

首华燃气科技（上海）股份有限公司

2025 年半年度报告

2025-058



2025 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人王志红、主管会计工作负责人李春南及会计机构负责人(会计主管人员)李春南声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

公司已在本报告中详细阐述可能面临的风险，包括天然气勘探及开发风险、天然气产业政策风险、合同权益、商誉余额较高的风险等，敬请查阅第三节管理层讨论与分析中“公司面临的风险和应对措施”部分。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	9
第四节 公司治理、环境和社会	27
第五节 重要事项	31
第六节 股份变动及股东情况	39
第七节 债券相关情况	44
第八节 财务报告	48

备查文件目录

- 1、经公司法定代表人签署的 2025 年半年度报告文本；
- 2、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表；
- 3、报告期内在中国证监会选定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
- 4、其他相关资料。

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、首华燃气	指	首华燃气科技（上海）股份有限公司
海德投资	指	赣州海德投资合伙企业（有限合伙）
中海沃邦	指	北京中海沃邦能源投资有限公司
沃晋能源	指	西藏沃晋能源发展有限公司
山西沃晋	指	山西沃晋燃气销售有限公司
浙江沃憬	指	浙江沃憬能源有限公司
北京伟润	指	北京伟润盛隆能源有限公司
永和伟润	指	永和县伟润燃气有限公司
《合作合同》	指	《山西省石楼西地区煤层气资源开采合作合同》
股东大会	指	首华燃气科技（上海）股份有限公司股东大会
董事会	指	首华燃气科技（上海）股份有限公司董事会
监事会	指	首华燃气科技（上海）股份有限公司监事会
《公司章程》	指	首华燃气科技（上海）股份有限公司章程
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《创业板上市规则》	指	《深圳证券交易所创业板股票上市规则》
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
中国石油	指	中国石油天然气股份有限公司
中油煤	指	中石油煤层气有限责任公司
立信、会计师	指	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
元、万元	指	人民币元、人民币万元
报告期、本报告期	指	2025 年 1 月 1 日-2025 年 6 月 30 日
上年同期	指	2024 年 1 月 1 日-2024 年 6 月 30 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	首华燃气	股票代码	300483
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	首华燃气科技（上海）股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	首华燃气		
公司的外文名称（如有）	Sino Prima Gas Technology Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	Sino Prima Gas		
公司的法定代表人	王志红		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张骞	王竹林
联系地址	上海市浦东新区耀元路 58 号 3 号楼 1204 室	上海市浦东新区耀元路 58 号 3 号楼 1204 室
电话	021-58831588	021-58831588
传真	021-58833116	021-58833116
电子信箱	qian.zhang@primagas.com.cn	zhulin.wang@primagas.com.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

☐适用 ☒不适用

公司注册情况在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	1,338,246,570.99	616,146,572.19	117.20%
归属于上市公司股东的净利润（元）	8,368,183.12	-64,116,312.94	113.05%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	6,055,160.40	-65,206,734.09	109.29%
经营活动产生的现金流量净额（元）	799,535,318.85	116,191,751.94	588.12%
基本每股收益（元/股）	0.031	-0.239	112.97%
稀释每股收益（元/股）	0.031	-0.239	112.97%
加权平均净资产收益率	0.42%	-2.42%	2.84%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	8,626,200,991.54	8,364,635,841.80	3.13%
归属于上市公司股东的净资产（元）	2,062,041,987.36	1,987,847,906.99	3.73%

五、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	135,056.50	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	936,103.29	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	4,168,227.19	

除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-173,827.73	
减：所得税影响额	1,603,071.76	
少数股东权益影响额（税后）	1,149,464.77	
合计	2,313,022.72	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）公司所属行业发展情况

报告期内，公司的主营业务为天然气业务，主要由中海沃邦、永和伟润、浙江沃憬、山西沃晋等主体开展运营，主要从事天然气的勘探、开发、生产、代输增压和销售。

2025 年是“十四五”规划的收官之年，做好能源工作意义重大。报告期内，天然气行业深入践行能源安全新战略，继续加大增储上产力度，持续推进产供储销体系建设，加速天然气与新能源融合发展，更好统筹高质量发展和高水平安全，筑牢能源安全保障的根基。2024 年 11 月，全国人民代表大会常务委员会审议通过《中华人民共和国能源法》（以下简称《能源法》），2025 年 1 月 1 日起《能源法》开始施行，《能源法》是我国能源法治体系建设的重要里程碑，将全方位夯实能源发展和安全的法治根基，为推进能源高质量发展提供长效保障机制，充分发挥法治对能源发展固根本、稳预期、利长远的作用。

2025 年上半年，油气生产稳定增长，天然气生产创历史新高，规模以上工业天然气产量 1,308 亿立方米，创历史同期新高，同比增长 5.8%。

（二）公司从事的主要业务、主要产品及其用途

公司主营业务为天然气业务，主要由中海沃邦、永和伟润、浙江沃憬、山西沃晋等主体开展运营，主要从事天然气的勘探、开发、生产、代输增压和销售：





公司的主要产品为天然气，通过管网系统输送到山西省内沿线各城市或大型直供用户处，或上载“西气东输”国家级干线，进而输送到其他地区终端用户。下游（终端）客户天然气的用途主要包括城市生活用气、工业生产与化工用气、交通运输用气以及天然气发电用气等多方面。

（三）公司的主要经营模式

1、天然气的开采销售

公司下属控股子公司中海沃邦通过签订产量分成合同（PSC 合同，又称“产品分成合同”），作为合作区块的作业者开展天然气的勘探、开发、生产、销售业务。2009 年 8 月 13 日，中海沃邦与中油煤签订了《合作合同》，获得石楼西区块 1,524 平方公里 30 年的天然气勘探、开发和生产经营权。根据《合作合同》，中海沃邦作为石楼西区块作业者，负责全区天然气勘探、开发项目的资金筹措、方案审定、工程实施和项目日常管理等。在石楼西区块内所获得的天然气，由中海沃邦与中油煤共同销售并各自取得分成收入。

石楼西区块位于黄河以东，吕梁山西麓。行政区划主要位于山西省永和县、石楼县，区块勘探面积 1,524 平方公里，探矿权证、采矿权证持有人为中国石油。西气东输一线、临临线等输气管线穿过本区块，集输条件便利。鄂尔多斯盆地东缘煤层气资源丰富，是我国煤层气勘探开发的热点地区之一。石楼西区块位于鄂尔多斯盆地东缘晋西挠褶带，该区域煤层在山西组、太原组均有发育。其中山西组 4、5#煤层及太原组 8#煤层具有分布范围广、厚度较大、煤岩煤质条件较好的特点，含气性好，是该区域主要的烃源岩之一，具有较好的勘探潜力。同时，该区域具有多层系广覆式生烃、烃源岩发育、分流河道砂岩储集体大面积分布、河间泛滥平原泥质及致密砂岩复合遮挡，构造简单、区域性成藏期盆地补偿沉降等诸多有利条件，为形成大型砂岩岩性气藏奠定了基础。

中海沃邦在合同区块范围内所开采的天然气，通过管网系统输送到山西省内沿线各城市或大型直供用户处，或上载“西气东输”国家级干线，进而输送到其他地区终端用户。下游（终端）客户天然气的用途主要包括城市生活用气、工业生产与化工用气、交通运输用气以及天然气发电用气等多方面。中海沃

邦利用自身的技术优势和专业团队优势，稳步推进合作区块内天然气勘探、开采工作。经过多年发展，中海沃邦已成长为山西省天然气产业中具有影响力的公司。

2、天然气的销售

公司依托石楼西区块的天然气资源及集输条件、下游客户资源，通过下属销售子公司自中石油临近区块购入天然气，开展天然气销售业务。同时，通过西气东输一线 87#、88#阀室，依托临近石楼西区块、大宁吉县区块的气源优势，开展天然气销售业务。

3、天然气的代输增压

永和伟润主营天然气的增压、管输及销售，公司能够通过其位于山西省永和县桑壁站连接西气东输一线 88#阀室，实现天然气上载西气东输一线，为上游气源方提供管输服务。进一步拓展天然气下游销售业务领域，更好地抓住全国天然气管网逐步走向互联互通的机遇，实现气源与管道的畅通联接，扩大天然气销售业务版图。

（四）石楼西区块的勘探开发情况

1、天然气（致密气）

截至报告期末，石楼西区块已经自然资源部备案的天然气（致密气）储量情况如下：

项目	备案批复时间	叠合含气面积 (平方公里)	地质储量（亿立 方米）	技术可采储量 (亿立方米)	经济可采储量 (亿立方米)
永和 18 井区	2014 年 6 月	114	157	77	46
永和 30 井区	2016 年 3 月	346	484	231	186
永和 45 井区	2017 年 6 月	468	635	302	211
合计	-	928	1,276	610	443

截至报告期末，鄂东气田石楼西区块永和 45-永和 18 井区天然气 12 亿立方米/年开发项目已在国家能源局备案、鄂东气田石楼西区块永和 30 井区致密气 10 亿立方米/年开发项目已在国家能源局备案。

2、天然气（煤层气）

截至报告披露日，石楼西区块已经山西省自然资源厅备案的天然气（煤层气）储量情况如下：

项目	备案批复时间	叠合含气面积 (平方公里)	地质储量（亿立 方米）	技术可采储量 (亿立方米)	经济可采储量 (亿立方米)
永和 45-34 井区	2024 年 4 月	230.50	681.90	340.95	264.96
永和 45-34 井区西区	2025 年 3 月	69.60	205.51	102.75	77.46
合计	-	300.10	887.41	443.70	342.42

二、核心竞争力分析

公司天然气业务的竞争优势主要体现在储量、技术及市场渠道几个方面，具体如下：

（一）储量优势

中海沃邦主要从事天然气勘探、开发、生产和销售业务，合作区块的天然气储量对于公司的经营发展起着决定性作用。

1、天然气（致密气）

目前，石楼西区块永和 18 井区、永和 30 井区、永和 45 井区（叠合含气面积共计 928 平方公里）经国土资源部（现自然资源部）备案的天然气地质储量 1,276 亿立方米、技术可采储量 610 亿立方米、经济可采储量 443 亿立方米。

2、天然气（煤层气）

目前，石楼西区块累计经备案的煤层气探明地质储量 887.41 亿立方米，技术可采储量 443.70 亿立方米，经济可采储量 342.42 亿立方米，含气面积 300.10 平方公里。

丰富的天然气储量，给公司奠定了巨大的发展潜力。目前，公司正继续开展煤层气外扩勘探工作，进一步提升新区探明储量增量，为扩大开发规模提供资源基础。公司将结合战略规划，按照程序，有序高效推进各类天然气资源的勘探及开采工作。

（二）技术优势

公司深耕天然气开采业多年，积累了丰富的非常规天然气勘探开发经验，逐步建立起一支专业知识水平高、工作经验丰富、综合能力强的管理和技术团队。技术人员平均从业年限超过 10 年，具备复杂地质条件下的开发技术及经验，尤其在石楼西区块的非常规天然气开发过程中积累了丰富的实战能力。优秀的管理团队和技术团队，能够应对天然气开采的风险及技术障碍，及时处理各种复杂情况，保证工作顺利开展；同时，强化地质工程一体化，技术人员将其丰富的技术经验与地质条件结合，形成了一整套适用于矿区地质条件和气藏特征的天然气勘探、开采、生产技术体系。

2023 年以来，我国深层煤层气勘探开发理论认识和技术获得重大突破，创新形成了有利区精准评价、优快钻完井、极限体积压裂、全周期一体化开采等多项勘探开发技术，在此期间，中油煤鄂东大宁-吉县深层煤层气勘探开发示范项目也取得了显著成果。石楼西区块紧邻大吉区块，二者均处于鄂尔多斯盆地东缘，公司保持与中油煤的紧密联系，双方成立联合项目组，在地质认识、技术应用等方面深入交流，总结形成了一套适用于石楼西区块深层煤层气精优开发的思路与方法，并在此基础上不断实践优化。

为不断探索新技术，公司成立新能源研究院，重点针对天然气勘探开发技术开展研究工作，组织专家和公司核心技术团队开展行业技术调研及技术交流，加强天然气产业先进技术的研究和技术引进。下属控股子公司中海沃邦设立高新科技委员会，每年制定高新科研项目课题及科研计划，并针对行业技术创新领域与各相邻区块、相类似气藏油气田、科研单位及各大油服公司加强技术交流，就行业先进技术和先进工艺设备等组织内部技术团队开展技术研讨与适用性分析，对于适合引进的技术，投入资源开展

创新试验，不断加大研发和技术创新力度，实现区块内天然气资源的“精细勘探、高效开发、科学生产”，提升了公司核心技术竞争力。同时，公司大力推进自动化、智能化系统建设工程，通过物联网与数据可视化相融合的前瞻性管理策略，将先进理念与技术手段充分渗透至各个环节，构建起高度集成且具有卓越效能的现代化勘探开发和生产管理体系。

近年来，公司下属控股子公司中海沃邦被北京市科学技术委员会评定为“高新技术企业”，取得《中关村高新技术企业证书》《知识产权管理体系认证证书》《知识产权试点单位证书》，“基于石楼西区块地质工艺一体化的致密砂岩气勘探开发技术”取得《科学技术成果登记证书》；曾被评定为“北京市知识产权示范单位”、“北京市企业技术中心”、“国家知识产权优势企业”，通过北京市“专精特新”企业认定。2024 年 11 月，获得国家专利密集型产品备案认定试点平台备案证明（产品名称：基于石楼西区块地质工艺一体化的致密砂岩气勘探开发技术开采的致密气（天然气））。2024 年 12 月，中海沃邦被北京市知识产权局认定为“知识产权优势单位”。截至 2025 年 6 月底，公司天然气业务已获得授权专利共 146 项，申请软件著作权 17 项。

（三）市场及产业链优势

山西省经过多年发展已形成较为完备的天然气产业链。陕京一线、陕京二线、陕京三线、“西气东输”、榆济线共 5 条国家级天然气主干管线过境山西省，省内管网已通达全省 11 个设区市、90 余县（市、区）和部分重点镇，重点覆盖城市居民燃气、工业、加气站等领域。石楼西区块位于山西省永和县、石楼县境内，外输管线已连接省级干线临临线，以及国家管网西气东输一线销往国内下游市场。

公司不断拓展下游销售业务，丰富天然气产业盈利点。2019 年底，中海沃邦成立子公司山西沃晋燃气销售有限公司，2020 年 6 月，公司设立全资子公司浙江沃憬能源有限公司。2021 年 11 月，公司通过下属浙江沃憬与新奥能源（02688.HK）下属新奥恒新投资有限公司签订合作协议，合资组建山西恒憬能源有限公司。公司通过上述销售公司的设立，进一步拓展下游销售市场，稳定销售渠道，提高天然气销售议价能力。

2024 年 2 月，公司完成对永和伟润 51%股权的收购。永和伟润主营天然气的增压、管输及销售，公司能够通过其位于山西省永和县的桑壁站连接西气东输一线 88#阀室，实现天然气上载西气东输一线，为上游气源方提供管输服务。同时，通过西气东输一线 88#阀室，依托临近石楼西区块、大宁吉县区块的气源优势，开展天然气销售业务。进一步拓展天然气下游销售业务领域，抓住全国天然气管网逐步走向互联互通的机遇，实现气源与管道的畅通联接，扩大天然气销售业务版图。

三、主营业务分析

概述

（一）经营成果概览

2025 年上半年，在天然气产销量大幅提升的支撑下，天然气业务收入、毛利额贡献、经营活动产生的现金流量净额同比均有显著增加。报告期内，公司实现营业收入 13.38 亿元，同比增长 117%；实现净利润 3,461.01 万元，同比增加 10,849.22 万元，实现归属于上市公司股东的净利润 836.82 万元，同比增加 7,248.45 万元，实现同比扭亏为盈；实现经营活动产生的现金流量净额 8.00 亿元，同比增长达 588%。

（二）2025 年上半年主要工作回顾

2025 年上半年，公司继续高效推进石楼西区块天然气开发业务的产建工作，持续总结、更新勘探开发技术体系，拓展天然气管输及下游销售领域，实现天然气管输量、销售量的同比大幅提升，为公司盈利能力快速提升、长期发展打下了坚实的基础。

1、石楼西区块产建工作高效推进

2025 年上半年，公司天然气产量 4.23 亿立方米，较上年同期增长 116%；天然气销售量 6.39 亿立方米，较上年同期增长 109%。

在煤层气的开发方面，2025 年上半年石楼西区块完钻 31 口深层煤层气水平井，投产 11 口。通过精细部署、优化轨迹设计、加强现场随钻跟踪，结合三维地震解释成果，不断提高水平井煤层钻遇率和黑金靶体钻遇长度，钻井周期相比 2024 年进一步缩短，水平段长度相比 2024 年亦有所提高；优化压裂工艺及参数，在保证储层改造效果的同时降低产建成本，使用相邻平台焖井工艺代替隔离墙，有效提高区块资源动用率，同时形成跨平台人工应力场为储层改造创造了更好的力学条件。精优致密气方面，2025 年上半年充分利用煤层气兼探致密气策略，加强地质综合研究，优中选优，在山 23 地层部署 2 口水平井。

2、持续提交深层煤层气新增探明储量

在煤层气的勘探方面，《大吉煤层气田石楼西区块永和 45-34 井区西区二叠系下统太原组 8 号煤组煤层气探明储量新增报告》于 2025 年 3 月通过山西省自然资源厅的评审备案。大吉煤层气田石楼西区块永和 45-34 井区西区二叠系下统太原组 8 号煤组煤层气新增探明面积 69.60 平方千米，新增探明地质储量 205.51 亿立方米。

3、有序推进深层煤层气开发方案的评审工作

基于永和 45-34 井区、永和 45-34 井区西区已备案合计 887.41 亿立方米新增煤层气探明地质储量，公司编制了《煤层气公司临汾大吉煤层气田石楼西区块 YH45-34 井区产能建设项目开发方案》，总体设计规模 13 亿立方米/年。2025 年 1 月，中国石油天然气股份有限公司油气与新能源分公司组织专家对

《煤层气公司临汾大吉煤层气田石楼西区块 YH45-34 井区产能建设项目开发方案》进行了评审，下一步公司将有序推进开发方案的评审备案工作。

4、完善勘探开发技术体系，总结形成一套适用于工区的开发技术政策与策略

公司在石楼西区块深耕 10 余年，已形成致密气、煤层气双气并举的勘探开发格局，近年来公司确立了“聚焦深煤、精优致密、立体共进”的开发策略，持续深化深层煤层气开发、精细化致密气动用、多层系纵向立体开发等方面的研究、部署、开发。报告期内，以公司开发策略为引领，结合公司历年来应用的技术工艺效果及教训，充分考虑目前区块开发所应用的技术工艺，同时考虑未来技术进步及新技术攻关，公司地质工程团队建立了一套适应石楼西区块致密气、煤层气的开发技术政策与策略，主要涵盖地质油藏、钻井、压裂、生产等四大专业部分；旨在开发过程中参照已有成果认识、所使用的开发技术政策与策略，提高效率、降低风险。

5、有序推进开发区内配套供电、供水工程

天然气尤其是深层煤层气的开发面对地表条件复杂、施工规模大、施工组织强度高、点多面广等特点，要实现高效率、高效益的开发，需要精密的施工组织，完善的配套工程支持。2024 年开始，公司通过自建及第三方合作等多种形式，启动了电网建设工程、水管网建设工程。电网建设工程系在开发区域内建设完备的电力网络，通过燃改电、电代油等方式提升工程施工及生产的效率和效益，保障其连续稳定性，同时实现了成本的降低。水管网建设工程系在开发区域内建设四通八达的供水网络，并逐步实现黄河供水，保障压裂用水的快速及时供应，实现压裂工程连续推进及大幅降低压裂成本。2025 年上半年，公司持续推进上述工程，目前已实现钻井及压裂的电驱施工，实现全部平台的水网供水，有效保障了产建工作的高效开展，提升了公司天然气的开发效率和效益。

6、巩固提升永西连接线上载能力，拓展天然气下游业务

2025 年上半年，公司下属永和伟润实现天然气管输量约 4.68 亿立方米，同比提升 85%。公司积极融入全国天然气统一大市场，持续加深与国家管网公司合作，紧随国家管网公司全产业链发展步伐，在天然气托运业务上深化合作，积极拓展省外市场。公司下属永和伟润建设运营的永西连接线工程联通中油煤大吉气田煤层气产区与西气东输一线 88#阀室。中油煤大吉气田是目前国内最大的煤岩气田，年产能超过 25 亿立方米，依托大吉区块的气源优势，公司已规划对永和伟润永西连接线桑壁站进行扩建，进一步提升永西连接线的上载能力，持续提升供气能力，拓展天然气下游业务。

7、充分发挥股权激励功能，提升员工获得感，助力公司业绩提升

2024 年 4 月，公司审议通过了 2024 年限制性股票激励计划；2025 年 6 月，公司已为前述激励计划下符合归属资格的 68 名激励对象完成归属事宜的办理，相关股份已上市流通。本次股权激励计划的实施与归属，极大提高了公司员工的积极性、责任心，2024 年产建工作高效推进，年末日产较年初实现

翻番。股权激励作为长期激励工具，能够将公司经营目标与员工个人目标相统一，员工为公司经营发展创造价值的意识获得提高，对公司经营产生正向促进作用，取得了良好的效果。基于此，为持续发挥股权激励工具的积极作用，2025 年上半年，公司审议通过了 2025 年限制性股票激励计划。公司将持续研究员工激励方案，不断提高员工工作积极性，促进企业和员工共同发展。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	1,338,246,570.99	616,146,572.19	117.20%	主要系石楼西上产及外购气源方上产所致
营业成本	1,156,359,816.86	574,092,176.98	101.42%	主要系产销量增加对应成本增加所致
销售费用	2,462,261.47	974,139.47	152.76%	主要系销售业务规模增加对应费用增加所致
管理费用	42,511,424.99	35,852,349.86	18.57%	
财务费用	59,608,254.43	60,835,827.25	-2.02%	
所得税费用	21,531,139.86	1,158,496.59	1,758.54%	主要系报告期内利润总额同比增加、对应所得税费用同比增加所致
研发投入	767,842.27	1,136,546.90	-32.44%	主要系报告期内费用化研发投入同比减少所致
经营活动产生的现金流量净额	799,535,318.85	116,191,751.94	588.12%	主要系报告期内产销量增加对应经营活动净流入同比增加所致
投资活动产生的现金流量净额	232,988,985.22	-837,172,954.48	127.83%	主要系报告期内购买及赎回理财投资由上期净流出转为本期净流入所致
筹资活动产生的现金流量净额	-174,123,574.99	246,585,147.73	-170.61%	主要系报告期内取得借款及偿还借款由上期净流入转为本期净流出所致
现金及现金等价物净增加额	858,400,729.08	-474,396,054.81	280.95%	

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10%以上的产品或服务情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品或服务						

天然气业务	1,338,197,769.22	1,156,359,816.86	13.59%	117.19%	101.42%	6.76%
-------	------------------	------------------	--------	---------	---------	-------

四、非主营业务分析

☒适用 ☐不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	5,919,514.85	10.54%	主要为理财收益 576.33 万元	是
公允价值变动损益	-1,595,033.36	-2.84%		否
资产减值	-4,219,008.88	-7.51%	主要为报告期末应收 账款减值转回	否
营业外收入	176,991.15	0.32%		否
营业外支出	215,762.38	0.38%		否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	1,789,614,656.13	20.75%	694,104,786.90	8.30%	12.45%	主要系报告期末经营活动现金流净流入及理财产品到期导致货币资金增加所致
应收账款	79,282,988.30	0.92%	156,079,202.93	1.87%	-0.95%	
存货	15,729,605.38	0.18%	16,204,879.39	0.19%	-0.01%	
长期股权投资	11,306,291.59	0.13%	11,150,037.29	0.13%		
固定资产	882,753,066.53	10.23%	893,765,994.90	10.69%	-0.46%	
在建工程	1,107,014,108.67	12.83%	948,482,223.17	11.34%	1.49%	
使用权资产	44,930,913.43	0.52%	56,049,593.29	0.67%	-0.15%	
短期借款	109,933,962.75	1.27%	225,210,541.45	2.69%	-1.42%	
合同负债	6,427,871.08	0.07%	8,143,194.45	0.10%	-0.03%	
长期借款	834,180,000.00	9.67%	1,163,700,000.00	13.91%	-4.24%	
租赁负债	29,722,275.40	0.34%	36,055,841.37	0.43%	-0.09%	
油气资产	2,517,565,601.21	29.19%	2,515,495,674.36	30.07%	-0.88%	
无形资产	1,598,791,492.19	18.53%	1,632,030,960.20	19.51%	-0.98%	
交易性金融资产	110,269,347.22	1.28%	937,706,784.58	11.21%	-9.93%	
商誉	236,244,821.08	2.74%	236,244,821.08	2.82%	-0.08%	

2、主要境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1.交易性金融资产 （不含衍生金融资产）	937,706,784.58	-2,437,437.36			3,742,000,000.00	4,567,000,000.00		110,269,347.22
金融资产小计	937,706,784.58	-2,437,437.36			3,742,000,000.00	4,567,000,000.00		110,269,347.22
上述合计	937,706,784.58	-2,437,437.36			3,742,000,000.00	4,567,000,000.00		110,269,347.22
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

无。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

截至报告期末的资产权利受限情况详见本报告第八节财务报告/七、合并财务报表项目注释/19、所有权或使用权受到限制的资产。

六、投资状况分析

1、总体情况

☐适用 ☒不适用

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

□适用 □不适用

4、以公允价值计量的金融资产

□适用 □不适用

5、募集资金使用情况

☑适用 □不适用

（1）募集资金总体使用情况

☑适用 □不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额（1）	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额（2）	报告期末募集资金使用比例（3）=（2）/（1）	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2021	向不特定对象发行可转换公司债券	2021年11月01日	137,949.71	135,703.13	10,746.66	74,770.32	55.10%	0	0	0.00%	67,394.86	存放于公司募集资金专户及现金管理专用结算账户中	0
合计	--	--	137,949.71	135,703.13	10,746.66	74,770.32	55.10%	0	0	0.00%	67,394.86	--	0

募集资金总体使用情况说明

根据中国证券监督管理委员会《关于同意首华燃气科技（上海）股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券注册的批复》，公司向不特定对象发行 137,949.71 万元可转换公司债券，实际募集资金总额为 137,949.71 万元，扣除本次发行的承销、保荐费用（不含增值税）2,000.00 万元、其他发行费用（审计、信息披露及发行手续费等）246.58 万元后，实际募集资金净额为人民币 135,703.13 万元。上述募集资金到位情况业经立信会计师事务所（特殊普通合伙）（信会师报字【2021】第 ZA15773 号）《验资报告》审验。

2023 年 9 月，经公司第五届董事会第二十三次会议、第五届监事会第十五次会议审议通过《关于扩展募投项目井区范围暨变更募集资金用途的议案》，将“石楼西区块天然气阶段性开发项目”下的开发井区范围从“石楼西区块永和 18 井区”扩展到“石楼西区块永和 45-永和 18 井区”。

公司向不特定对象发行可转换公司债券募集资金投资项目“石楼西区块天然气阶段性开发项目”已完成项目建设，项目

已达到预定可使用状态，公司予以结项，剩余募集资金为项目待支付应付款项，公司将继续按照《上市公司募集资金监管规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》等法律法规、规范性文件的规定进行管理。截至本报告期末，本次募集资金累计已投入 74,770.32 万元，剩余 67,394.86 万元（含利息收入）主要用于现金管理及存放于公司募集资金专户及现金管理专用结算账户中。

（2）募集资金承诺项目情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金净额	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目															
石楼西区块天然气阶段性开发项目	2021 年 11 月 01 日	石楼西区块天然气阶段性开发项目	生产建设	是	94,318.22	96,564.8	94,564.8	10,746.66	33,320.67	35.24%	2025 年 05 月 30 日	不适用	不适用	不适用	否
补充流动资金	2021 年 11 月 01 日	补充流动资金	补流	否	41,384.91	41,384.91	41,384.91	0	41,449.65	100.16%	不适用	不适用	不适用	不适用	否
承诺投资项目小计				--	135,703.13	137,949.71	135,949.71	10,746.66	74,770.32	--	--	0	0	--	--
超募资金投向															
无															
合计				--	135,703.13	137,949.71	135,949.71	10,746.66	74,770.32	--	--	0	0	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因(含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因)		由于该募投项目建设内容为天然气井及相关配套设施的建设，不能够单独产生效益，需要依赖于公司完整的生产、管理、销售体系，因此无法单独核算经济效益。													
项目可行性发生重大变化的情况说明		无													
超募资金的		不适用													

金额、用途及使用进展情况	
存在擅自改变募集资金用途、违规占用募集资金的情形	不适用
募集资金投资项目实施地点变更情况	适用 以前年度发生 2023 年 9 月 5 日公司第五届董事会第二十三次会议、第五届监事会第十五次会议审议通过了《关于扩展募投项目井区范围暨变更募集资金用途的议案》，为加快石楼西区块天然气资源的开发进程，充分发挥石楼西项目的天然气资源潜力，综合、高效开发利用石楼西项目天然气资源，公司将“石楼西区块天然气阶段性开发项目”下的开发井区范围从“石楼西区块永和 18 井区”扩展到“石楼西区块永和 45-永和 18 井区”。
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	不适用
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 2025 年 6 月 30 日召开第六届董事会第十一次会议、第六届监事会第七次会议审议通过了《关于使用部分暂时闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，公司计划使用不超过人民币 40,000 万元（含本数）的暂时闲置募集资金暂时补充流动资金，用于与公司主营业务相关的经营活动，不直接或者间接用于证券投资、衍生品交易等高风险投资，使用期限为自董事会决议通过之日起不超过 12 个月，到期将归还至募集资金专用账户。本报告期公司未使用闲置募集资金补充流动资金。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2025 年 6 月 30 日，公司尚未使用的募集资金 67,394.86 万元，其中进行现金管理支出 5,000.00 万元，剩余（含利息收入）存放于公司募集资金专户及现金管理专用结算账户中。募集前承诺投资金额与募集后承诺投资金额的差额系支付承销保荐费 2,000.00 万元（不含增值税）。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

（3）募集资金变更项目情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

（1）委托理财情况

☒适用 ☐不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
券商理财产品	募集资金	13,000	0	0	0
银行理财产品	募集资金	68,000	5,000	0	0
银行理财产品	自有资金	63,000	6,000	0	0
券商理财产品	自有资金	5,000	0	0	0
合计		149,000	11,000	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

☐适用 ☒不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

☐适用 ☒不适用

（2）衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

（3）委托贷款情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在委托贷款。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：万元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
北京中海沃邦能源投资有限公司	子公司	石油天然气技术开发、技术转让	55555.56	815,047.97	404,470.81	86,966.60	3,065.45	2,586.22
浙江沃憬能源有限公司	子公司	天然气销售	5,000.00	9,516.64	9,168.87	41,873.30	333.18	262.32
永和县伟	子公司	天然气销	18,000.00	30,541.87	26,908.13	39,882.57	4,824.01	3,847.75

润燃气有 限公司		售、管输 服务						
-------------	--	------------	--	--	--	--	--	--

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

主要控股参股公司情况说明

1、2025 年上半年，受石楼西区块产建工作推进影响，公司控股子公司中海沃邦实现产销气量同比增长，对应实现营业收入 86,966.60 万元、同比增长 95.05%，实现净利润 2,586.22 万元、同比实现扭亏为盈。

2、2025 年上半年，受输气能力提升、外购气源增加影响，公司控股子公司永和伟润实现管输量与销售气量的同比提升，对应实现营业收入 39,882.57 万元、同比增长 188.51%，实现净利润 3,847.75 万元、同比增长 148.73%。

九、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十、公司面临的风险和应对措施

（一）天然气勘探及开发风险

1、天然气储量不确定的风险

石楼西区块永和 18 井区、永和 30 井区、永和 45 井区的致密气储量报告已经过审查，并经国土资源部（现自然资源部）备案；永和 45-34 井区、45-34 井区西区的煤层气储量报告已经过审查，并经山西省自然资源厅备案。储量数据的计算及编制遵循了一定的规则标准，但仍然可能受到各种不可控因素的影响，导致实际储量可能与其披露数据存在不一致。同时，天然气的开采量与诸多因素相关，如科学配产、勘探开发工艺技术、天然气价格、操作成本、增产措施等，也会使得石楼西区块天然气的实际开采量与探明储量存在差异。

2、天然气勘探风险

为丰富公司的天然气资源储备，提升公司价值，公司持续推进石楼西区块天然气资源的勘探工作，对未探明储量区域、未申报储量储层等方面进行研究、勘探，在此过程中需要投入一定的地质研究、钻完井、试排采等工作，但由于资源勘探的不可预见性，存在前述投资未发现资源储量，无法在合同期内回收的风险。

3、天然气开发风险

由于地质条件的复杂性、对地质认识的局限性及开发工艺的适应性等行业固有特征，石楼西区块天然气资源的开发存在一定的风险。另一方面，公司就致密气、煤层气等天然气资源所制定的开发方案及规划，亦会因对地质认识的深化而发生调整，进而影响未来合同期内的累计产量，最终对资产的价值产生影响。

公司将不断加大研究投入，深化对石楼西区块的地质认识，创新致密气、煤层气开发关键技术，综合立体动用天然气资源，根据产能建设实际情况，优化及动态调整技术方案，在努力提高开发成功率的同时降低开发成本，实现资源的经济高效动用。

（二）天然气产业政策风险

1、天然气产业政策风险

我国天然气行业近年来迅速发展，一定程度上得益于当前国家一系列产业政策的大力支持。2025 年是“十四五”规划的收官之年。2024 年 6 月，国家发展和改革委员会发布《天然气利用管理办法》更好地规范天然气利用，优化消费结构，提高利用效率，促进节约使用，保障能源安全。2024 年 11 月，全国人民代表大会常务委员会审议通过《中华人民共和国能源法》，2025 年 1 月 1 日起能源法开始施行，《能源法》是我国能源法治体系建设的重要里程碑，将全方位夯实能源发展和安全的法治根基，为推进能源高质量发展提供长效保障机制，充分发挥法治对能源发展固根本、稳预期、利长远的作用。

上述支持天然气产业发展的政策性文件，更好推动用天然气等清洁高效的优质能源替代煤炭、石油，提高天然气在我国一次能源消费结构中所占比例。然而，以上支持天然气发展的产业政策是基于我国能源产业现状与发展规划所制定，随着产业发展状况的变化与相关政治、经济、社会等因素的影响，有关部门有可能在将来对天然气产业政策作出调整，并对我国的天然气产业发展带来影响。

2、天然气价格政策风险

我国天然气价格处于市场化改革期，天然气价格形成机制不断完善。2021 年 5 月，国家发展和改革委员会印发《关于“十四五”时期深化价格机制改革行动方案的通知》（发改价格〔2021〕689 号），要求深入推进能源价格改革。2023 年 11 月，国家发展和改革委员会发布《关于核定跨省天然气管道运输价格的通知》（发改价格〔2023〕1628 号），核定了西北、东北、中东部及西南四个价区管道运输价格，干线管输价格形成机制由“一线一价”“一企一率”逐渐调整为“一区一价”，简化天然气运价结构，健全天然气上下游价格联动机制。2025 年 7 月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于完善省内天然气管道运输价格机制促进行业高质量发展的指导意见》（发改价格〔2025〕1014 号），要求省内天然气管道运输价格应当实行统一定价模式，由“一线一价”、“一企一价”向分区定价或全省统一价格过渡，实现与跨省天然气管道运输价格机制有效衔接，助力形成“全国一张网”。由于石油天然气是重要的国家战略资源，销售价格、管道运输价格等在一定程度上依然受到政策的影响。

3、天然气补贴政策风险

天然气勘探开发在符合财政部《清洁能源发展专项资金管理办法》（财建〔2025〕35号）相关规定的情况下，可以享受奖补资金。清洁能源发展专项资金（以下简称专项资金），是指通过中央一般公共预算安排，用于支持可再生能源、清洁化石能源以及化石能源清洁化利用等能源清洁开发利用的专项资金。专项资金实施期限为2025-2029年，到期后按照规定程序申请延续。未来国家相关政策是否发生变化或者到期后是否能够延期存在不确定性。

（三）合同权益及商誉余额较高的风险

1、公司于2018年末收购中海沃邦控制权，形成非同一控制下的企业合并事项，确认合同权益金额271,000.00万元。截止2025年6月30日，公司无形资产（合同权益）余额为158,801.31万元。如果中海沃邦未来由于业务进展不顺利或市场环境发生重大不利变化等原因导致经营业绩未达到预期，可能导致合同权益进一步减值，从而影响公司合并报表的经营成果。公司将会不断深入区块地质认识，优化技术路线及参数，加强内部管理，保障公司的稳健发展，逐步降低合同权益对公司未来业绩的影响。

2、公司于2024年初收购永和伟润控制权，形成非同一控制下的企业合并事项，确认归属于上市公司商誉金额2.36亿元。若永和伟润未来由于业务进展不顺利或市场环境发生重大不利变化等原因导致经营业绩未达到预期，可能导致商誉发生减值，从而影响公司合并报表的经营成果。

十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025年04月28日、29日	办公室现场及网络远程	实地调研	机构	玄元投资、盛世知己投资、纽富斯投资、混沌投资、宁泉投资、东方资管、首创证券、中信资管、摩根基金、太平养老、汇添富、交易施罗德、兴全基金、高熵资产、武汉仁和鼎钧投资、中信金融资产、深圳兴海荣投资、瓦琉咨询、柏治资本、永赢基金、阳光资管	公司经营情况等	详见公司2025年4月29日披露于巨潮资讯网的投资者关系活动记录表
2025年05月13日	全景网“投资者关系互动平台” (https://ir.p5w.net)	网络平台线上交流	其他	投资者网上提问	公司经营情况等	详见公司2025年5月13日披露于巨潮资讯网的投资者关系活动记录表

十二、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☒是 ☐否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

公司于 2025 年 4 月制定了《市值管理制度》，并于 2025 年 4 月 24 日经公司第六届董事会第八次会议审议通过，公司于 2025 年 4 月 25 日在巨潮资讯网上披露了《市值管理制度》。

十三、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☐是 ☒否

第四节 公司治理、环境和社会

一、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	类型	日期	原因
蒋磊	监事	离任	2025 年 07 月 17 日	解聘
智青翠	监事	离任	2025 年 07 月 17 日	解聘
李晓琴	监事	离任	2025 年 07 月 17 日	解聘

注：根据中国证券监督管理委员会发布的《关于新<公司法>配套制度规则实施相关过渡期安排》《上市公司章程指引》等相关法律法规的规定，2025 年 7 月 17 日，经公司 2025 年第三次临时股东大会审议通过《关于变更公司注册资本、修订〈公司章程〉并办理工商变更登记的议案》对公司治理框架进行适应性调整。

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☒ 适用 ☐ 不适用

1、股权激励

（一）2024 年限制性股票激励计划第一个归属期归属条件成就

2024 年 4 月 1 日，公司召开第五届董事会第三十次会议、第五届监事会第十九次会议，分别审议通过《关于〈2024 年限制性股票激励计划（草案）〉及摘要的议案》《关于〈2024 年限制性股票激励计划考核管理办法〉的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理 2024 年限制性股票激励计划有关事项的议案》《关于核实〈2024 年限制性股票激励计划激励对象名单〉的议案》。公司本次激励计划的激励工具为限制性股票（第二类限制性股票），股票来源为公司自二级市场回购和/或定向增发 A 股普通股。本次激励计划授予限制性股票合计 1,431.00 万股，占本次激励计划公告时公司股本总额的 5.33%。其中，首次授予 1,144.80 万股，占本次激励计划公告时公司股本总额的 4.26%，占本激励计划限制性股票授予总额的 80.00%；预留授予 286.20 万股，占本次激励计划公告时公司股本总额的 1.07%，占本激励计划限制性股票授予总额的 20.00%。本次激励计划首次授予的激励对象不超过 82 人，包括公司（含子公司）核心岗位、业务/技术骨干、关键岗位员工，不包括公司独立董事和监事。具体详见公司于 2024 年 4 月 2 日披露的相关公告。

2024 年 4 月 17 日，公司召开 2024 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于〈2024 年限制性股票激励计划（草案）〉及摘要的议案》《关于〈2024 年限制性股票激励计划考核管理办法〉的议案》

《关于提请股东大会授权董事会办理 2024 年限制性股票激励计划有关事项的议案》，具体详见公司于 2024 年 4 月 18 日披露的《2024 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-022）。

2024 年 4 月 26 日，公司召开第五届董事会第三十二次会议、第五届监事会第二十一次会议，审议通过《关于调整 2024 年限制性股票激励计划相关事项的议案》《关于向激励对象首次授予限制性股票的议案》。调整后，激励计划首次授予的激励对象名单由 82 名调整为 80 名，首次授予的限制性股票数量由 1,144.80 万股调整为 1,124.80 万股，预留授予权益数量由 286.20 万股调整为 281.20 万股，本次激励计划授予限制性股票总数由 1,431.00 万股调整为 1,406.00 万股。同意确定 2024 年 4 月 26 日为首次授予日，向符合资格的 80 名激励对象共计授予 1,124.80 万股限制性股票，授予价格为 4.69 元/股。具体详见公司于 2024 年 4 月 29 日披露的《关于调整 2024 年限制性股票激励计划相关事项的公告》（公告编号：2024-037）及《关于向激励对象首次授予限制性股票的公告》（公告编号：2024-038）。

2024 年 9 月 27 日，公司召开第六届董事会第二次会议和第六届监事会第二次会议，审议通过《关于向激励对象预留授予限制性股票（第一批次）的议案》。同意确定 2024 年 9 月 27 日为预留授予日，向符合资格的 8 名激励对象共计授予 61.00 万股限制性股票，授予价格为 4.69 元/股。具体详见公司于 2024 年 9 月 28 日披露的《关于向激励对象预留授予限制性股票（第一批次）的公告》（公告编号：2024-083）。

2025 年 5 月 6 日，公司召开第六届董事会第九次会议和第六届监事会第六次会议，审议通过《关于作废 2024 年限制性股票激励计划部分已授予尚未归属的限制性股票的议案》《关于 2024 年限制性股票激励计划首次授予第一个归属期归属条件成就的议案》，公司 2024 年限制性股票激励计划首次授予第一个归属期条件已经成就。公司同意为符合归属资格的 71 名激励对象办理限制性股票归属事宜。在董事会审议通过后至办理股份归属登记期间，有 2 名激励对象离职，1 名激励对象身故，2025 年 6 月 20 日，公司为符合归属资格的 68 名激励对象办理完毕限制性股票归属事宜，公司 2024 年限制性股票激励计划限制性股票的第一个归属期股份上市流通。具体详见公司于 2025 年 5 月 6 日披露的《关于作废 2024 年限制性股票激励计划部分已授予尚未归属的限制性股票的公告》（公告编号：2025-032）、《关于 2024 年限制性股票激励计划首次授予第一个归属期归属条件成就的公告》（公告编号：2025-033）、《关于 2024 年限制性股票激励计划首次授予第一个归属期归属结果暨股份上市的公告》（公告编号：2025-044）等公告。

（二）2025 年限制性股票激励计划完成首次授予

2025 年 4 月 18 日，公司召开第六届董事会第七次会议、第六届监事会第四次会议，分别审议通过《关于〈2025 年限制性股票激励计划（草案）〉及摘要的议案》《关于〈2025 年限制性股票激励计划考核管理办法〉的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理 2025 年限制性股票激励计划有关事项的

议案》《关于核实〈2025 年限制性股票激励计划激励对象名单〉的议案》，并提交 2025 年第一次临时股东大会审议。公司本次激励计划的激励工具为限制性股票（第二类限制性股票），股票来源为公司自二级市场回购和/或定向增发 A 股普通股。本激励计划授予限制性股票合计 178.25 万股，占本激励计划公告时公司股本总额的 0.66%。其中，首次授予 142.60 万股，占本激励计划公告时公司股本总额的 0.53%，占本激励计划限制性股票授予总额的 80.00%；预留授予 35.65 万股，占本激励计划公告时公司股本总额的 0.13%，占本激励计划限制性股票授予总额的 20.00%。本激励计划首次授予的激励对象不超过 15 人，包括公司董事、高级管理人员以及公司（含子公司）其他核心岗位、业务/技术骨干、关键岗位员工，不包括公司独立董事和监事。具体详见公司于 2025 年 4 月 19 日披露的相关公告。

2025 年 5 月 6 日，公司召开 2025 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于〈2025 年限制性股票激励计划（草案）〉及摘要的议案》《关于〈2025 年限制性股票激励计划考核管理办法〉的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理 2025 年限制性股票激励计划有关事项的议案》，具体详见公司于 2025 年 5 月 7 日披露的《2025 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2025-029）。

2025 年 5 月 6 日，公司召开第六届董事会第九次会议和第六届监事会第六次会议，审议通过《关于向 2025 年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的议案》，同意确定 2025 年 5 月 6 日作为首次授予日，向符合资格的 15 名激励对象共计授予 142.60 万股限制性股票，授予价格为 4.69 元/股。具体详见公司于 2025 年 5 月 7 日披露的《关于向 2025 年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的公告》（公告编号：2025-034）。

2、员工持股计划的实施情况

☐适用 ☒不适用

3、其他员工激励措施

☐适用 ☒不适用

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☐是 ☒否

五、社会责任情况

2025 年上半年，公司依法合规经营，在推进公司发展的同时积极履行社会责任，努力践行公司经济效益与社会效益共同发展的理念。

1、公司注重提升治理水平，不断完善治理结构，规范公司运作，保障所有股东享有法律、法规、规章等所规定的各项合法权益。

2、公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司信息披露管理办法》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》等法律法规、规范性文件要求，及时、准确、完整地履行信息披露义务，通过投资者电话、邮箱、互动易平台等多种方式与投资者进行交流。

3、公司高度重视质量、职业健康安全、环境保护管理，建立了完善的组织机构，根据相关法律法规、标准规范要求不断编制完善《QHSE 管理制度汇编》，同时公司按照 GB/T19000-2016/ISO9000:2015《质量管理体系》GB/T45001-2020/ISO45001:2018《职业健康安全管理体系》、GB/T24001-2016/ISO14001:2015《环境管理体系》三个体系标准大力推进 QHSE 体系建设，并经北京中油认证有限公司认证审核通过并颁发证书，2024 年对已建立执行的 QHSE 体系进行维护并通过北京中油认证有限公司的监督审核。通过环保管理、管理体系有效运行，强化公司本质安全管理，提高了公司安全、环境和健康管理水平，提高行业中公司影响力与企业形象。

4、在保障稳定就业的基础上，同时结合公司发展实际，通过合资、并购等形式进一步拓展上下游产业发展，通过产业发展带动当地就业，不断提高员工本地化率，为当地员工提供更多发展和就业机会；公司积极参与乡村振兴工作，公司控股子公司与所在地村镇联合开展助农、助残活动，公司通过员工食堂采购当地农户农产品，打造“从农户地头到员工餐桌”的直通车，为农产品销售搭建渠道，促进农民增收，提高当地农户“造血”能力，支持当地居民农业致富；同时，公司结合残疾人就业保障政策，吸收残疾人就业，巩固了脱贫攻坚的成果，积极助力乡村振兴。

第五节 重要事项

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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

☒适用 ☐不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
资产重组时所作承诺	西藏嘉泽创业投资有限公司；西藏科坚企业管理有限公司	其他承诺	作为本次交易的交易对方，本公司郑重承诺如下： 1. 本次交易完成后 60 个月内，本公司仍认可并尊重吴海林、吴海江、吴君亮、吴汝德、吴君美家族五人的沃施股份实际控制人地位，不对吴海林、吴海江、吴君亮、吴汝德、吴君美家族五人在沃施股份经营发展中的实际控制地位提出任何形式的异议，本公司不谋求沃施股份实际控制权。 2. 本公司本次交易中以资产认购上市公司股份（包括因公司送红股、转增股本等原因增加的股份）在限售期满后将在符合财务投资预期收益的基础上依照《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》、《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等相关法律法规、规范性文件的规定进行减持。 3. 本公司本次交易中以资产认购上市公司股份（包括因公司送红股、转增股本等原因增加的股份）在限售期满后不通过大宗交易、协议转让方式将所持公司股份部分或全部转让给山西汇景企业管理咨询有限公司、山西瑞隆天成商贸有限公司、博睿天晟（北京）投资有限公司、於彩君、桑康乔、许吉亭及/或其一致行动人的任何一方。	2020 年 01 月 7 日	2025 年 1 月 6 日	截至 2025 年 1 月 6 日，公司上述承诺人遵守上述承诺，未发现违反上述承诺情况。
资产重组时所作承诺	曹龙祥	其他承诺	作为本次交易对方的实际控制人，本人郑重承诺如下： 1. 本次交易完成后 60 个月内，本人仍认可并尊重吴海林、吴海江、吴君亮、吴汝德、吴君美家族五人的沃施股份实际控制人地位，不对吴海林、吴海江、吴君亮、	2020 年 01 月 07 日	2025 年 1 月 6 日	截至 2025 年 1 月 6 日，公司上述承诺人遵守上述承诺，未发现违反上述承诺情况。

			吴汝德、吴君美家族五人在沃施股份经营发展中的实际控制地位提出任何形式的异议，本人不谋求沃施股份实际控制权。 2. 西藏科坚、嘉泽创投本次交易中以资产认购上市公司股份（包括因公司送红股、转增股本等原因增加的股份）在限售期满后将在符合财务投资预期收益的基础上依照《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》、《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等相关法律法规、规范性文件的规定进行减持。 3. 西藏科坚、嘉泽创投本次交易中以资产认购上市公司股份（包括因公司送红股、转增股本等原因增加的股份）在限售期满后不通过大宗交易、协议转让方式将所持公司股份部分或全部转让给山西汇景企业管理咨询有限公司、山西瑞隆天成商贸有限公司、博睿天晟（北京）投资有限公司、於彩君、桑康乔、许吉亭及/或其一致行动人的任何一方。			
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用
 公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用
 公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐是 ☒否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会、审计委员会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☐适用 ☒不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

☐适用 ☒不适用

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司与存在关联关系的财务公司、公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在托管情况。

（2）承包情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在承包情况。

（3）租赁情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

☒适用 ☐不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）

担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
北京中海沃邦能源投资有限公司	2022 年 10 月 26 日	60,000	2022 年 12 月 09 日	60,000	质押、连带责任保证	无	无	4 年	否	否
北京中海沃邦能源投资有限公司	2023 年 09 月 22 日	60,000	2023 年 10 月 27 日	60,000	质押、连带责任保证	无	无	4 年	否	否
北京中海沃邦能源投资有限公司	2024 年 7 月 11 日	18,000	2024 年 8 月 2 日	13,388.68	连带责任保证	无	无	1 年	是	否
北京中海沃邦能源投资有限公司	2024 年 07 月 11 日	15,000	2025 年 01 月 23 日	8,000	连带责任保证	无	无	1 年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		0		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		8,000				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		135,000		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		128,000				
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
山西沃晋燃气销售有限公司	2024 年 10 月 10 日	10,000	2024 年 10 月 18 日	10,000	连带责任保证			1 年	是	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）		0		报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）		0				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）		0		报告期末对子公司实际担保余额合计（C4）		0				
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）		0		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		8,000				

报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	135,000	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)	128,000
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例		62.07%	
其中：			
担保总额超过净资产 50%部分的金额 (F)		24,897.9	
上述三项担保金额合计（D+E+F）		24,897.9	

采用复合方式担保的具体情况说明

无

3、日常经营重大合同

单位：元

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同总金额	合同履行的进度	本期确认的销售收入金额	累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况	影响重大合同履行的各项条件是否发生重大变化	是否存在合同无法履行的重大风险
-----------	----------	-------	---------	-------------	-------------	----------	-----------------------	-----------------

4、其他重大合同

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

（一）持股 5%以上股东减持事项

2025 年 5 月 22 日，公司披露了《关于持股 5%以上股东持股比例变动触及 1%整数倍的公告》（公告编号：2025-041），公司股东西藏科坚企业管理有限公司（以下简称“西藏科坚”）及其一致行动人西藏嘉泽创业投资有限公司（以下简称“嘉泽创投”），自 2024 年 10 月 31 日至 2025 年 5 月 20 日期间，西藏科坚通过集中竞价方式累计减持公司股份 1,404,734 股，西藏科坚及其一致行动人嘉泽创投持有的公司股份从 22,515,441 股减少至 21,110,707 股，占公司剔除回购专用账户股份数后总股本的比例由 8.51%减少至 7.98%。持股比例变动触及 1%的整数倍。

2025 年 6 月 28 日，公司披露了《关于持股 5%以上股东持股比例变动触及 1%整数倍的公告》（公告编号：2025-046），公司股东西藏科坚及其一致行动人嘉泽创投自 2025 年 5 月 22 日至 2025 年 6 月 26 日期间，西藏科坚通过集中竞价方式累计减持公司股份 2,613,300 股，西藏科坚及其一致行动人嘉泽

创投持有的公司股份从 21,110,707 股减少至 18,497,407 股，占公司剔除回购专用账户股份数后总股本的比例由 7.98%减少至 6.91%，占公司未剔除回购专用账户股份数的总股本比例由 7.86%减少至 6.89%。持股比例变动触及 1%的整数倍。

2025 年 7 月 26 日，公司披露了《关于持股 5%以上股东减持股份累计达到 5%暨权益变动的提示性公告》（公告编号：2025-055），公司股东西藏科坚及其一致行动人嘉泽创投出具《简式权益变动报告书》，其合计持股比例下降至 5%。本次权益变动前，西藏科坚持有首华燃气 13,427,640 股，约占首华燃气当时总股本的 5.0000%；嘉泽创投持有首华燃气 13,997,101 股，约占首华燃气当时总股本的 5.2120%，合计持有首华燃气 27,424,741 股，约占首华燃气当时总股本的 10.2121%。本次权益变动后，西藏科坚持有首华燃气 0 股，占首华燃气目前总股本的 0%；嘉泽创投持有首华燃气 13,586,076 股，约占首华燃气目前总股本的 5%，合计持有首华燃气 13,586,076 股，约占首华燃气目前总股本的 5%。

（二）“首华转债”修正转股价格事项

截至 2025 年 1 月 20 日，“首华转债”转股再次触发向下修正条款，经公司第六届董事会第五次会议审议，公司董事会决定本次不向下修正“首华转债”转股价格，同时在未来一个月内（即 2025 年 1 月 21 日至 2025 年 2 月 20 日），若再次触发“首华转债”转股价格向下修正条款，亦不提出向下修正方案。从 2025 年 2 月 21 日起开始重新起算，届时公司董事会将再次召开会议决定是否行使“首华转债”的转股价格向下修正权利。具体详见公司于 2025 年 1 月 21 日披露的《关于不向下修正“首华转债”转股价格的公告》（公告编号：2025-004）。

截至 2025 年 3 月 6 日，“首华转债”转股再次触发向下修正条款，经公司第六届董事会第六次会议审议，公司董事会决定本次不向下修正“首华转债”转股价格，同时在未来一个月内（即 2025 年 3 月 7 日至 2025 年 4 月 6 日），若再次触发“首华转债”转股价格向下修正条款，亦不提出向下修正方案。从 2025 年 4 月 7 日起开始重新起算，届时公司董事会将再次召开会议决定是否行使“首华转债”的转股价格向下修正权利。具体详见公司于 2025 年 3 月 7 日披露的《关于不向下修正“首华转债”转股价格的公告》（公告编号：2025-009）。

截至 2025 年 4 月 18 日，“首华转债”转股再次触发向下修正条款，经公司第六届董事会第七次会议审议，公司董事会提议向下修正“首华转债”转股价格，并提交 2025 年第一次临时股东大会审议。具体详见公司于 2025 年 4 月 19 日披露的《关于董事会提议向下修正可转换公司债券转股价格的公告》（公告编号：2025-016）。

2025 年 5 月 7 日，公司披露《关于向下修正首华转债转股价格的公告》（公告编号：2025-035），截至 2025 年 4 月 18 日，“首华转债”已出现在任意连续 20 个交易日中至少有 10 个交易日的收盘价低于当期转股价格的 90%（即 17.649 元/股）的情形，已触发《向不特定对象发行可转换公司债券募集说

明书》（以下简称《募集说明书》）中规定的转股价格向下修正条件。经公司第六届董事会第七次会议审议通过《关于董事会提议向下修正可转换公司债券转股价格的议案》，并提交 2025 年第一次临时股东大会审议。公司于 2025 年 5 月 6 日召开 2025 年第一次临时股东大会审议通过了《关于董事会提议向下修正可转换公司债券转股价格的议案》，同意向下修正“首华转债”转股价格，并授权董事会根据公司《募集说明书》规定全权办理向下修正“首华转债”转股价格有关的全部事宜。根据《募集说明书》的相关条款及公司 2025 年第一次临时股东大会授权，综合考虑价格和公司实际情况，公司董事会决定将“首华转债”的转股价格向下修正为 12.15 元/股，修正后的转股价格自 2025 年 5 月 7 日起生效。

（三）股权激励事项

报告期内公司发生的股权激励事项请见本报告“第四节 公司治理、环境和社会”之“三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况”中的相关内容。

（四）修订公司章程事项

为提升公司法人治理水平，根据《公司法》《证券法》《创业板上市规则》《上市公司章程指引》等法律法规，并结合公司经营发展的实际需要，对公司治理框架进行适应性调整。公司于 2025 年 6 月 30 日召开第六届董事会第十一次会议审议通过《关于变更公司注册资本、修订〈公司章程〉并办理工商变更登记的议案》，并召开第六届监事会第七次会议审议通过《关于修订〈公司章程〉的议案》，2025 年 7 月 17 日公司召开 2025 年第三次临时股东大会审议通过上述议案。

（五）石楼西区块煤层气探明储量新增报告通过评审备案事项

2025 年 3 月，公司控股子公司中海沃邦于收到山西省自然资源厅向中国石油天然气股份有限公司出具的《关于〈大吉煤层气田石楼西区块永和 45-34 井区西区二叠系下统太原组 8 号煤组煤层气探明储量新增报告〉评审备案的复函》（晋自然资储备字〔2025〕18 号）。山西省自然资源厅对大吉煤层气田石楼西区块永和 45-34 井区西区二叠系下统太原组 8 号煤组煤层气探明储量报告矿产资源储量予以通过评审备案，新增探明面积 69.6 平方千米，新增探明地质储量 205.51 亿立方米，技术可采储量 102.75 亿立方米，经济可采储量 77.46 亿立方米。具体详见公司 2025 年 3 月 28 日发布的《关于石楼西区块煤层气探明储量新增报告通过评审备案的公告》（公告编号：2025-010）。

十四、公司子公司重大事项

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	9,377,000	3.49%				- 9,257,000	- 9,257,000	120,000	0.04%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	9,377,000	3.49%				- 9,257,000	- 9,257,000	120,000	0.04%
其中： 境内法人持股									
境内自然人持股	9,377,000	3.49%				- 9,257,000	- 9,257,000	120,000	0.04%
4、外资持股									
其中： 境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	259,177,709	96.51%				12,423,829	12,423,829	271,601,538	99.96%
1、人民币普通股	259,177,709	96.51%				12,423,829	12,423,829	271,601,538	99.96%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	268,554,709	100.00%				3,166,829	3,166,829	271,721,538	100.00%

股份变动的原因

☒适用 ☐不适用

（1）2025 年第一季度，“首华转债”因转股减少 132 张，转股数量为 670 股。具体详见公司于 2025 年 4 月 2 日披露的《2025 年第一季度可转换公司债券转股情况公告》（公告编号：2025-011）。

（2）2025 年第二季度，“首华转债”因转股减少 384,712 张，转股数量为 3,166,159 股。具体详见公司于 2025 年 7 月 2 日披露的《2025 年第二季度可转换公司债券转股情况公告》（公告编号：2025-053）。

股份变动的批准情况

☐适用 ☒不适用

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响
☒适用 ☐不适用

公司 137,949.71 万元可转债于 2021 年 11 月 18 日起在深圳证券交易所挂牌交易，债券简称“首华转债”，债券代码：123128，首华转债于 2022 年 5 月 5 日进入转股期。报告期内，共有 384,844 张“首华转债”债券完成转股，合计转成 3,166,829 股“首华燃气”股票，转股后公司股本增加至 271,721,538 股。按照新股本计算，2025 年上半年公司基本每股收益为 0.031 元，稀释每股收益为 0.031 元，归属于公司普通股股东的每股净资产为 7.59 元。按照原股本计算，2025 年年度公司基本每股收益为 0.031 元，稀释每股收益为 0.031 元，归属于公司普通股股东的每股净资产为 7.68 元。

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

2、限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
吴君亮	9,377,000	9,377,000	0	0	高管锁定股	离职已满半年且原定任期届满后已满半年，股份不再锁定
李春南	0	0	24,000	24,000	高管锁定股	每年按持股总数的 75%锁定
高尚芳	0	0	96,000	96,000	高管锁定股	每年按持股总数的 75%锁定
合计	9,377,000	9,377,000	120,000	120,000	--	--

二、证券发行与上市情况

☐适用 ☒不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		27,840		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有） （参见注 8）		0		持有特别表决权股份的 股东总数 （如有）		0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）											
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		股份状态	数量	
赣州海德投资合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	10.02%	27,216,000	0	0	27,216,000	质押			23,000,000	
刘晋礼	境内自然人	6.32%	17,183,968	0	0	17,183,968	质押			17,183,968	
西藏嘉泽创业投资有限公司	境内非国有法人	5.15%	13,997,101	0	0	13,997,101	不适用			0	
史秀梅	境内自然人	3.68%	9,997,349	-42,700	0	9,997,349	不适用			0	
吴海林	境内自然人	3.45%	9,384,700	0	0	9,384,700	质押			9,384,700	
吴君亮	境内自然人	3.45%	9,377,000	0	0	9,377,000	质押			5,344,250	
博睿天晟（北京）投资有限公司	境内非国有法人	3.13%	8,510,738	0	0	8,510,738	不适用			0	
山西汇景企业管理咨询有限公司	境内非国有法人	2.93%	7,949,308	0	0	7,949,308	不适用			0	
郭海莲	境内自然人	2.37%	6,440,833	0	0	6,440,833	不适用			0	
谢宇辰	境内自然人	2.13%	5,797,910	-150,000	0	5,797,910	不适用			0	
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）		无									
上述股东关联关系或一致行动的说明		赣州海德投资合伙企业（有限合伙）、吴海林先生、吴海江先生、吴君亮先生、吴汝德先生及吴君美女士为一致行动人。 刘晋礼、山西汇景企业管理咨询有限公司为一致行动人。 除此之外，公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动。									
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明		西藏嘉泽创业投资有限公司、西藏科坚企业管理有限公司在持有公司股份期间，放弃其于 2019 年 12 月 12 日获得中国证券监督管理委员会审核通过的发行股份购买资产中获得的公司股份（包括因上市公司送红股、转增股本等原因增加的股份）的表决权。									
前 10 名股东中存在回购		无									

专户的特别说明（参见注 11）			
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
赣州海德投资合伙企业（有限合伙）	27,216,000	人民币普通股	27,216,000
刘晋礼	17,183,968	人民币普通股	17,183,968
西藏嘉泽创业投资有限公司	13,997,101	人民币普通股	13,997,101
史秀梅	9,997,349	人民币普通股	9,997,349
吴海林	9,384,700	人民币普通股	9,384,700
吴君亮	9,377,000	人民币普通股	9,377,000
博睿天晟（北京）投资有限公司	8,510,738	人民币普通股	8,510,738
山西汇景企业管理咨询有限公司	7,949,308	人民币普通股	7,949,308
郭海莲	6,440,833	人民币普通股	6,440,833
谢宇辰	5,797,910	人民币普通股	5,797,910
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	赣州海德投资合伙企业（有限合伙）、吴海林先生、吴海江先生、吴君亮先生、吴汝德先生及吴君美女士为一致行动人。 刘晋礼、山西汇景企业管理咨询有限公司为一致行动人。 除此之外，公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	不适用		

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

公司是否具有表决权差异安排

☐是 ☒否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

☐是 ☒否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

☒适用 ☐不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数	本期被授予的限制性股票数	期末被授予的限制性股票数
----	----	------	----------	-------------	-------------	----------	--------------	--------------	--------------

							量（股）	量（股）	量（股）
高尚芳	董事、副 总经理	现任	0	128,000	0	128,000	400,000	0	400,000
李春南	财务总监	现任	0	32,000	0	32,000	100,000	114,000	214,000
王志红	董事长、 总经理	现任	0	0	0	0	0	282,000	282,000
张骞	董事会秘 书、副总 经理	现任	0	0	0	0	0	210,000	210,000
罗传容	董事	现任		0	0	0	0	210,000	210,000
合计	--	--	0	160,000	0	160,000	500,000	816,000	1,316,000

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☒适用 ☐不适用

一、企业债券

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在非金融企业债务融资工具。

四、可转换公司债券

☒适用 ☐不适用

1、可转债发行情况

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2021〕2986 号文同意注册，公司于 2021 年 11 月 1 日向不特定对象发行了 13,794,971 张可转债，每张面值 100 元，发行总额 137,949.71 万元。

经深圳证券交易所同意，公司 137,949.71 万元可转债于 2021 年 11 月 18 日起在深圳证券交易所挂牌交易，债券简称“首华转债”，债券代码：123128。

2、报告期转债担保人及前十名持有人情况

可转换公司债券名称		首华燃气科技（上海）股份有限公司 2021 年向不特定对象发行可转换公司债券			
期末转债持有人数		22,062			
本公司转债的担保人		无			
担保人盈利能力、资产状况和信用状况重大变化情况		无			
前十名转债持有人情况如下：					
序号	可转债持有人名称	可转债持有人性质	报告期末持有可转债数量（张）	报告期末持有可转债金额（元）	报告期末持有可转债占比
1	招商银行股份有限公司一博时中证可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	其他	609,010	60,901,000.00	4.54%
2	西北投资管理（香港）有限公	境外法人	569,991	56,999,100.00	4.25%

	司一西北飞龙基金有限公司				
3	中国工商银行股份有限公司一天弘添利债券型证券投资基金（LOF）	其他	561,420	56,142,000.00	4.19%
4	中国工商银行股份有限公司一中欧可转债债券型证券投资基金	其他	517,050	51,705,000.00	3.86%
5	兴业银行股份有限公司一天弘多元收益债券型证券投资基金	其他	444,310	44,431,000.00	3.31%
6	北京高熵资产管理有限公司一高熵埃维元盛私募固定收益投资基金	其他	234,071	23,407,100.00	1.75%
7	北京高熵资产管理有限公司一高熵稳盛 7 号私募固定收益投资基金	其他	216,560	21,656,000.00	1.62%
8	中国银河证券股份有限公司	国有法人	200,000	20,000,000.00	1.49%
9	北京高熵资产管理有限公司一高熵稳盛增强固定收益 2 号私募证券投资基金	其他	195,690	19,569,000.00	1.46%
10	北京高熵资产管理有限公司一高熵鹏利元盛 2 号私募固定收益投资基金	其他	172,880	17,288,000.00	1.29%

3、报告期转债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
首华燃气科技(上海)股份有限公司 2021 年向不特定对象发行可转换公司债券	13,789,975.00	384,844.00	0.00	0.00	13,405,131.00

4、累计转股情况

☒适用 ☐不适用

可转换公司债券名称	转股起止日期	发行总量（张）	发行总金额（元）	累计转股金额（元）	累计转股数（股）	转股数量占转股开始日前公司已发行股份总额的比例	尚未转股金额(元)	未转股金额占发行总金额的 比例
首华燃气科技(上海)股份有限公司 2021 年向不特定对象发行可转换公司债券	2022 年 5 月 5 日至 2027 年 10 月 31 日	13,794,971	1,379,497,100.00	38,984,000.00	3,189,822	1.19%	1,340,513,100.00	97.17%

5、转股价格历次调整、修正情况

可转换公司债券名称	转股价格调整日	调整后转股价格（元）	披露时间	转股价格调整说明	截至本报告期末最新转股价格（元）
首华燃气科技（上海）股份有限公司 2021 年向不特定对象发行可转换公司债券	2023 年 07 月 17 日	19.61	2023 年 07 月 15 日	公司于 2023 年 6 月 28 日召开第五届董事会第十八次会议，审议通过了《关于董事会提议向下修正可转换公司债券转股价格的议案》，并提交 2023 年第二次临时股东大会审议。 公司于 2023 年 7 月 14 日召开 2023 年第二次临时股东大会，审议通过了《关于董事会提议向下修正可转换公司债券转股价格的议案》，同意向下修正“首华转债”转股价格，并授权董事会根据《募集说明书》的规定全权办理本次向下修正“首华转债”转股价格有关的全部事宜，包括但不限于确定本次修正后的转股价格、生效日期以及其他必要事项。上述授权有效期自股东大会审议通过之日起至本次修正相关工作完成之日止。 公司于 2023 年 7 月 14 日召开第五届董事会第十九次会议，审议通过了《关于向下修正“首华转债”转股价格的议案》，公司 2023 年第二次临时股东大会召开日前二十个交易日公司股票交易均价为 12.305 元/股，2023 年第二次临时股东大会召开日前一交易日公司股票交易均价为 12.394 元/股，故本次修正后的“首华转债”转股价格应不低于 12.40 元/股。根据《募集说明书》的相关条款及公司 2023 年第二次临时股东大会授权，综合考虑上述价格和公司实际情况，公司董事会决定将“首华转债”的转股价格向下修正为 19.61 元/股。本次修正后的转股价格自 2023 年 7 月 17 日起生效。	12.15
首华燃气科技（上海）股份有限公司 2021 年向不特定对象发行可转换公司债券	2025 年 05 月 07 日	12.15	2025 年 05 月 07 日	公司于 2025 年 4 月 18 日召开第六届董事会第七次会议，审议通过了《关于董事会提议向下修正可转换公司债券转股价格的议案》，并提交 2025 年第一次临时股东大会审议。 公司于 2025 年 5 月 6 日召开 2025 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于董事会提议向下修正可转换公司债券转股价格的议案》，同意向下修正“首华转债”转股价格，并授权董事会根据《募集说明书》的规定全权办理本次向下修正“首华转债”转股价格有关的全部事宜，包括但不限于确定本次修正后的转股价格、生效日期以及其他必要事项。上述授权有效期自股东大会审议通过之日起至本次修正相关工作完成之日止。 公司于 2025 年 5 月 6 日召开第六届董事会第九次会议，审议通过了《关于向下修正“首华转债”转股价格的议案》，公司 2025 年第一次临时股东大会召开日前二十个交易日公司股票交易均价为 7.97 元/股，2025 年第一次临时股东大会召开日前一交易日公司股票交易均价为 8.83 元/股，故本次修正后的“首华转债”转股价格应不低于 8.83 元/股。根据《募集说明书》的相关条款及公司 2025 年第一次临时股东大会授权，综合考虑上述价格和公司实际情况，公司董事会决定将“首华转债”的转股价格向下修正为 12.15 元/股。本次修正后的转股价格自 2025 年 5 月 7 日起生效。	12.15

6、报告期末公司的负债情况、资信变化情况以及在未来年度还债的现金安排

报告期末公司的负债情况详见本节“六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标。”2025 年 6 月 27 日中证鹏元资信评估股份有限公司出具了《首华燃气科技（上海）股份有限公司相关债券 2025 年跟踪评级报告》（中鹏信评【2025】跟踪第【593】号 01），确定公司主体信用等级为 AA-，评级展望为稳定，首华转债的信用等级为 AA-。公司对未转股的债券每年付息一次，到期归还最后一次利息及本金。

五、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

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.80	0.95	-15.79%
资产负债率	59.24%	58.96%	0.28%
速动比率	0.80	0.95	-15.79%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	3,229.7	-7,497.25	-143.08%
EBITDA 全部债务比	12.25%	4.96%	7.29%
利息保障倍数	3.15	-0.49	-742.86%
现金利息保障倍数	13.15	3.77	248.81%
EBITDA 利息保障倍数	7.85	2.27	245.81%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	
利息偿付率	100.00%	100.00%	

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：首华燃气科技（上海）股份有限公司

2025 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,789,614,656.13	694,104,786.90
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	110,269,347.22	937,706,784.58
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	79,282,988.30	156,079,202.93
应收款项融资		
预付款项	41,559,228.05	65,832,807.68
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	38,572,231.70	34,058,198.79
其中：应收利息	728,416.44	728,416.44
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	15,729,605.38	16,204,879.39
其中：数据资源		
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	31,813,173.94	52,518,723.77
流动资产合计	2,106,841,230.72	1,956,505,384.04
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	11,306,291.59	11,150,037.29
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	882,753,066.53	893,765,994.90
在建工程	1,107,014,108.67	948,482,223.17
生产性生物资产		
油气资产	2,517,565,601.21	2,515,495,674.36
使用权资产	44,930,913.43	56,049,593.29
无形资产	1,598,791,492.19	1,632,030,960.20
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	236,244,821.08	236,244,821.08
长期待摊费用	11,278,922.88	12,007,147.54
递延所得税资产	59,547,845.97	64,658,681.15
其他非流动资产	49,926,697.27	38,245,324.78
非流动资产合计	6,519,359,760.82	6,408,130,457.76
资产总计	8,626,200,991.54	8,364,635,841.80
流动负债：		
短期借款	109,933,962.75	225,210,541.45
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	385,371,243.01	217,349,344.25
应付账款	105,073,595.17	89,941,160.99
预收款项		
合同负债	6,427,871.08	8,143,194.45
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	8,619,804.32	8,643,483.62
应交税费	44,126,832.59	11,576,609.34
其他应付款	1,538,270,027.54	1,401,911,385.33
其中：应付利息		
应付股利	90,861,077.84	83,511,077.84

应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	427,340,495.48	87,214,981.68
其他流动负债	578,508.39	732,887.50
流动负债合计	2,625,742,340.33	2,050,723,588.61
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	834,180,000.00	1,163,700,000.00
应付债券	1,329,024,959.62	1,347,170,321.54
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	29,722,275.40	36,055,841.37
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	22,997,068.57	21,441,909.21
递延收益		
递延所得税负债	253,397,445.36	282,714,780.00
其他非流动负债	15,000,000.00	30,000,000.00
非流动负债合计	2,484,321,748.95	2,881,082,852.12
负债合计	5,110,064,089.28	4,931,806,440.73
所有者权益：		
股本	271,721,538.00	268,554,709.00
其他权益工具	147,252,485.26	151,479,913.95
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,162,973,334.61	2,141,273,162.60
减：库存股	12,029,520.31	55,140,269.00
其他综合收益		
专项储备	12,527,880.61	10,452,304.37
盈余公积	15,544,839.06	15,544,839.06
一般风险准备		
未分配利润	-535,948,569.87	-544,316,752.99
归属于母公司所有者权益合计	2,062,041,987.36	1,987,847,906.99
少数股东权益	1,454,094,914.90	1,444,981,494.08
所有者权益合计	3,516,136,902.26	3,432,829,401.07
负债和所有者权益总计	8,626,200,991.54	8,364,635,841.80

法定代表人：王志红

主管会计工作负责人：李春南

会计机构负责人：李春南

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	464,982,402.60	28,505,247.43
交易性金融资产		351,007,823.44

衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	676,685.00	
应收款项融资		
预付款项	138,602.43	
其他应收款	66,400,011.68	63,336,046.35
其中：应收利息		
应收股利	52,831,426.10	45,181,426.10
存货		
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	11,437,464.58	1,360,720.82
其他流动资产		
流动资产合计	543,635,166.29	444,209,838.04
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	3,140,273,632.81	3,127,858,146.37
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	341,488.61	377,049.41
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	784,039.04	1,176,058.58
无形资产	133,647.87	165,723.33
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产	375,647,000.00	487,647,000.00
非流动资产合计	3,517,179,808.33	3,617,223,977.69
资产总计	4,060,814,974.62	4,061,433,815.73
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
衍生金融负债		

应付票据		
应付账款		
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	1,241,044.91	489,011.15
应交税费	7,715,379.57	1,009,937.31
其他应付款	21,804,037.53	6,646,079.53
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	36,993,986.38	25,640,169.59
其他流动负债	597,190,842.07	648,885,786.26
流动负债合计	664,945,290.46	682,670,983.84
非流动负债：		
长期借款		
应付债券	1,329,024,959.62	1,347,170,321.54
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		383,736.23
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债	15,000,000.00	30,000,000.00
非流动负债合计	1,344,024,959.62	1,377,554,057.77
负债合计	2,008,970,250.08	2,060,225,041.61
所有者权益：		
股本	271,721,538.00	268,554,709.00
其他权益工具	147,252,485.26	151,479,913.95
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,465,618,318.62	2,443,947,374.64
减：库存股	12,029,520.31	55,140,269.00
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	15,500,980.06	15,500,980.06
未分配利润	-836,219,077.09	-823,133,934.53
所有者权益合计	2,051,844,724.54	2,001,208,774.12
负债和所有者权益总计	4,060,814,974.62	4,061,433,815.73

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入	1,338,246,570.99	616,146,572.19

其中：营业收入	1,338,246,570.99	616,146,572.19
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,291,655,026.13	687,354,382.71
其中：营业成本	1,156,359,816.86	574,092,176.98
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	29,945,426.11	14,463,342.25
销售费用	2,462,261.47	974,139.47
管理费用	42,511,424.99	35,852,349.86
研发费用	767,842.27	1,136,546.90
财务费用	59,608,254.43	60,835,827.25
其中：利息费用	60,733,985.67	63,170,872.56
利息收入	1,795,441.21	2,863,304.73
加：其他收益	1,044,926.03	1,012,912.71
投资收益（损失以“—”号填列）	5,919,514.85	4,525,617.94
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	156,254.30	953,926.42
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	-1,595,033.36	1,346,579.67
信用减值损失（损失以“—”号填列）	4,219,008.88	-3,263,123.95
资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）		
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	56,179,961.26	-67,585,824.15
加：营业外收入	176,991.15	174.56
减：营业外支出	215,762.38	5,137,979.78
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	56,141,190.03	-72,723,629.37
减：所得税费用	21,531,139.86	1,158,496.59

法定代表人：王志红 主管会计工作负责人：李春南 会计机构负责人：李春南

单位：元

税金及附加	449,060.57	360,388.58
销售费用		
管理费用	5,534,210.83	6,741,963.34
研发费用		
财务费用	42,568,984.05	57,021,753.31
其中：利息费用	42,743,487.96	57,240,211.85
利息收入	179,287.25	221,976.00
加：其他收益	8,372.10	5,711.81
投资收益（损失以“—”号填列）	38,910,305.78	33,943,543.03
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	-1,007,823.44	101,287.67
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-12,569.60	949,290.51
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）	-9,243,970.61	-29,124,272.21
加：营业外收入		
减：营业外支出		
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-9,243,970.61	-29,124,272.21
减：所得税费用	3,841,171.95	537,734.03
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	-13,085,142.56	-29,662,006.24
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-13,085,142.56	-29,662,006.24
（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		
5.其他		
（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	-13,085,142.56	-29,662,006.24
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 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	1,509,514,670.14	506,496,846.27
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	933,451.97	5,859.43
收到其他与经营活动有关的现金	10,848,266.14	4,953,236.52
经营活动现金流入小计	1,521,296,388.25	511,455,942.22
购买商品、接受劳务支付的现金	627,011,958.09	323,004,630.06
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	37,640,557.51	33,378,657.45
支付的各项税费	30,692,583.83	15,776,043.54
支付其他与经营活动有关的现金	26,415,969.97	23,104,859.23
经营活动现金流出小计	721,761,069.40	395,264,190.28
经营活动产生的现金流量净额	799,535,318.85	116,191,751.94
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		89,858,600.00
取得投资收益收到的现金	13,779,894.61	6,401,099.67
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	5,000.00	
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	4,567,000,000.00	1,400,000,000.00

投资活动现金流入小计	4,580,784,894.61	1,496,259,699.67
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	501,176,201.31	265,203,870.63
投资支付的现金	4,619,708.08	
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		178,228,783.52
支付其他与投资活动有关的现金	3,842,000,000.00	1,890,000,000.00
投资活动现金流出小计	4,347,795,909.39	2,333,432,654.15
投资活动产生的现金流量净额	232,988,985.22	-837,172,954.48
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	17,074,774.40	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	2,490,000.00	
取得借款收到的现金	118,792,014.18	456,428,600.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	135,866,788.58	456,428,600.00
偿还债务支付的现金	233,886,765.70	153,081,048.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	67,320,599.98	51,216,387.50
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	8,782,997.89	5,546,016.77
筹资活动现金流出小计	309,990,363.57	209,843,452.27
筹资活动产生的现金流量净额	-174,123,574.99	246,585,147.73
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	858,400,729.08	-474,396,054.81
加：期初现金及现金等价物余额	510,007,259.62	778,437,277.72
六、期末现金及现金等价物余额	1,368,407,988.70	304,041,222.91

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 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	787,200.00	
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	6,585,769.12	297,656.30
经营活动现金流入小计	7,372,969.12	297,656.30
购买商品、接受劳务支付的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	1,210,990.23	1,965,505.66
支付的各项税费	4,961,179.10	3,369,310.55
支付其他与经营活动有关的现金	3,034,650.63	4,514,141.05
经营活动现金流出小计	9,206,819.96	9,848,957.26
经营活动产生的现金流量净额	-1,833,850.84	-9,551,300.96
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	4,808,267.59	89,858,600.00
取得投资收益收到的现金	21,988,180.36	124,334.48
处置固定资产、无形资产和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		
收到其他与投资活动有关的现金	1,400,000,000.00	46,000,000.00
投资活动现金流入小计	1,426,796,447.95	135,982,934.48

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	44,805.00	
投资支付的现金	2,550,000.00	213,890,000.00
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	1,038,000,000.00	136,010,000.00
投资活动现金流出小计	1,040,594,805.00	349,900,000.00
投资活动产生的现金流量净额	386,201,642.95	-213,917,065.52
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	14,584,774.40	
取得借款收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	50,000,000.00	100,000,000.00
筹资活动现金流入小计	64,584,774.40	100,000,000.00
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		
支付其他与筹资活动有关的现金	112,475,552.38	462,040.47
筹资活动现金流出小计	112,475,552.38	462,040.47
筹资活动产生的现金流量净额	-47,890,777.98	99,537,959.53
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	336,477,014.13	-123,930,406.95
加：期初现金及现金等价物余额	28,502,053.12	129,236,135.27
六、期末现金及现金等价物余额	364,979,067.25	5,305,728.32

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	股 本	其他权益工具			资 本 公 积	减 ： 库 存 股	其 他 综 合 收 益	专 项 储 备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他	小 计		
		优 先 股	永 续 债	其 他											
一、上年年末余额	268,554,709.00			151,479,913.95	2,141,273,162.60	55,140,269.00		10,452,304.37	15,544,839.06		-544,316,752.99		1,987,847,906.99	1,444,981,494.08	3,432,829,401.07
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	268,554,709.00			151,479,913.95	2,141,273,162.60	55,140,269.00		10,452,304.37	15,544,839.06		-544,316,752.99		1,987,847,906.99	1,444,981,494.08	3,432,829,401.07

三、本期增减变动金额 （减少以 “－”号填 列）	3,16 6,82 9.00			- 4,22 7,42 8.69	21,7 00,1 72.0 1	- 43,1 10,7 48.6 9					2,07 5,57 6.24			8,36 8,18 3.12		74,1 94,0 80.3 7	9,11 3,42 0.82	83,3 07,5 01.1 9
（一）综合 收益总额														8,36 8,18 3.12		8,36 8,18 3.12	26,2 41,8 67.0 5	34,6 10,0 50.1 7
（二）所有 者投入和减 少资本	3,16 6,82 9.00			- 4,22 7,42 8.69	18,4 22,3 37.5 0	- 43,1 10,7 48.6 9										60,4 72,4 86.5 0	5,73 8,60 6.46	66,2 11,0 92.9 6
1. 所有者 投入的普通 股																	2,49 0,00 0.00	2,49 0,00 0.00
2. 其他权 益工具持有 者投入资本	3,16 6,82 9.00			- 4,22 7,42 8.69	40,2 47,9 70.4 0											39,1 87,3 70.7 1		39,1 87,3 70.7 1
3. 股份支 付计入所有 者权益的金 额					- 21,8 25,6 32.9 0	- 43,1 10,7 48.6 9										21,2 85,1 15.7 9	3,24 8,60 6.46	24,5 33,7 22.2 5
4. 其他																		
（三）利润 分配																	- 24,5 00,0 00.0 0	- 24,5 00,0 00.0 0
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																	- 24,5 00,0 00.0 0	- 24,5 00,0 00.0 0
4. 其他																		
（四）所有 者权益内部 结转																		
1. 资本公 积转增资本 （或股本）																		
2. 盈余公 积转增资本 （或股本）																		
3. 盈余公 积弥补亏损																		
4. 设定受																		

益计划变动 额结转留存 收益															
5. 其他综 合收益结转 留存收益															
6. 其他															
（五）专项 储备							2,07 5,57 6.24					2,07 5,57 6.24		2,07 5,57 6.24	
1. 本期提 取							4,29 4,00 8.61					4,29 4,00 8.61		4,29 4,00 8.61	
2. 本期使 用							2,21 8,43 2.37					2,21 8,43 2.37		2,21 8,43 2.37	
（六）其他					3,27 7,83 4.51							3,27 7,83 4.51	1,63 2,94 7.31	4,91 0,78 1.82	
四、本期期 末余额	271, 721, 538. 00			147, 252, 485. 26	2,16 2,97 3,33 4.61	12,0 29,5 20.3 1	12,5 27,8 80.6 1	15,5 44,8 39.0 6		- 535, 948, 569. 87		2,06 2,04 1,98 7.36	1,45 4,09 4,91 4.90	3,51 6,13 6,90 2.26	

上年金额

单位：元

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减 ： 库 存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他			小 计
		优 先 股	永 续 债	其 他											
一、上年年末余额	268,552,672.00			151,484,331.93	2,130,801,240.92	55,140,269.00		7,078,815.16	15,544,839.06		166,637,395.57		2,684,959,025.64	1,551,506,222.62	4,236,465,248.26
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	268,552,672.00			151,484,331.93	2,130,801,240.92	55,140,269.00		7,078,815.16	15,544,839.06		166,637,395.57		2,684,959,025.64	1,551,506,222.62	4,236,465,248.26
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,169.00			-2,539.58	23,850.59			6,168,282.08			-64,116,312.94		-57,925,550.85	99,620,657.52	41,695,106.67

（一）综合收益总额											- 64,116,312.94		- 64,116,312.94	- 9,765,813.02	- 73,882,125.96
（二）所有者投入和减少资本	1,169.00			- 2,539.58	23,850.59			6,015,542.34					6,038,022.35	109,386,470.54	115,424,492.89
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本	1,169.00			- 2,539.58	23,850.59								22,480.01		22,480.01
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他								6,015,542.34					6,015,542.34	109,386,470.54	115,402,012.88
（三）利润分配															
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															
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															

（五）专项储备							152,739.74					152,739.74		152,739.74
1. 本期提取							1,287,994.05					1,287,994.05		1,287,994.05
2. 本期使用							1,135,254.31					1,135,254.31		1,135,254.31
（六）其他														
四、本期期末余额	268,553,841.00			151,481,792.35	2,130,825,091.51	55,140,269.00	13,247,097.24	15,544,839.06		102,521,082.63		2,627,033,474.79	1,651,126,880.14	4,278,160,354.93

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	268,554,709.00			151,479,913.95	2,443,947,374.64	55,140,269.00			15,500,980.06	-823,133,934.53		2,001,208,774.12
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	268,554,709.00			151,479,913.95	2,443,947,374.64	55,140,269.00			15,500,980.06	-823,133,934.53		2,001,208,774.12
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	3,166,829.00			-4,227,428.69	21,670,943.98	-43,110,748.69				-13,085,142.56		50,635,950.42
（一）综合收益总额										-13,085,142.56		-13,085,142.56
（二）所有者投入和减少资本	3,166,829.00			-4,227,428.69	21,670,943.98	-43,110,748.69						63,721,092.98
1. 所有者投入的普通												

股												
2. 其他权益工具持有者投入资本	3,166,829.00			-4,227,428.69	40,247,970.40							39,187,370.71
3. 股份支付计入所有者权益的金额					-18,577,026.42	-43,110,748.69						24,533,722.27
4. 其他												
（三）利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
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、本期期末余额	271,721,538.00			147,252,485.26	2,465,618,318.62	12,029,520.31			15,500,980.06	-836,219,077.09		2,051,844,724.54

上期金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	268,552,672.00			151,484,331.93	2,430,187,789.05	55,140,269.00			15,500,980.06	-166,777,630.47		2,643,807,873.57
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	268,552,672.00			151,484,331.93	2,430,187,789.05	55,140,269.00			15,500,980.06	-166,777,630.47		2,643,807,873.57
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	1,169.00			-2,539.58	23,850.59					-29,662,006.24		-29,639,526.23
（一）综合收益总额										-29,662,006.24		-29,662,006.24
（二）所有者投入和减少资本	1,169.00			-2,539.58	23,850.59							22,480.01
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本	1,169.00			-2,539.58	23,850.59							22,480.01
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
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、本期期 末余额	268,5 53,84 1.00			151,4 81,79 2.35	2,430, 211,6 39.64	55,14 0,269. 00			15,50 0,980. 06	- 196,439,6 36.71		2,614,168 ,347.34

三、公司基本情况

首华燃气科技（上海）股份有限公司（原名“上海沃施园艺股份有限公司”，以下简称“公司”）于 2003 年 1 月在上海市闵行区依法登记注册，2009 年 2 月公司整体变更为股份有限公司。现在法定代表人为王志红，公司的统一社会信用代码：9131000074617658XB。2015 年 6 月在深圳证券交易所上市。

公司前身为上海沃施园艺用品有限公司。根据公司各股东于 2009 年 1 月 3 日签订的《上海沃施园艺用品有限公司关于整体变更设立股份有限公司的股东会决议》，以 2008 年 11 月 30 日为基准日，将上海沃施园艺用品有限公司整体变更设立为股份有限公司，经审计截止至 2008 年 11 月 30 日公司的净资产为 46,179,778.43 元，其中折合股本为人民币 38,000,000.00 元，其余 8,179,778.43 元作为公司的资本公积。上海沃施园艺用品有限公司 2008 年 11 月 30 日的全体股东即为上海沃施园艺股份有限公司的全体股东。各股东以其持股比例认购公司股份，共计 38,000,000 股，每股人民币 1.00 元，上述整体股改事宜业经立信会计师事务所有限公司验证并出具“信会师报字（2008）第 24101 号”验资报告。

2015 年 6 月，根据公司 2014 年第一次临时股东大会决议规定，并经中国证券监督管理委员会证监许可[2015]1181 号文《关于核准上海沃施园艺股份有限公司首次公开发行股票的批复》核准，公司向社会公开发行人民币普通股（A 股）15,500,000.00 股，每股面值 1 元，每股发行价格 11.39 元，该募集资金已于 2015 年 6 月 24 日全部到位，并经立信会计师事务所（特殊普通合伙）验证，出具了信会师报字

[2015]第 114403 号验资报告。由此公司股本变更为 61,500,000.00 股，注册资本变更为人民币 61,500,000.00 元。

2019 年 2 月，根据公司第四届董事会第二次会议和 2018 年第三次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会“证监许可（2018）2152 号”《关于核准上海沃施园艺股份有限公司向山西汇景企业管理咨询有限公司等发行股份购买资产的批复》的批准，公司通过非公开发行 23,197,673.00 股股份，作价 598,500,000.00 元购买山西汇景企业管理咨询有限公司、山西瑞隆天成商贸有限公司、博睿天晟（北京）投资有限公司合计持有的北京中海沃邦能源投资有限公司 13.30%的股权；通过非公开发行 17,267,439.00 股股份，作价 445,500,000.00 元，购买自然人於彩君、桑康乔、许吉亭合计持有的宁波耐曲尔股权投资合伙企业 99%股权。上述发行新股事项经立信会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并出具了信会师报字[2018]第 16021 号验资报告。由此公司股本变更为 101,965,112 股，注册资本变更为人民币 101,965,112.00 元。

2019 年 12 月，根据公司第四届董事会第七次会议决议、第四届董事会第八次会议决议和 2018 年度股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会“证监许可（2019）2816 号”《关于核准上海沃施园艺股份有限公司向西藏科坚企业管理有限公司等发行股份购买资产的批复》的批准，公司通过非公开发行 21,254,856 股股份，作价 610,014,400.00 元购买西藏科坚企业管理有限公司、西藏嘉泽创业投资有限公司合计持有的公司子公司西藏沃晋能源发展有限公司 41%的股权。上述发行新股事项经天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并出具天职业字[2019]第 38892 号验资报告。由此公司股本变更为 123,219,968 股，注册资本变更为人民币 123,219,968.00 元。

2020 年 9 月，根据公司第二次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会证监许可【2020】1712 号文批复，公司向特定对象发行 25,964,319 股股份，每股面值 1 元，发行价格 31.90 元，该募集资金已于 2020 年 9 月 25 日全部到位，并经立信会计师事务所（特殊普通合伙）验证，出具了信会师报字[2020]第 ZA15691 号验资报告。由此公司股份变更为 149,184,287 股，注册资本变更为人民币 149,184,287.00 元。

2021 年 4 月根据公司 2020 年度股东大会及第四届董事会第二十八次会议和第四届监事会第十九次会议审议批准，以截至 2020 年 12 月 31 日总股本 149,184,287 股为基数，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 8 股，合计转增 119,347,430 股，转增后公司总股本增加至 268,531,717 股，注册资本变更为人民币 268,531,717.00 元。

截至 2025 年 6 月 30 日，公司累计发行股本总数为 27,172.1538 万股，公司注册资本为人民币 26,855.2722 万元，其中“首华转债”持有人行使转股权，将持有的 389,729 张可转换公司债券转股，公

司累计增加股份数量为 3,189,822 股，增加股本 3,189,822 元，其中增加股本 3,168,816 元尚未进行工商变更。

公司注册地：上海市闵行区元江路 5000 号，总部办公地：上海市浦东新区耀元路 58 号 12 层。公司经营范围：许可项目：矿产资源（非煤矿山）开采；燃气经营；货物进出口；技术进出口；农作物种子经营。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：从事燃气科技、园艺科技领域内的技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务；农业机械销售；金属工具销售；农副产品销售；非居住房地产租赁；礼品花卉销售。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。

本财务报表业经公司董事会于 2025 年 8 月 26 日批准报出。

本公司子公司的相关信息详见本附注“八、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》的相关规定编制。

2、持续经营

公司不存在自报告期末起 12 个月导致对持续经营能力产生重大怀疑的因素。

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：

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年半年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	期末余额大于 300 万元的应收款项
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	单笔收回或转回金额大于 300 万元的应收款项
本期重要的应收款项核销	单笔核销金额大于 300 万元的应收款项
重要的在建工程	期末余额或发生额大于 300 万元的在建工程
重要的应付账款	期末余额大于 300 万元的应付账款
重要的合同负债	期末余额大于 300 万元的合同负债

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。合并成本大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，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。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

（2）合并财务报表的编制方法

1) 合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。

2) 合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。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。对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。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份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

①增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

②处置子公司或业务

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降从而丧失控制权的，按照上述原则进行会计处理。

③购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

9、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

11、金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

（1）金融工具的分类

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：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金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

一业务模式是以收取合同现金流量为目标；

一合同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。

本公司将同时符合下列条件且未被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，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（债务工具）：

一业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

一合同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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地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（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述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金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地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。

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

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

①该项指定能够消除或显著减少会计错配。

②根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

③该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

（2）金融工具的确认依据和计量方法

①以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

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（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

⑤以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

⑥以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

（3）金融资产终止确认和金融资产转移

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

—收取金融资产现金流量的合同权利终止；

—金融资产已转移，且已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；

—金融资产已转移，虽然本公司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，但是未保留对金融资产的控制。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

①所转移金融资产的账面价值；

②因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

①终止确认部分的账面价值；

②终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额

（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

（4）金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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，本公司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，并优先使用相关可观察输入值。只有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，才使用不可观察输入值。

（6）金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本公司对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金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

本公司考虑有关过去事项、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。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增

加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收票据、应收账款、其他应收款及应收款项融资等单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收票据、应收账款、其他应收款及应收款项融资或当单项金融资产组合无法以合理成本评估预期信用损失信息时，公司依据信用风险特征将应收票据、应收账款、其他应收款及应收款项融资划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合依据	计量预期信用损失的方法
应收账款组合 1：天然气销售	根据客户的性质及所处的行业分类	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期信用损失率对照表，计算预期信用损失。
应收账款组合 2：天然气输送		
应收账款组合 3：销售材料		
其他应收款组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及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。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

12、应收票据

参照 11、金融工具。

13、应收账款

参照 11、金融工具。

14、应收款项融资

参照 11、金融工具。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

参照 11、金融工具。

16、合同资产

（1）合同资产的确认方法及标准

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

（2）合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

参照 11、金融工具。

17、存货

（1）存货的分类和成本

存货分类为：原材料、库存商品、在产品、半成品、发出商品、委托加工物资、备品备件等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

（2）发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均计价。

（3）不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当期可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

可变现净值，是指在日常活动中，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。

（4）存货的盘存制度

采用永续盘存制。

18、持有待售资产

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

（2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权利机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

19、长期股权投资

（1）共同控制、重大影响的判断标准

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分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

（2）初始投资成本的确定

①企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得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长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

②通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式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，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（3）后续计量及损益确认方法

①成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

②权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；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差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于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（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式
不适用

21、固定资产

（1）确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

（1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；

（2）该固定资产的成本能够可靠地计量。固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。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。

（2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10-35	0-5%	2.714%-10.00%
油气集输设施	年限平均法	14	0	7.14%
道路	年限平均法	20	0	5.00%
机器设备	年限平均法	3-10	0-5%	9.5%-33.33%
运输设备	年限平均法	4-10	0-5%	9.5%-25.00%
办公及其他设备	年限平均法	3-6	0-5%	15.83%-33.33%

无

22、在建工程

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前所发生的必要支出。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。

油气钻井勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出，钻井勘探支出的资本化采用成果法，即钻井勘探支出根据其是否发现探明经济可采储量而决定是否资本化。钻井勘探成本在确定该井是否已发现探明经济可采储量前暂时资本化为在建工程，在确定该井未能发现探明经济可采储量时计入当期损益；若不能确定该井是否发现了探明经济可采储量，在完井后一年内将钻探该井的支出暂时予以资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的，如果该井已发现足够数量的储量，但要确定其是否属于探明经济可采储量，还需要实施进一步的勘探活动，并且进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施，则将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。油气开发活动所发生的支出，应当根据其用途分别予以资本化，作为油气开发形成的井及相关设施的成本。

23、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

（2）借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

①资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

（3）暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

（4）借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产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借款费用，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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。

资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

24、油气资产

（1）油气资产的计价方法

油气资产是指通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关设施。

油气资产的资本化成本包括：勘探阶段成功探井的钻井及装备成本；所有的开发成本；生产阶段为延长资产的开采期或增加资产的价值而发生的改进费用；为开发油气资产而融资所发生的于油气资产投产前的借款费用；预计弃置成本等。

（2）对油气资产弃置义务的估计

本公司对油气资产未来的拆除费用的估计是考虑了当地条件、预期的拆除方法，参考了工程师的估计后进行的，按照现值计算确定了油气资产原值的金额和相应的预计负债。公司在油气资产的使用寿命内的每一资产负债表日对弃置义务和预计负债进行复核。

（3）油气资产的折耗

油气资产的资本化成本按产量法以产量和对应的探明已开发经济可采储量为基础进行摊销。

25、无形资产

（1）使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

①无形资产的计价方法

-公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

-后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

②使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	摊销方法	依据
土地使用权	50	在受益期限内按直线法摊销	土地使用权年限
软件使用权	5	在受益期限内按直线法摊销	预计通常使用年限
专有技术	5	在受益期限内按直线法摊销	预计通常受益年限
合同权益	合同剩余期限	在受益期限内按产量法摊销	合同期限

每年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

（2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

（4）有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

（5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

26、长期资产减值

长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，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。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之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，在以后会计期间不予转回。

27、长期待摊费用

长期待摊费用为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。

各项费用的摊销期限及摊销方法为：

项目	摊销方法	摊销年限
租入固定资产改良支出	在受益期内平均摊销	在经营性租入固定资产的租赁期限内平均摊销

28、合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

29、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工为本公司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。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

（2）离职后福利的会计处理方法

无。

（3）辞退福利的会计处理方法

本公司在不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

无。

30、预计负债

（1）预计负债的确认标准

与诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项等或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

- ①该义务是本公司承担的现时义务；
- ②履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- ③该义务的金额能够可靠地计量。

（2）各类预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，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。对于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。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

31、股份支付

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付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。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

32、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策：

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。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，本公司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。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。

- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

- 客户已接受该商品或服务。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

（1）对于公司销售天然气，以将天然气按照协议合同规定输送至约定交货点，由买方计量确认后，购买方在确认接收后具有自行销售天然气的权利并承担该商品可能发生价格波动或毁损的风险，以此作为销售天然气控制权的转移时点并确认收入。

（2）对于公司提供代输业务，以将天然气按照协议合同规定输送至约定交货点，由买方计量确认后，购买方在确认接收后具有自行销售天然气的权利并承担该商品可能发生价格波动或毁损的风险，以此作为代输天然气控制权的转移时点并确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

33、合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- （1）因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

（2）为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

34、政府补助

（1）类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、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。

（2）确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

（3）会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；与收益相关的政府补助，用于补偿本公司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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

35、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

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。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易或事项。

对于子公司、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，除非本公司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。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 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；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

36、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

1) 使用权资产

作为承租人，在租赁期开始日，对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- ①租赁负债的初始计量金额；
- ②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- ③本公司发生的初始直接费用；

④本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对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；否则，租赁资产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。

本公司参照附注五 30、长期资产减值所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

2) 租赁负债

作为承租人，在租赁期开始日，对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- ①固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- ②取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- ③根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- ④购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- ⑤行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

①当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

②当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额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。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期

不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。本公司将单项租赁资产为全新资产时价值不超过 40,000 元的租赁作为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更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。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司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，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

5) 售后租回交易

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

在租赁期开始日后，使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“11、金融工具”。

（2）作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁 and 经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但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。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效

日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- ①该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。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

①假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

②假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“10、金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3) 售后回租交易

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“11、金融工具”。

37、其他重要的会计政策和会计估计

(1) 煤层气产品分成合同

公司子公司中海沃邦与中石油煤层气有限责任公司分别签署了《山西省石楼西地区煤层气资源合作合同》及补充协议，约定由作业者（公司）投资进行勘探，承担全部勘探风险。在发现商业性油气田后，由作业者同资源方（中石油煤层气有限责任公司）按照约定比例合作开发，作业者负责开发和生产作业，并按照约定比例分享油气产品生产销售收益。

(2) 天然气储量的估计

公司天然气储量变化（包含证实的已开发储量变化），将影响计入利润表的与油气生产活动相关资产的产量法折旧、折耗和摊销。储量的估计需根据情况作出调整，比如开发和生产活动的新情况或者经济因素的变化，包括合同期限、技术进步或开发方案。

38、重要会计政策和会计估计变更

（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

（3）2025 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

39、其他

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

（1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

（2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；

（3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	7%、5%、1%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、25%

资源税	按应税销售额计缴；按产品分成合同中约定，中石油煤层气有限责任公司按照应税销售额统一计提并缴纳	4.80%、2%
教育费附加	按实际缴纳的消费税、增值税计缴	3%、2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
首华燃气科技（上海）股份有限公司	25%
西藏沃施生态产业发展有限公司	25%
宁波耐曲尔股权投资合伙企业（有限合伙）	25%
西藏沃晋能源发展有限公司	25%
北京中海沃邦能源投资有限公司	15%
浙江沃憬能源有限公司	25%
上海首华绿动环保科技有限公司	25%
海南华憬能源有限公司	25%
山西中海沃邦能源有限公司	25%
山西沃晋燃气销售有限公司	25%
永和县伟润燃气有限公司	25%
浙江首华睿晟能源有限公司	25%
山西首华绿动碳能源有限公司	25%
山西首华绿动环保科技有限公司	25%
永和绿动环保科技有限公司	25%
大宁县华晋燃气有限公司	25%

2、税收优惠

公司子公司北京中海沃邦能源投资有限公司于 2024 年 10 月取得有效期为三年的《高新技术企业证书》，证书编号为 GR202411001955，自 2024 年 10 月起减按 15%税率缴纳企业所得税。

3、其他

无。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	1,368,407,988.70	510,007,259.62
其他货币资金	421,206,667.43	184,097,527.28
合计	1,789,614,656.13	694,104,786.90

其他说明

其中因抵押、质押等对使用有限制的货币资金明细如下：

单位：元

项目	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票保证金	307,351,609.37	170,514,477.71
环境恢复保证金	13,851,722.71	13,579,855.26

保函保证金	100,000,000.00	
其他	3,335.35	3,194.31
合计	421,206,667.43	184,097,527.28

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	110,269,347.22	937,706,784.58
其中：		
结构性存款	110,269,347.22	937,706,784.58
其中：		
合计	110,269,347.22	937,706,784.58

其他说明：

无。

3、应收账款

（1）按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	83,455,777.16	164,293,897.82
合计	83,455,777.16	164,293,897.82

（2）按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按组合计提坏账准备的应收账款	83,455,777.16	100.00%	4,172,788.86	5.00%	79,282,988.30	164,293,897.82	100.00%	8,214,694.89	5.00%	156,079,202.93
其中：										
按信用风险特征组合计提坏账准备	83,455,777.16	100.00%	4,172,788.86	5.00%	79,282,988.30	164,293,897.82	100.00%	8,214,694.89	5.00%	156,079,202.93
合计	83,455,777.16	100.00%	4,172,788.86	5.00%	79,282,988.30	164,293,897.82	100.00%	8,214,694.89	5.00%	156,079,202.93

按组合计提坏账准备类别名称：按信用风险特征组合计提坏账准备

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
组合 1：天然气销售	83,255,708.16	4,162,785.41	5.00%
组合 2：销售材料	200,069.00	10,003.45	5.00%
合计	83,455,777.16	4,172,788.86	

确定该组合依据的说明：

本公司以客户的性质及所处的行业分类作为确认应收账款信用风险特征组合的依据。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

（3）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按信用风险特征组合计提坏账准备	8,214,694.89	-4,041,906.03				4,172,788.86
合计	8,214,694.89	-4,041,906.03				4,172,788.86

（4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户 1	61,351,127.24		61,351,127.24	73.51%	3,067,556.36
客户 2	21,904,580.92		21,904,580.92	26.25%	1,095,229.05
客户 3	200,069.00		200,069.00	0.24%	10,003.45
合计	83,455,777.16		83,455,777.16	100.00%	4,172,788.86

4、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	728,416.44	728,416.44
其他应收款	37,843,815.26	33,329,782.35
合计	38,572,231.70	34,058,198.79

（1）应收利息

1）应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
北京伟润兴奥国际能源有限公司	363,731.51	363,731.51
山西汇丰兴业燃气集团有限公司	364,684.93	364,684.93
合计	728,416.44	728,416.44

（2）其他应收款

1）其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	33,947,751.42	31,457,064.18
往来款	4,001,640.00	2,182,500.00
员工款项	84,593.77	57,490.95
合计	38,033,985.19	33,697,055.13

2）按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	7,603,482.89	4,550,564.63
1 至 2 年	14,616,626.10	10,140,344.76
2 至 3 年	15,022,336.20	14,092,134.52
3 年以上	791,540.00	4,914,011.22
3 至 4 年	777,540.00	4,615,643.83
4 至 5 年	4,000.00	19,380.00
5 年以上	10,000.00	278,987.39
合计	38,033,985.19	33,697,055.13

3）按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按组合计提坏账准备	38,033,985.19	100.00%	190,169.93	0.50%	37,843,815.26	33,697,055.13	100.00%	367,272.78	1.09%	33,329,782.35
其中：										
按信用	38,033,985.19	100.00%	190,169.93	0.50%	37,843,815.26	33,697,055.13	100.00%	367,272.78	1.09%	33,329,782.35

风险特征组合计提坏账准备	85.19		93		15.26	55.13		78		82.35
合计	38,033,985.19	100.00%	190,169.93	0.50%	37,843,815.26	33,697,055.13	100.00%	367,272.78	1.09%	33,329,782.35

按组合计提坏账准备类别名称：按信用风险特征组合计提坏账准备

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
押金保证金	33,947,751.42	169,738.76	0.50%
往来款	4,001,640.00	20,008.20	0.50%
员工款项	84,593.77	422.97	0.50%
合计	38,033,985.19	190,169.93	

确定该组合依据的说明：

本公司以其他应收款的款项性质作为确认其他应收款信用风险特征组合的依据。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

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)	
2025 年 1 月 1 日余额	367,272.78			367,272.78
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	-177,102.85			-177,102.85
2025 年 6 月 30 日余额	190,169.93			190,169.93

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4）按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
矿山环境治理基金	押金保证金	17,414,497.67	1-2 年、2-3 年、3-4 年	45.79%	87,072.49
昆仑信托有限责任公司	押金保证金及往来款	16,000,000.00	1 年以内、1-2 年、2-3 年	42.07%	80,000.00
国家石油天然气管网集团有限公司共享运营分公司	押金保证金	3,169,536.40	1 年以内	8.33%	15,847.68
北京沣沃科技有限公司	押金保证金	758,160.00	3-4 年	1.99%	3,790.80
上海馥港实业有	押金保证金	293,080.72	1 年以内	0.77%	1,465.40

限公司					
合计		37,635,274.79		98.95%	188,176.37

5、预付款项

（1）预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	41,559,228.05	100.00%	65,758,807.68	99.89%
1 至 2 年			74,000.00	0.11%
合计	41,559,228.05		65,832,807.68	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无。

（2）按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

序号	单位全称	预付账款期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例
1	供应商 1	15,560,898.26	37.44%
2	供应商 2	12,905,941.84	31.05%
3	供应商 3	8,337,956.41	20.06%
4	供应商 4	1,448,328.76	3.48%
5	供应商 5	1,438,006.40	3.46%
合计		39,691,131.67	95.50%

其他说明：

无。

6、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

（1）存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值

备品备件	15,729,605.38		15,729,605.38	16,204,879.39		16,204,879.39
合计	15,729,605.38		15,729,605.38	16,204,879.39		16,204,879.39

7、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴所得税		123,166.15
待抵扣增值税	31,813,173.94	52,395,557.62
合计	31,813,173.94	52,518,723.77

其他说明：

无。

8、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	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												
二、联营企业												
山西恒憬能源有限公司	11,150,037.29				156,254.30						11,306,291.59	
小计	11,150,037.29				156,254.30						11,306,291.59	
合计	11,150,037.29				156,254.30						11,306,291.59	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无

其他说明

无

9、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	882,753,066.53	893,765,994.90
合计	882,753,066.53	893,765,994.90

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	办公及其他设备	油气集输设施	道路	合计
一、账面原值：							
1.期初余额	56,544,979.18	187,470,303.21	7,211,875.15	4,532,620.24	1,077,199,945.14	39,331,136.74	1,372,290,859.66
2.本期增加金额		16,424,754.24		214,572.41	27,847,654.94	-20,264.13	44,466,717.46
(1) 购置		16,183,485.28		214,572.41			16,398,057.69
(2) 在建工程转入		241,268.96			27,847,654.94	-20,264.13	28,068,659.77
(3) 企业合并增加							
3.本期减少金额		98,300.24		200,774.34			299,074.58
(1) 处置或报废		98,300.24		200,774.34			299,074.58
4.期末余额	56,544,979.18	203,796,757.21	7,211,875.15	4,546,418.31	1,105,047,600.08	39,310,872.61	1,416,458,502.54
二、累计折旧							
1.期初余额	25,425,057.76	58,587,472.20	3,762,219.62	3,907,129.84	375,643,074.23	11,199,911.11	478,524,864.76
2.本期增加金额	2,018,431.07	13,505,047.52	360,935.22	150,330.10	38,189,965.69	1,208,576.80	55,433,286.40
(1) 计提	2,018,431.07	13,505,047.52	360,935.22	150,330.10	38,189,965.69	1,208,576.80	55,433,286.40
3.本期减少金额		64,087.62		188,627.53			252,715.15
(1) 处置或报废		64,087.62		188,627.53			252,715.15
4.期末余额	27,443,488.83	72,028,432.10	4,123,154.84	3,868,832.41	413,833,039.92	12,408,487.91	533,705,436.01
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) 处置或报废							
4.期末余额							
四、账面价值							
1.期末账面价值	29,101,490.35	131,768,325.11	3,088,720.31	677,585.90	691,214,560.16	26,902,384.70	882,753,066.53
2.期初账面价值	31,119,921.42	128,882,831.01	3,449,655.53	625,490.40	701,556,870.91	28,131,225.63	893,765,994.90

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	27,766,118.69	正在办理规划手续

其他说明

未办妥产权证书的固定资产-房屋建筑物已于 2025 年 7 月取得相应产权证书。

(4) 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

10、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,026,667,072.71	870,617,529.75
工程物资	80,347,035.96	77,864,693.42
合计	1,107,014,108.67	948,482,223.17

(1) 在建工程情况

单位：元

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
气井建设项目	1,047,567,070.46	43,493,780.14	1,004,073,290.32	901,689,925.74	43,493,780.14	858,196,145.60
输气管线建设项目	4,066,475.54		4,066,475.54	5,457,692.48		5,457,692.48
配套设施	18,034,927.63		18,034,927.63	6,471,312.45		6,471,312.45
集气站建设项目	492,379.22		492,379.22	492,379.22		492,379.22
合计	1,070,160,852.85	43,493,780.14	1,026,667,072.71	914,111,309.89	43,493,780.14	870,617,529.75

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

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
气井建设项目		901,689,925.74	538,400,397.58		392,523,252.86	1,047,567,070.46				17,597,769.24	3.27%	
配套设施		6,471,312.45	26,037,857.11	14,474,241.93		18,034,927.63						
输气管线建设项目		5,457,692.48	11,961,931.94	13,353,148.88		4,066,475.54						
集气站建设项目		492,379.22	241,268.96	241,268.96		492,379.22						
合计		914,111,309.89	576,641,455.59	28,068,659.77	392,523,252.86	1,070,160,852.85				17,597,769.24		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
气井建设项目	43,493,780.14			43,493,780.14	
合计	43,493,780.14			43,493,780.14	--

其他说明

无。

(4) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

（5）工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	65,717,918.04		65,717,918.04	63,907,076.51		63,907,076.51
专用设备	14,629,117.92		14,629,117.92	13,957,616.91		13,957,616.91
合计	80,347,035.96		80,347,035.96	77,864,693.42		77,864,693.42

其他说明：

无

11、油气资产

☒适用 ☐不适用

（1）油气资产情况

单位：元

项目	探明矿区权益	未探明矿区权益	井及相关设施		合计
一、账面原值					
1.期初余额			4,892,916,522.44		4,892,916,522.44
2.本期增加 金额			392,523,252.86		392,523,252.86
（1）外购					
（2）自行 建造			392,523,252.86		392,523,252.86
3.本期减少 金额					
（1）处 置					
4.期末余额			5,285,439,775.30		5,285,439,775.30
二、累计折旧					
1.期初余额			2,377,420,848.08		2,377,420,848.08
2.本期增加 金额			390,453,326.01		390,453,326.01
（1）计提			390,453,326.01		390,453,326.01
3.本期减少 金额					
（1）处置					
4.期末余额			2,767,874,174.09		2,767,874,174.09
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			2,517,565,601.21		2,517,565,601.21
2.期初账面 价值			2,515,495,674.36		2,515,495,674.36

（2）油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用
其他说明：

无。

12、使用权资产

（1）使用权资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	临时用地	运输设备	合计
一、账面原值				
1.期初余额	47,977,350.90	30,833,050.81	12,338,620.56	91,149,022.27
2.本期增加金额				
3.本期减少金额				
4.期末余额	47,977,350.90	30,833,050.81	12,338,620.56	91,149,022.27
二、累计折旧				
1.期初余额	22,819,673.02	6,110,445.67	6,169,310.29	35,099,428.98
2.本期增加金额	2,895,182.88	5,138,841.84	3,084,655.14	11,118,679.86
（1）计提	2,895,182.88	5,138,841.84	3,084,655.14	11,118,679.86
3.本期减少金额				
（1）处置				
4.期末余额	25,714,855.90	11,249,287.51	9,253,965.43	46,218,108.84
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	22,262,495.00	19,583,763.30	3,084,655.13	44,930,913.43
2.期初账面价值	25,157,677.88	24,722,605.14	6,169,310.27	56,049,593.29

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

13、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件使用权	专用技术	合同权益	合计
一、账面原值							
1.期初余额	6,686,571.23			9,667,610.51	25,990,108.92	2,710,000,000.00	2,752,344,290.66
2.本期增加金额							
(1) 购置							
(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加							
3.本期减少金额							
(1) 处置							

4.期末 余额	6,686,571.23			9,667,610.51	25,990,108.92	2,710,000,000.00	2,752,344,290.66
二、累计摊 销							
1.期初 余额	36,848.94			5,719,208.52	25,243,879.17	446,512,152.37	477,512,089.00
2.本期 增加金额	71,411.72			460,496.27	34,049.48	32,673,510.54	33,239,468.01
（ 1）计提	71,411.72			460,496.27	34,049.48	32,673,510.54	33,239,468.01
3.本期 减少金额							
（ 1）处置							
4.期末 余额	108,260.66			6,179,704.79	25,277,928.65	479,185,662.91	510,751,557.01
三、减值准 备							
1.期初 余额						642,801,241.46	642,801,241.46
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						642,801,241.46	642,801,241.46
四、账面价 值							
1.期末 账面价值	6,578,310.57			3,487,905.72	712,180.27	1,588,013,095.63	1,598,791,492.19
2.期初 账面价值	6,649,722.29			3,948,401.99	746,229.75	1,620,686,606.17	1,632,030,960.20

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

（2）无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

14、商誉

（1）商誉账面原值

单位：元

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		
北京中海沃邦能源投资有限公司	396,178,329.78					396,178,329.78
永和县伟润燃气有限公司	236,244,821.08					236,244,821.08
合计	632,423,150.86					632,423,150.86

（2）商誉减值准备

单位：元

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		
北京中海沃邦能源投资有限公司	396,178,329.78					396,178,329.78
合计	396,178,329.78					396,178,329.78

（3）商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
合并中海沃邦所形成的包含商誉的资产组中海沃邦资产组	归属于资产组的固定资产、在建工程、无形资产、油气资产、合同权益、使用权资产等可辨认长期资产以及租赁负债和商誉	不涉及	是
合并永和伟润所形成的包含商誉的资产组	归属于资产组的固定资产、在建工程、无形资产等可辨认长期资产和商誉	不涉及	是

资产组或资产组组合发生变化

名称	变化前的构成	变化后的构成	导致变化的客观事实及依据
----	--------	--------	--------------

其他说明

（1）2018 年 1 月公司通过子公司西藏沃晋能源发展有限公司以支付现金方式间接购买北京中海沃邦能源投资有限公司（以下简称“中海沃邦”）27.20%的股权，支付对价为 122,400.00 万元；

（2）2018 年 8 月公司发行股份方式购买北京中海沃邦能源投资有限公司 13.30%的股权及购买宁波耐曲尔股权投资合伙企业（有限合伙）（以下简称“耐曲尔”）99%合伙企业份额，直接及间接取得中海沃邦 23.30%的股权；

（3）截止 2018 年 12 月 31 日公司直接及间接取得中海沃邦 50.50%的股权，并取得对中海沃邦的控制权。公司将合并成本 232,730.49 万元超过按比例获得的中海沃邦可辨认资产、负债公允价值的差额人民币 39,617.83 万元，确认为与中海沃邦相关的商誉。

北京中海沃邦能源投资有限公司于评估基准日的评估范围是公司并购北京中海沃邦能源投资有限公司形成商誉相关的资产组，该资产组包括固定资产、在建工程、无形资产、油气资产、合同权益、使用权资产等可辨认长期资产以及租赁负债和商誉。

（4）2024 年 1 月 30 日，公司与北京伟润盛隆能源有限公司（以下简称“北京伟润”）等主体签署了《关于永和县伟润燃气有限公司之股权转让协议》并经公司第五届董事会第二十八次会议审议通过，公司以现金人民币 34,879.00 万元收购北京伟润持有的永和县伟润燃气有限公司 51%的股权。自 2024 年 2 月起，永和伟润纳入合并范围，对应确认因收购永和伟润形成的商誉为 236,244,821.08 元。公司并购永和县伟润燃气有限公司形成商誉相关的资产组，该资产组包括永和县伟润燃气有限公司固定资产、在建工程、无形资产等可辨认长期资产和商誉。

（4）可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无

（5）业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明

15、长期待摊费用

单位：元

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
办公室装修工程	12,007,147.54		1,141,421.00		10,865,726.54
其他		413,196.34			413,196.34
合计	12,007,147.54	413,196.34	1,141,421.00		11,278,922.88

其他说明

无

16、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**

单位：元

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	47,854,284.41	7,291,320.07	52,073,289.23	7,870,783.93
内部交易未实现利润	43,265,216.54	10,816,304.13	53,147,681.66	13,286,920.41
可抵扣亏损	119,303,561.37	19,122,268.83	183,099,767.32	28,158,575.70
股份支付费用	55,095,293.30	9,072,704.32	18,963,754.21	3,238,982.20
租赁负债相关	50,680,407.50	7,678,270.83	56,922,807.75	8,593,534.51
预计负债	22,997,068.57	3,752,479.48	21,441,909.21	3,509,884.40
油气资产折耗差异	12,096,655.41	1,814,498.31		
合计	351,292,487.10	59,547,845.97	385,649,209.38	64,658,681.15

（2）未经抵销的递延所得税负债

单位：元

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	1,590,299,931.86	238,778,550.37	1,623,258,847.24	243,748,754.32
油气资产折耗差异			155,991,699.47	23,398,754.92
固定资产折旧差异	52,855,429.19	7,928,314.38	48,669,098.68	7,300,364.80
使用权资产相关	44,349,320.72	6,690,580.61	54,873,534.71	8,266,905.96
合计	1,687,504,681.77	253,397,445.36	1,882,793,180.10	282,714,780.00

（3）以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		59,547,845.97		64,658,681.15
递延所得税负债		253,397,445.36		282,714,780.00

17、其他非流动资产

单位：元

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
预付工程物资及工程款	25,855,582.34		25,855,582.34	13,324,641.01		13,324,641.01
征地补偿金	24,071,114.93		24,071,114.93	24,920,683.77		24,920,683.77

合计	49,926,697.27		49,926,697.27	38,245,324.78		38,245,324.78
----	---------------	--	---------------	---------------	--	---------------

其他说明：

无

18、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	421,206,667.43	421,206,667.43	使用权受到限制	银行承兑汇票保证金；环境恢复保证金；履约保函保证金；存出投资款等	184,097,527.28	184,097,527.28	使用权受到限制	银行承兑汇票保证金、环境恢复保证金、存出投资款等
应收账款	61,351,127.24	58,283,570.88	使用权受到限制	已质押	151,064,423.33	143,511,202.16	使用权受到限制	已质押
合计	482,557,794.67	479,490,238.31			335,161,950.61	327,608,729.44		

其他说明：

无

19、短期借款

（1）短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	80,097,627.24	219,800,726.29
信用借款	29,836,335.51	5,409,815.16
合计	109,933,962.75	225,210,541.45

短期借款分类的说明：

无。

20、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
----	------	------

商业承兑汇票	78,019,633.64	49,377,732.54
银行承兑汇票	307,351,609.37	167,971,611.71
合计	385,371,243.01	217,349,344.25

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元，到期未付的原因为。

21、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付材料采购款	11,069,209.43	36,102,264.66
应付其他费用	89,393,164.79	47,934,174.29
应付设备购置款	4,611,220.95	5,904,722.04
合计	105,073,595.17	89,941,160.99

22、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	90,861,077.84	83,511,077.84
其他应付款	1,447,408,949.70	1,318,400,307.49
合计	1,538,270,027.54	1,401,911,385.33

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付少数股东股利	90,861,077.84	83,511,077.84
合计	90,861,077.84	83,511,077.84

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付工程材料及工程款	1,416,175,500.02	1,305,901,969.70
预估应付土地出让金	7,520,000.00	3,976,925.00
其他款项	8,713,449.68	3,901,704.71
应付股权转让款		4,619,708.08
应付股权收购款	15,000,000.00	
合计	1,447,408,949.70	1,318,400,307.49

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

其他说明

2024 年 2 月，公司与山西汇丰兴业燃气集团有限公司合资设立浙江首华睿晟能源有限公司，其中公司持股 51%，山西汇丰兴业燃气集团有限公司持股 49%。2024 年 11 月，公司子公司永和县伟润燃气有限公司分别向公司及山西汇丰兴业燃气集团有限公司购买所持有的浙江首华睿晟能源有限公司 51%、49% 股权，购买价款合计 9,427,975.67 元，其中应付山西汇丰兴业燃气集团有限公司 4,619,708.08 元，作为其他应付款列示。上述款项已于 2025 年 1 月 21 日结清。

经公司第五届董事会第二十八次会议审议通过，公司收购北京伟润持有的永和县伟润燃气有限公司 51% 的股权，收购对价为人民币 34,879.00 万元，其中 30,879.00 万元已支付。根据股权转让协议相关约定，公司应于永和县伟润燃气有限公司实现 2025 年承诺净利润后，向北京伟润支付 1,500 万元。截至 2025 年 6 月 30 日，预计永和伟润能够完成 2025 年承诺净利润，故公司将 2025 年对应的 1500 万元或有对价作为其他应付款列示。

23、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收销售款	6,427,871.08	8,143,194.45
合计	6,427,871.08	8,143,194.45

24、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	8,500,349.25	34,547,329.01	34,830,544.53	8,217,133.73
二、离职后福利-设定提存计划	143,134.37	2,824,470.20	2,822,594.98	145,009.59
三、辞退福利		1,086,787.00	829,126.00	257,661.00
合计	8,643,483.62	38,458,586.21	38,482,265.51	8,619,804.32

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

1、工资、奖金、津贴和补贴	7,553,010.61	28,592,745.94	29,148,912.15	6,996,844.40
2、职工福利费	13,600.60	1,923,178.94	1,623,779.54	313,000.00
3、社会保险费	177,434.64	1,617,680.93	1,616,508.90	178,606.67
其中：医疗保险费	173,909.21	1,417,217.32	1,416,103.55	175,022.98
工伤保险费	3,525.43	200,463.61	200,405.35	3,583.69
4、住房公积金		1,984,817.88	1,984,817.88	
5、工会经费和职工教育经费	756,303.40	428,905.32	456,526.06	728,682.66
合计	8,500,349.25	34,547,329.01	34,830,544.53	8,217,133.73

(3) 设定提存计划列示

单位：元

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	136,372.06	2,719,472.61	2,717,654.21	138,190.46
2、失业保险费	6,762.31	104,997.59	104,940.77	6,819.13
合计	143,134.37	2,824,470.20	2,822,594.98	145,009.59

其他说明：

25、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	2,293,486.62	1,357,713.67
企业所得税	32,310,025.69	8,987,205.54
个人所得税	7,976,631.31	456,197.76
城市维护建设税	124,154.82	116,129.09
印花税	663,731.22	549,851.89
教育费附加	114,711.83	102,337.87
房产税	342,093.81	
其他	301,997.29	7,173.52
合计	44,126,832.59	11,576,609.34

其他说明

无

26、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	369,592,602.63	40,324,109.48
一年内到期的应付债券	36,197,423.29	24,821,834.41
一年内到期的租赁负债	21,550,469.56	22,069,037.79

合计	427,340,495.48	87,214,981.68
----	----------------	---------------

27、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待结转销项税	578,508.39	732,887.50
合计	578,508.39	732,887.50

28、长期借款

（1）长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押及保证借款	834,180,000.00	1,163,700,000.00
合计	834,180,000.00	1,163,700,000.00

长期借款分类的说明：

无

其他说明，包括利率区间：

无

29、应付债券

（1）应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可转换债券	1,329,024,959.62	1,347,170,321.54
合计	1,329,024,959.62	1,347,170,321.54

（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）

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	本期转股	期末余额	是否违约
首华转债123128	100.00		2021年11月01日	六年	1,379,497,100.00	1,347,170,321.54		9,961,327.43	20,339,038.08		38,484,400.00	1,329,024,959.62	否
合计					1,379,497,100.00	1,347,170,321.54		9,961,327.43	20,339,038.08		38,484,400.00	1,329,024,959.62	

（3）可转换公司债券的说明

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2021〕2986 号文同意注册，公司于 2021 年 11 月 1 日向不特定对象发行了 13,794,971 张可转债，每张面值 100 元，发行总额 137,949.71 万元。转股期自可转换公司债券发行结束之日（2021 年 11 月 5 日）起满六个月后的第一个交易日起至可转换公司债券到期日止，即 2022 年 5 月 5 日至 2027 年 10 月 31 日止。票面利率为第一年 0.30%、第二年 0.50%、第三年 1.00%、第四年 1.50%、第五年 1.80%、第六年 2.00%。

30、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
房屋建筑物	21,518,525.91	25,422,956.19
临时用地	6,572,235.48	10,618,559.97
运输设备	1,631,514.01	14,325.21
合计	29,722,275.40	36,055,841.37

31、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
资产弃置义务	22,997,068.57	21,441,909.21	油气井及集输设施弃置费用
合计	22,997,068.57	21,441,909.21	

32、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股权收购款	15,000,000.00	30,000,000.00
合计	15,000,000.00	30,000,000.00

其他说明：

2024 年 1 月，经公司第五届董事会第二十八次会议审议通过，公司收购北京伟润持有的永和伟润 51% 的股权，收购对价为人民币 34,879.00 万元，其中已支付 30,879.00 万元。根据股权转让协议相关约定，公司应于永和伟润实现 2026 年承诺业绩后，向北京伟润支付 1,500 万元，公司将 2026 年对应的 1500 万元或有对价作为其他非流动负债列示。

33、股本

单位：元

	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	268,554,709.00				3,166,829.00	3,166,829.00	271,721,538.00
------	----------------	--	--	--	--------------	--------------	----------------

其他说明：

经中国证券监督管理委员会证监许可〔2021〕2986号文同意注册，公司于2021年11月1日向不特定对象发行了13,794,971张可转债，每张面值100元，发行总额137,949.71万元。经深圳证券交易所同意，公司137,949.71万元可转债于2021年11月18日起在深圳证券交易所挂牌交易，债券简称“首华转债”，债券代码：123128。“首华转债”于2022年5月5日起进入转股期。2025年上半年度，“首华转债”持有人行使转股权，将持有的384,844张可转换公司债券转股，公司增加股份数量为3,166,829股，增加股本3,166,829元。

34、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

可转换公司债券基本情况：

1、债券期限：本次发行的可转换公司债券的期限为自发行之日起六年，即自2021年11月1日至2027年10月31日（如遇法定节假日或休息日延至其后的第1个工作日；顺延期间付息款项不另计息）。

2、票面利率：第一年0.30%、第二年0.50%、第三年1.00%、第四年1.50%、第五年1.80%、第六年2.00%。

3、债券到期赎回：在本次发行的可转换公司债券期满后五个交易日内，公司将按债券面值的110%（含最后一期利息）的价格赎回未转股的可转债。

4、还本付息的期限和方式

本次发行的可转换公司债券采用每年付息一次的付息方式，到期归还未偿还的可转换公司债券本金并支付最后一年利息。

5、转股期限

本次发行的可转换公司债券转股期自可转换公司债券发行结束之日（2021年11月5日）起满六个月后的第一个交易日起至可转换公司债券到期日止，即2022年5月5日至2027年10月31日止（如遇法定节假日或休息日延至其后的第一个工作日；顺延期间付息款项不另计息）。

6、初始转股价格

本次发行的可转换公司债券的初始转股价格为25.02元/股，不低于募集说明书公告日前二十个交易日公司股票交易均价和前一个交易日公司股票交易均价。前二十个交易日公司股票交易均价=前二十个

交易日公司股票交易总额/该二十个交易日公司股票交易总量；前一个交易日公司股票交易均价=前一个交易日公司股票交易总额/该日公司股票交易总量。

7、修正转股价格

公司于 2023 年 7 月 14 日召开第五届董事会第十九次会议，审议通过了《关于向下修正“首华转债”转股价格的议案》，公司 2023 年第二次临时股东大会召开日前二十个交易日公司股票交易均价为 12.305 元/股，2023 年第二次临时股东大会召开日前一交易日公司股票交易均价为 12.394 元/股，故本次修正后的“首华转债”转股价格应不低于 12.40 元/股。根据《募集说明书》的相关条款及公司 2023 年第二次临时股东大会授权，综合考虑上述价格和公司实际情况，公司董事会决定将“首华转债”的转股价格向下修正为 19.61 元/股。

公司于 2025 年 5 月 6 日召开第六届董事会第九次会议，审议通过了《关于向下修正“首华转债”转股价格的议案》，公司 2025 年第一次临时股东大会召开日前二十个交易日公司股票交易均价为 7.97 元/股，2025 年第一次临时股东大会召开日前一交易日公司股票交易均价为 8.83 元/股，故本次修正后的“首华转债”转股价格应不低于 8.83 元/股。根据《募集说明书》的相关条款及公司 2025 年第一次临时股东大会授权，综合考虑上述价格和公司实际情况，公司董事会决定将“首华转债”的转股价格向下修正为 12.15 元/股。本次修正后的转股价格自 2025 年 5 月 7 日起生效。截至目前该价格仍有效。

8、信用评级：本次可转换公司债券的信用等级为 AA-；公司主体长期信用等级为 AA-，评级展望为稳定。

9、资信评估机构：中证鹏元资信评估股份有限公司。

10、担保事项：公司本次发行可转换公司债券未设立担保。

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
首华转债 123128	13,789,975	151,479,913.95			384,844	4,227,428.69	13,405,131	147,252,485.26
合计	13,789,975	151,479,913.95			384,844	4,227,428.69	13,405,131	147,252,485.26

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：

注：经中国证券监督管理委员会证监许可〔2021〕2986 号文同意注册，公司于 2021 年 11 月 1 日向不特定对象发行了 13,794,971 张可转债，每张面值 100 元，发行总额 137,949.71 万元。经深圳证券交易所同意，公司 137,949.71 万元可转债于 2021 年 11 月 18 日起在深圳证券交易所挂牌交易，债券简称“首华转债”，债券代码：123128。“首华转债”于 2022 年 5 月 5 日起进入转股期。2025 年上半年度，

“首华转债”持有人行使转股权，将持有的 384,844 张可转换公司债券转股,对应的其他权益工具 4,227,428.69 元相应减少。

35、资本公积

单位：元

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）	2,130,843,167.36	40,247,970.40	28,525,974.29	2,142,565,163.47
其他资本公积	10,429,995.24	9,991,335.76	13,159.86	20,408,171.14
合计	2,141,273,162.60	50,239,306.16	28,539,134.15	2,162,973,334.61

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

（1）经中国证券监督管理委员会证监许可〔2021〕2986 号文同意注册，公司于 2021 年 11 月 1 日向不特定对象发行了 13,794,971 张可转债，每张面值 100 元，发行总额 137,949.71 万元。经深圳证券交易所同意，公司 137,949.71 万元可转债于 2021 年 11 月 18 日起在深圳证券交易所挂牌交易，债券简称“首华转债”，债券代码：123128。“首华转债”于 2022 年 5 月 5 日起进入转股期。2025 年上半年度，“首华转债”持有人行使转股权，将持有的 384,844 张可转换公司债券转股，公司增加股份数量为 3,166,829 股，增加股本 3,166,829 元，对应增加资本公积 40,247,970.40 元。

（2）截至 2025 年 6 月 30 日，公司在实施限制性股票激励计划过程中，根据对报告期末可行权权益工具数量的最佳估计以及授予日的公允价值计算股份支付费用，于报告期分摊确认股份支付费用 9,962,107.71 元，其中归属于母公司 6,713,501.25 元计入其他资本公积。

（3）截至 2025 年 6 月 30 日，采用公司股票收盘价预计未来期间可税前扣除的股份支付金额超过计入成本费用的股份支付金额，超过部分的所得税影响为 4,910,781.82 元，其中归属于母公司的 3,277,834.51 元计入其他资本公积。

（4）截至 2025 年 6 月 30 日，公司《2024 年限制性股票激励计划（草案）》规定的首次授予第一个归属期归属条件已成就，于 2025 年 6 月 20 日办理完成归属股份的登记工作，因归属导致资本公积（资本溢价）对应减少 28,525,974.29 元，对应发生的归属过户费 13,159.86 元冲减其他资本公积。

36、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
库存股	55,140,269.00		43,110,748.69	12,029,520.31
合计	55,140,269.00		43,110,748.69	12,029,520.31

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

2022 年 11 月 9 日公司召开第五届董事会第十二次会议及第五届监事会第九次会议审议通过了《关于回购公司股份方案的议案》，同意公司以人民币 5,000.00 万元（含）且不超过人民币 10,000.00 万元（含）的自有资金以集中竞价交易的方式回购公司发行的人民币普通股（A 股）股票，回购价格不超过人民币 21.09 元/股。

截至报告期末，公司通过股份回购专用证券账户以集中竞价交易方式回购公司股份 397.75 万股，最高成交价为 14.24 元/股，最低成交价为 12.76 元/股，支付的总金额为 55,140,269.00 元（不含交易费用）。

截止报告期末，公司《2024 年限制性股票激励计划（草案）》规定的首次授予第一个归属期归属条件已成就，于 2025 年 6 月 20 日办理完成归属股份的登记工作，股票来源于前期回购的公司发行的人民币普通股（A 股）股票，本次归属数量 310.976 万股，库存股减少 310.976 万股，库存股余额减少 43,110,748.69 元。

37、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	10,452,304.37	4,294,008.61	2,218,432.37	12,527,880.61
合计	10,452,304.37	4,294,008.61	2,218,432.37	12,527,880.61

38、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	15,544,839.06			15,544,839.06
合计	15,544,839.06			15,544,839.06

39、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-544,316,752.99	166,637,395.57
调整后期初未分配利润	-544,316,752.99	166,637,395.57
加：本期归属于母公司所有者的净利润	8,368,183.12	-710,954,148.56
期末未分配利润	-535,948,569.87	-544,316,752.99

调整期初未分配利润明细：

- （1）由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- （2）由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- （3）由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。

（4）由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。

（5）其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

40、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,338,197,769.22	1,156,359,816.86	616,146,572.19	574,092,176.98
其他业务	48,801.77			
合计	1,338,246,570.99	1,156,359,816.86	616,146,572.19	574,092,176.98

41、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	459,202.79	241,331.84
教育费附加	444,296.99	266,326.88
资源税	22,356,098.90	13,234,458.11
房产税	342,093.81	0.00
土地使用税	479,890.66	4,243.54
车船使用税	1,684.88	18,141.61
印花税	1,029,799.26	677,911.03
矿权出让收益	3,531,642.23	
水资源税	1,300,603.00	
其他	113.59	20,929.24
合计	29,945,426.11	14,463,342.25

42、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
工资薪金	20,229,133.37	12,075,798.29
差旅费	318,431.48	1,200,778.97
折旧及摊销	7,803,967.34	7,076,009.71
办公费	1,433,216.74	1,756,318.12
中介费	3,197,727.22	3,627,860.15
业务招待费	2,344,476.73	372,269.35
租赁费	1,414,980.65	1,000,703.86
合作方派遣人员服务费	4,638,906.83	4,853,734.46
其他	1,130,584.63	3,888,876.95
合计	42,511,424.99	35,852,349.86

43、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
工资薪金	1,607,609.83	422,904.83

市场支持费	748,071.99	482,536.58
差旅费	101,958.44	28,863.08
其他	4,621.21	39,834.98
合计	2,462,261.47	974,139.47

44、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
工资薪金	767,157.58	1,120,924.61
其他	684.69	15,622.29
合计	767,842.27	1,136,546.90

45、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	60,733,985.67	63,170,872.56
减：利息收入	1,795,441.21	2,863,304.73
其他	669,709.97	528,259.42
合计	59,608,254.43	60,835,827.25

46、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	936,103.29	954,849.77
代扣个人所得税手续费	101,072.74	89,562.93
其他	7,750.00	-31,499.99
合计	1,044,926.03	1,012,912.71

47、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-1,595,033.36	1,346,579.67
合计	-1,595,033.36	1,346,579.67

48、投资收益

单位：元

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	156,254.30	953,926.42
银行理财产品投资收益	5,763,260.55	3,571,691.52
合计	5,919,514.85	4,525,617.94

49、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	4,041,906.03	-4,506,663.54
其他应收款坏账损失	177,102.85	1,243,539.59
合计	4,219,008.88	-3,263,123.95

其他说明

信用减值损失，损失以“-”号填列。

50、营业外收入

单位：元

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
其他	176,991.15	174.56	176,991.15
合计	176,991.15	174.56	176,991.15

51、营业外支出

单位：元

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
对外捐赠		3,000,000.00	
非流动资产毁损报废损失	41,934.65		41,934.65
其他	173,827.73	2,137,979.78	173,827.73
合计	215,762.38	5,137,979.78	215,762.38

52、所得税费用

（1）所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	40,826,857.49	14,030,040.04
递延所得税费用	-19,295,717.63	-12,871,543.45
合计	21,531,139.86	1,158,496.59

（2）会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	56,141,190.03
按法定/适用税率计算的所得税费用	14,035,297.51
子公司适用不同税率的影响	-3,061,577.36

调整以前期间所得税的影响	1,810,269.23
非应税收入的影响	-39,063.58
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-167,305.90
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-5.57
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	8,953,525.53
所得税费用	21,531,139.86

53、现金流量表项目

（1）与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
各项政府补助	936,103.29	954,849.77
利息收入	1,795,441.21	2,863,304.73
收到营业外收入	176,991.15	174.56
往来款及其他	7,939,730.49	1,134,907.46
合计	10,848,266.14	4,953,236.52

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	16,672,328.13	17,251,776.50
往来款	8,858,169.49	186,843.53
手续费	669,709.97	528,259.42
营业外支出	215,762.38	5,137,979.78
合计	26,415,969.97	23,104,859.23

（2）与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品到期赎回	4,567,000,000.00	1,400,000,000.00
合计	4,567,000,000.00	1,400,000,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
购买理财产品	3,742,000,000.00	1,890,000,000.00
支付铝土矿竞拍保函保证金	100,000,000.00	
合计	3,842,000,000.00	1,890,000,000.00

（3）与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付租赁款	8,769,485.98	5,546,016.77
其他发行费用	13,511.91	
合计	8,782,997.89	5,546,016.77

筹资活动产生的各项负债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	225,210,541.45	118,792,014.18	4,214,526.21	238,283,119.09		109,933,962.75
长期借款（含一年内到期的长期借款）	1,204,024,109.48		45,522,739.74	45,774,246.59		1,203,772,602.63
应付债券（含一年内到期的应付债券）	1,371,992,155.95		32,095,731.31		38,865,504.35	1,365,222,382.91
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	58,124,879.16		1,676,461.73	8,528,595.93		51,272,744.96
合计	2,859,351,686.04	118,792,014.18	83,509,458.99	292,585,961.61	38,865,504.35	2,730,201,693.25

（4）以净额列报现金流量的说明

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
----	--------	-----------	------

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

54、现金流量表补充资料

（1）现金流量表补充资料

单位：元

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	34,610,050.17	-73,882,125.96
加：资产减值准备		
信用减值损失	-4,219,008.88	3,263,123.95
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	445,886,612.41	190,370,874.62
使用权资产折旧	11,118,679.86	5,975,806.12
无形资产摊销	33,239,468.01	23,209,631.21

长期待摊费用摊销	1,141,421.00	1,177,341.64
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）		
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	41,934.65	
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	1,595,033.36	-1,346,579.67
财务费用（收益以“—”号填列）	60,733,985.67	63,170,872.56
投资损失（收益以“—”号填列）	-5,919,514.85	-4,525,617.94
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）		
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	-29,317,334.64	-12,073,413.32
存货的减少（增加以“—”号填列）	475,274.01	-5,720,693.82
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	97,031,035.36	89,477,908.40
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	153,117,682.72	-162,905,375.85
其他		
经营活动产生的现金流量净额	799,535,318.85	116,191,751.94
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	1,368,407,988.70	304,041,222.91
减：现金的期初余额	510,007,259.62	778,437,277.72
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	858,400,729.08	-474,396,054.81

（2）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,368,407,988.70	510,007,259.62
可随时用于支付的银行存款	1,368,407,988.70	510,007,259.62
三、期末现金及现金等价物余额	1,368,407,988.70	510,007,259.62

(3) 其他重大活动说明

无。

55、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	1,370,708.13	1,032,828.85
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	1,839,583.43	1,000,703.86
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）		
与租赁相关的总现金流出	11,200,520.68	7,119,888.88

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☐适用 ☒不适用

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

56、其他

无。

八、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

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
西藏沃施生态产业发展有限公司	100,000,000.00	西藏自治区	西藏自治区	服务	100.00%		新设成立
宁波耐曲尔股权投资合伙企业（有限合伙）	450,000,000.00	浙江省	浙江省	投资	99.00%	1.00%	非同一控制下企业合并
西藏沃晋能源发展有限公司	50,000,000.00	西藏自治区	西藏自治区	投资	100.00%		新设成立
北京中海沃邦能源投资有限公司	555,555,556.00	山西省	北京市	石油天然气技术开发、技术转让	30.30%	37.20%	非同一控制下企业合并
山西沃晋燃气销售有限公司	10,000,000.00	山西省	山西省	燃气销售		54.00%	新设成立
浙江沃憬能源有限公司	50,000,000.00	浙江省	浙江省	燃气销售	100.00%		新设成立
上海首华绿动环保科技有限公司	10,000,000.00	上海市	上海市	投资	100.00%		新设成立
海南华憬能源有限公司	50,000,000.00	海南省	海南省	燃气销售	100.00%		新设成立
山西中海沃邦能源有限公司	100,000,000.00	山西省	山西省	开采专业及辅助性活动		67.50%	新设成立
永和县伟润燃气有限公司	180,000,000.00	山西省	山西省	燃气输气、销售	51.00%		非同一控制下企业合并
浙江首华睿晟能源有限公司	50,000,000.00	浙江省	浙江省	燃气销售		51.00%	新设成立
山西首华绿动碳能源有限公司	10,000,000.00	山西省	山西省	碳减排等技术服务		100.00%	新设成立
山西首华绿动环保科技有限公司	10,000,000.00	山西省	山西省	碳减排等技术服务		100.00%	新设成立
永和绿动环保科技有限公司	20,000,000.00	山西省	山西省	天然水收集与分配		51.00%	新设成立
大宁县华晋燃气有限公司	100,000,000.00	山西省	山西省	燃气生产与供应	51.00%		新设成立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
北京中海沃邦能源投资有限公司	32.50%	7,889,673.54		1,322,612,395.90
永和县伟润燃气有限公司	49.00%	18,853,986.77	24,500,000.00	129,496,264.26

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

其他说明：

无

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
北京中海沃邦能源投资有限公司	2,056,255,116.90	6,094,224,617.15	8,150,479,734.05	2,593,491,515.15	1,512,280,084.37	4,105,771,599.52	2,057,080,290.16	5,981,715,071.71	8,038,795,361.87	2,047,120,942.30	1,987,589,996.02	4,034,710,938.32
永和县伟润燃气有限公司	98,297,110.47	207,121,570.25	305,418,680.72	32,724,306.22	3,613,093.38	36,337,399.60	97,465,666.89	215,873,504.19	313,339,171.08	30,676,970.48	3,585,798.33	34,262,768.81

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
北京中海沃邦能源投资有限公司	869,666,040.36	25,862,220.37	25,862,220.37	772,774,420.47	445,875,194.90	-53,273,507.71	-53,273,507.71	98,786,090.08

永和县伟 润燃气有 限公司	398,825,67 8.54	38,477,524. 03	38,477,524. 03	35,112,638. 72	138,234,72 9.43	15,469,691. 36	15,469,691. 36	25,387,197. 75
---------------------	--------------------	-------------------	-------------------	-------------------	--------------------	-------------------	-------------------	-------------------

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联 营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或 联营企业投资 的会计处理方 法
				直接	间接	
山西恒憬能源 有限公司	山西省	山西省	天然气销售		49.00%	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

无

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	山西恒憬能源有限公司	山西恒憬能源有限公司
流动资产	24,289,609.92	22,827,908.59
非流动资产		
资产合计	24,289,609.92	22,827,908.59
流动负债	613,965.72	72,730.44
非流动负债		
负债合计	613,965.72	72,730.44
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	23,675,644.20	22,755,178.15
按持股比例计算的净资产份额	11,601,065.66	11,150,037.29
调整事项	-294,774.07	
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	-294,774.07	
对联营企业权益投资的账面价值	11,306,291.59	11,150,037.29
存在公开报价的联营企业权益投资的 公允价值		
营业收入	28,876,853.20	90,651,568.65
净利润	318,886.33	1,946,788.62
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	318,886.33	1,946,788.62

本年度收到的来自联营企业的股利		
-----------------	--	--

3、其他

无。

九、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☐适用 ☒不适用

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
舟山港综合保税区产业扶持补助	850,000.00	787,562.00
其他	86,103.29	67,287.77
小升规奖励资金（省级）		100,000.00
小计	936,103.29	954,849.77

十、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

（1）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致公司发生财务损失的风险。

公司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、债权投资、其他债权投资和财务担保合同等，以及未纳入减值评估范围的以公允价值计量且其变动计入当期损益的债务工具投资和衍生金融资产等。

本公司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，本公司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、应收款项融资和其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司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。本公司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，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

（2）流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额						账面价值
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	未折现合同金额合计	
短期借款		109,933,962.75				109,933,962.75	109,933,962.75
应付票据		385,371,243.01				385,371,243.01	385,371,243.01
应付账款	105,073,595.17					99,577,974.93	99,577,974.93
其他应付款	1,447,408,949.70					1,444,663,283.32	1,444,663,283.32
长期借款		369,592,602.63	834,180,000.00			1,203,772,602.63	1,203,772,602.63
应付债券		36,578,678.47	25,916,586.60	1,302,727,117.84		1,365,222,382.91	1,365,222,382.91
租赁负债		23,282,883.66	11,729,177.14	18,131,150.34	1,568,796.77	54,712,007.91	51,272,744.96
合计	1,552,482,544.87	924,759,370.52	871,825,763.74	1,320,858,268.18	1,568,796.77	4,663,253,457.46	4,659,814,194.51
项目	上年年末余额						合计
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	未折现合同金额合计	
短期借款		225,210,541.45				225,210,541.45	225,210,541.45
应付票据		217,349,344.25				217,349,344.25	217,349,344.25
应付账款	89,941,160.99					89,941,160.99	89,941,160.99
其他应付款	1,318,400,307.49					1,318,400,307.49	1,318,400,307.49
长期借款		40,324,109.48	802,560,000.00	361,140,000.00		1,204,024,109.48	1,204,024,109.48
应付债券		24,821,985.25	25,281,620.83	1,321,888,549.87		1,371,992,155.95	1,371,992,155.95

租赁负债		24,699,049.05	17,606,052.54	22,493,531.85	5,027,491.22	69,826,124.66	58,124,879.16
合计	1,408,341,468.48	532,405,029.48	845,447,673.37	1,705,522,081.72	5,027,491.22	4,496,743,744.27	4,485,042,498.77

（3）市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。公司持续监控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。

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

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产			110,269,347.22	110,269,347.22
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			110,269,347.22	110,269,347.22
结构性存款			110,269,347.22	110,269,347.22
持续以公允价值计量的资产总额			110,269,347.22	110,269,347.22
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

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

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

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

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

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

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

5、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

本公司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、长期应收款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期应付款等。上述不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

6、其他

无。

十二、关联方及关联交易**1、本企业的母公司情况**

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
-------	-----	------	------	--------------	---------------

本企业的母公司情况的说明

截至 2025 年 6 月 30 日，公司股东吴海林、吴君亮及吴汝德合计持有公司 7.39%的股份，并与吴君美、吴海江通过赣州海德投资合伙企业（有限合伙）间接持有公司 10.02%股份。由于上述股东系关系密切的家庭成员，且上述股东在 2008 年 1 月 3 日签署了《一致行动人协议》，故上述股东为公司的实际控制人。

本企业最终控制方是吴海林、吴海江、吴君亮、吴汝德、吴君美。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“八、在其他主体中的权益”。

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“八、在其他主体中的权益”。

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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
山西恒憬能源有限公司	联营企业

其他说明

无

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
上海瑞驰曼投资有限公司	同受实际控制人控制
上海沃施绿化工程有限公司	同受实际控制人控制
上海杨百利食品进出口有限公司	同受实际控制人控制
上海瑞驰曼文化旅游发展有限公司	同受实际控制人控制
刘晋礼	公司持股 5%以上股东
刘庆礼	2024 年 11 月 26 日，刘庆礼与公司股东赣州海德投资合伙企业（有限合伙）签署股权转让协议。股权转让完成后，刘庆礼与刘晋礼将成为上市公司的共同实际控制人。
山西汇景企业管理咨询有限公司	刘庆礼控制的公司，持有公司 2.93%股份，与刘晋礼为一致行动人
刘青川	刘庆礼之子
山西同庆置业有限公司	山西汇景企业管理咨询有限公司董事李英持股 40%且担任监事的企业

其他说明

无

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
刘青川	接受劳务	199,230.00		否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
山西恒憬能源有限公司	销售商品	22,182,844.03	10,620,917.43

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

无

（2）关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

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
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产	未纳入租赁负债计量的可变租赁	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
-------	--------	-----------------	----------------	-------	-------------	----------

		产租赁的租金费用（如适用）		付款额（如适用）							
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
山西同庆置业有限公司	房屋建筑物							25,936.56			

关联租赁情况说明

（3）关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	4,239,208.06	2,563,560.06

（4）其他关联交易

无。

6、关联方应收应付款项

（1）应收项目

单位：元

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

（2）应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
合同负债	山西恒憬能源有限公司		104,036.70

7、其他

公司于 2025 年 6 月 30 日召开第六届董事会第十一次会议，审议通过《关于聘任公司总经理助理暨关联交易的议案》，同意聘任刘青川先生担任公司总经理助理，具体详见公司于 2025 年 7 月 2 日披露的《关于聘任公司总经理助理暨关联交易的公告》（公告编号：2025-050）。

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员	606,000	2,454,633.30	1,298,560	4,731,173.50				
销售人员	-	-	240,000	874,416.00				
生产人员	40,000	162,022.00	172,800	629,579.52				
在建人员	780,000	3,159,429.00	1,398,400	5,094,930.56				

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐适用 ☒不适用

其他说明

根据公司第六届董事会第九次会议和第六届监事会第六次会议，审议通过《关于作废 2024 年限制性股票激励计划部分已授予尚未归属的限制性股票的议案》《关于 2024 年限制性股票激励计划首次授予第一个归属期归属条件成就的议案》，于 2025 年 5 月 6 日，公司 2024 年限制性股票激励计划首次授予第一个归属期条件已经成就。于 2025 年 6 月 20 日，公司已为符合归属资格的 68 名激励对象办理完毕限制性股票归属事宜，对应行权限制性股票 310.98 万股。

根据公司第六届董事会第九次会议和第六届监事会第六次会议，审议通过《关于向 2025 年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的议案》，公司于 2025 年 5 月 6 日向符合资格的 15 名激励对象共计授予 142.60 万股限制性股票，授予价格为 4.69 元/股，相关股份支付费用为 5,776,084.30 元。

2、以权益结算的股份支付情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	授予日股票公允价值与授予价款的差，B-S 期权定价模型
授予日权益工具公允价值的重要参数	授予日收盘价、历史波动率、无风险收益率、股息率等
可行权权益工具数量的确定依据	以业绩考核实现情况为基础预测报表日可行权权益工具数量的最佳估计数
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	23,679,766.86
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	9,962,107.71

其他说明

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 □不适用

4、本期股份支付费用

☑适用 □不适用

单位：元

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	3,875,598.06	
销售人员	873,205.62	
生产人员	589,942.58	
在建人员	4,623,361.45	
小计	9,962,107.71	

其他说明

5、股份支付的修改、终止情况**6、其他****十四、承诺及或有事项****1、重要承诺事项**

资产负债表日存在的重要承诺

2022 年 10 月，公司子公司北京中海沃邦能源投资有限公司（以下简称“中海沃邦”）与昆仑信托有限责任公司（以下简称“昆仑信托”）签订《特定资产收益权转让及回购合同》（以下简称“主合同”）及《应收账款质押合同》，中海沃邦将其与中石油煤层气有限责任公司（以下简称“中油煤”）签订的《山西省石楼西区煤层气资源开采合作合同》及相关补充协议项下对中油煤合法享有的要求中油煤向其支付 2022 年至 2026 年的来源于山西省内买方的销售收入所对应的销售收入分成款的权利所对应的资产收益权转让予昆仑信托并委托其融资不超过人民币 6 亿元，中海沃邦有义务按照主合同的约定回购特定资产收益权。截止 2025 年 6 月 30 日主合同项下借款余额为人民币 6 亿元。

2023 年 8 月，公司子公司北京中海沃邦能源投资有限公司（以下简称“中海沃邦”）与昆仑信托有限责任公司（以下简称“昆仑信托”）签订《特定资产收益权转让及回购合同》（以下简称“主合同”）及《应收账款质押合同》，中海沃邦将其与中石油煤层气有限责任公司（以下简称“中油煤”）签订的《山西省石楼西区煤层气资源开采合作合同》及相关补充协议（以下简称“合作协议”）项下对中油煤合法享有的要求中油煤向其支付 2023 年至 2027 年的来源于山西省外买方的销售收入所对应的销售收入分成款的权利所对应的资产收益权转让予昆仑信托并委托其融资不超过人民币 6 亿元，中海沃邦

有义务按照主合同的约定回购特定资产收益权。截止 2025 年 6 月 30 日主合同项下借款余额为人民币 6 亿元。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

无。

（2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

无。

十五、其他重要事项

1、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

无。

2、其他

本公司在编制本财务报表时，按照中国证券监督管理委员会于 2023 年 12 月 22 日发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》的要求披露有关财务信息，除金融工具、长期资产减值、现金流量等项目外，执行该规定没有对其他项目的可比会计期间主要财务数据披露格式产生重大影响。

2024 年 11 月 26 日，刘庆礼与赣州海德投资合伙企业（有限合伙）签订《股权转让协议》，约定刘庆礼以人民币 33,067.44 万元的价格受让海德投资所持首华燃气 27,216,000 股股份。股权转让交易完成后，刘庆礼将直接持有上市公司 27,216,000 股股份。根据刘庆礼与山西汇景、刘晋礼签署的一致行动协议，刘庆礼及其一致行动人将合计持有上市公司 52,349,276 股股份。股权转让交易完成后，刘庆礼、山西汇景及刘晋礼将成为上市公司控股股东，刘庆礼与刘晋礼将成为上市公司的共同实际控制人。

本次股权转让需在深圳证券交易所进行合规性确认后，方能在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理股份协议转让过户手续。截至本报告披露日，本次股份转让事宜仍在进行中。

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

（1）按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	712,300.00	
合计	712,300.00	0.00

（2）按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按组合计提坏账准备的应收账款	712,300.00	100.00%	35,615.00	5.00%	676,685.00					
其中：										
按信用风险特征组合计提坏账准备	712,300.00	100.00%	35,615.00	5.00%	676,685.00					
合计	712,300.00	100.00%	35,615.00	5.00%	676,685.00	0.00				

按组合计提坏账准备类别名称：按信用风险特征组合计提坏账准备

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
销售款	712,300.00	35,615.00	5.00%
合计	712,300.00	35,615.00	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

（3）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
----	------	--------	------

		计提	收回或转回	核销	其他	
按信用风险特征组合计提坏账准备	0.00	35,615.00				35,615.00
合计	0.00	35,615.00				35,615.00

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户 1	712,300.00		712,300.00	100.00%	35,615.00
合计	712,300.00		712,300.00	100.00%	35,615.00

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	52,831,426.10	45,181,426.10
其他应收款	13,568,585.58	18,154,620.25
合计	66,400,011.68	63,336,046.35

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
北京中海沃邦能源投资有限公司	15,852,394.64	15,852,394.64
西藏沃晋能源发展有限公司	29,329,031.46	29,329,031.46
永和县伟润燃气有限公司	7,650,000.00	
合计	52,831,426.10	45,181,426.10

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	487,864.22	490,316.70
往来款	1,640.00	
合并范围内关联方款项	13,147,265.21	17,755,532.80
合计	13,636,769.43	18,245,849.50

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	829,720.72	5,143,267.59
1 至 2 年	425,344.76	425,344.76
2 至 3 年	434,438.74	450,484.55
3 年以上	11,947,265.21	12,226,752.60
3 至 4 年	5,361,329.89	5,361,829.89
4 至 5 年		0.00
5 年以上	6,585,935.32	6,864,922.71
合计	13,636,769.43	18,245,849.50

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备	13,636,769.43	100.00%	68,183.85	0.50%	13,568,585.58	18,245,849.50	100.00%	91,229.25	0.50%	18,154,620.25
其中：										
按信用风险特征组合计提坏账准备	13,636,769.43	100.00%	68,183.85	0.50%	13,568,585.58	18,245,849.50	100.00%	91,229.25	0.50%	18,154,620.25
合计	13,636,769.43	100.00%	68,183.85	0.50%	13,568,585.58	18,245,849.50	100.00%	91,229.25	0.50%	18,154,620.25

按组合计提坏账准备类别名称：按信用风险特征组合计提坏账准备

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
押金保证金	487,864.22	2,439.32	0.50%
往来款	1,640.00	8.20	0.50%
合并范围内关联方款项	13,147,265.21	65,736.33	0.50%
合计	13,636,769.43	68,183.85	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

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)	

2025 年 1 月 1 日余额	91,229.25			91,229.25
2025 年 1 月 1 日余额 在本期				
本期计提	-23,045.40			-23,045.40
本期转回				
2025 年 6 月 30 日余 额	68,183.85			68,183.85

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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	
按组合计提坏账准备	91,229.25	-23,045.40				68,183.85
合计	91,229.25	-23,045.40				68,183.85

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
北京中海沃邦能源投资有限公司	合并范围内关联方款项	6,585,935.32	5 年以上	48.30%	32,929.68
西藏沃晋能源发展有限公司	合并范围内关联方款项	5,411,329.89	1 年以内、1-2 年、2-3 年、3-4 年	39.68%	27,056.65
上海首华绿动环保科技有限公司	合并范围内关联方款项	1,100,000.00	1 年以内、1-2 年、2-3 年	8.07%	5,500.00
中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司	押金保证金	194,783.50	1-2 年、2-3 年	1.43%	973.92
上海馥港实业有限公司	押金保证金	293,080.72	1 年以内	2.15%	1,465.40
合计		13,585,129.43		99.63%	67,925.65

3、长期股权投资

单位：元

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	3,746,133,021.73	605,859,388.92	3,140,273,632.81	3,733,717,535.29	605,859,388.92	3,127,858,146.37
合计	3,746,133,021.73	605,859,388.92	3,140,273,632.81	3,733,717,535.29	605,859,388.92	3,127,858,146.37

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
西藏沃施生态产业发展有限公司	15,257,595.71	342,904.29					15,257,595.71	342,904.29
西藏沃晋能源发展有限公司	1,095,459,671.65	234,235,639.81					1,095,459,671.65	234,235,639.81
宁波耐曲尔股权投资合伙企业（有限合伙）	411,352,475.25	34,147,524.75					411,352,475.25	34,147,524.75
北京中海沃邦能源投资有限公司	1,253,000,000.00	337,133,320.07				9,031,376.69	1,262,031,376.69	337,133,320.07
永和县伟润燃气有限公司	349,827,559.02					493,009.77	350,320,568.79	
上海首华绿动环保科技有限公司	2,500,000.00		2,550,000.00				5,050,000.00	
浙江沃憬能源有限公司	460,844.74					341,099.98	801,944.72	
合计	3,127,858,146.37	605,859,388.92	2,550,000.00			9,865,486.44	3,140,273,632.81	605,859,388.92

(2) 其他说明

无。

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	1,410,000.00			
合计	1,410,000.00			

5、投资收益

单位：元

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	25,500,000.00	
处置交易性金融资产取得的投资收益	3,903,943.74	117,333.52
向合并范围内子公司借款收取的利息	9,506,362.04	33,826,209.51
合计	38,910,305.78	33,943,543.03

6、其他

无。

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

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	135,056.50	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	936,103.29	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	4,168,227.19	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-173,827.73	
减：所得税影响额	1,603,071.76	
少数股东权益影响额（税后）	1,149,464.77	
合计	2,313,022.72	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

2、净资产收益率及每股收益

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（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	0.42%	0.031	0.031

扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.30%	0.022	0.022
-------------------------	-------	-------	-------

3、境内外会计准则下会计数据差异

（1）同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

（2）同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

（3）境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

☐适用 ☒不适用

4、其他