	38,216,524.98			635,314.98						38,851,839.96	
二、联营企业											
深圳市燃气用具有限公司	0.00									0.00	
深圳中石油深燃天然气利用有限公司	0.00									0.00	
中海油深燃能源有限公司	22,454,072.83			-185,932.10						22,268,140.73	
深圳中油深燃清洁能源有限公司	30,037,029.43			1,128,605.05						31,165,634.48	
扬州中油燃气有限责任公司	161,184,659.85			7,673,506.17						168,858,166.02	

深圳低碳城供电有限公司	23,690,397.00			-725,200.00						22,965,197.00	
深圳中石油国际液化天然气加注有限公司	8,043,200.00			112,494.87						8,155,694.87	
江西华电九江分布式能源有限公司	23,312,973.36			-5,950,236.68						17,362,736.68	
江西天然气都昌有限公司	17,013,399.44			-772,932.16						16,240,467.28	
小计	285,735,731.91			1,280,305.15						287,016,037.06	
合计	323,952,256.89			1,915,620.13						325,867,877.02	

其他说明

乌审旗京鹏天然气有限公司、深圳市燃气用具有限公司和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）。

14、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	期末余额	期初余额
广东大鹏液化天然气有限公司	1,363,166,600.00	1,363,166,600.00
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	56,888,800.00	56,888,800.00
深圳市宝燃盛大加油站有限公司	1,363,636.36	1,363,636.36
宜都民生村镇银行股份有限公司	3,730,880.00	3,730,880.00
国电投（广东）能源贸易有限公司	6,154,100.00	6,154,100.00
常州利燃创业投资合伙企业（有限合伙）	10,000.00	10,000.00
合计	1,431,314,016.36	1,431,314,016.36

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
广东大鹏液化天然气有限公司	155,512,298.19	1,403,052,450.36				
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	12,168,136.37	54,384,285.13				
深圳市宝燃盛大加油站有限公司	150,000.00	1,247,727.27				
宜都民生村镇银行股份有限公司		159,122.27				

其他说明：

√适用 □不适用

	期末余额	期初余额
广东大鹏液化天然气有限公司	1,363,166,600.00	1,363,166,600.00
——成本	230,872,426.00	230,872,426.00

——累计公允价值变动	1,132,294,174.00	1,132,294,174.00
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	56,888,800.00	56,888,800.00
——成本	5,000,000.00	5,000,000.00
——累计公允价值变动	51,888,800.00	51,888,800.00
深圳市宝燃盛大加油站有限公司	1,363,636.36	1,363,636.36
——成本	100,000.00	100,000.00
——累计公允价值变动	1,263,636.36	1,263,636.36
宜都民生村镇银行股份有限公司	3,730,880.00	3,730,880.00
——成本	2,000,000.00	2,000,000.00
——累计公允价值变动	1,730,880.00	1,730,880.00
国电投（广东）能源贸易有限公司	6,154,100.00	6,154,100.00
——成本	5,000,000.00	5,000,000.00
——累计公允价值变动	1,154,100.00	1,154,100.00
常州利燃创业投资合伙企业（有限合伙）	10,000.00	10,000.00
——成本	10,000.00	10,000.00
——累计公允价值变动	0.00	0.00
合计	1,431,314,016.36	1,431,314,016.36
——成本	242,982,426.00	242,982,426.00
——累计公允价值变动	1,188,331,590.36	1,188,331,590.36

15、 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	14,091,592,449.78	13,691,031,964.82
固定资产清理	6,390,572.13	
合计	14,097,983,021.91	13,691,031,964.82

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	石油化工专用设备	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	3,790,014,116.91	2,279,350,539.78	12,965,596,620.03	24,199,985.42	19,059,161,262.14
2. 本期增加金额	145,130,680.42	193,817,654.92	371,849,305.36	110,805,722.35	821,603,363.05
(1) 购置	143,705,537.58	44,705,050.60	3,349,501.74	273,233.13	192,033,323.05
(2) 在建工程转入	1,425,142.84	149,102,902.32	368,499,803.62	110,532,489.22	629,560,338.00
(3) 企业合并增加		9,702.00			9,702.00
3. 本期减少金额	24,092,013.32	3,584,334.34	71,555,998.23	84,468.12	99,316,814.01
(1) 处置或报废	24,092,013.32	3,584,334.34	71,555,998.23	84,468.12	99,316,814.01
4. 期末余额	3,911,052,784.01	2,469,583,860.36	13,265,889,927.16	134,921,239.65	19,781,447,811.18
二、累计折旧					
1. 期初余额	814,519,583.11	1,044,004,348.66	3,441,946,230.08	15,282,132.70	5,315,752,294.55
2. 本期增加金额	60,692,637.19	71,388,832.63	246,849,447.15	1,402,827.38	380,333,744.35
(1) 计提	60,692,637.19	71,388,832.63	246,849,447.15	1,402,827.38	380,333,744.35
3. 本期减少金额	19,045,249.33	3,517,164.31	35,755,283.71	84,468.12	58,402,165.47
(1) 处置或报废	19,045,249.33	3,517,164.31	35,755,283.71	84,468.12	58,402,165.47
4. 期末余额	856,166,970.97	1,111,876,016.98	3,653,040,393.52	16,600,491.96	5,637,683,873.43

三、减值准备					
1. 期初余额	6,187,098.63	27,611,652.94	18,518,602.34	59,648.86	52,377,002.77
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额	0.00	148,423.15	0.00	57,091.65	205,514.80
(1) 处置或报废	0.00	148,423.15	0.00	57,091.65	205,514.80
4. 期末余额	6,187,098.63	27,463,229.79	18,518,602.34	2,557.21	52,171,487.97
四、账面价值					
1. 期末账面价值	3,048,698,714.41	1,330,244,613.59	9,594,330,931.30	118,318,190.48	14,091,592,449.78
2. 期初账面价值	2,969,307,435.17	1,207,734,538.18	9,505,131,787.61	8,858,203.86	13,691,031,964.82

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(5). 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	715,492,770.29	正在办理之中

其他说明：

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

16、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	3,066,686,566.74	2,572,417,785.64
工程物资	63,672,005.71	60,236,317.72
合计	3,130,358,572.45	2,632,654,103.36

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
基建工程	294,062,547.29		294,062,547.29	336,892,693.99		336,892,693.99
燃气场站工程	354,183,734.00	10,516,492.83	343,667,241.17	528,193,027.95	10,516,492.83	517,676,535.12
燃气管网工程	1,859,384,775.18		1,859,384,775.18	1,512,814,221.40		1,512,814,221.40
燃气设备工程	242,391,912.21	1,956,407.40	240,435,504.81	164,551,317.62	1,956,407.40	162,594,910.22
其他	335,054,086.84	5,917,588.55	329,136,498.29	48,357,013.46	5,917,588.55	42,439,424.91
合计	3,085,077,055.52	18,390,488.78	3,066,686,566.74	2,590,808,274.42	18,390,488.78	2,572,417,785.64

(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
清水河智慧燃气产业基地建设项目	2,323,000,000.00	731,168.14	7,248,113.69			7,979,281.83						自筹
燃气热电联产改扩建项目	2,281,000,000.00	1,290,253.43	35,210,200.13			36,500,453.56	2%	2%	37,012.57	36,461.97	3.29%	银行借款、自筹
义乌3亿平米项目	1,028,131,800.00		33,962.26			33,962.26	0%	0%				银行借款、自筹

2022 年半年度报告

供热管网工程	153,000,000.00	71,577,113.35	17,190,283.87			88,767,397.22	58%	58%	1,552,988.32	902,151.49	3.29%	银行借款、自筹
保定深圳园起步区综合能源站土建项目	113,697,900.00	23,680,000.00	14,520,000.00			38,200,000.00	13%	0%				自筹
慈溪公司天然气合建站项目	91,523,100.00	5,627,481.35				5,627,481.35	6%	0%				自筹
九江城西门站至三宝路次高压燃气管道工程	83,556,000.00	719,575.90	289,413.83			1,008,989.73	2%	2%				自筹
保定深圳园起步区综合能源站供冷供热项目	65,003,100.00		3,741,300.00			3,741,300.00	6%	0%				自筹
宜都深燃1800立方LNG储气站新建项目	64,795,800.00	34,649,949.41	7,944,782.05			42,594,731.46	66%	66%				自筹
深汕鹅埠气化站	60,560,000.00	5,847,756.48	925,557.20			6,773,313.68	61%	75%	6,604,413.58	891,406.26	2.00%	银行借款、自筹
九江市燃气应急指挥中心与智慧综合能源补给站一期	54,865,100.00	27,305,422.89	21,833,844.65			49,139,267.54	90%	90%				自筹
合计	6,319,132,800.00	171,428,720.95	108,937,457.68			280,366,178.63			8,194,414.47	1,830,019.72		

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

√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
工程物资	63,672,005.71		63,672,005.71	60,236,317.72		60,236,317.72
合计	63,672,005.71		63,672,005.71	60,236,317.72		60,236,317.72

17、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

18、油气资产

□适用 √不适用

19、使用权资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	房屋及建筑物	光伏及太阳能电站	土地	运输工具	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	77,440,704.39	325,335,912.76	53,279,323.63	854,094.72	456,910,035.50
2. 本期增加金额	1,668,761.51				1,668,761.51
本年新增租赁合同	1,668,761.51				1,668,761.51
3. 本期减少金额		308,065,310.83			308,065,310.83
本期减少租赁合同		308,065,310.83			308,065,310.83
4. 期末余额	79,109,465.90	17,270,601.93	53,279,323.63	854,094.72	150,513,486.18
二、累计折旧					
1. 期初余额	19,152,942.28	4,368,704.44	2,001,394.25	258,679.00	25,781,719.97
2. 本期增加金额	17,240,135.61	402,146.88	1,074,527.84	258,679.00	18,975,489.33
(1) 计提	17,240,135.61	402,146.88	1,074,527.84	258,679.00	18,975,489.33
3. 本期减少金额		3,850,816.39			3,850,816.39
(1) 处置		3,850,816.39			3,850,816.39
4. 期末余额	36,393,077.89	920,034.93	3,075,922.09	517,358.00	40,906,392.91
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	42,716,388.01	16,350,567.00	50,203,401.54	336,736.72	109,607,093.27
2. 期初账面价值	58,287,762.11	320,967,208.32	51,277,929.38	595,415.72	431,128,315.53

20、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	专利权	非专利技术	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	811,454,160.00			677,257,101.78	269,027,373.98	86,446,615.52	688,403,900.00	451,415,809.01	2,984,004,960.29
2. 本期增加金额	29,672,625.15							8,145,680.67	37,818,305.82
(1) 购置	29,672,625.15			0.00				1,545,166.15	31,217,791.30
(2) 内部研发	0.00			0.00				6,600,514.52	6,600,514.52
(3) 企业合并增加									
3. 本期减少金额	8,150,837.15								8,150,837.15
(1) 处置	8,150,837.15								8,150,837.15
4. 期末余额	832,975,948.00			677,257,101.78	269,027,373.98	86,446,615.52	688,403,900.00	459,561,489.68	3,013,672,428.96
二、累计摊销									
1. 期初余额	242,082,595.10			58,127,125.34	55,524,064.69	2,881,553.86	3,079,119.66	228,730,311.82	590,424,770.47
2. 本期增加金额	9,518,581.64			17,503,901.81	11,181,945.14	4,979,774.43	20,279,606.53	20,378,828.18	83,842,637.73
(1) 计提	9,518,581.64			17,503,901.81	11,181,945.14	4,979,774.43	20,279,606.53	20,378,828.18	83,842,637.73
3. 本期减少金额	3,348,676.24								3,348,676.24
(1) 处置	3,348,676.24								3,348,676.24
4. 期末余额	248,252,500.50			75,631,027.15	66,706,009.83	7,861,328.29	23,358,726.19	249,109,140.00	670,918,731.96
三、减值准备									
1. 期初余额								110,972.44	110,972.44
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								110,972.44	110,972.44
四、账面价值									
1. 期末账面价值	584,723,447.50	0.00	0.00	601,626,074.63	202,321,364.15	78,585,287.23	665,045,173.81	210,341,377.24	2,342,642,724.56
2. 期初账面价值	569,371,564.90			619,129,976.44	213,503,309.29	83,565,061.66	685,324,780.34	222,574,524.75	2,393,469,217.38

(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	37,741,144.12	正在办理产权登记手续

其他说明：

□适用 √不适用

21、开发支出

□适用 √不适用

22、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
		企业合并形成的		处置		
深圳特区华侨城燃气供应站有限公司	17,272,806.26					17,272,806.26
武冈深燃天然气有限公司	69,647,900.00					69,647,900.00
深圳华安液化石油气有限公司	74,662,010.31					74,662,010.31
九江深燃天然气有限公司	42,823,427.58					42,823,427.58
赣州深燃天然气有限公司	9,890,803.36					9,890,803.36
景德镇深燃天然气有限公司	2,936,165.60					2,936,165.60
宜春深燃天然气有限公司	11,787,556.47					11,787,556.47
安徽深燃天然气有限公司	8,833,414.51					8,833,414.51
肥东深燃天然气有限公司	3,718,037.28					3,718,037.28
海丰深燃天然气有限公司	21,685,521.62					21,685,521.62
赣州市赣县区深燃天然气有限公司	3,162,187.80					3,162,187.80
江西深燃天然气有限公司	14,945,492.62					14,945,492.62
赣州市南康区深燃清洁能源有限公司	41,730,291.14					41,730,291.14
安徽深燃徽商能源有限公司	741,639.68					741,639.68
潜山深燃天然气有限公司	19,197,725.74					19,197,725.74
江苏深燃清洁能源有限公司	80,142,471.43					80,142,471.43
淮安庆鹏燃气有限公司	4,045,848.80					4,045,848.80
新昌县深燃天然气有限公司	13,286,567.67					13,286,567.67
高邮安源燃气有限公司	29,658,694.13					29,658,694.13

弥勒深燃巨鹏天然气有限公司	25,276,601.38				25,276,601.38
上犹深燃天然气有限公司	28,699,146.98				28,699,146.98
石林深燃巨鹏天然气有限公司	38,735,543.18				38,735,543.18
建水深燃巨鹏天然气有限公司	19,266,235.00				19,266,235.00
玉溪深燃巨鹏天然气有限公司	13,504,262.07				13,504,262.07
临沧深燃巨鹏天然气有限公司	47,303,049.55				47,303,049.55
云县深燃巨鹏天然气有限公司	9,161,669.03				9,161,669.03
石屏深燃巨鹏天然气有限公司	18,723,402.60				18,723,402.60
邵东深燃天然气有限公司	61,307,485.12				61,307,485.12
长阳深燃天然气有限公司	162,305,193.61				162,305,193.61
梧州市鑫林新能源投资有限公司	20,393,768.74				20,393,768.74
慈溪深燃天然气有限公司	349,942,529.87				349,942,529.87
南昌深冉燃气设备有限公司	57,035,341.77				57,035,341.77
东方燃气控股有限公司	283,287,822.00				283,287,822.00
东莞深燃天然气热电有限公司	14,434,134.25				14,434,134.25
乐山川天然气输配设备有限公司	63,219,083.04				63,219,083.04
顺平深燃天然气有限公司	37,903,156.20				37,903,156.20
上海卉靓信息科技有限公司	4,229,078.52				4,229,078.52
江苏斯威克新材料股份有限公司	894,618,924.52				894,618,924.52
南京新星旺燃气有限公司	20,723,806.58				20,723,806.58
芮城县宝升电力开发有限公司	46,451,397.56				46,451,397.56
江苏新电投资管理有限公司	22,964,599.98				22,964,599.98
高邮振兴新能源科技有限公司	24,048,645.53				24,048,645.53
神木市神光新能源电力有限公司	28,431,794.95				28,431,794.95
合计	2,762,135,234.03				2,762,135,234.03

(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
		计提		处置		
武冈深燃天然气有限公司	20,047,918.71					20,047,918.71
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
合计	33,204,171.59					33,204,171.59

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

23、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	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
流量表	173,954,196.74	7,241,226.65	8,402,836.74		172,792,586.65
钢瓶	57,651,639.19	947,483.79	3,878,844.44		54,720,278.54
燃气管道	92,880,007.42	245,489.72	9,331,489.20		83,794,007.94
经营租入固定资产改良支出	1,264,280.08	1,613,972.21	164,289.42		2,713,962.87
其他	26,611,169.51	45,785,976.78	31,043,590.55		41,353,555.74
合计	352,361,292.94	55,834,149.15	52,821,050.35		355,374,391.74

24、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
资产减值准备				
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
新租赁准则	887,228.35	221,807.09	1,774,456.70	324,130.85
合同负债	97,312,384.96	14,596,857.74	426,914,255.87	64,037,138.37
政府补助	148,652,498.01	37,163,124.50	150,662,556.39	36,216,639.10
坏账准备	324,434,091.65	48,665,113.75	276,355,773.94	38,924,457.01
固定资产减值准备	2,962,253.46	444,338.02	6,495,956.46	974,393.47
存货跌价准备	16,835,337.24	4,208,834.31	93,504,079.62	23,159,903.73
合计	591,083,793.67	105,300,075.41	955,707,078.98	163,636,662.53

(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	1,025,666,961.15	256,416,740.29	1,300,285,446.79	318,387,029.56
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动	1,188,331,590.36	178,549,190.20	1,188,331,590.36	178,549,190.20
免租期收入			14,030,841.23	2,104,626.18
合计	2,213,998,551.51	434,965,930.49	2,502,647,878.38	499,040,845.94

(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

(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	130,337,502.32	130,337,502.32
可抵扣亏损	337,961,898.29	254,218,758.03
合计	468,299,400.61	384,556,260.35

(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
2022 年	14,105,955.01	14,105,955.01	
2023 年	12,760,223.22	12,760,223.22	
2024 年	7,975,514.25	7,975,514.25	
2025 年	129,505,219.70	129,505,219.70	
2026 年	89,871,845.84	89,871,845.84	
2027 年	83,743,140.27		
合计	337,961,898.29	254,218,758.02	/

其他说明：

□适用 √不适用

25、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
合同取得						

成本					
合同履行成本					
应收退货成本					
合同资产					
土地及房屋预付款	298,511,208.00		298,511,208.00	310,451,505.00	310,451,505.00
预付设备采购款	246,583,510.93		246,583,510.93	284,612,863.56	284,612,863.56
工程施工及安装预付款	97,905,476.35		97,905,476.35	131,036,628.61	131,036,628.61
预付股权收购款	86,300,000.00		86,300,000.00	3,500,000.00	3,500,000.00
合计	729,300,195.28		729,300,195.28	729,600,997.17	729,600,997.17

26、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
质押借款	466,510,187.86	151,034,495.73
抵押借款		15,000,000.00
保证借款		121,000,000.00
信用借款	3,713,102,798.64	1,688,591,496.63
加：应付利息	6,194,252.98	2,054,409.54
合计	4,185,807,239.48	1,977,680,401.90

短期借款分类的说明：

于2022年6月30日，银行质押借款466,510,187.86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460,510,187.86元确认为短期借款以及6,000,000.00元由本集团子公司江华深燃天然气有限公司以燃气供应收益权质押担保。

于2022年6月30日，短期借款的利率区间为1.35%至4.00%。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

27、应付票据

√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	103,005,061.02	92,645,153.25
银行承兑汇票		
合计	103,005,061.02	92,645,153.25

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

28、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	2,613,789,789.46	2,300,065,689.80
材料、设备采购款	1,070,637,131.06	1,325,224,722.36
液化石油气采购款	1,691,119.66	98,978,684.99
天然气采购款	309,915,690.66	92,066,333.24
其他	57,749,506.64	84,024,045.02
合计	4,053,783,237.48	3,900,359,475.41

(2). 账龄超过1年的重要应付账款

√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	171,195,466.36	工程正在施工或已完成尚未决算
合计	171,195,466.36	/

其他说明：

□适用 √不适用

29、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

其他说明：

□适用 √不适用

30、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	1,296,350,978.33	1,251,418,087.63
管道天然气款	477,105,145.75	567,019,764.29
燃气批发款	9,681,745.49	192,662,059.59
瓶装石油气款	3,337,646.71	3,003,541.58
光伏胶膜销售款	114,453,919.18	2,490,346.33
其他	137,818,258.05	26,137,678.78
合计	2,038,747,693.51	2,042,731,478.20

(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

31、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	588,162,298.89	904,553,029.14	925,971,625.08	566,743,702.95
二、离职后福利-设定提存计划	43,123,429.01	72,649,166.21	56,931,579.69	58,841,015.53
三、辞退福利	0.00	25,948,944.15	25,948,944.15	0.00
四、一年内到期的其他福利				
合计	631,285,727.90	1,003,151,139.50	1,008,852,148.92	625,584,718.48

(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	496,997,216.93	757,604,593.98	785,010,662.89	469,591,148.02
二、职工福利费	3,987,505.54	23,271,071.66	23,545,569.35	3,713,007.85
三、社会保险费	395,377.44	24,824,736.91	25,151,093.30	69,021.05
其中：医疗保险费	44,145.67	21,946,783.19	22,136,338.37	-145,409.51
工伤保险费	78,007.99	1,184,026.56	1,165,959.01	96,075.54
生育保险费	273,223.78	1,693,927.15	1,848,795.91	118,355.02
四、住房公积金	79,893.77	57,866,832.84	57,741,289.40	205,437.21
五、工会经费和职工教育经费	77,925,964.48	32,940,516.75	18,010,729.88	92,855,751.35
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
非货币性福利	1,115,008.95	3,820,112.31	4,914,677.23	20,444.03
其他	7,661,331.78	4,225,164.69	11,597,603.03	288,893.44
合计	588,162,298.89	904,553,029.14	925,971,625.08	566,743,702.95

(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	-284,979.48	55,609,688.11	54,997,167.37	327,541.26
2、失业保险费	28,864.33	154,334.51	163,645.12	19,553.72
3、企业年金缴费	43,379,544.16	16,885,143.59	1,770,767.20	58,493,920.55
合计	43,123,429.01	72,649,166.21	56,931,579.69	58,841,015.53

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》建立的年金缴费制度。公司企业年金单位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%。

32、 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
增值税	60,477,898.59	75,499,310.33
企业所得税	108,017,030.97	103,595,941.23
个人所得税	262,026.13	16,874,433.60
城市维护建设税	3,652,676.59	4,529,958.62
应交教育费附加	3,014,677.37	4,094,917.29
关税	0.00	1,188,513.79
其他	39,323,303.82	6,198,539.46
合计	214,747,613.47	211,981,614.32

33、 其他应付款

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
应付利息		
应付股利	120,299,231.42	51,357,780.50
其他应付款	1,470,945,581.29	1,669,030,579.01
合计	1,591,244,812.71	1,720,388,359.51

应付利息

□适用 √不适用

应付股利

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	120,299,231.42	51,357,780.50
合计	120,299,231.42	51,357,780.50

其他应付款

(1). 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)	490,834,458.71	561,365,300.81
应付东方日升集团借款本息(b)	15,925,656.98	379,745,711.62
应付代垫款项	253,952,955.18	228,731,964.87
押金及保证金	136,490,276.02	220,671,531.29
应付设备采购及工程款	110,808,741.90	94,634,427.02
用户燃气保险费	72,975,516.54	43,812,684.44
党组织工作经费	22,556,472.66	20,849,819.68
应付股权回购款(c)	18,845,750.00	18,845,750.00
气表更换及检测费	4,704,373.36	7,777,931.35
应付关联方款项	475,903.20	303,170.40
其他	343,375,476.74	92,292,287.53
合计	1,470,945,581.29	1,669,030,579.01

(a) 应付股权收购款主要系 2021 年本集团子公司深圳市清洁能源股份有限公司自东方日升集团收购四家光伏公司 100% 股权尚未支付的余额 334,532,937.64 元，以及本集团子公司深圳市燃气投资有限公司 2016 年自中国油气投资(香港)有限公司收购江苏深燃清洁能源有限公司及淮安庆鹏燃气有限公司 100% 的股权而尚未支付的余额 52,927,558.02 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，利率为 4.42%-4.65%。

(c) 应付股权回购款系本集团子公司斯威克于 2021 年实施限制性股票的股权激励安排中对未解锁的全部或部分股份按事先约定的回购义务确认负债。

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

34、持有待售负债

适用 不适用

35、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	41,253,172.98	35,068,559.76
1 年内到期的应付债券	1,837,597,333.29	61,245,380.38
1 年内到期的长期应付款	16,550,631.17	17,905,648.01
1 年内到期的租赁负债	9,008,019.63	137,126,866.20
合计	1,904,409,157.06	251,346,454.35

36、其他流动负债

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

短期应付债券	6,576,420,848.55	5,057,820,868.44
应付退货款		
待转销项税额	246,132,056.21	267,039,182.25
已背书未终止确认的应收票据对应的应付款项	515,999,234.28	228,316,365.10
合计	7,338,552,139.04	5,553,176,415.79

短期应付债券的增减变动:

√适用 □不适用

单位: 元币种: 人民币

债券名称	面值	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
2021 年度第一期短期融资券	100.00	2021 年 8 月 6 日	365.00	1,500,000,000.00	1,516,142,191.78		19,950,000.00			1,536,092,191.78
2021 年度第二期超短期融资券	100.00	2021 年 7 月 1 日	270.00	2,500,000,000.00	2,535,876,530.55		17,568,674.93		2,553,445,205.48	0.00
2021 年度第三期超短期融资券	100.00	2021 年 10 月 8 日	260.00	1,000,000,000.00	1,005,802,146.11		14,150,000.01			1,019,952,146.12
2022 年度第一期超短期融资券	100.00	2022 年 3 月 18 日	270.00	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	15,571,232.88			2,015,571,232.88
2022 年度第二期超短期融资券	100.00	2022 年 4 月 25 日	270.00	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	4,423,611.11			1,004,423,611.11
2022 年度第三期超短期融资券	100.00	2022 年 6 月 24 日	270.00	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	381,666.67			1,000,381,666.67
合计	/	/	/	9,000,000,000.00	5,057,820,868.44	4,000,000,000.00	72,045,185.59		2,553,445,205.48	6,576,420,848.55

其他说明:

√适用 □不适用

2021 年 8 月 6 日, 本公司完成发行人民币 15 亿元的第一期短期融资券, 该期融资券由华泰证券股份有限公司作为主承销商组织承销团, 通过簿记建档、集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行, 发行总额计人民币 15 亿元, 期限为 365 天, 票面利率为 2.66%, 到期一次还本付息, 融资用于补充流动资金。

2021 年 7 月 1 日, 本公司完成发行人民币 25 亿元的第二期超短期融资券, 该期融资券由华泰证券股份有限公司作为主承销商组织承销团, 通过簿记建档、集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行, 发行总额计人民币 25 亿元, 期限为 270 天, 票面利率为 2.89%, 到期一次还本付息, 融资用于补充流动资金。2022 年, 该超短期融资券已全部偿还。

2021年10月18日，本公司完成发行人民币10亿元的第三期超短期融资券，该期融资券由华泰证券股份有限公司作为主承销商组织承销团，通过簿记建档、集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，发行总额计人民币10亿元，期限为270天，票面利率为2.83%，到期一次还本付息，融资用于补充流动资金。

2022年3月18日，本公司完成发行人民币20亿元的第一期超短期融资券，该期融资券由华泰证券股份有限公司作为主承销商组织承销团，通过簿记建档、集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，发行总额计人民币20亿元，期限为270天，票面利率为2.70%，到期一次还本付息，融资用于补充流动资金。

2022年4月25日，本公司完成发行人民币10亿元的第二超短期融资券，该期融资券由华泰证券股份有限公司作为主承销商组织承销团，通过簿记建档、集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，发行总额计人民币10亿元，期限为270天，票面利率为2.45%，到期一次还本付息，融资用于补充流动资金。

2022年6月24日，本公司完成发行人民币10亿元的第三期超短期融资券，该期融资券由华泰证券股份有限公司作为主承销商组织承销团，通过簿记建档、集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，发行总额计人民币10亿元，期限为270天，票面利率为2.29%，到期一次还本付息，融资用于补充流动资金。

37、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
质押借款	702,313,158.29	
抵押借款	50,504,190.00	2,293,595.92
保证借款		
信用借款	148,958,869.40	305,243,794.79
减：一年内到期的长期借款		
抵押借款		-2,293,595.92
信用借款	-41,253,172.98	-32,774,963.84
合计	860,523,044.71	272,468,830.95

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

于 2022 年 6 月 30 日，长期借款的利率区间为 3.30%至 4.35%。

38、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	1,837,597,333.29	1,881,245,380.38
减：一年内到期的应付债券	-1,837,597,333.29	-61,245,380.38
合计	0.00	1,820,000,000.00

(2). 应付债券的增减变动（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	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
2018 年度第一期公司债券	100.00	2018 年 4 月 18 日	5 年	1,900,000,000.00	1,881,245,380.38		43,711,952.91		87,360,000.00	1,837,597,333.29
合计	/	/	/	1,900,000,000.00	1,881,245,380.38		43,711,952.91		87,360,000.00	1,837,597,333.29

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

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

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

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、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	104,905,144.32	751,187,851.68
减：一年内到期的非流动负债	-9,008,019.63	-137,126,866.20
合计	95,897,124.69	614,060,985.48

40、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	53,716,944.03	60,476,123.50
专项应付款		
合计	53,716,944.03	60,476,123.50

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	70,267,575.20	71,622,592.04
其他	0.00	6,759,179.47
减：一年内到期的长期应付款(附注七(31))	-16,550,631.17	-17,905,648.01
合计	53,716,944.03	60,476,123.50

其他说明：

应付股权款系本集团子公司深圳市深燃创新投资有限公司收购乐山川天 100%股权所需支付的股权对价款，该股权对价款分三期支付，其中 25,067,907.21 元及 28,649,036.82 元将分别于 2023 年及 2024 年支付。

专项应付款

适用 不适用

41、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	形成原因
政府补助	406,749,989.94	26,778,531.24	28,788,589.62	404,739,931.56	
合计	406,749,989.94	26,778,531.24	28,788,589.62	404,739,931.56	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
深圳市循环经济与节能减排专项资金(a)	204,045,682.14			7,141,135.80		196,904,546.34	与资产相关
铁岗气库政府补助(b)	91,592,828.33			20,145,696.06		71,447,132.27	与收益相关
斯威克 EVA 封装膜建设项目(c)	49,808,298.53			1,501,757.76		48,306,540.77	与资产相关
其他	61,303,180.94	26,778,531.24	0.00		0.00	88,081,712.18	与资产相关
合计	406,749,989.94	26,778,531.24	0.00	28,788,589.62	0.00	404,739,931.56	

其他说明：

√适用 □不适用

(a)根据深圳市发展改革委与深圳市财政委员会联合下发的《关于下达深圳市循环经济与节能减排专项资金 2013 年资助计划(第二批)的通知》(深发改[2013]899 号)，本公司“宝安区中压市政燃气管网工程”等项目入选深圳市循环经济与节能减排专项资金 2013 年资助计划，获得政府补助共计人民币 30,081.00 万元。按相关资产折旧年限摊销计入损益。

(b)根据中央环保条例及《深圳市打好污染防治攻坚战三年行动方案》(深办发[2018]31 号)的指引，深圳市政府决定拆除归属于深圳市深燃石油气有限公司的铁岗液化石油气储备气库及其附属建筑物，并建设铁岗气库水源保护区。深圳市政府为深燃石油气有限公司预计未来需要增加的代储代充成本和运输成本提供补助。按照预计受益期间摊销计入损益。

(c)根据《国家发展改革委工业和信息化部关于下达产业转型升级项目(产业振兴和技术改造第二批)2015 年中央预算内投资计划的通知》，子公司斯威克“年产 1.5 亿 m² 抗 PID 型 EVA 封装膜建设项目”入选 2015 年中央预算内投资计划，获得政府补助 5,917 万元。按相关资产折旧年限摊销计入损益。

42、其他非流动负债

□适用 √不适用

43、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

44、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

(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

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、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)	1,928,363,770.59		15,015,823.40	1,913,347,947.19
其他资本公积	6,184,139.08			6,184,139.08
合计	1,934,547,909.67		15,015,823.40	1,919,532,086.27

46、库存股

□适用 √不适用

47、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	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
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								
其他权益工具投资公允价值变动	1,009,782,400.17							1,009,782,400.17
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								
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								
其他综合收益合计	1,009,782,400.17							1,009,782,400.17

48、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	848,439.24	64,969,906.23	58,806,413.92	7,011,931.55
合计	848,439.24	64,969,906.23	58,806,413.92	7,011,931.55

49、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	865,099,333.57			865,099,333.57
合计	865,099,333.57			865,099,333.57

50、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	5,675,638,887.48	5,046,655,840.87
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	5,675,638,887.48	5,046,655,840.87
加:本期归属于母公司所有者的净利润	538,767,277.81	1,353,966,552.27
减:提取法定盈余公积		120,862,321.42
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	460,276,879.04	604,121,184.24
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	5,754,129,286.25	5,675,638,887.48

51、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	14,784,900,344.28	12,530,900,808.45	9,609,038,318.90	7,601,423,064.49
其他业务	13,794,429.64	5,513,120.14	26,783,213.27	15,842,875.19
合计	14,798,694,773.92	12,536,413,928.59	9,635,821,532.17	7,617,265,939.68

(2). 合同产生的收入的情况

□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

其他说明：

(a) 主营业务收入和主营业务成本

	2022 年 1-6 月		2021 年 1-6 月	
	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				
其中：管道燃气	6,554,324,729.95	6,036,906,967.76	5,423,890,453.37	4,517,294,914.33
燃气工程及其他	1,004,374,378.06	444,407,052.49	970,910,421.50	470,143,934.33
小计	7,558,699,108.01	6,481,314,020.25	6,394,800,874.87	4,987,438,848.66
燃气资源				
其中：天然气批发	1,314,840,203.33	1,101,964,734.18	545,429,404.85	575,275,840.27
石油气批发	1,585,914,074.45	1,617,493,938.80	1,062,636,311.16	1,019,969,608.55
小计	2,900,754,277.78	2,719,458,672.98	1,608,065,716.01	1,595,245,448.82
综合能源				
其中：发电业务	329,534,294.80	284,342,506.52	445,225,011.64	428,038,469.51
光伏胶膜	3,483,537,148.64	2,800,095,956.08	-	-
小计	3,813,071,443.44	3,084,438,462.60	445,225,011.64	428,038,469.51
智慧服务				
其中：商品销售及其他	513,313,315.63	245,124,221.88	1,164,956,330.79	592,922,983.11
合计	14,785,838,144.86	12,530,335,377.71	9,613,047,933.31	7,603,645,750.10

(b) 其他业务收入和其他业务成本

	2022 年 1-6 月		2021 年 1-6 月	
	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	12,856,629.06	6,078,550.88	22,773,598.86	13,620,189.58

52、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	11,378,725.51	15,252,868.97
教育费附加	8,294,096.76	11,406,592.90
房产税	2,133,895.03	2,213,563.36
土地使用税	1,445,912.19	2,032,257.97
其他	10,566,000.35	7,069,253.40
合计	33,818,629.84	37,974,536.60

53、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	561,711,361.18	552,643,601.08
折旧费	47,111,040.76	45,921,120.09
运维修理费	25,670,750.45	21,627,464.05
无形资产摊销	38,815,360.98	30,019,492.08
咨询顾问费	11,722,924.48	7,823,442.36
长期待摊费用摊销	18,527,119.13	16,452,625.47
租赁费	16,538,646.58	27,147,620.73
消防安全费	10,800,824.97	5,629,816.81
运输费	6,485,390.31	7,374,802.06
使用权资产折旧费	15,124,672.94	0
业务费	8,522,705.73	7,166,734.11
通讯费	8,080,948.37	5,845,974.24
水电费	6,545,528.91	6,215,209.25
销售服务费	3,968,184.16	3,596,259.67
低值易耗品	3,669,137.14	3,924,833.27
特许经营权使用费	5,109,998.90	5,029,998.90
差旅费	2,186,067.80	4,048,360.14
广告宣传费	3,031,056.73	1,681,129.99
其他	21,534,255.90	32,211,414.45
合计	815,155,975.42	784,359,898.75

54、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	180,541,696.00	80,022,481.87
咨询顾问费	12,091,732.88	7,867,011.29
折旧费	9,080,328.54	839,006.71
无形资产摊销	11,569,019.04	2,559,358.68
水电费	3,294,609.62	820,484.25
环保安全费	1,291,013.15	3,564,348.29
差旅费	823,759.09	1,679,504.85
业务费	1,962,111.47	1,228,536.71
修理费	580,158.89	909,880.85
其他	15,730,258.21	7,648,033.31
合计	236,964,686.89	107,138,646.81

55、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	87,653,982.40	63,757,908.35
原材料耗用	155,191,568.19	12,837,804.98

折旧费	16,236,665.91	6,660,573.52
无形资产摊销	4,254,409.49	430,961.81
其他	7,430,597.63	1,440,442.13
合计	270,767,223.62	85,127,690.79

56、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
借款利息支出	220,596,697.65	102,703,759.65
加：租赁负债利息支出	18,690,721.40	0.00
减：资本化利息	-5,632,657.48	-4,437,831.50
减：利息收入	-61,293,503.32	-30,567,524.36
汇兑损益	25,184,737.91	-567,739.31
其他	9,938,307.03	4,538,620.72
合计	207,484,303.19	71,669,285.20

57、其他收益

√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
与资产/收益相关的政府补助摊销	28,788,589.62	7,191,135.78
其他	27,228,157.69	6,513,775.27
合计	56,016,747.31	13,704,911.05

58、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	1,915,620.13	4,143,988.58
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	168,230,434.56	141,935,714.27
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
其他		31,994.32
合计	170,146,054.69	146,111,697.17

59、净敞口套期收益

□适用 √不适用

60、公允价值变动收益

□适用 √不适用

61、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	9,246,520.02	
应收账款坏账损失	32,193,777.92	-294,332.00
其他应收款坏账损失	1,065,893.93	
合计	42,506,191.87	-294,332.00

62、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、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-113,625.73	0.00
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	0.00	25.57
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
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		
十二、其他		
合计	-113,625.73	25.57

63、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
固定资产处置利得	-778,903.71	
合计	-778,903.71	

其他说明：

□适用 √不适用

64、营业外收入

√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
非流动资产处置利得合计	487,605.46		487,605.46
其中：固定资产处置利得	24,778.46		24,778.46
无形资产处置利得	462,827.00		462,827.00
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
滞纳金收入	2,542,978.72	3,834,613.27	2,542,978.72
供应商违约收入	369,444.88	10,403.69	369,444.88
赔偿收入	133,628.50	43,672.00	133,628.50
其他	1,026,799.13	116,793.37	1,026,799.13
合计	4,560,456.69	4,005,482.33	4,560,456.69

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

65、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	919,995.18	2,359,523.11	919,995.18
其中：固定资产处置损失	339,164.64	19,167.76	339,164.64
无形资产处置损失	580,830.54	2,340,355.35	580,830.54
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	189,520.00	55,000.00	189,520.00
其他	1,284,771.47	3,250,112.83	1,284,771.47
合计	2,394,286.65	5,664,635.94	2,394,286.65

66、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	178,005,893.34	186,472,292.34
递延所得税费用	-5,738,328.33	150,215.84
合计	172,267,565.01	186,622,508.18

(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	883,247,528.56
按法定/适用税率计算的所得税费用	220,811,882.14
子公司适用不同税率的影响	-59,865,420.91
调整以前期间所得税的影响	
非应税收入的影响	-27,200,345.42
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	23,917,510.63
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	1,133,422.85
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	19,208,844.05
递延所得税的影响	-5,738,328.33
所得税费用	172,267,565.01

其他说明：

□适用 √不适用

67、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注

68、现金流量表项目**(1). 收到的其他与经营活动有关的现金**

□适用 √不适用

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

□适用 √不适用

(3). 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	21,122,835.29	90,693,395.96
合计	21,122,835.29	90,693,395.96

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(5). 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
发行短期应付债券	4,000,000,000.00	2,500,000,000.00
合计	4,000,000,000.00	2,500,000,000.00

(6). 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	535,185,820.68	
偿还关联方借款支付的金额	363,820,054.64	
短融簿记建档费	84,000.00	38,258.50
购买少数股东股权支付的款项		201,151,780.00
合计	899,089,875.32	201,190,038.50

69、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	710,979,963.55	904,114,787.20
加：资产减值准备	-113,625.73	25.57
信用减值损失	42,506,191.87	-294,332.00
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	380,333,744.35	375,626,139.81
使用权资产摊销	18,975,489.33	
无形资产摊销	83,842,637.73	56,036,931.58
长期待摊费用摊销	52,821,050.35	20,915,912.25
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）	778,903.71	2,359,523.11
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-24,778.46	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	0.00	
财务费用（收益以“-”号填列）	233,654,761.57	71,669,285.20
投资损失（收益以“-”号填列）	-170,146,054.69	-146,111,697.17
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	44,904,867.34	-15,913,050.03
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-50,643,195.67	74,336.14
存货的减少（增加以“-”号填列）	-225,735,499.13	-186,546,285.35
经营性应收项目的减少（增加以	-2,816,086,373.66	-790,056,271.10

“—”号填列)		
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	706,802,346.72	508,048,220.38
其他		-56,826,947.37
经营活动产生的现金流量净额	-987,149,570.82	743,096,578.22
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	3,844,521,439.35	2,894,557,096.89
减: 现金的期初余额	2,961,043,596.69	3,891,150,400.05
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	883,477,842.66	-996,593,303.16

(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	
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	595.21
东莞市深燃新能源科技有限公司	595.21
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	139,424,527.66
高邮振兴新能源科技有限公司	44,543,702.11
东方燃气控股有限公司	25,018,440.00
南京新星旺燃气有限公司	64,906,568.71
顺平深燃天然气有限公司	3,600,800.00
乐山川天然气输配设备有限公司	1,355,016.84
取得子公司支付的现金净额	139,423,932.45

(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		
其中: 库存现金	61,057.61	67,400.69
可随时用于支付的银行存款	3,844,460,381.74	2,960,976,196.00
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		

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	3,844,521,439.35	2,961,043,596.69
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		

其他说明：

适用 不适用

70、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

71、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

72、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	21,204,830.18	6.7114	142,314,097.27
欧元			
港币	1,320,955.54	0.8552	1,129,667.97
应收账款	-	-	
其中：美元	2,015,219.20	6.7114	13,524,942.14
欧元			
港币			
长期借款	-	-	
其中：美元			
欧元			
港币			

(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

73、套期

适用 不适用

74、政府补助

1. 政府补助基本情况

适用 不适用

2. 政府补助退回情况

□适用 √不适用

75、其他

□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

√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
东莞市深燃新能源科技有限公司	2022年1月18日	1,050,000.00	51.22%	增资扩股	2022年1月18日	控制权转移	452,913.03	280,713.05

(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	东莞市深燃新能源科技有限公司
—现金	1,050,000.00
—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	1,050,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,130,379.67
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	-80,379.67

(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

	东莞市深燃新能源科技有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	8,017,219.56	8,017,219.56
货币资金	595.21	595.21

应收账款	36,376.35	36,376.35
其他应收款	236,057.61	236,057.61
其他流动资产	315,322.87	315,322.87
固定资产	6,378,867.52	6,378,867.52
其他应收款	1,050,000.00	1,050,000.00
负债：	5,810,287.82	5,810,287.82
应付账款	2,858,920.00	2,858,920.00
应交税费	19.42	19.42
其他应付款	2,951,348.40	2,951,348.40
净资产	2,206,931.74	2,206,931.74
减：少数股东权益	1,076,552.07	1,076,552.07
取得的净资产	1,130,379.67	1,130,379.67

(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

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

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

本年新设立及注销子公司见附注九(1)

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

子公司名称	主要经营地	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	深圳市	深圳市	瓶装石油气	100		投资设立
深圳市燃气投资有限公司	深圳市	深圳市	投资	100		投资设立
梧州深燃天然气有限公司	广西梧州	广西梧州	管道燃气		80	投资设立
深圳市燃气工程监理有限公司	深圳市	深圳市	工程监理	100		投资设立
九江柴桑深燃天然气有限公司	江西九江	江西九江	管道燃气		100	投资设立
深圳市深燃利民液化石油气有限公司	深圳市	深圳市	石油气		51	投资设立
深圳市深燃物业服务服务有限公司	深圳市	深圳市	物业管理服务	100		投资设立
江西省铅山深燃天然气有限公司	江西铅山	江西铅山	天然气		85	投资设立
安徽深燃鑫瑞天然气供应有限公司	安徽合肥	安徽合肥	天然气		51	投资设立
深圳市深燃创新投资有限公司	深圳市	深圳市	天然气	100		投资设立
定远县深燃天然气有限公司	安徽定远	安徽定远	管道天然气		100	投资设立
深燃(香港)国际有限公司	香港	香港	液化石油气		100	投资设立
深圳市深汕特别合作区深燃天然气有限公司	广东深汕特别合作区	广东深汕特别合作区	天然气及管道燃气		100	投资设立
黄山市深燃清洁能源有限公司	安徽黄山	安徽黄山	燃气供应		100	投资设立
庐山深燃天然气有限公司	江西九江	江西九江	管道燃气		70	投资设立
龙南深燃天然气有限公司	江西省赣州市龙南县	江西省赣州市龙南县	管道燃气		100	投资设立
黟县深燃天然气有限公司	安徽省黄山市黟县	安徽省黄山市黟县	天然气		100	投资设立
深圳市深燃技术培训中心	深圳市	深圳市	培训	100		投资设立
九江深港燃气有限公司	江西九江	江西九江	燃气设备销售		50	投资设立
深圳市深燃新能源有限公司	深圳市	深圳市	天然气		51	投资设立

江华深燃天然气有限公司	湖南省永州市江华县	湖南省永州市江华县	天然气		51	投资设立
蓝山深燃天然气有限公司	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	天然气		51	投资设立
深圳市深燃清洁能源有限公司	深圳市	深圳市	天然气		100	投资设立
梧州深燃金晖清洁能源有限公司	广西梧州	广西梧州	天然气		55	投资设立
深圳市深燃燃气技术研究院	深圳市	深市	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	湖南省邵阳市武冈	燃气供应		100	投资设立
崇义深燃天然气有限公司	江西省赣州市崇义县	江西省赣州市崇义县	管道燃气		100	投资设立
深圳市赛易特信息技术有限公司	深圳市	深圳市	软件和信息技术服务	75		投资设立
九江家佳杰汽车修理有限公司	江西九江	江西九江	机动车修理		100	资产收购
深圳华安液化石油气有限公司	深圳市	深圳市	石油气	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	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	江西赣州	管道燃气		80	非同一控制下合并取得
瑞金深燃天然气有限公司	江西瑞金	江西瑞金	管道燃气		92	非同一控制下合并取得
赣州深燃燃气设备经营有限公司	江西赣州	江西赣州	燃气设备		100	非同一控制下合并取得
景德镇深燃天然气有限公司	江西景德镇	江西景德镇	管道燃气		100	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	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	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	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	安徽肥西	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
明光深燃天然气有限公司	安徽明光	安徽明光	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	安徽长丰	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
海丰深燃天然气有限公司	广东海丰	广东海丰	燃气供应		65	非同一控制下合并取得
赣州市赣县区深燃天然气有限公司	江西赣县	江西赣县	管道燃气		100	非同一控制下合并取得

江西深燃天然气有限公司	江西丰城	江西丰城	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	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	安徽合肥	燃气设备销售		51	非同一控制下合并取得
潜山深燃天然气有限公司	安徽省安庆市潜山县	安徽省安庆市潜山县	管道燃气		100	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	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	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	浙江省绍兴市新昌县	管道燃气		65	非同一控制下合并取得
高邮安源燃气有限公司	江苏扬州	江苏扬州	管道燃气		60	非同一控制下合并取得
弥勒深燃巨鹏天然气有限公司	云南弥勒	云南弥勒	管道燃气		85	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	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	云南石林	管道燃气		85	非同一控制下合并取得
高安众城天然气有限公司	江西高安	江西高安	管道燃气		100	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	云南建水	管道燃气		85	非同一控制下合并取得
玉溪深燃巨鹏天然气有限公司	云南玉溪	云南玉溪	管道燃气		85	非同一控制下合并取得
利辛县深燃液化石油气有限公司	安徽利辛	安徽利辛	石油气		70	投资设立
江苏深燃压缩天然气有限公司	江苏扬州	江苏扬州	天然气批发		100	非同一控制下合并取得
临沧深燃巨鹏天然气有限公司	云南临沧	云南临沧	管道燃气		90	非同一控制下合并取得
云县深燃巨鹏天然气有限公司	云南临沧	云南临沧	管道燃气		90	非同一控制下合并取得
凤庆深燃巨鹏天然气有限公司	云南凤庆	云南凤庆	管道燃气		90	非同一控制下合并取得
泸西深燃巨鹏天然气有限公司	云南红河	云南红河	管道燃气		90	非同一控制下合并取得
石屏深燃巨鹏天然气有限公司	云南石屏	云南石屏	管道燃气		90	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	湖南邵东	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
长阳深燃天然气有限公司	湖北长阳	湖北长阳	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
宜都深燃天然气有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	管道燃气		100	非同一控制下合并取得

梧州市鑫林新能源投资有限公司	广西梧州	广西梧州	管道燃气		80	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	浙江慈溪	管道燃气		100	非同一控制下合并取得
九江鄱湖深燃能源有限公司	江西九江	江西九江	管道燃气		60	投资设立
江西天然气黎川有限公司	江西抚州	江西抚州	燃气供应	55		非同一控制下合并取得
东方燃气控股有限公司	中国香港	中国香港	燃气供应	100		非同一控制下合并取得
深圳市优慧家生活智品有限公司	广东深圳	广东深圳	零售业	100		投资设立
深圳市睿荔科技有限公司	广东深圳	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	广东东莞	天然气热电	80		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	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	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	江西九江	燃气供应		100	非同一控制下合并取得
抚州深燃天然气有限公司	江西抚州	江西抚州	燃气供应		100	非同一控制下合并取得
抚州润发燃气有限公司	江西抚州	江西抚州	燃气供应		100	非同一控制下合并取得
达州润发石油气投资有限公司	四川达州	四川达州	管道燃气		65	非同一控制下合并取得
达州润发燃气销售有限公司	四川达州	四川达州	管道燃气		65	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	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	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	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	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	江苏常州	光伏胶膜		50	非同一控制下合并取得
常州斯威克光伏新材料有限公司	江苏常州	江苏常州	光伏胶膜		50	非同一控制下合并取得
常州斯威克新材料科技有限公司	江苏常州	江苏常州	反光膜		50	非同一控制下合并取得
义乌威克新材料有限公司	浙江义乌	浙江义乌	光伏胶膜		50	非同一控制下合并取得
宿迁威科新材料有限公司	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏胶膜		50	非同一控制下合并取得

常州市金坛景维光伏科技有限公司	江苏常州	江苏常州	电站		50	非同一控制下合并取得
常州永辉光伏科技有限公司	江苏常州	江苏常州	电站		50	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	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	江苏南京	设备销售		100	非同一控制下合并取得
涟水深燃新星旺燃气有限公司	江苏淮安	江苏淮安	管道燃气		65	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	山西芮城	光伏热电		100	非同一控制下合并取得
江苏新电投资管理有限公司	江苏高邮	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	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	陕西榆林	光伏热电		100	非同一控制下合并取得
宁升新能源（扬州）有限公司	江苏高邮	江苏高邮	光伏热电		100	非同一控制下合并取得
中特检深燃安全技术服务有限公司（深圳）有限公司	广东深圳	广东深圳	管道检测		51	投资设立
东莞市深燃新能源科技有限公司	广东东莞	广东东莞	光伏热电		51	非同一控制下合并取得
深圳市深燃新能源科技有限公司	广东深圳	广东深圳	光伏热电		100	投资设立
海丰深燃清洁能源有限公司	广东海丰	广东海丰	光伏热电		100	投资设立
菏泽深燃清洁能源有限公司	山东菏泽	山东菏泽	电力、热力生产和供应业		100	投资设立

其他说明：

东莞市深燃新能源科技有限公司，深圳市深燃新能源科技有限公司，海丰深燃清洁能源有限公司、菏泽深燃清洁能源有限公司为本年新增子公司。

(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

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	38,851,839.96	38,216,524.98
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	1,418,522.89	783,207.91
联营企业：		
投资账面价值合计	287,016,037.06	285,735,731.91
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	5,525,974.26	4,245,669.11

(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（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
深圳市燃气用具有限有限公司	241,307.06	-162,806.76	78,500.30
深圳中石油深燃天然气利用有限公司	10,036,860.87	428,298.85	10,465,159.72
乌审旗京鹏天然气	8,730,538.45		8,730,538.45

有限公司			
------	--	--	--

(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
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。

(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。

(c) 价格风险

本集团主要从事管道燃气的销售、石油气的批发及瓶装石油气的零售业务及其他业务等。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，进口液化石油气价格变动将对本集团液化石油气批发业务和瓶装液化石油气零售业务产生有利或不利影响。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。

(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为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的银行存款，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。

此外，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等，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。

(3) 流动风险

于 2022 年 6 月 30 日本集团的流动负债超过流动资产约 89 亿元，已承诺的资本性支出约为 13 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。

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

单位：元币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	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	
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产			20,900,000.00	20,900,000.00
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			20,900,000.00	20,900,000.00
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				

(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			1,431,314,016.36	1,431,314,016.36
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额			1,452,214,016.36	1,452,214,016.36
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

(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税后经营净利润比例乘数及流动性折扣等。

(2) 不以公允价值计量但披露其公允价值的资产和负债

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：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。

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	深圳	投资业务	不适用	40.1	40.1

本企业最终控制方是深圳市人民政府国有资产监督管理委员会
其他说明：

深圳市人民政府国有资产监督管理委员会持有深圳市资本运营集团 100%股权，深圳市资本运营集团持有公司 8.97%的股份。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√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

本企业重要的合营或联营企业详见附注

□适用 √不适用

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

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	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
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

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
九江港华燃气有限公司	采购天然气	169,590.69	150,409.70

深圳市燃气用具有限公司	采购燃气用具	20,926,813.94	179,672.42
中海油深燃能源有限公司	采购天然气	196,320.55	322,589.73

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
江西华电九江分布式能源有限公司	销售天然气	26,851,999.32	
梧州华润燃气有限公司	销售天然气	3,518,522.47	
深圳市燃气用具有限公司	销售燃气用具	21,607,750.76	
江西天然气都昌有限公司	销售燃气表具	157,269.03	
深圳市燃气用具有限公司	提供物业管理服务	46,064.06	75,267.49

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(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	411,456.98	300,258.84
深圳市互通联宽带网络有限公司	房屋建筑物	95,951.77	
深圳中油深燃清洁能源有限公司	房屋建筑物	262,500.00	262,500.00

本公司作为承租方：
适用 不适用
关联租赁情况说明
适用 不适用

(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

(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：万元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	511.91	493.38

(8). 其他关联交易

适用 不适用

6. 关联方应收应付款项

(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	江西华电九江分布式能源有限公司	1,086,919.86			
应收账款	深圳市燃气用具有限公司	13,549,429.23			
应收账款	江西天然气都昌有限公司	520,070.60			
应收账款	深圳中石油深燃天然气利用有限公司	14,189,629.54	14,189,629.54	14,189,629.54	14,189,629.54
应收账款	徐州港华燃气有限公司	29,500.00	11,800.00	29,500.00	11,800.00
其他应收款	乌审旗京鹏天然气有限公司	83,747,821.20	83,747,821.20	81,857,346.00	81,857,346.00
其他应收款	深圳中石油深燃天然气利用有限公司	12,460,204.07	12,460,204.07	13,344,147.95	13,344,147.95

(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	143,875.00	438,258.53
应付账款	中海油深燃能源有限公司	78,886.24	19,171.80
其他应付款	深圳市燃气用具有限公司	174,978.10	170,930.40
其他应付款	深圳中石油深燃天然气利用有限公司	80,000.00	80,000.00
其他应付款	深圳中油深燃清洁能源有限公司	95,375.00	50,000.00
其他应付款	深圳市互通联宽带网络有限公司	125,450.10	
合同负债	梧州华润燃气有限公司	413,967.26	490,310.89

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、 股份支付总体情况

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、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 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

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 资本性支出承诺事项

(a) 已签约而尚不必在资产负债表上列示的资本性支出承诺

	2022年6月30日	2021年12月31日
--	------------	-------------

已签约但尚未于财务报表中确认的		
-购建长期资产承诺	571,945,508.00	750,981,902.92

(2) 对外投资承诺事项

根据本公司之子公司深燃（香港）国际有限公司与 HarmonicColoursLimited 于 2021 年 12 月 31 日签订的协议，深燃（香港）国际有限公司承诺以 828,000,000.00 元的价格受让 HarmonicColoursLimited 拥有的 GHGasSupplyLimited100%的股权，该公司之子公司实际业务系运营其所在区域的管道天然气销售业务。截止至 2022 年 6 月，深燃（香港）国际有限公司累计支付 82,800,000.00 元。

(3) 其他承诺事项

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（气价根据合同条款 10 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时，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，则本公司必须按照照付不议量付款。

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

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、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

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》建立的年金缴费制度。公司企业年金单位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%。

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：

- 燃气资源分部，负责天然气和石油气的批发销售
- 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
- 综合能源分部，负责电力、光伏胶膜的生产和销售
- 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，间接归属于各分部的费用按照收入比例在分部之间进行分配。

(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	燃气资源分部	城市燃气分部	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	2,900,754,277.78	7,558,699,108.01	3,813,071,443.44	526,169,944.69		14,798,694,773.92
内部交易收入	1,047,517,754.58	135,162,097.81		174,849,739.46	1,357,529,591.85	
营业成本	3,810,057,338.55	6,583,395,207.07	3,084,438,462.60	416,052,512.22	1,357,529,591.85	12,536,413,928.59
投资收益	168,080,434.56	2,065,620.13				170,146,054.69
利润总额	250,461,351.52	143,159,092.26	345,160,312.04	144,466,772.74		883,247,528.56
所得税费用	20,471,199.09	74,756,235.78	64,698,459.41	12,341,670.73		172,267,565.01
净利润	229,990,152.43	68,402,856.48	280,461,852.63	132,125,102.01		710,979,963.55

(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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	390,417,705.77
1 年以内小计	390,417,705.77
1 至 2 年	35,117,834.91
2 至 3 年	26,791,965.25
3 年以上	20,900,908.64
合计	473,228,414.57

(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										
其中：										
按组合计提坏账准备	473,228,414.57	/	38,646,909.33	/	434,581,505.24	380,089,361.51	/	38,610,529.94	/	341,478,831.57
其中：										
燃气客户	473,228,414.57	100.00	38,646,909.33	8.17	434,581,505.24	380,089,361.51	100.00	38,610,529.94	10.16	341,478,831.57
合计	473,228,414.57	/	38,646,909.33	/	434,581,505.24	380,089,361.51	/	38,610,529.94	/	341,478,831.57

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: 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)	390,417,705.77	20,532,097.78	5.26
1-3 年(含 3 年)	61,909,800.16	1,608,563.02	2.60
3 年以上	20,900,908.64	16,506,248.53	78.97
合计	473,228,414.57	38,646,909.33	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

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	38,610,529.94	36,379.39				38,646,909.33
合计	38,610,529.94	36,379.39				38,646,909.33

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

(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

单位名称	期末余额	坏账准备期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	60,107,879.17		12.70
深圳钰湖电力有限公司	23,224,937.16		4.91
中石油深燃天然气利用有限公司	14,121,561.54	14,121,561.54	2.98
深圳市华晟建设集团股份有限公司	5,011,627.00		1.06
湖南省工业设备安装有限公司	4,910,655.97		1.04

合计	107,376,660.84	14,121,561.54	22.69
----	----------------	---------------	-------

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款√适用 不适用

本集团不存在对应收账款进行了无追索权的保理而终止确认的应收账款。

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额 适用 不适用

其他说明：

 适用 不适用**2、其他应收款****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
应收利息		
应收股利	167,680,434.56	
其他应收款	2,453,877,683.31	2,351,059,859.84
合计	2,621,558,117.87	2,351,059,859.84

其他说明：

 适用 不适用**应收利息****(1). 应收利息分类** 适用 不适用**(2). 重要逾期利息** 适用 不适用**(3). 坏账准备计提情况** 适用 不适用

其他说明：

 适用 不适用**应收股利****(4). 应收股利**√适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
广东大鹏液化天然气有限公司	155,512,298.19	
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	12,168,136.37	
合计	167,680,434.56	

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(7). 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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
一年以内	2,452,509,177.14
1 年以内小计	2,452,509,177.14
1 至 2 年	89,415,487.88
2 至 3 年	4,091,100.51
3 年以上	12,717,041.51
合计	2,558,732,807.04

(8). 按款项性质分类

√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	2,401,265,882.96	2,328,287,297.04
应收关联方借款	96,208,025.27	95,201,493.95
押金及保证金	5,790,781.76	12,662,570.33
应收第三方往来款	2,199,385.52	4,347,580.68
其他	53,268,731.53	14,409,510.25
减：坏账准备	-104,855,123.73	-103,848,592.41
合计	2,453,877,683.31	2,351,059,859.84

(9). 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)	
2022年1月1日余额	220,563.35		103,628,029.06	103,848,592.41
2022年1月1日余额在本期	220,563.35		103,628,029.06	103,848,592.41
—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			1,006,531.32	1,006,531.32
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年6月30日余额	220,563.35		104,634,560.38	104,855,123.73

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

(10). 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	103,848,592.41	1,006,531.32				104,855,123.73
合计	103,848,592.41	1,006,531.32				104,855,123.73

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(12). 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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
肥东深燃天然气有限公司	内部单位往来	413,050,000.00	一年以内	16.14	
肥西深燃天然气有限公司	内部单位往来	358,350,000.00	一年以内	14.00	
长丰深燃天然气有限公司	内部单位往来	221,000,000.00	一年以内	8.64	

定远县深燃天然气有限公司	内部单位往来	165,000,000.00	一年以内	6.45	
东莞深燃天然气热电有限公司	内部单位往来	170,000,000.00	一年以内	6.64	
合计		1,327,400,000.00		51.88	

(13). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

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	11,060,810,902.53		11,060,810,902.53	10,264,223,568.78		10,264,223,568.78
对联营、合营企业投资	59,185,334.21		59,185,334.21	66,159,276.02		66,159,276.02
合计	11,119,996,236.74		11,119,996,236.74	10,330,382,844.80		10,330,382,844.80

(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	3,491,066,933.51	29,100,800.00		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	100,000,000.00	296,265,600.00		396,265,600.00		
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	1,418,649,565.02			1,418,649,565.02		

限公司						
深圳市深燃智慧燃气有限公司	500,000,000.00			500,000,000.00		
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	116,879,880.00			116,879,880.00		
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	5,254,100.00	75,000,000.00		80,254,100.00		
深圳市深燃清洁能源有限公司	498,559,866.25	396,220,933.75		894,780,800.00		
合计	10,264,223,568.78	796,587,333.75		11,060,810,902.53		

(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											
深圳市互通联宽带网络有限公司	11,112,705.66			-411,000.00						10,701,705.66	
小计	11,112,705.66			-411,000.00						10,701,705.66	
二、联营企业											
深圳中石油深燃天然气利用有限公司											
深圳低碳城供电有限公司	23,690,397.00			-725,200.00						22,965,197.00	
深圳中石油国际液化天然气加注有限公司	8,043,200.00			112,494.87						8,155,694.87	
江西华电九江分布式能源有限公司	23,312,973.36			-5,950,236.68						17,362,736.68	
小计	55,046,570.36			-6,562,941.81						48,483,628.55	
合计	66,159,276.02			-6,973,941.81						59,185,334.21	

其他说明：

□适用 √不适用

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	3,990,098,701.34	3,248,746,004.81	4,809,918,662.61	3,525,455,835.76
其他业务	13,630,253.80	5,513,120.14	115,081,477.98	20,756,425.30
合计	4,003,728,955.14	3,254,259,124.95	4,925,000,140.59	3,546,212,261.06

(2). 合同产生的收入情况

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、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
成本法核算的长期股权投资收益	-6,973,941.81	-908,041.93
权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	168,080,434.56	141,785,714.27
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
其他	5,308,560.72	280,000,000.00
合计	166,415,053.47	420,877,672.34

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
非流动资产处置损益	-1,211,293.43	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	56,016,747.31	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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	-80,379.00	
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
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		
债务重组损益		
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		
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		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
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		
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		
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	2,678,938.76	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		

减：所得税影响额	-10,977,788.45	
少数股东权益影响额（税后）	-10,165,658.29	
合计	36,260,566.90	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

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	4.27	0.19	0.19
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.98	0.17	0.17

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：李真

董事会批准报送日期：2022年8月25日

修订信息

适用 不适用