

公司代码：603689

公司简称：皖天然气

安徽省天然气开发股份有限公司 2025年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、信永中和会计师事务所为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人吴海、主管会计工作负责人朱亦洪及会计机构负责人（会计主管人员）陶玉忠声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司于2025年10月29日实施2025年半年度权益分派，向全体股东每10股派发现金股利0.50元人民币（含税），合计派发现金股利24,509,660.90元人民币（含税）；公司拟以2025年末总股本526,028,575股为基数，向全体股东每10股派发现金股利3.00元人民币（含税），预计合计派发现金股利157,808,572.50元人民币（含税），剩余未分配利润结转至下一年度，留存的未分配利润将主要用于公司生产经营和补充发展所需流动资金，支持公司业务发展。如在实施权益分派的股权登记日前因可转债转股、股权激励等原因致使公司总股本发生变动的，拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司已在报告中描述可能存在的相关风险，敬请查阅第三节管理层讨论与分析中六、（四）可能面对的风险的内容。

十一、 其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	10
第四节	公司治理、环境和社会.....	27
第五节	重要事项.....	46
第六节	股份变动及股东情况.....	63
第七节	债券相关情况.....	71
第八节	财务报告.....	79

备查文件目录	(一) 载有公司盖章、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。
	(二) 载有会计事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	(三) 报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、皖天然气	指	安徽省天然气开发股份有限公司
天然气有限	指	安徽省天然气开发有限责任公司
皖能集团	指	安徽省能源集团有限公司
皖能股份	指	安徽省皖能股份有限公司
皖能资本	指	安徽省皖能资本投资有限公司
新集能源、国投新集、中煤新集	指	中煤新集能源股份有限公司。原“国投新集能源股份有限公司”
皖能物资	指	安徽省皖能能源物资有限公司
深能燃控	指	深圳能源燃气投资控股有限公司
兴安控股	指	兴安控股有限公司
徽商银行	指	徽商银行股份有限公司
华安证券	指	华安证券股份有限公司
国元证券	指	国元证券股份有限公司
广德天然气	指	广德皖能天然气有限公司
皖能新奥	指	安徽省皖能新奥天然气有限公司
皖能港华	指	安徽省皖能港华天然气有限公司
枞阳皖能	指	枞阳皖能能源有限公司
涡阳皖能	指	涡阳皖能能源有限公司
皖能清洁	指	安徽皖能清洁能源有限公司
能港清洁	指	安徽能港清洁能源有限公司
皖能工程	指	安徽皖能天然气工程有限公司
销售公司	指	安徽省天然气销售有限公司
中石化皖能	指	中石化皖能天然气有限公司
泾县皖能	指	泾县皖能综合能源有限公司
充换电公司	指	安徽省充换电有限责任公司
智慧能源	指	合肥皖能智慧能源科技有限公司
青阳皖能	指	青阳皖能综合能源有限公司
蚌埠支线	指	公司由蚌埠市怀远县刘巷子连接至蚌埠市高新技术开发区的天然气管线
淮南支线	指	公司由蚌埠市怀远县刘巷子连接至淮南市大通区洛河镇的天然气管线
芜铜支线	指	公司由芜湖市鸠江区大桥镇连接至铜陵市铜陵县顺安镇的天然气管线
利阜支线	指	公司由亳州市利辛县双桥乡连接至阜阳市颍泉区周棚街道的天然气管线
利淮支线	指	公司由亳州市利辛县双桥乡连接至淮北市烈山区宋疃镇的天然气管线

合巢支线	指	公司由合肥市肥东县龙塘镇连接至巢湖市居巢区卧牛山街道的天然气长输管线
龙塘支线	指	公司由合肥市龙岗综合经济开发区三十埠镇连接至合肥市肥东县龙塘镇的天然气长输管线
利毫支线	指	公司由亳州市利辛县双桥乡连接至亳州市谯城区十九里镇的天然气长输管线
江北联络线	指	公司由安庆市怀宁县月山镇连接至合肥市肥东县龙塘镇的天然气长输管线
池州支线	指	公司由池州市贵池区马衙镇连接至池州市贵池区三范村的天然气长输管线
宣城支线	指	公司由宣城市宁国市天湖镇连接至宣城市经济开发区毛庄村的天然气长输管线
安庆支线	指	公司由安庆市大观区皖河农场新光分场连接至安庆市怀宁县月山镇的天然气长输管线
合六支线	指	公司由合肥市肥西县上派镇连接至六安市金安区三十铺镇的天然气长输管线
江南联络线	指	公司由宣城市宁国市天湖办事处连接至马鞍山市当涂县的天然气长输管线
池铜支线	指	公司由池州市马衙镇连接至铜陵市铜陵县顺安镇的天然气长输管线
利颍支线	指	公司由亳州市利辛县双桥乡连接阜阳市颍上县工业园区的天然气长输管线
宣宁黄支线	指	公司由宣城市宁国市天湖镇连接宣城市宁国市经济技术开发区至黄山市徽州区的天然气长输管线
霍山支线	指	公司由六安市金安区三十铺镇连接至六安市霍山县经济开发区的天然气长输管线
广德支线	指	公司由宣城市郎溪县十字镇连接至宣城市广德县的天然气长输管线
定凤支线	指	公司由滁州市定远县定城镇连接至滁州市凤阳县板桥镇的天然气长输管线
青阳支线	指	公司由池州市观前镇连接至池州市青阳县的天然气长输管线
江北产业集中区支线	指	公司由芜湖市大桥镇穿越长江连接和县、江北产业集中区沈巷镇的天然气长输管线
南陵-泾县支线	指	公司由南陵分输站连接宣城市泾县的天然气长输管线
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	安徽省天然气开发股份有限公司
公司的中文简称	皖天然气
公司的外文名称	Anhui Province Natural Gas Development

	Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	ANG
公司的法定代表人	吴海

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	陶青福	吴玮
联系地址	合肥市包河区贵州路491号皖能智能管控中心17至21层	合肥市包河区贵州路491号皖能智能管控中心17至21层
电话	0551-62225677、62225781	0551-62225677、62225781
传真	0551-62225657	0551-62225657
电子信箱	ahtrqgs@vip.163.com	ahtrqgs@vip.163.com

三、基本情况简介

公司注册地址	安徽省合肥市包河区工业园大连路9号
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	合肥市包河区贵州路491号皖能智能管控中心17至21层
公司办公地址的邮政编码	230092
公司网址	https://www.ahtrq.com
电子信箱	ahtrqgs@vip.16.com

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	上海证券报 (https://www.cnstock.com/) 证券时报 (http://www.stcn.com/) 证券日报 (http://www.zqrb.cn/)
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	皖天然气	603689	无

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦A座8层
	签字会计师姓名	刘宇、王民

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
营业收入	5,108,818,203.68	5,798,695,470.59	-11.90	6,103,877,058.96
利润总额	438,827,844.59	460,946,097.32	-4.80	452,776,001.92
归属于上市公司股东的净利润	324,476,128.93	332,632,550.49	-2.45	343,969,111.21
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	321,463,883.15	325,820,068.29	-1.34	337,654,282.92
经营活动产生的现金流量净额	455,932,721.98	607,590,576.03	-24.96	494,876,236.83
	2025年末	2024年末	本期末比上年同期末增减(%)	2023年末
归属于上市公司股东的净资产	3,709,942,102.33	3,300,285,057.30	12.41	3,040,844,369.28
总资产	7,524,496,442.07	7,446,203,609.51	1.05	7,001,292,763.83

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
基本每股收益(元/股)	0.66	0.70	-5.71	0.72
稀释每股收益(元/股)	0.55	0.56	-1.79	0.59
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.66	0.69	-4.35	0.71
加权平均净资产收益率(%)	9.56	10.69	减少1.13个百分点	11.76
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	9.47	10.47	减少1.00个百分点	11.54

(二) 主要财务指标

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明:

□适用 √不适用

九、2025年分季度主要财务数据

单位: 元 币种: 人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,454,324,789.16	1,220,131,801.70	1,137,537,692.94	1,296,823,919.88
归属于上市公司股东的净利润	100,844,222.94	84,107,283.22	77,388,947.00	62,135,675.77
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	100,275,729.10	84,751,085.48	76,832,991.93	59,604,076.64
经营活动产生的现金流量净额	218,528,173.21	301,577,874.59	-96,074,965.6	31,901,639.78

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

非经常性损益项目	2025 年金额	附注(如适用)	2024 年金额	2023 年金额
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	-788,471.23		2,428,516.53	6,417,194.16
计入当期损益的政府补助, 但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	7,278,734.83		2,091,489.57	1,359,772.25
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	395,330.05		4,118,099.28	4,182,955.27
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	344,689.00			
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				-6,394,007.82
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	309,006.21		1,484,391.11	676,991.59
其他符合非经常性损益定义的损益项目	308,771.80		227,213.28	74,029.22
减: 所得税影响额	1,962,015.19		2,587,427.45	1,138,419.53
少数股东权益影响额(税后)	2,873,799.69		949,800.12	-1,136,313.15
合计	3,012,245.78		6,812,482.20	6,314,828.29

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

适用 不适用

十一、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
扣除股份支付影响后的净利润	332,637,533.05	340,957,031.74	-2.44	345,478,482.97

十二、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
结构性存款	100,159,041.10	40,042,684.93	-60,116,356.17	395,330.05
非上市权益工具投资	252,426,889.48	70,738,416.00	-181,688,473.48	4,951,689.12
合计	352,585,930.58	110,781,100.93	-241,804,829.65	5,347,019.17

十三、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

公司主要从事安徽省内天然气长输管线的投资、建设和运营、销售贸易、城市燃气、设施安装以及综合能源等业务。

长输管线业务：通过自建长输管线将天然气输配给城市燃气公司及直供工业用户等下游客户，包括为中石油、中石化、大用户等托运商提供代输服务。

天然气销售业务：通过组建天然气资源池、参与沿海接收站等途径，筹措具有竞争力的天然气资源，以市场需求匹配销售形式，按需向大型工业客户、城市燃气运营商、天然气贸易商、交通运输运营商、燃气电厂、工商业、居民等客户销售管道天然气、LNG 和 CNG。

城市燃气业务：在特定区域内，通过建设城市燃气输配系统，向各类城市燃气终端客户销售天然气。

设施安装工程业务：从事天然气相关设备、器具的经营和维修，天然气相关设施的调试、维护、保养、检修等业务。积极探索天然气相关工程的勘查、设计、监理、咨询、施工、工程总承包等业务。

综合能源业务：开展新能源汽车充换电、综合能源港相关业务、天然气分布式能源、集中供热、合同能源管理等项目的投资建设，为用户端提供优质全面的综合能源服务。

股权投资：围绕天然气产业链上下游及相关能源领域的优质企业进行资本合作，包括但不限于战略入股、财务投资及合资合作等模式，增强公司在能源市场的资源整合能力和核心竞争力，为股东创造长期稳定的价值回报。

2025年，公司新建设投产桐城-枞阳支线、会宫-枞阳支线，此前已累计建成并运营宝镁支线、燃气电厂专线、蚌埠支线、淮南支线、芜铜支线、利阜支线、利淮支线、合巢支线、龙塘支线、利亳支线、江北联络线、池州支线、宣城支线、安庆支线、合六支线、广德支线、池铜支线、霍山支线、利颍支线、定凤支线、江北产业集中区支线、江南联络线、宣宁黄支线、南陵-泾县支线、青阳支线、六安-霍邱-颍上管线等长输管线，实现向全省16个地市、42个县（区）供应管输天然气；先后在合肥、池州、宣城、利辛、霍山等地建成多座CNG加气站；取得宿州市、广德市、和县、舒城县、庐江县、霍山县、颍上县、宁国市、皖江江北新兴产业集中区、皖江江南新兴产业集中区、泾县、蚌铜产业园等特定区域的燃气特许经营权，积极参与城市天然气管网的开发建设和投资经营，拥有多家控股参股城燃子公司，持续发展和巩固长输业务、销售贸易业务、城市燃气业务、辅助业务等多个业务板块。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

二、报告期内公司所处行业情况

（一）全球天然气格局深刻调整，市场供需结构宽松

2025年，全球地缘博弈加剧，油气市场供需总体宽松，行业格局持续调整。供应端，2025年全球天然气产量约4.19万亿方，同比增长1.6%，增量主要来自北美和中东地区。受多个液化项目投产影响，全球LNG供应增速显著快于天然气整体供应增速。从资源出口形势看，美国为全球最主要的LNG增量来源，以灵活的出口机制对国际市场形成重要补充；卡塔尔依托低成本资源和长期合同体系，保持稳定供应核心地位；俄罗斯延续结构调整，对欧洲管道气供应维持低位、对亚洲供应稳步扩大。需求端，2025年全球天然气消费量约4.17万亿方，同比增长不足1%，增长显著放缓。区域消费表现分化，亚洲需求总体偏弱，增速降至2022年以来最低；欧洲受发电和供暖需求拉动，消费增长约3%；北美地区增长约1%，整体增量主要来自欧洲与北美地区。

（二）国内天然气供应能力稳步提升，消费增速显著放缓

2025年，全国天然气生产总量稳步增长，规上工业天然气产量2619亿方，同比增长6.2%，连续八年增产超百亿方。其中常规气产量超2100亿方，占总产量比例超80%。2025年全国天然气进口总量有所降低，全年天然气进口量为1.28亿吨，同比下降2.8%，进口依存度降至40.5%。其中，液化天然气进口量约6843万吨，同比减少10.6%，成为进口总量回落的主要因素；管道气进口总体保持相对稳定。天然气需求

方面,2025年全国天然气需求基本保持稳定,增速显著放缓。天然气表观消费量4265.5亿方,同比增长0.1%,从消费结构来看,气电板块增长较快,城市燃气增长不及预期,工业用气持续低迷,化工用气相对平稳。

(三) 油气基础设施建设持续完善,输配调节能力显著提升

2025年,全国天然气支干线管网体系持续完善,西气东输四线吐鲁番至中卫段全线贯通、川气东送二线首段投产通气。全年新建管道里程超2000公里,累计建设总里程超13万公里,管输能力突破40000亿方,天然气管道输配能力显著提升。接收站方面,多座LNG接收站项目建成投运,沿海布局持续优化。截至2025年底,国内已累计投运LNG接收站38座,总接卸能力达1.8亿吨/年,进口资源的保供能力显著增长。储气库方面,调峰能力稳步提升。陕西榆林榆37储气库正式投运、文23储气库完成二期扩容,储气库工作气量达340亿方,应急保供能力得到有效提升。

三、经营情况讨论与分析

2025年是“十四五”收官之年,公司抢抓管网主业形势变化机遇,全面深化改革向纵深推进。报告期内,公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导,贯彻落实党的二十大及中央经济工作会议等精神,锚定天然气、综合能源等业务发展方向,持续深化战略转型,扎实推进高质量发展,现代化企业建设取得坚实进展。主要工作如下:

1、经营数据

2025年,公司全年实现输售气量39.65亿方,同比下降11.78%;营业收入51.09亿元,同比下降11.90%;扣非归母净利润3.21亿元,同比下降1.34%。经营业绩相对稳定。

2、固本强基

(1) 严守安全环保底线红线。

2025年,公司落实各项安全生产决策部署,紧紧围绕年度工作目标,以安全生产治本攻坚三年行动为主线,以防范化解重大安全风险为核心,聚焦夯实安全生产基础,系统推进体制机制健全、人员素质提升、管理模式优化、风险精准管控和应急处置高效等关键环节的提质增效,强化了安全生产的全过程管理,培育出理念清晰的企业安全文化,实现连续安全生产7843天,完成全年各项安全环保工作目标。

(2) 深挖潜能增加创效。

公司扎实抓好能源保供与生产经营,深化与多地燃气企业合作稳固市场、提升管输气量;推动城燃业务提质增效,加强服务,提升整体业绩。

(3) 多措并举推动“降本”工作。

公司积极优化资金管理与融资结构,科学统筹募集资金使用,通过发行低成本超短期融资券、优化贷款结构等方式降低财务成本。全年通过资金运作、理财增值等举措实现创效,资金成本率下降,有效提升资金使用效率与整体盈利水平。

(4) 推动存量资产整合与盘活。

公司深化内部资产清查与专业化整合，加快低效无效资产处置。部分子公司经营状况持续改善，资产运营效率与价值创造能力得到提升。

3、深化改革

(1) 推动国企改革走深走实。全面实施经理层任期制与契约化管理，完善差异化考核体系。制定“双百”行动改革清单与对标提升行动方案，强化对标对表与闭环落实，重点改革任务有序推进，现代企业治理体系持续完善。

(2) 风险防控与合规运营能力增强。公司持续加强内控审计与风险防控，完成多家子公司内控评价及重点项目审计，审减金额显著。妥善处置各类案件，有效防范经济损失。围绕重大决策、资产处置等关键领域完善内控体系，形成标准化控制矩阵，合规运营水平稳步提升。

(3) 公司始终坚持积极提升投资者回报。完成2024年度现金分红，向全体股东每股派发现金红利0.35元（含税），占股东净利润比例从36%提升至52%。报告期内，公司还首次实施中期分红，提高投资者的获得感。

4、智驱发展

公司以科技创新与数字化建设持续赋能企业高质量发展。公司信息化智能化水平显著提升，强化数据赋能经营管理，为经营管理提供量化分析支撑。全年完成41项科技项目，聚焦核心技术创新与知识产权保护，累计取得发明专利授权3项、实用新型专利授权12项。

5、存在问题

(1) 天然气产业增长承压，终端市场竞争加剧，新型能源替代效应显现，市场拓展与需求增长受限。

(2) 综合能源、充换电等新兴业务尚处发展初期，盈利能力、技术积累及市场拓展未达预期，对主业支撑不足。

(3) 市场化改革与内部管理机制有待完善，资源配置效率、市场响应能力仍有提升空间。

(4) 人才结构与转型需求不匹配，复合型、专业化人才储备不足，综合能源业务存在人才短板。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）天然气行业发展潜力优势

“双碳”战略和能源转型背景下，天然气作为清洁低碳、灵活高效的化石能源，在能源结构中的战略地位日益凸显，行业发展迎来新的历史机遇。国家发展改革委等十三部委联合发布的《关于加快推进天然气利用的意见》确定了天然气行业的未来发展目标，逐步将天然气培育成为我国现代清洁能源体系的主体能源之一。当前天然气在能源消费中的比重稳步提升。2025年，国内天然气消费量占一次能源消费总量比重约9.1%。预计到2030年，天然气在一次能源中占比将进一步提高，对标发达国家天然气一次能源中平均约25%的占比，仍有较大提升空间和市场潜力。同时，随着新型

电力系统的构建，天然气在与新能源融合发展、气电调峰等方面也将发挥重要作用，国内天然气行业发展仍具较大潜力。

（二）市场先入及管网优势

公司在安徽省天然气市场具有区域先入优势。公司目前在省内建成投运的天然气长输管线已覆盖全省 16 个地市、41 个县（区），占全省长输管道总里程的约 56%，依托西气东输、川气东送等国家干线，不断推进省级干线、支线管道、储气设施建设，基本构建起纵贯南北、连接东西、沟通西气和川气的全省天然气管网体系。依托省内管网布局优势，在全省气源调度、保障安全平稳可靠供气等方面发挥主导作用，为下游天然气销售贸易提供支撑和保障，有利于终端市场的培育和拓展，持续巩固公司行业地位和核心竞争优势。

（三）业务链延伸优势

公司从事天然气上、中、下游多个业务板块，随着工程公司、销售公司以及管网运行公司先后实现独立运营，内部逐步形成以工程板块、销售板块、运行板块、城燃板块等多板块协同发展的运营机制。上游依托参与的股权投资项目，未来谋划争取更多具备市场竞争力的资源；中游管输业务为下游分销业务提供稳定的气源保障，有利于下游市场的培育和拓展；下游通过布局重卡加注等分销业务，进一步促进天然气市场的开发应用和消费总量的增加，为中游管输业务提供不断增加的市场需求，各项业务之间相互促进、互为支撑；外部不断夯实上下游行业伙伴合作基础，持续加强与中石油、中石化等上游资源方贸易合作，不断加大城燃项目合作与大工业直供用户开发力度。结合行业环境和公司发展实际，内外结合，多措并举，稳步提升板块协同发展能力与产业链条合作优势，进一步增强和巩固公司行业地位和整体竞争优势。

（四）天然气行业丰富的运营管理优势

公司在投资建设长输管道过程中，不断积累丰富的长输管道、城网等业务的运营和安全管理经验，拥有一批业务素质好、对公司忠诚度高的专业技术和管理人才队伍；同时，公司严格遵循《国家安全法》，坚持“安全第一、预防为主、综合治理”的安全生产方针，全面落实安全生产主体责任，逐级签订《安全生产责任书》；大力推进安全标准化管理，建立《安全生产责任制度》《安全考核管理办法》等标准化制度，积极开展管道完整性保护工作，不断巩固和提升安全生产和管理运营优势。

五、报告期内主要经营情况

报告期内，全年实现输售气量 39.65 亿方，同比下降 11.78%；营业收入 51.09 亿元，同比下降 11.90%；利润总额 4.39 亿元，同比下降 4.80%；总资产 75.24 亿元，负债总额 32.33 亿元，资产负债率 42.96%；归属于母公司所有者的权益为 37.10 亿元。

（一）主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
----	-----	-------	---------

营业收入	5,108,818,203.68	5,798,695,470.59	-11.90
营业成本	4,461,028,439.22	5,114,930,227.78	-12.78
销售费用	29,893,257.35	29,994,393.19	-0.34
管理费用	156,221,498.91	170,980,212.51	-8.63
财务费用	56,205,495.13	59,449,680.11	-5.46
研发费用	6,855,956.30	6,984,159.23	-1.84
经营活动产生的现金流量净额	455,932,721.98	607,590,576.03	-24.96
投资活动产生的现金流量净额	-488,296,039.20	-721,318,556.49	-32.31
筹资活动产生的现金流量净额	-12,360,562.70	-81,376,664.15	-84.81

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系购建固定资产支付的现金较上年减少所致
筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系取得的借款净额较去年同期增加所致

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2、收入和成本分析

适用 不适用

2025年，公司实现营业总收入510,881.82万元，同比减少11.90%，发生营业总成本446,102.84万元，同比减少12.78%。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
天然气业务	4,941,919,435.50	4,306,423,978.32	12.86	-13.21	-14.16	0.96
充换电及其他业务	114,507,990.41	125,487,819.90	-9.59	76.72	62.98	9.24
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
长输管线	4,639,337,600.83	4,261,058,648.08	8.15	-6.70	-6.02	-0.67
CNG/LNG	434,100,767.04	424,278,833.25	2.26	11.15	12.86	-1.48
城市燃气	1,651,235,802.68	1,400,606,245.29	15.18	-5.70	-8.14	2.25
充换电及其他	114,617,212.67	125,515,026.29	-9.51	76.89	63.02	9.32
合并抵消	-1,782,863,957.31	-1,779,546,954.69	0.19	25.59	25.54	0.05
合计	5,056,427,425.91	4,431,911,798.22	12.35	-12.20	-13.00	0.80
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)

安徽省	4,983,031,420.87	4,359,362,237.27	12.52	-13.36	-14.30	0.96
安徽省外	73,396,005.04	72,549,560.95	1.15	828.52	874.28	-4.65
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
长输管线业务	4,639,337,600.83	4,261,058,648.08	8.15	-6.70	-6.02	-0.67
CNG/LNG业务	434,100,767.04	424,278,833.25	2.26	11.15	12.86	-1.48
城市燃气业务	1,651,235,802.68	1,400,606,245.29	15.18	-5.70	-8.14	2.25
充换电及其他业务	114,617,212.67	125,515,026.29	-9.51	76.89	63.02	9.32
合并抵消	-1,782,863,957.31	-1,779,546,954.69	0.19	25.59	25.54	0.05
合计	5,056,427,425.91	4,431,911,798.22	12.35	-12.20	-13.00	0.80

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明
无

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

已签订的重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

报告期内，公司全资子公司安徽省天然气销售有限公司与中国石油天然气股份有限公司天然气销售安徽分公司签订《2025-2026年度天然气购销合同》，合同期限为2025年4月1日至2026年3月31日，合同量为4.71亿立方米，正在履行中。销售公司与中国石油化工有限公司天然气分公司安徽天然气销售中心签订

《2025-2026年度管道天然气购销合同》，合同期限为2025年4月1日至2026年3月31日，合同量为4.88亿立方米，正在履行中。

(4). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分行业情况

分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
天然气业务	折旧	151,320,189.56	3.41	138,528,298.45	2.72	9.23	
天然气业务	运营成本	4,155,103,788.76	93.75	4,878,464,840.93	95.77	-14.83	
充换电及其他业务	折旧	21,185,331.31	0.48	13,681,493.21	0.27	54.85	主要是新增项目投产所致
充换电及其他业务	运营成本	104,302,488.59	2.35	63,314,268.97	1.24	64.74	主要是新项目投产销量增加致采购增加所致
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
长输管线	折旧	102,813,149.10	2.32	98,606,481.08	1.94	4.27	
长输管线	运营成本	4,158,245,498.98	93.83	4,435,342,863.04	87.07	-6.25	
CNG/LNG	折旧	3,776,653.45	0.09	2,902,270.61	0.06	30.13	主要是新增设备投产所致
CNG/LNG	运营成本	420,502,179.80	9.49	373,034,250.09	7.32	12.72	
城市燃气	折旧	44,730,387.01	1.01	37,019,546.76	0.73	20.83	
城市燃气	运营成本	1,355,875,858.28	30.59	1,487,628,725.67	29.20	-8.86	
充换电及其他	折旧	21,185,331.31	0.48	13,681,493.21	0.27	54.85	主要是新增项目投产所致

充换电及其他	营 运 成本	104,329,694.98	2.35	63,314,268.97	1.24	64.78	主要是新项目投产致日常运营采购经营物资增加所致
合并抵消	营 运 成本	-1,779,546,954.69	-40.15	-1,417,540,997.87	-27.83	25.54	
合计		4,431,911,798.22	100.00	5,093,988,901.56	100.00	-13.00	

成本分析其他情况说明

无

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

出售子公司安徽能港清洁能源有限公司 31%股权导致对其不再具有控制权，不再纳入合并范围。

子公司安徽奥动新能源科技有限公司因一致行动人协议解除不再纳入合并范围。

子公司皖能交投（铜陵）综合能源有限公司注销。

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明

无

A. 公司主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

前五名客户销售额230,252.67万元，占年度销售总额45.07%；其中前五名客户销售额中关联方销售额104,932.19万元，占年度销售总额20.54%。

前五名供应商采购额332,752.56万元，占年度采购总额81.06%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额0万元，占年度采购总额0。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户

适用 不适用

前五名供应商

适用 不适用

D. 报告期内公司存在贸易业务收入

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

贸易业务开展情况	本期营业收入	上期营业收入	本期营业收入比上年同期增减(%)
天然气贸易	28,125.14	24,990.76	12.54

贸易业务占营业收入比例超过10%前五名销售客户

适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过10%前五名供应商

适用 不适用

其他说明：

无

3、费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	2025年	2024年	变动率(%)
税金及附加	19,985,468.20	21,465,921.00	-6.90
销售费用	29,893,257.35	29,994,393.19	-0.34
管理费用	156,221,498.91	170,980,212.51	-8.63
研发费用	6,855,956.30	6,984,159.23	-1.84
财务费用	56,205,495.13	59,449,680.11	-5.46

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

本期费用化研发投入	6,855,956.30
本期资本化研发投入	
研发投入合计	6,855,956.30

研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.13
研发投入资本化的比重 (%)	

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	24
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	12%
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	1
硕士研究生	6
本科	17
专科	0
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下 (不含30岁)	0
30-40岁 (含30岁, 不含40岁)	16
40-50岁 (含40岁, 不含50岁)	6
50-60岁 (含50岁, 不含60岁)	2
60岁及以上	0

(3). 情况说明

□适用 √不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5、 现金流

√适用 □不适用

项目	2025年	2024年	变动率 (%)	说明
经营活动现金流入小计	6,454,820,153.86	7,303,385,058.47	-11.62	
经营活动现金流出小计	5,998,887,431.88	6,695,794,482.44	-10.41	
经营活动产生的现金流量净额	455,932,721.98	607,590,576.03	-24.96	
投资活动现金流入小计	607,371,031.07	1,831,733,621.60	-66.84	主要系理财产品到期数据同比减少所致
投资活动现金流出小计	1,095,667,070.27	2,553,052,178.09	-57.08	主要系购买理财产品减少及购建固定资产支付的资金减少所致
投资活动产生的现金流量净额	-488,296,039.20	-721,318,556.49	-32.31	主要系购建固定资产支付的现金较上年减少所致
筹资活动现金流入小计	1,176,240,780.98	532,667,680.20	120.89	主要系新增融资增加所致
筹资活动现金流出小计	1,188,601,343.68	614,044,344.35	93.63	主要系偿还借款增加所

筹资活动产生的现金流量净额	-12,360,562.70	-81,376,664.15	-84.81	致 主要系取得的借款净额较去年同期增加所致
---------------	----------------	----------------	--------	--------------------------

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	473,698,992.14	6.30	518,422,872.06	6.96	-8.63	
交易性金融资产	40,042,684.93	0.53	100,159,041.10	1.35	-60.02	
应收账款	76,521,115.45	1.02	105,572,668.51	1.42	-27.52	
预付款项	195,944,926.69	2.60	164,955,073.74	2.22	18.79	
其他应收款	14,071,131.33	0.19	22,874,886.83	0.31	-38.49	
存货	39,901,013.81	0.53	44,430,912.37	0.60	-10.20	
合同资产	9,878,645.50	0.13	26,261,493.02	0.35	-62.38	
其他流动资产	63,394,068.26	0.84	83,079,229.17	1.12	-23.69	
长期股权投资	1,903,685,092.59	25.30	1,649,343,137.84	22.15	15.42	
其他权益工具投资	70,738,416.00	0.94	252,426,889.48	3.39	-71.98	
投资性房地产	92,127,070.79	1.22	73,083,013.51	0.98	26.06	
固定资产	3,480,393,243.93	46.25	3,380,551,819.00	45.40	2.95	
在建工程	579,074,438.71	7.70	591,771,476.75	7.95	-2.15	
使用权资产净额	4,849,265.03	0.06	7,560,179.86	0.10	-35.86	
无形资产净额	392,247,308.25	5.21	369,553,580.97	4.96	6.14	
商誉	81,121.63	0.00	2,455,761.64	0.03	-96.70	
长期待摊费用	835,728.76	0.01	1,286,539.56	0.02	-35.04	
递延所得税资产	8,764,859.04	0.12	10,483,898.47	0.14	-16.40	
其他非流动资产	78,247,319.23	1.04	41,931,135.63	0.56	86.61	
短期借款	213,091,088.86	2.83	100,072,416.64	1.34	112.94	
应付账款	251,221,926.33	3.34	403,478,737.48	5.42	-37.74	
合同负债	266,500,401.03	3.54	255,286,809.56	3.43	4.39	
预收款项	4,800.00					
应付职工薪酬	10,187,545.98	0.14	17,013,463.73	0.23	-40.12	
应交税费	36,474,009.30	0.48	49,308,675.25	0.66	-26.03	
其他应付款	105,541,016.02	1.40	161,098,511.35	2.16	-34.49	
一年内到期的非流动负债	417,170,052.07	5.54	660,256,596.45	8.87	-36.82	
其他流动负债	526,780,666.54	7.00	22,882,362.77	0.31	2,202.13	

长期借款	755,336,617.17	10.04	1,001,935,248.95	13.46	-24.61	
应付债券	621,319,476.07	8.26	858,676,990.96	11.53	-27.64	
租赁负债	2,877,521.36	0.04	4,926,397.03	0.07	-41.59	
递延收益	25,549,928.72	0.34	16,397,663.36	0.22	55.81	
递延所得税负债	543,591.87	0.01	501,444.11	0.01	8.41	

其他说明：

交易性金融资产下降 60.02%，主要系理财产品到期赎回所致；

其他应收款下降 38.49%，主要系保证金到期退还所致；

合同资产下降 62.38%，主要系合同资产到结算期转入应收账款所致；

其他权益工具投资下降 71.98%，主要系对江苏国信液化天然气有限公司股权投资因能对其产生重大影响而转入长期股权投资所致；

使用权资产净额下降 35.86%，主要系计提使用权资产折旧及安徽奥动新能源科技有限公司不再纳入合并范围所致；

商誉下降 96.70%，主要系安徽奥动新能源科技有限公司不再纳入合并范围转出所致；

长期待摊费用下降 35.04%，主要是本年长期待摊费用摊销，净值减少所致；

其他非流动资产增加 86.61%，主要系预付投资款及工程款增加所致；

短期借款增加 112.94%，主要是本期新增流动资金贷款所致；

应付账款减少 37.73%，主要是结算供应商款项所致；

应付职工薪酬减少 40.12%，主要系已计提的补充医疗保险和职工教育经费使用所致；

其他应付款减少 34.49%，主要系限制性股票解禁及发放股利冲销其他应付款，以及改线项目竣工结算所致；

一年内到期的非流动负债减少 36.82%，主要系偿还一年内到期的银行贷款所致；

其他流动负债增加 2202.13%，主要系发行超短期融资券所致；

租赁负债减少 41.59%，主要系支付租金及安徽奥动新能源科技有限公司不再纳入合并范围所致；

递延收益增加 55.81%，主要是无为皖能新能源科技发展有限公司新增政府补助所致。

2、境外资产情况

适用 不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

4、其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

报告期末，公司长期股权投资 190,368.51 万元，较期初 164,934.31 万元增长 15.42%。

1、重大的股权投资

√适用 □不适用

江苏国信液化天然气有限公司注资项目。该项目为建设江苏国信 LNG 接收站项目，报告期内，公司注资项目公司 3,600 万元，实缴项目公司 10%股权对应注册资本金。本年度对江苏国信液化天然气有限公司股权投资因能对其产生重大影响而转入长期股权投资科目核算。

2、重大的非股权投资

√适用 □不适用

报告期内，公司在建项目“宿州—淮北—萧县—砀山干线项目”“固镇—灵璧—泗县支线项目”合计投资 13,080.18 万元，截至报告期末累计实际投资 44,014.79 万元。上述项目正在建设中。

3、以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	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/赎回金额	其他变动	期末数
结构性存款	100,159,041.10	-116,356.17			500,000,000	560,000,000		40,042,684.93
非上市权益工具投资	252,426,889.48				36,000,000.00		-217,688,473.48	70,738,416.00
合计	352,585,930.58	-116,356.17			536,000,000.00	560,000,000.00	-217,688,473.48	110,781,100.93

非上市权益工具投资其他变动为对江苏国信液化天然气有限公司股权投资因能对其产生重大影响而转入长期股权投资所致

证券投资情况

适用 不适用

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

4、 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

广德天然气	子公司	燃气生产和供应业	34,143,300.00	205,627,745.48	137,271,344.61	560,697,946.58	47,253,659.67	33,993,293.85
销售公司	子公司		350,000,000.00	742,728,416.89	521,083,228.71	4,306,535,558.58	173,753,008.19	129,751,674.86
皖能港华	子公司		215,200,000.00	608,402,930.87	140,015,784.09	292,516,408.27	21,589,680.70	21,859,977.24
皖能新奥	子公司		120,000,000.00	192,696,927.31	166,075,380.29	89,262,672.37	16,064,774.57	11,256,591.38
中石化皖能	参股公司		1,000,000,000.00	2,671,677,039.21	700,228,606.92	-	90,175.98	-21,325.54
深能燃控	参股公司		2,422,175,456.00	13,228,791,271.13	7,627,412,335.14	11,287,905,641.81	406,006,651.75	368,057,697.90
充换电公司	子公司	油气电氢等综合能源业务	388,460,000.00	691,561,790.50	444,760,455.24	123,691,380.61	-22,365,310.41	-22,543,429.23

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
泾县皖能港华燃气有限公司	分立新设	对公司整体生产经营和业绩不产生重大影响
安徽能港清洁能源有限公司	处置部分股权丧失控制权	对公司整体生产经营和业绩不产生重大影响
皖能交投（铜陵）综合能源有限公司	清算	对公司整体生产经营和业绩不产生重大影响
安徽奥动新能源科技有限公司	一致行动协议解除丧失控制权	对公司整体生产经营和业绩不产生重大影响

其他说明

□适用 √不适用

(八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

国际来看，全球天然气供应集中释放，带动市场需求提升，但受地缘政治因素影响，市场波动较为频繁。预计2026年全球天然气消费总体将延续增长态势。供应端，随着多个在建LNG项目集中投产，国际市场供应格局趋于宽松，产能释放推动整体供应稳步增长，新增供应主要来自北美、中东地区。需求端，天然气消费预计保持增长，亚洲、中东地区将成为主要增长引擎，北美、欧洲地区基本维持现有增速水平。

国内来看，经济平稳运行为天然气市场提供有力支撑，2026年预计延续供需双增的行业态势。供应端，国家将持续推动油气增储上产，国内天然气产量有望突破2700亿方，管道气进口量保持基本稳定，LNG进口存在一定增长空间，多元供应体系进一步巩固。需求侧，2026年政府工作报告提出国内生产总值增长4.5-5%的目标，并明确单位国内生产总值二氧化碳排放降低3.8%左右，在经济稳定增长和新型能源体系建设的共同驱动下，将带动天然气消费实现刚性增长。从用气结构看，发电用气增长潜力较大，城燃领域维持平稳增长，工业用气受能耗政策与经济性的综合影响，仍具备一定增长空间。

省内来看，天然气产业链协同发展，消费延续增长趋势。近年来，安徽省稳步推进天然气产业发展，上游领域，积极寻求煤制气、LNG接收站海外气等资源引入，夯实区域资源保障能力，中游方面，深化天然气管网建设，推动川气东送二线、文23-安庆、苏皖豫等国家干线通道开工建设；下游领域，进一步提振天然气消费，通过举办“皖气直惠”推介会等举措，创新市场供气模式，有效满足日益增长的用能需求。天然气产业链协同发展，助力全省能源稳定供给和经济快速发展不断取得新成果。回顾2025年，安徽省天然气消费量达121亿方，同比增长6.5%，依旧保持5%以上的强劲增速。2026年，结合安徽省政府工作报告提出的全省地区生产总值增长5%-5.5%的经济目标，以及天然气行业发展实际，省内天然气消费量预计将继续保持稳步增长。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

公司将按照“上聚资源，中应改革，下拓市场，外谋合作，内提管理”五位一体发展理念，推动提升经营管理及协同发展质量，立足天然气、综合能源等能源业务，推进产业纵深发展，推动获取上游产能，延伸产业链、深拓下游终端抓牢增量市场、丰富贸易策略，形成业务结构转型发展新平衡。全力打造公司成为“有产业、广市场、优服务、高效益”的综合能源服务商。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2026年计划营业收入50.97亿元，利润总额4.72亿元，实现安全生产“九无”目标和8项安全控制指标。

公司提醒投资者：该经营计划并不构成公司对投资者的业绩承诺，经营计划与实际经营业绩可能存在差异，投资者对此应保持足够的风险意识。

(四)可能面对的风险

适用 不适用

管网发展瓶颈。省级支干线管网络局已基本形成，管网高质量发展对市场发展策略提出了更高要求。同时省级管网管输价格相关制度日趋完善，收益空间相对固定，中游管网业务发展面临瓶颈。

市场波动风险。受地缘政治等因素影响，天然气资源价格的不确定性增加。加之天然气终端价格顺导机制正逐步落实实施，但部分区域仍存在机制传导不畅的现象，可能对公司天然气市场经营的稳定性造成一定影响。

终端市场拓展困难。城燃业务方面，省内各地市城燃特许权已基本授予完毕，区域拓展空间受限。工业直供方面，玻璃、陶瓷等用户需求下降，存量市场用气下滑，同时“三桶油”等上游企业向终端市场延伸，增量市场拓展面临困难。

安全生产风险。公司业务涉及长输管网、城镇管网的投资运维，安全生产风险点多面广，长输管网面临腐蚀老化、建筑物占压、第三方破坏等安全风险，城镇燃气面临管道设施老化、操作不当等安全风险，整体安全风险源较多，需持续加强安全管理，确保安全生产平稳运行。

(五)其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

报告期内，公司按照证券监管部门统一安排，根据新《公司法》《上市公司章程指引》等规定，公司修订完善了《公司章程》《股东会议事规则》《董事会议事规则》《董事会审计委员会工作细则》等相关制度。公司根据制度的修改，对组织架构进行了较大调整，在董事会人员数量不变的情况下，调整了董事构成，增加了一名职工董事，取消了监事会并由董事会审计委员会履行监事会相应职责。公司权力机构、决策机构、监督机构和经营层权责明确、运作规范、分工合作、相互制衡。公司致力于建

立遵循监管标准及符合自身实际情况的诚信、公平、负责的公司治理体系，努力优化公司治理结构，完善公司治理机制，提高公司治理水平。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

三、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额(万元)	是否在公司关联方获取薪酬
吴海	董事长	男	49	2025-07-15	2028-07-15	120,000	120,000	0	无	87.3	否
纪伟毅	副董事长	男	60	2025-07-15	2025-10-29	0	0	0	无	0	是
周衡翔	副董事长	男	55	2025-11-14	2028-07-15	0	0	0	无	0	是
朱文静	副董事长	女	47	2025-07-15	2028-07-15	0	0	0	无	0	是
倪井喜	董事	男	56	2025-07-15	2028-07-15	0	0	0	无	0	是
徐伟	董事	男	60	2025-07-15	2028-07-15	0	0	0	无	0	是
王肖宁	董事	女	54	2025-07-15	2028-07-15	0	0	0	无	0	是
张为义	董事	男	61	2023-11-15	2025-07-15	0	0	0	无	0	是
魏鹏	董事	男	42	2022-04-07	2025-07-15	0	0	0	无	0	是
陶青福	董事、总经理、董事会秘书、总法律顾问、合规总监	男	52	2025-07-15	2028-07-15	100,000	100,000	0	无	73.43	否
李鲲	职工董事	男	56	2025-07-15	2026-03-03	100,000	70,000	-30,000	任职工董事前出售	65.27	否

李鹏峰	独立董事	男	51	2025-07-15	2028-07-15	0	0	0	无	7.42	否
孟枫平	独立董事	女	56	2025-07-15	2028-07-15	0	0	0	无	7.42	否
章剑平	独立董事	男	57	2025-07-15	2028-07-15	0	0	0	无	7.42	否
罗守生	独立董事	男	69	2025-07-15	2028-07-15	0	0	0	无	7.42	否
朱亦洪	副总经理、财务总监	女	59	2025-07-15	2028-07-15	0	0	0	无	66.14	否
张先锋	副总经理	男	51	2025-07-15	2028-07-15	100,000	100,000	0	无	69.11	否
曹根苗	副总经理	男	45	2025-07-15	2028-07-15	0	0	0	无	18.08	否
金勇	总工程师	男	46	2025-07-15	2028-07-15	59,000	39,530	-19,470	任高管前出售	51.87	否
合计	/	/	/	/	/	479,000	429,530	-49,470	/	460.88	/

姓名	主要工作经历
吴海	曾任国电蚌埠发电有限公司副总经理，安徽省天然气开发股份有限公司副总经理，安徽省能源集团有限公司安全生产部副主任、安徽省皖能股份有限公司安全生产部副主任，安徽省能源集团有限公司基本建设管理部主任、安徽省皖能股份有限公司项目管理部主任，公司董事长兼总经理。现任公司董事长。
纪伟毅	曾任中华煤气国际有限公司高级副总裁（江苏及安徽区域）、执行副总裁，香港中华煤气有限公司行政委员会成员暨内地公用业务营运总裁、港华智慧能源有限公司执行董事暨燃气业务营运总裁、港华投资有限公司执行副总裁暨华衍水务执行副总裁、港华燃气投资有限公司董事兼总经理。现任香港中华煤气有限公司行政管理成员、营运总裁-内地水务及环境业务暨集团安全及物业管理总监。
周衡翔	曾任港华投资有限公司下属项目公司总经理、港华集团高级副总裁兼苏浙区域总经理、港华集团执行副总裁兼战略发展部负责人兼苏浙及上海区域总经理、香港中华煤气内地公用业务副营运总裁兼港华集团营运管理中心及企业事务部负责人兼华东区域总经理、香港中华煤气营运总裁-气源业务。现任香港中华煤气有限公司营运总裁-内地燃气业务、港华智慧能源有限公司执行董事暨营运总裁-内地燃气业务。
朱文静	曾任安徽省能源集团有限公司财会部业务主办、审计部业务主办，安徽省响洪甸蓄能发电有限公司财务负责人，安徽省

	能源集团有限公司审计部审计岗，新能创业投资有限公司财务部主任，安徽省能源集团有限公司财务管理部主管，安徽省能源集团有限公司财务管理部副主任，安徽省能源集团有限公司财务管理部主任。现任安徽省能源集团有限公司财务管理部主任。
倪井喜	曾任国投新集公司新集二矿党委副书记兼纪委书记、工会主席，国投新集公司新集一矿党委副书记(主持工作)兼纪委书记，国投新集公司新集三矿党委书记兼经营矿长，国投新集公司供应部部长，国投新集公司副总经济师兼供应部部长，国投新集公司副总经济师兼销售部部长，国投新集公司副总经济师兼杨村矿党总支书记，国投新集公司、中煤新集公司副总经济师。现任中煤新集公司首席经济师，新能源事业部部长。
徐伟	曾任上海华通投资集团有限公司首席运营官，河北省天然气常务副总经理、杭州港华燃气有限公司董事总经理兼港华集团华东区域副总裁，港华集团内地公用业务营运管理中心主任、高级副总裁。现任港华集团内地公用业务高级副总裁暨华中区域总经理。
王肖宁	曾任安徽美菱电器有限责任公司财务总监，安徽兴泰融资租赁有限责任公司监事，安徽省皖能电力运营检修股份公司党委委员、财务总监、工会主席。现任安徽省能源集团有限公司专职外派董事。
陶青福	曾任安徽飞鹰企业集团有限公司财务经理、财务总监，安徽天圆粉体新材料有限公司总经理，宣城市城市燃气有限公司川气办、市场部主任，广德宣燃天然气有限公司总经理，广德皖能天然气有限公司总经理、党支部书记，公司副总经理，公司总经理、董事会秘书。现任公司总经理、董事会秘书、总法律顾问和首席合规官。
李鲲	历任安徽省天然气开发股份有限公司党委副书记、工会主席。现任安徽省天然气开发股份有限公司党委副书记、工会主席。
李鹏峰	曾任安徽安泰律师事务所律师，安徽承义律师事务所律师。现任安徽承义律师事务所高级合伙人，安徽承义应用法学研究所出资人、理事兼任国元证券股份有限公司内核委员，华安证券股份有限公司内核委员，安徽国风新材料股份有限公司独立董事。
孟枫平	曾任合肥农村经济管理干部学院助教，日本名古屋市立大学经济学部访问学者，安徽泗县农村商业银行股份有限公司独立董事。现任安徽农业大学会计学系教授，安徽省政协第十三届委员，时代出版传媒股份有限公司独立董事。
章剑平	曾任安徽省供销合作社监察处法务，合肥君安律师事务所合伙人，安徽世纪天元律师事务所合伙人。现任安徽卓泰律师事务所主任，安徽皖通高速公路股份有限公司独立董事。
罗守生	曾任东华工程科技股份有限公司董事、董事会秘书、总法律顾问。现任安徽元琛环保科技股份有限公司独立董事。
朱亦洪	曾任深圳光大电子有限公司财务部会计、副部长、部长，深圳市清华茂物信息技术有限公司、深圳市雅都软件股份有限公司、深圳市永达电子股份有限公司、深圳鼎识科技有限公司等企业财务部经理、财务负责人，深圳港华投资有限公司

	外派财务负责人，公司副总经理兼财务总监。现任公司副总经理兼财务总监。
张先锋	曾任淮南中燃城市燃气发展有限公司信息中心经理、生产运营部副经理、生产运营部经理，公司管道运行中心经理、运行党支部书记，安徽省皖能港华天然气公司党支部书记、总经理，公司副总经理、总工程师。现任公司副总经理。
曹根苗	曾任公司抢维修分公司经理，安徽皖能天然气工程有限公司党支部书记、总经理，中安能源（安徽）有限公司副总经理，安徽省充换电有限责任公司党支部委员、副总经理。现任公司副总经理。
金勇	曾任启东华润燃气有限公司输配经理，公司生产调度中心调度长，公司总经理助理、运行党支部书记、管道运行中心经理。现任公司总工程师、总经理助理，生产技术部主任，安徽皖能天然气管网运行有限公司党支部书记、总经理。

其它情况说明

√适用 □不适用

2025年7月15日，公司第四届董事会任期届满，公司召开2025年第二次临时股东大会选举了第五届董事会董事，并于同日收到公司工会的决议，公司第三届第十二次职工代表大会选举李鲲先生为公司第五届职工代表董事。2025年10月29日，公司董事纪伟毅因工作变动，辞去董事职务，公司召开2025年第二次临时股东大会增补了周衡翔担任董事。具体内容详见公司刊载于《上海证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所网站的相关公告。

(二) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员的任职情况

1、在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
朱文静	安徽省能源集团有限公司	财务部主任	2020年8月	至今
倪井喜	中煤新集能源股份有限公司	首席经济师， 新能源事业部 部长	2018年12月	至今
在股东单位任职情况的说明	无			

2、在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
吴海	深圳能源燃气投资控股有限公司	董事	2022年3月	至今
吴海	中石化皖能天然气有限公司	董事长	2022年3月	至今
吴海	中安能源（安徽）有限公司	董事长	2023年12月	至今
周衡翔	香港中华煤气有限公司	营运总裁-内地燃气业务、行政管理成员	2025年9月1日	
周衡翔	港华智慧能源有限公司	执行董事、营运总裁-内地燃气业务以及环境、社会及管治委员会成员	2025年9月1日	
周衡翔	港华燃气投资有限公司	经理、法定代表人、董事	经理、法定代表人：2025年9月5日 董事：2022年7月26日	
周衡翔	港华投资有限公司	经理、法定代表人、董事	经理、法定代表人：2025年9月5日 董事：2024年4月9日	
周衡翔	港华国际能源贸易（深圳）有限公司	执行董事、法定代表人	2023年5月25日	
周衡翔	江苏港华交通科技有限公司	董事长	2022年1月23日	
周衡翔	港华储气有限公司	董事长	2022年4月1日	
周衡翔	港华储气（金坛）有限公司	董事长	2022年3月28日	
周衡翔	港华国际能源贸易有限公司	董事长	2022年11月12日	
周衡翔	港华天然气（唐山）有限公司	董事长	2022年9月12日	
周衡翔	港华天然气销售有限公司	董事长	2022年6月20日	
周衡翔	南京淳港天然气有限公司	董事长	2024年8月19日	
周衡翔	南京淳港能源科技有限公司	董事长	2022年4月6日	
周衡翔	港华热能科技（南京）有限公司	董事长	2025年12月16日	

周衡翔	宜兴港华燃气有限公司	董事长	2025年10月25日	
周衡翔	西安秦华燃气集团有限公司	副董事长	2025年11月17日	
周衡翔	山东港华燃气集团有限公司	副董事长	2024年8月30日	
周衡翔	河北省天然气有限责任公司	副董事长	2025年11月14日	
周衡翔	南京港华燃气有限公司	副董事长	2025年9月25日	
周衡翔	武汉市燃气集团有限公司	副董事长	2025年12月17日	
周衡翔	上海石油天然气交易中心有限公司	董事	2022年1月7日	
周衡翔	中新苏州工业园区开发集团股份有限公司	董事	2020年8月10日	
周衡翔	卓惠投资有限公司	董事	2020年10月19日	
周衡翔	卓惠洗涤有限公司	董事	2020年6月1日	
周衡翔	深圳市燃气集团股份有限公司	董事	2023年10月20日	
周衡翔	佛燃能源集团股份有限公司	董事	2025年10月31日	
周衡翔	长春燃气股份有限公司	董事	2025年11月25日	
朱文静	安徽省能源集团财务有限公司	董事		至今
朱文静	安徽省皖能资本投资有限公司	董事		至今
朱文静	安徽省碳中和基金有限公司	董事		至今
倪井喜	中煤新集利辛发电有限公司	董事		至今
倪井喜	淮南市中新新能源有限公司	董事长		至今
徐伟	池州港华燃气有限公司	董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	黄山港华燃气有限公司	董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	黄山太平港华燃气有限公司	董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	黄山徽州港华燃气有限公司	董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	萍乡港华燃气有限公司	董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	樟树港华燃气有限公司	董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	武宁港华燃气有限公司	董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	宜丰港华燃气有限公司	董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	钟祥港华燃气有限公司	董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	马鞍山港华燃气有限公司	副董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	安庆港华燃气有限公司	副董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	铜陵港华燃气有限公司	副董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	丰城港华燃气有限公司	副董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	江西港华天然气有限公司	副董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	安徽省皖能港华天然气有限公司	副董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	修水港华燃气有限公司	副董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	芜湖江北港华燃气有限公司	副董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	江西昌九港华燃气有限公司	副董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	武汉市燃气集团有限公司	董事	2024年12月1日	至今
徐伟	港华热能科技(南京)有限公司	董事	2024年12月1日	至今
徐伟	抚州市抚北天然气有限公司	董事	2024年12月1日	至今
徐伟	九江港华燃气有限公司	董事	2024年12月1日	至今
徐伟	芜湖港华燃气有限公司	董事	2024年12月1日	至今
徐伟	青阳港华燃气有限公司	董事长	2024年12月1日	至今
徐伟	永修港华燃气有限公司	董事	2024年12月1日	至今
徐伟	共青城港华燃气有限公司	董事	2024年12月1日	至今
徐伟	德安港华燃气有限公司	董事	2024年12月1日	至今
徐伟	庐山港华燃气有限公司	董事	2024年12月1日	至今
徐伟	马鞍山港能投智慧能源有限公司	董事	2025年4月29日	至今

徐伟	铜陵港能投智慧能源有限公司	董事	2025年4月11日	至今
徐伟	名气家(武汉)生活服务有限公司	董事	2024年12月20日	至今
王肖宁	安徽省充换电有限责任公司	董事		至今
王肖宁	皖能合肥发电有限公司	董事		至今
王肖宁	安徽省皖能资本投资有限公司	董事		至今
陶青福	安徽合泰新能源发展有限公司	董事		至今
陶青福	芜湖江北港华燃气有限公司	董事长		至今
陶青福	芜湖名气家生活科技有限公司	董事长		至今
陶青福	皖能交投(铜陵)综合能源有限公司	董事长		至今
李鹏峰	安徽国风新材股份有限公司	独立董事		至今
孟枫平	安徽农业大学	教授	2005年10月	至今
孟枫平	时代出版传媒股份有限公司	独立董事	2023年1月	至今
章剑平	安徽卓泰律师事务所	主任		至今
章剑平	安徽皖通高速公路股份有限公司	独立董事		至今
罗守生	安徽元琛环保科技股份有限公司	独立董事	2023年3月2日	至今
在其他单位任职情况的说明	无			

(三) 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	董事薪酬由公司股东会确定，高级管理人员薪酬由公司董事会批准。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	公司董事、高管报告期内薪酬发放召开了专门会议并同意，会议召开情况参见本报告第四节“公司治理”五、（四）：报告期内薪酬与考核委员会召开3次会议。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	在公司领取薪酬的董事、高级管理人员的年度报酬，按照《安徽省天然气开发股份有限公司薪酬管理办法》执行。公司独立董事工作津贴根据公司股东大会审议通过的标准执行。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	参见本报告第四节“公司治理”四、（一）：现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	参见本报告第四节“公司治理”四、（一）：现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	参见本报告第四节公司治理、环境和社会”之“七、报告期末母公司和主要子公司的员工情况”之“（二）薪酬政策”。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	不适用
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	不适用

(四) 公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
----	-------	------	------

纪伟毅	副董事长	离任	工作调动
张为义	董事	离任	换届
魏鹏	董事	离任	换届
周衡翔	副董事长	选举	工作调动
李鲲	职工董事	选举	换届
陶青福	董事	选举	换届
曹根苗	副总经理	聘任	工作调动
金勇	总工程师	聘任	工作调动

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

四、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东会的次数
吴海	否	9	9	0	0	0	否	5
纪伟毅	否	7	7	0	0	0	否	4
周衡翔	否	1	1	0	0	0	否	1
朱文静	否	9	9	0	0	0	否	5
倪井喜	否	9	9	0	0	0	否	5
徐伟	否	9	9	0	0	0	否	5
张为义	否	5	5	0	0	0	否	2
魏鹏	否	5	5	0	0	0	否	2
王肖宁	否	9	9	0	0	0	否	5
陶青福	否	4	4	0	0	0	否	3
李鲲	否	4	4	0	0	0	否	3
李鹏峰	是	9	9	0	0	0	否	5
孟枫平	是	9	9	0	0	0	否	5
章剑平	是	9	9	0	0	0	否	5
罗守生	是	9	9	0	0	0	否	5

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

□适用 √不适用

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

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

□适用 √不适用

(三) 其他

□适用 √不适用

五、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	孟枫平、章剑平、罗守生、朱文静、徐伟
提名委员会	李鹏峰、孟枫平、罗守生、周衡翔、王肖宁
薪酬与考核委员会	章剑平、李鹏峰、孟枫平、朱文静、王肖宁
战略委员会	吴海、周衡翔、倪井喜、陶青福、罗守生

(二) 报告期内审计委员会召开4次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025年4月1日	第四届董事会审计委员会第十五次会议	1. 审议通过了《关于2024年度财务决算报告及2025年度财务预算方案的议案》 2. 审议通过了《关于2024年度利润分配方案的议案》 3. 审议通过了《关于2024年年度报告及报告摘要的议案》 4. 审议通过了《预计2025年度银行综合授信额度的议案》 5. 审议通过了《关于与皖能集团及其关联企业2024年度日常关联交易情况及2025年度日常关联交易总额预计的议案》 6. 审议通过了《关于与港华（安徽）公司及其关联企业2024年度日常关联交易情况及2025年度日常关联交易总额预计的议案》 7. 审议通过了《关于〈2024年度募集资金存放与使用情况的专项报告〉的议案》 8. 审议通过了《关于〈2024年度内部控制评价报告〉的议案》 9. 审议通过了《〈2024年度对会计师事务所履职情况评价报告〉的议案》 10. 审议通过了《关于〈安徽省能源集团财务有限公司2024年度风险持续评估报告〉的议案》 11. 审议通过了《〈2024年度内控体系工作报告〉的议案》 12. 审议通过了《关于2024年度董事会审计委员会履职情况报告的议案》	
2025年4月	第四届董事会审	1. 审议通过了《关于2025年第一季度报告的议案》	

月 28 日	计委员会第十六次会议		
2025 年 8 月 26 日	第五届董事会审计委员会第一次会议	1. 审议通过了《关于 2025 年半年度报告及报告摘要的议案》 2. 审议通过了《关于 2025 年半年度利润分配方案的议案》 3. 审议通过了《关于 2025 年上半年募集资金存放与使用情况的专项报告的议案》 4. 审议通过了《关于安徽省能源集团财务有限公司 2025 年半年度风险持续评估报告的议案》	
2025 年 10 月 28 日	第五届董事会审计委员会第二次会议	1. 审议通过了《关于 2025 年第三季度报告的议案》 2. 审议通过了《关于使用部分闲置募集资金进行现金管理的议案》	

(三) 报告期内提名委员会召开4次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025 年 1 月 22 日	第四届董事会提名委员会第七次会议	1. 审议通过了《关于聘任公司总经理的议案》。	
2025 年 6 月 25 日	第四届董事会提名委员会第八次会议	1. 审议通过了《关于提名公司第五届董事会非独立董事候选人的议案》 2. 审议通过了《关于提名公司第五届董事会独立董事候选人的议案》	
2025 年 7 月 10 日	第四届董事会提名委员会第九次会议	1. 审议通过了《关于提名公司总经理、董事会秘书、总法律顾问和首席合规官的议案》 2. 审议通过了《关于提名公司副总经理、财务总监及总工程师的议案》	
2025 年 10 月 28 日	第五届董事会提名委员会第一次会议	1. 审议通过了《关于提名公司第五届董事会董事候选人的议案》	

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开3次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025 年 1 月 22 日	第四届董事会薪酬与考核委员会第七次会议	1. 审议通过了《关于公司 2022 年限制性股票激励计划第一个解除限售期解除限售条件成就的议案》。	
2025 年 6 月 25 日	第四届董事会薪酬与考核委员会第八次会议	1. 审议通过了《关于第五届独立董事薪酬标准的议案》	
2025 年 11 月 13 日	第五届董事会薪酬与考核委员会第一次会议	1. 审议通过了《关于公司经理层成员薪酬兑现的议案》	

(五) 报告期内战略委员会召开3次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况

			情况
2025年2月17日	第四届董事会战略委员会第四次会议	1. 审议通过了《关于注册发行超短期融资券的议案》 2. 审议通过了《关于注册发行中期票据的议案》	
2025年4月1日	第四届董事会战略委员会第五次会议	1. 审议通过了《关于2025年全年投资计划的议案》	
2025年8月26日	第五届董事会战略委员会第一次会议	1. 审议通过了《关于控股子公司减资暨关联交易的议案》 2. 审议通过了《关于放弃合资公司50%股权优先购买权的议案》	

(六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	200
主要子公司在职员工的数量	981
在职员工的数量合计	1,181
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	3
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	597
销售人员	102
技术人员	199
财务人员	63
行政人员	220
合计	1,181
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
博士研究生	1
硕士研究生	68
大学本科	569
大专及以下	543
合计	1,181

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司根据《中华人民共和国劳动合同法》等相关法律法规，持续完善公司薪酬政策，建立健全适应现代企业制度要求的分配制度，深化收入分配制度改革。2025年，围绕差异化、市场化考核和薪酬改革试点工作进展情况，编制年度工资总额专项支持报告；根据合肥市有关通知要求完成2025年薪酬调查数据上报工作。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

2025年，承办内训师培训班；开展生产管理条线内训师培养选拔认证；开展技能内训师培养选拔认证；进一步提升燃气学院品牌影响力。拓展“朝气”培训品牌，打造“朝气周知”“朝气共读”“朝气小课堂”“朝气讲坛”等系列朝气培训活动。完成后备人才专项培养方案。开展中高层及骨干人员的“朝气大讲堂”，以激发组织活力和管理哲学为课题，传授新形势、新思想、新理念，助力骨干人员眼界认知“走出去”，先进经验“引进来”。完成人事条线业务能力专题培训。开展标杆企业参访座谈活动，就党建工作、市场拓展、投资并购等方面开展交流，为公司高质量发展提供新思路。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	250,783
劳务外包支付的报酬总额（万元）	139.34

八、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

1、利润分配政策的制定情况为切实保护中小股东的合法权益，建立健全股东回报机制，增强利润分配政策决策机制的透明度和可操作性，积极回报投资者。公司遵守中国证监会《上市公司监管指引第3号—上市公司现金分红》、上海证券交易所《上市公司自律监管指引第1号——规范运作》的要求以及《公司章程》的规定，同时按照规定对公司章程中的利润分配政策进行修订。

2、利润分配政策的执行情况。公司于2025年5月7日召开2024年年度股东会，大会审议通过了2024年度利润分配方案，相关公告刊登在上海证券交易所网站、《上海证券报》《证券时报》《证券日报》上。公司以2025年5月27日为股权登记日实施2024年度利润分配方案，派发每10股3.5元（含税）红利。公司2025年9月15日召开2025年第三次临时股东会，大会审议通过了2025年半年度利润分配方案，相关公告刊登在上海证券交易所网站、《上海证券报》《证券时报》《证券日报》上。公司以2025年10月28日为股权登记日实施2025年半年度利润分配方案，派发每10股0.5元（含税）红利。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

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

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

□适用 √不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	3.5
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	182,318,233.4
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	324,476,128.93
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	56.19
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	182,318,233.4
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	56.19

注：2025年报告期内，公司于2025年10月29日实施了2025年半年度权益分派，每股派发现金红利0.05元（含税），并拟于2025年年度股东大会后实施2025年年度权益分派，每股派发现金红利0.3元（含税，期间如遇可转债转股、股权激励等股本变动维持每股分红金额不变），上述合计预计182,318,233.4元。

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	521,201,324.45
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	2,305,808.17

最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额 (3)=(1)+(2)	523,507,132.62
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	333,692,596.88
最近三个会计年度现金分红比例(%) (5)=(3)/(4)	156.88
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	324,476,128.93
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	1,403,440,161.58

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

单位：元 币种：人民币

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

事项概述	查询索引
2022年限制性股票激励计划回购注销292,000股限制性股票	具体内容详见公司于2025年1月24日在《上海证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所网站披露的公告编号2025-003。
2022年限制性股票激励计划第一个解除限售期解除限售条件成就	具体内容详见公司于2025年1月24日在《上海证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所网站披露的公告编号2025-005。

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

2022年第一次股权激励计划

激励方式：限制性股票

标的股票来源：向激励对象发行股份

权益工具公允价值的计量方法、参数的选取标准及结果

计量方法	每股限制性股票的公允价值=授予日股票收盘价-授予价格
参数名称	授予日股票收盘价：7.93元授予价格：4.81元授予限制性股票数量：781.60万股
计量结果	2,438.59万元

其他说明：

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	年初持有限制性股票数	报告期新授予限制性股票数	限制性股票的授予价(元)	已解锁股	未解锁股	期末持有限制性股票数	报告期末市价(元)
吴海	董事长	120,000	0	4.81	39,600	80,400	80,400	973,200
陶青福	董事、总经理兼董事会秘书	100,000	0	4.81	33,000	67,000	67,000	811,000
李鲲	职工董事	100,000	0	4.81	33,000	67,000	67,000	811,000
张先锋	副总经理	100,000	0	4.81	33,000	67,000	67,000	811,000
金勇	总工程师	59,000	0	4.81	19,470	39,530	39,530	478,490
合计	/	479,000		/	158,070	320,930	320,930	3,884,690

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

√适用 □不适用

公司建立有效的企业激励机制，奖优罚劣，发挥高级管理人员和技术骨干的核心作用。2025年度，公司薪酬与考核委员会对在公司任职的高级管理人员进行年度履职考核，并报公司董事会。公司董事会根据年度经营计划、投资计划等高级管理人员的业绩和履职情况进行考评，落实考评兑现。

十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

√适用 □不适用

详见公司同日刊登在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《2025年度内部控制评价报告》。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

□适用 √不适用

十一、报告期内对子公司的管理控制情况

√适用 □不适用

报告期内，公司持续加强内部控制和风险管理。为明晰母子公司职责边界，促进子公司经营层依法履职，提高决策效率，完善公司治理，增强内控制度执行力和内控管理有效性，公司修订完善了《子公司经营管理负面清单》《子公司管理界面》等规章制度，促进对成员企业的有效管理。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

□适用 √不适用

十二、内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

详见公司同日刊登在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《2025年度内部控制审计报告》。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

□是 √否

十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

十五、社会责任工作情况**(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告**

√适用 □不适用

详见公司同日刊登在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《可持续发展报告》。

(二) 社会责任工作具体情况

□适用 √不适用

具体说明

□适用 √不适用

十六、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	55.11	
其中：资金（万元）	55.11	
物资折款（万元）	0	
惠及人数（人）	/	
帮扶形式（如产业扶贫、就	公司与仁和寨村党支部共同对该村 16 名 2025 级大	

业扶贫、教育扶贫等)	学新生进行慰问，向学子们致以诚挚祝贺并赠送励志奖品，鼓励他们珍惜机会、勤奋奋进，未来以实际行动回报家乡、奉献社会。帮扶仁和寨村单位持续加强农村精神文明建设，推动实施乡风文明培育行动，与仁和寨村共建社会主义精神文明，设立“文明新风”基金，开展农户喜闻乐见的活动，展现优秀传统文化，树立乡风文明。	
------------	--	--

具体说明

适用 不适用

十七、其他

适用 不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

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

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺情况

适用 不适用

业绩承诺变更情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 审批程序及其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

现聘任		
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	
境内会计师事务所报酬	700,000	
境内会计师事务所审计年限	1	
境内会计师事务所注册会计师姓名	刘宇、王民	
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	2	
	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	135,000
财务顾问	无	
保荐人	国元证券股份有限公司	

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况**(一) 导致退市风险警示的原因**□适用 不适用**(二) 公司拟采取的应对措施**□适用 不适用**(三) 面临终止上市的情况和原因**□适用 不适用**八、破产重整相关事项**□适用 不适用**九、重大诉讼、仲裁事项**□本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项**十、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况**□适用 不适用**十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明**□适用 不适用**十二、重大关联交易****(一) 与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项** 适用 不适用

事项概述	查询索引
公司与港华国际能源贸易有限公司、南京淳港能源科技有限公司、南京淳港天然气有限公司、马鞍山名气家生活科技有限公司、名气家信息服务有限公司之采购物资款，黄山太平港华燃气有限公司、黄山徽州港华燃气有限公司之销售天然气为偶发性日常关联交易，2025年未发生交易。	具体内容详见公司于2025年4月12日在《上海证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所网站披露的公告编号2025-026。
公司与安徽省生物天然气开发股份有限公司之物资采购款、安徽省皖能股份有限公司之房屋租赁2025年未发生交易	具体内容详见公司于2025年4月12日在《上海证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所网站披露的公告编号

2025-025。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	2025年实际金额	2025年预计金额
颍上皖能环保电力有限公司	控股股东关联的公司	采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	10,296,241.95	8,000,000.00
安徽金鼎物业管理有限责任公司	控股股东关联的公司	采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	8,369,669.28	10,000,000.00
安徽省皖能大厦有限责任公司	控股股东关联的公司	采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	8,163,945.49	10,000,000.00
江苏金卓建设工程有限公司	重要股东的关联公司	采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	7,794,123.50	6,000,000.00
安徽省皖能电力运营检修股份公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织	采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	1,934,247.19	2,400,000.00
安徽省皖能实业发展有限公司	控股股东关联的公司	采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	1,389,531.16	1,700,000.00
名气家（武汉）生活服务有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织	采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	1,049,116.80	1,000,000.00
港华燃气投资有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织	采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	797,852.72	1,000,000.00
江苏海企港华燃气股份有限公司	重要股东的关联公司	采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	636,506.16	3,000,000.00
卓通管道系统（中山）有限公司	重要股东的关联公司	采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	381,813.02	200,000.00
山东港华培训学院	重要股东的关联公司	采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	87,818.88	200,000.00
港华辉信工程塑料（中山）有限公司	重要股东的关联公司	采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	50,868.90	2,000,000.00
安徽皖能七都生态科技发展有限公司	联营企业	采购商品、接受劳务	采购商品、接受劳务	9,129.73	500,000.00
铜陵港华燃气有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织	销售商品	销售天然气	493,982,053.82	520,000,000.00
池州港华燃气有限公司	重要股东的关联公司	销售商品	销售天然气	116,488,691.06	125,000,000.00
芜湖港华燃气有限公司	合营企业	销售商品	销售天然气	113,711,519.91	320,000,000.00
马鞍山港华燃气有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织	销售商品	销售天然气	84,892,287.21	100,000,000.00

青阳港华燃气有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织	销售商品	销售天然气	75,334,535.69	60,000,000.00
安庆港华燃气有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织	销售商品	销售天然气	69,034,101.39	60,000,000.00
芜湖江北港华燃气有限公司	合营企业	销售商品	销售天然气	56,230,075.13	70,000,000.00
南京淳港能源科技有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织	销售商品	销售天然气	37,189,335.78	40,000,000.00
合肥皖能燃气发电有限责任公司	重要股东的关联公司	销售商品	销售天然气	26,714,073.83	26,000,000.00
黄山港华燃气有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织	销售商品	销售天然气	22,840,850.55	12,000,000.00
马鞍山江北港华燃气有限公司	重要股东的关联公司	销售商品	销售天然气	16,674,879.65	25,000,000.00
南京淳港天然气有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织	销售商品	销售天然气	11,478,082.56	20,000,000.00
马鞍山博望港华燃气有限公司	重要股东的关联公司	销售商品	销售天然气	1,038,862.96	5,000,000.00
颍上皖能环保电力有限公司	控股股东关联的公司	销售商品	销售商品	549,292.31	100,000.00
宿州皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司	销售商品	销售商品	320,327.43	100,000.00
颍上皖能环保电力有限公司	控股股东关联的公司	销售商品	销售天然气	16,767.63	100,000.00
安徽省皖能实业发展有限公司	控股股东关联的公司	租赁关联方房屋	房屋租赁	1,367,542.30	1,700,000.00
安徽省能源集团财务有限公司	控股股东关联的公司	向关联方出租房屋	房屋租赁	596,419.27	2,250,000.00
安徽省能源集团有限公司共享服务分公司	控股股东关联的公司	向关联方出租房屋	房屋租赁	1,573,485.82	1,700,000.00
安徽省新能创业投资有限责任公司	控股股东关联的公司	向关联方出租房屋	房屋租赁	2,104,984.96	2,250,000.00

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
安徽省能源集团产业研究院有限公司	控股股东关联的公司	采购商品、接受劳务	接受服务	市场价		3,789,164.14				
芜湖名气家生活科技有限公司	合营企业	采购商品、接受劳务	采购商品	市场价		360,232.75				

芜湖江北港华燃气有限公司	合营企业	采购商品、接受劳务	接受服务	市场价		55,409.97				
芜湖港华燃气有限公司	合营企业	采购商品、接受劳务	接受服务	市场价		11,035.35				
港华紫荆农庄(句容)有限公司	重要股东的关联公司	采购商品、接受劳务	采购商品	市场价		6,238.53				
上海石油天然气交易中心有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织	采购商品、接受劳务	接受服务	市场价		3,773.58				
皖能合肥发电有限公司	重要股东的关联公司	采购商品、接受劳务	采购商品	市场价		3,522.22				
安徽省江北华衍水务有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织	采购商品、接受劳务	采购商品	市场价		423.03				
中安能源(安徽)有限公司	联营企业	销售商品、提供服务	提供服务	市场价		10,504,829.25				
中煤新集能源股份有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织	销售商品、提供服务	销售天然气	市场价		2,196,615.89				
马鞍山江北港华燃气有限公司	重要股东的关联公司	销售商品、提供服务	提供服务	市场价		408,120.09				
合肥龙泉山环保能源有限责任公司	重要股东的关联公司	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		892,990.35				
中石化皖能天然气有限公司	合营企业	销售商品、提供服务	提供服务	市场价		5,348,353.69				
阜阳皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		508,047.26				
滁州皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		475,913.45				
利辛皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		364,705.40				
合肥长丰皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		314,487.26				
安庆皖能中科环保电力有限公司	重要股东的关联公司	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		245,456.11				
淮南皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		244,870.97				
安徽吴楚能源发展有限公司	联营企业	销售商品、提供服务	提供服务	市场价		237,735.85				
广德皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		209,561.99				
安徽省岳浩新能源科技发展有限公司	联营企业	销售商品、提供服务	提供服务	市场价		143,396.23				
池州皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		139,861.95				
临泉皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		120,809.29				
定远皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		73,558.85				
安徽皖能建工智慧城市发展有限公司	控股股东关联的公司	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		19,302.57				

六安市叶集区皖能综合能源服务有限公司	联营企业	销售商品、提供服务	提供服务	市场价		18,644.56				
安徽皖丰长能投资有限责任公司	控股股东关联的公司	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		11,113.58				
安徽皖能光伏农业科技创新有限公司	控股股东关联的公司	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		9,213.91				
长丰皖能风电开发有限公司	控股股东关联的公司	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		4,021.15				
中安能源(安徽)有限公司	联营企业	销售商品、提供服务	销售商品	市场价		1,433.63				
合计					/	/	26,722,842.85		/	/
大额销货退回的详细情况										
关联交易的说明										

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
公司与安徽皖丰长能投资有限责任公司对共同出资设立的合肥皖能智慧能源科技有限公司按持股比例进行同比例减资，其中公司减少认缴出资额 3500 万元。皖丰长能为安徽省能源集团有限公司控股子公司，构成关联交易。	具体内容详见公司于 2025 年 7 月 16 日在《上海证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所网站披露的公告编号 2025-054。
公司与安徽省能源集团有限公司对共同出资设立的安徽省充换电有限责任公司按持股比例同比例减少未缴纳部分出资额，其中公司减少认缴出资额 71,400 万元，构成关联交易。	具体内容详见公司于 2025 年 8 月 28 日在《上海证券报》《证券时报》《证券日报》及上海证券交易所网站披露的公告编号 2025-063。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

安徽省充换电有限责任公司注资项目，报告期内，公司注资 3122 万元，开展省内部分地区充换电基础设施建设。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

1、存款业务

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
安徽省能源集团财务有限公司	控股股东控制的公司	200,000.00	0.05%-0.30%	31,176.41	934,056.45	925,807.57	39,425.29
合计	/	200,000.00	0.05%-0.30%	31,176.41	934,056.45	925,807.57	39,425.29

2、贷款业务

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
安徽省能源集团财务有限公司	控股股东控制的公司	200,000.00	2.10%-2.65%	12,600.00	8,372.46	1,900.00	19,072.46
合计	/	200,000.00	2.10%-2.65%	12,600.00	8,372.46	1,900.00	19,072.46

3、授信业务或其他金融业务

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
安徽省能源集团财务有限公司	控股股东控制的公司	流动资金贷款授信	12300.00	8100.00
安徽省能源集团财务有限公司	控股股东控制的公司	宣城-宁国-黄山支线项目贷款授信	8000.00	7600.00
安徽省能源集团财务有限公司	控股股东控制的公司	乌江支线项目贷款授信	10000.00	1803.47
安徽省能源集团财务有限公司	控股股东控制的公司	苏皖联络线项目贷款授信	10000.00	1568.99

4、其他说明

适用 不适用

(六)其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、承包情况

适用 不适用

3、租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

□适用 √不适用

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、委托理财情况

(1). 委托理财总体情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	风险特征	未到期余额	逾期未收回金额
结构性存款	R1 低风险	4000.00	0

其他情况

□适用 √不适用

(2). 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	风险特征	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金投向	是否存在受限情形	实际收益或损失	未到期金额	逾期未收回金额
兴业银行庐阳支行	兴业银行企业金融人民币结构性存款产品	R1 低风险	10,000	2025-03-07	2025-04-07		否	18.26		
兴业银行庐阳支行	兴业银行企业金融人民	R1 低风险	7,000	2025-04-11	2025-05-12		否	12.78		

	币结构性存款产品									
兴业银行 庐阳支行	兴业银行企业金融人民币结构性存款产品	R1 低风险	6,000	2025-05-16	2025-06-16		否	10.8		
兴业银行 庐阳支行	兴业银行企业金融人民币结构性存款产品	R1 低风险	6,000	2025-06-20	2025-07-21		否	9.68		
兴业银行 庐阳支行	兴业银行企业金融人民币结构性存款产品	R1 低风险	6,000	2025-08-01	2025-08-29		否	9.21		
杭州银行 合肥分行	杭州银行“添利宝”结构性存款产品	R1 低风险	5,500	2025-09-05	2025-10-13		否	12.02		
杭州银行 合肥分行	杭州银行“添利宝”结构性存款产品	R1 低风险	5,500	2025-10-17	2025-11-30		否	12.93		

其他情况

适用 不适用

(3). 委托理财减值准备

适用 不适用

2、委托贷款情况

(1). 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额 (1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额 (2)	超募资金总额 (3) = (1) - (2)	截至报告期末累计投入募集资金总额 (4)	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额 (5)	截至报告期末募集资金累计投入进度 (%) (6) = (4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度 (%) (7) = (5)/(3)	本年度投入金额 (8)	本年度投入金额占比 (%) (9) = (8)/(1)	变更用途的募集资金总额
发行可转换债券	2021年11月12日	75,000.00	75,000.00	75,000.00	0.00	74,337.79	/	99.12	/	16,548.27	22.06	-
发行可转换债券	2021年11月12日	18,000.00	17,702.03	17,702.03	0.00	17,702.03	/	100	/	-		-
合计	/	93,000.00	92,702.03	92,702.03	0.00	92,039.81		/	/	16,548.27	/	

其他说明

□适用 √不适用

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

1、 募集资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的	是否涉及变	募集资金计划投资总额 (1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额 (2)	截至报告期末累计投入进度 (%) (3) =	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划	投入进度未达计划的具	本年实现的	本项目已实现的效益或	项目可行性是否发生重大变化, 如是, 请说明具	节余金额
--------	------	------	-----------------	-------	----------------	--------	----------------------	------------------------	---------------	-------	------------	------------	-------	------------	-------------------------	------

			承诺投资项目	更投向				(2)/(1)			的进度	体原因	效益	者研发成果	体情况	
发行可转换债券	六安-霍邱-颍上干线	生产建设	是	否	37,600.00	3015.63	39,501.36	105.06	2023年8月	是	是					1,617.41
发行可转换债券	宿州-淮北-萧县-砀山干线项目	生产建设	否	否	27,400.00	10,149.29	27,669.87	100.98	2027年7月	否	是					0
发行可转换债券	固镇-灵璧-泗县支线项目	生产建设	否	否	10,000.00	3383.36	7,166.55	71.67	2027年7月	否	是					3027.66
发行可转换债券	补充天然气项目建设运营资金	补流还贷	是	否	17,702.03	-	17,702.03	100.00								
合计	/	/	/	/	92,702.03	16,548.27	92,039.81	/	/	/	/	/		/	/	

2、超募资金明细使用情况

适用 不适用

3、报告期内募投项目重新论证的具体情况

适用 不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

适用 不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、募集资金投资项目先期投入及置换情况

适用 不适用

2、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

适用 不适用

3、对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

董事会审议日期	募集资金用于现金管理的有效审议额度	起始日期	结束日期	报告期末现金管理余额	期间最高余额是否超出授权额度
2025年10月29日	6,000.00	2025年10月29日	2026年10月29日	4000.00	否

其他说明

无

4、其他

适用 不适用**(五) 中介机构关于募集资金存储与使用情况的专项核查、鉴证的结论性意见**适用 不适用

核查异常的相关情况说明

适用 不适用**(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况**适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	7,595,000	1.55				-2,701,990	-2,701,990	4,893,010	0.93
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	7,595,000	1.55				-2,701,990	-2,701,990	4,893,010	0.93
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股	7,595,000	1.55				-2,701,990	-2,701,990	4,893,010	0.93
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	482,884,944	98.45				38,250,621	38,250,621	521,135,565	99.07
1、人民币普通股	482,884,944	98.45				38,250,621	38,250,621	521,135,565	99.07
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	490,479,944	100				35,548,631	35,548,631	526,028,575	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司于2025年1月完成2022年限制性股票激励计划部分限制性股票回购注销，共注销29.20万股。同时，报告期内可转换公司债券转股增加35,840,631股。

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

√适用 □不适用

上述股份变动降低报告期每股收益0.004元，降低每股净资产影响0.003元。

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
股权激励持股员工	7,595,000	2,409,990	-292,000	4,893,010	股权激励	详见备注
合计	7,595,000	2,409,990	-292,000	4,893,010	/	/

注：自授予登记完成之日起24个月后的首个交易日起至登记完成之日起36个月内解售33%，自授予登记完成之日起36个月后的首个交易日起至登记完成之日起48个月内解售33%，自授予登记完成之日起48个月后的首个交易日起至登记完成之日起60个月内解售34%。2025年3月10日第一个解除限售期解除限售并上市，详见公司2025年3月4日披露的《关于2022年限制性股票激励计划第一个解除限售期解除限售暨上市的公告》，本年限售股减少主要为公司解锁第一个业绩考核期限限售股票及回购注销离职、调动人员持有的股份。

二、证券发行与上市情况**(一) 截至报告期内证券发行情况**

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格(或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
限制性股票	2023年1月17日	4.81	7,816,000	2023年2月17日	7,816,000	
可转换公司债券、分离交易可转债						
可转换公司债券	2021年11月8日		930,000,000.00	2021年12月10日	930,000,000.00	2027年11月7日

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

□适用 √不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

□适用 √不适用

(三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	17,307
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	21,023
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位：股

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
安徽省能源集团有限公司	0	203,734,208	38.73	0	无	0	国有法人
香港中华煤气(安徽)有限公司	0	96,949,440	18.43	0	无	0	境外法人
安徽省皖能股份有限公司	0	21,591,360	4.10	0	无	0	国有法人
中煤新集能源股份有限公司	0	19,756,800	3.76	0	无	0	国有法人
安徽省皖能资本投资有限公司	0	8,752,800	1.66	0	无	0	国有法人
上海品恩展览有限公司	5,422,080	5,422,080	1.03	0	无	0	境内非国有法人
中国建设银行-易方达增强回报债券型证券投资基金	3,178,401	3,178,401	0.60	0	无	0	其他
利安人寿保险股份有限公司-利安禧年金保险(分红型)	3,000,080	3,000,080	0.57	0	无	0	其他
招商基金管理有限公司-社保基金1903组合	1,329,680	2,428,640	0.46	0	无	0	其他
深圳市财富自由投	-1,950,000	1,518,800	0.29	0	无	0	其他

资产管理有限公一 财富自由成长私募 证券投资基金						
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
		种类	数量			
安徽省能源集团有限公司	203,734,208	人民币普通股	203,734,208			
香港中華煤氣（安徽）有限公司	96,949,440	人民币普通股	96,949,440			
安徽省皖能股份有限公司	21,591,360	人民币普通股	21,591,360			
中煤新集能源股份有限公司	19,756,800	人民币普通股	19,756,800			
安徽省皖能资本投资有限公司	8,752,800	人民币普通股	8,752,800			
上海品恩展览有限公司	5,422,080	人民币普通股	5,422,080			
中国建设银行－易方达增强回报债券型证券投资基金	3,178,401	人民币普通股	3,178,401			
利安人寿保险股份有限公司－利安禧年金保险（分红型）	3,000,080	人民币普通股	3,000,080			
招商基金管理有限公司－社保基金1903组合	2,428,640	人民币普通股	2,428,640			
深圳市财富自由投资管理有限公司－财富自由成长私募证券投资基金	1,518,800	人民币普通股	1,518,800			
前十名股东中回购专户情况说明	无					
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无					
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中安徽省皖能股份有限公司、安徽省皖能资本投资有限公司为安徽省能源集团有限公司控制的企业，上述三家合计持有234,078,368股，占公司总股本44.50%。					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无					

持股5%以上股东、前十名股东及前十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

前十名股东及前十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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	

1	吴海	80,400	2025年3月10日	39,600	详见限售股份变动情况备注
2	陶青福	67,000	2025年3月10日	33,000	详见限售股份变动情况备注
3	李鲲	67,000	2025年3月10日	33,000	详见限售股份变动情况备注
4	张宏斌	67,000	2025年3月10日	33,000	详见限售股份变动情况备注
5	张先锋	67,000	2025年3月10日	33,000	详见限售股份变动情况备注
6	其他人员（共20人并列）	39,530	2025年3月10日	19,470	详见限售股份变动情况备注
上述股东关联关系或一致行动的说明					

（三）战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

（一）控股股东情况

1、法人

适用 不适用

名称	安徽省能源集团有限公司
单位负责人或法定代表人	李明
成立日期	1990年4月9日
主要经营业务	一般经营项目：国有资产运营, 项目投资及管理, 对外经济技术合作、交流、服务, 商务信息、投资信息咨询服务, 建设项目投资条件评审。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至2024年12月31日, 皖能集团及其全资子公司皖能物资合计持有皖能电力128,622.9342万股; 皖能集团及其全资子公司兴安控股、控股子公司皖能电力、皖天然气合计持有徽商银行内资股101,775.23万股, H股32,997.36万股; 皖能集团及其控股子公司皖能电力合计持有华安证券33,849.97万股; 皖能集团控股子公司皖能电力持有国元证券16,122.35万股; 皖能集团全资子公司皖能资本持有淮北矿业2,201万股; 皖能集团全资子公司皖能资本持有中化国际1,166万股; 皖能集团持有中国海油3,750万股。
其他情况说明	

2、自然人

适用 不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明

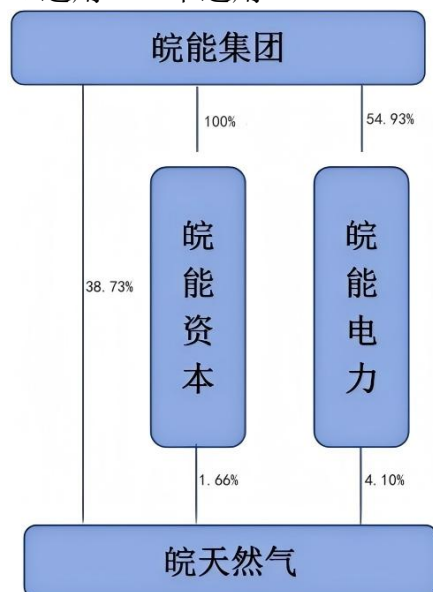
适用 不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1、法人

适用 不适用

名称	安徽省国有资产监督管理委员会
单位负责人或法定代表人	不适用
成立日期	不适用
主要经营业务	不适用
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	不适用
其他情况说明	不适用

2、自然人

适用 不适用

3、公司不存在实际控制人情况的特别说明

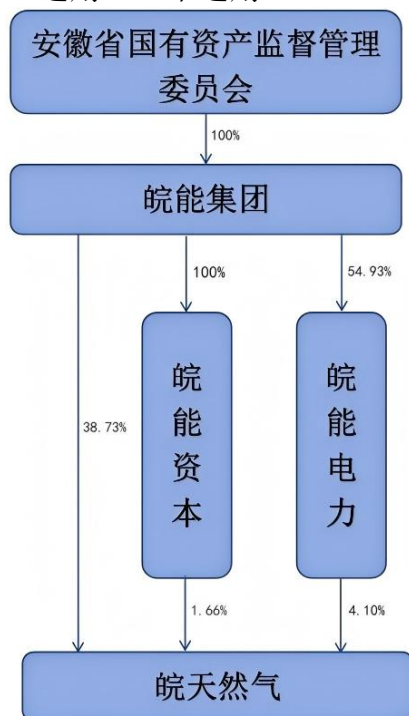
适用 不适用

4、报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5、公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6、实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

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

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

法人股东名	单位负责人或法定代表人	成立日	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情
香港中华煤气(安	杨磊明	2004年4月	-	1	投资控股

法人股东名	单位负责人或 法定代表	成立日	组织 机构 代码	注册 资本	主要经营业务或 管理活动等情
徽)有限公司		23日			
情况说明	香港中华煤气(安徽)有限公司持有公司96,949,440股,占公司总股本的18.43%。				

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

回购股份方案名称	回购注销部分限制性股票
回购股份方案披露时间	2025年1月24日
拟回购股份数量及占总股本的比例(%)	0.06
拟回购金额	1,243,920
拟回购期间	2025年1月24日至2025年2月24日
回购用途	回购注销
已回购数量(股)	292,000
已回购数量占股权激励计划所涉及的标的股票的比例(%) (如有)	3.84
公司采用集中竞价交易方式减持回购股份的进展情况	无

九、优先股相关情况

适用 不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

（一）公司债券（含企业债券）

适用 不适用

(二) 公司债券募集资金情况

- 公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改
 本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

(1). 募集资金用于特定项目

- 适用 不适用

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

- 适用 不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

- 适用 不适用

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1、非金融企业债务融资工具基本情况

单位：万元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
安徽省天然气开发股份有限公司2025年度第一期超短期融资券	25皖天然气SCP001	012581679	2025-07-15	2025-07-16	2026-04-12	30,000	1.60	到期一次还本付息	银行间市场			否
安徽省天然气开发股份有限公司2025年度第二期超短期融资券	25皖天然气SCP002	012582130	2025-09-01	2025-09-02	2026-05-30	20,000	1.60	到期一次还本付息	银行间市场			否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

□适用 √不适用

逾期未偿还债券

□适用 √不适用

报告期内债券付息兑付情况

□适用 √不适用

2、公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□适用 √不适用

3、为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名（如适用）	联系人	联系电话
国浩律师（合肥）事务所	合肥市政务区怀宁路200号置地柏悦中心12层	-	王飞	13485512021

上述中介机构发生变更的情况

□适用 √不适用

4、报告期末募集资金使用情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
25 皖天然气 SCP001	30,000.00	30,000.00	0			是
25 皖天然气 SCP002	20,000.00	20,000.00	0			是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

□适用 √不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

5、信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

6、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

适用 不适用

7、非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(七) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

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

适用 不适用

(九) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	2025 年	2024 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	321,463,883.15	325,820,068.29	-1.34	
流动比率	0.50	0.64	-21.68	
速动比率	0.37	0.5	-27.70	
资产负债率 (%)	42.96	47.73	-9.99	
EBITDA 全部债务比	0.22	0.20	10.00	
利息保障倍数	7.78	7.39	5.28	
现金利息保障倍数	7.15	8.52	-16.08	
EBITDA 利息保障倍数	10.91	9.95	9.65	
贷款偿还率 (%)	100	100	-	
利息偿付率 (%)	100	100	-	

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

(一) 转债发行情况

适用 不适用

经中国证券监督管理委员会《关于核准安徽省天然气开发股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可[2021]2733号）核准，公司向社会公开发行可转换公司债券 9,300,000 张，每张面值为人民币 100 元，募集资金总额为人民币 930,000,000.00 元，扣除发行费用人民币 2,979,716.97 元后，实际到位募集资金净额为人民币 927,020,283.03 元。上述募集资金净额已于 2021 年 11 月 12 日全部到位，

经容诚会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具了容诚验字[2021]230Z027号验证报告。

公司本次发行的可转换公司债券简称“皖天转债”，债券代码为“113631”，已于2021年12月10日在上海证券交易所上市。具体内容详见公司于2021年12月8日刊登在指定披露媒体及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《安徽省天然气开发股份有限公司公开发行可转换公司债券上市公告书》（公告编号：2021-051）。皖天转债存续的起止日期为2021年11月8日至2027年11月7日，转股的起止日期为2022年5月12日至2027年11月7日。

（二）报告期转债持有人及担保人情况

√适用 □不适用

可转换公司债券名称	皖天转债	
期末转债持有人数	2,998	
本公司转债的担保人	无	
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例（%）
中国工商银行股份有限公司—中欧可转债债券型证券投资基金	42,068,000	7.06
招商银行股份有限公司—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	41,901,000	7.03
北京银行股份有限公司—景顺长城景颐丰利债券型证券投资基金	35,806,000	6.01
国泰海通证券股份有限公司	21,313,000	3.58
中信证券股份有限公司—海富通上证投资级可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	14,934,000	2.51
中国工商银行股份有限公司—富国兴利增强债券型发起式证券投资基金	13,886,000	2.33
中国建设银行股份有限公司—华商信用增强债券型证券投资基金	12,796,000	2.15
中国工商银行股份有限公司—广发可转债债券型发起式证券投资基金	12,049,000	2.02
申万菱信基金—申万宏源集团股份有限公司—申万菱信—申宏稳健1号单一资产管理计划	11,826,000	1.98
基本养老保险基金—零六组合	11,243,000	1.89

（三）报告期转债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	
皖天转债	839,960,000	244,081,000			595,879,000

报告期转债累计转股情况

√适用 □不适用

可转换公司债券名称	皖天转债
报告期转股额（元）	244,081,000
报告期转股数（股）	35,840,631
累计转股数（股）	48,325,575
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	10.27
尚未转股额（元）	595,879,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	64.07

(四) 转股价格历次调整情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称	转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明
	2022年6月29日	7.81	2022年6月21日	上海证券报、证券时报、证券日报	权益分派
	2023年2月22日	7.76	2023年2月21日	上海证券报、证券时报、证券日报	增发新股
	2023年6月5日	7.56	2023年5月30日	上海证券报、证券时报、证券日报	权益分派
	2024年1月11日	7.56	2024年1月9日	上海证券报、证券时报、证券日报	回购注销股权激励限售股
	2024年6月17日	7.21	2024年6月7日	上海证券报、证券时报、证券日报	权益分派
	2025年2月20日	7.21	2025年2月20日	上海证券报、证券时报、证券日报	回购注销股权激励限售股
	2025年5月28日	6.86	2025年5月20日	上海证券报、证券时报、证券日报	权益分派
	2025年10月29日	6.81	2025年10月21日	上海证券报、证券时报、证券日报	权益分派
截至本报告期末最新转股价格					6.81

(五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

√适用 □不适用

1、负债情况：截至 2025 年 12 月 31 日，公司负债总额 32.32 亿元，其中流动负债 18.27 亿元，非流动负债 14.06 亿元，资产负债率 42.96%。

2、资信情况：2025 年 6 月 10 日，上海新世纪资信评估投资服务有限公司对本次发行的可转换公司债券进行了跟踪信用评级，并出具了《2024 年安徽省天然气开发股份有限公司公开发行可转换公司债券跟踪评级报告》，评定公司的主体信用等级为 AA+，本次发行的可转换公司债券信用等级为 AA+。各项偿债指标较好，财务安全性高。

3、未来年度还债的现金安排：公司始终秉持稳健的经营理念，公司经营业绩稳定并通过不断的行业深耕夯实业务水平，负债规模控制在合理区间，各项偿债指标良好，财务安全性高，偿债能力好。公司将根据可转换债券转股及到期持有情况，合理安排资金，保证按期支付到期利息和本金。

(六) 转债其他情况说明

适用 不适用
无

第八节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

审计报告

XYZH/2026QDAA1B0105

安徽省天然气开发股份有限公司

安徽省天然气开发股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了安徽省天然气开发股份有限公司（以下简称皖天然气）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了皖天然气 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师独立性准则和中国注册会计师职业道德守则中适用于公众利益实体财务报表审计的独立性要求，我们独立于皖天然气，并履行了独立性和职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

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

1. 收入确认	
关键审计事项	审计中的应对
皖天然气主要从事安徽省内天然气管网建设及天然气销售业务，如财务报表附注“三、26”、“五、43”所述，2025年度皖天然气的营业收入为510,881.82万元，由于营业收入是公司关键业绩指标之一，营业收入确认是否恰当对皖天然气经营成果产生重大影响，因此我们将皖天然气的收入确认确定为关键审计事项。	<ol style="list-style-type: none"> 1. 了解和评价皖天然气与收入确认相关的关键内部控制的设计，并测试关键控制措施运行的有效性。 2. 对收入和成本执行分析程序，包括：本期各月度收入、成本、毛利波动分析，各业务类型本期收入、成本、毛利率与上期比较分析等分析程序。 3. 检查收入确认的相关证据，实施细节测试。如检查政府部门核定的管输价格文件、政府物价部门核定的建安单价及天然气单价文件、供气合同、销售发票、结算单、回款单据等。 4. 检查皖天然气经营统计数据，核对经营报表数据与财务报表数据是否存在重大差异。 5. 实施截止测试程序，包括检查资产负债表日前后收入确认凭证、气量交接单、销售发票等。 6. 对主要客户的销售发生额及往来余额进行函证，评估收入确认的真实性、完整性。
2. 固定资产的真实性和准确性	
关键审计事项	审计中的应对
如财务报表附注“三、17”、“五、12”所述，截至2025年12月31日，皖天然气固定资产账面价值348,039.32万元，占合并财务报表资产总额的46.25%，是合并财务	<ol style="list-style-type: none"> 1. 了解和评价皖天然气与固定资产相关的关键内部控制的设计，并测试关键控制措施运行的有效

<p>报表资产中最重要的组成部分。因此，我们将皖天然气固定资产的真实性和准确性确定为关键审计事项。</p>	<p>性。</p> <p>2. 检查本年度重要在建工程结转情况，核对固定资产入账价值与在建工程的相关记录，以及与竣工决算、验收报告等是否一致；对已经达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算手续的固定资产，检查是否暂估转入固定资产并复核暂估金额的合理性。</p> <p>3. 选取样本检查本年度外购固定资产的相关采购合同、发票等外部资料，确定入账价值是否正确，授权批准手续是否齐备，会计处理是否正确。</p> <p>4. 检查重要固定资产日常维护资料，查看重要固定资产的工作情况，关注固定资产是否正常使用。实地勘查及监盘重要固定资产，确定其是否存在，关注是否存在闲置或报废但仍未进行处理的情况。复核固定资产减值准备计提是否充分。</p> <p>5. 对固定资产折旧计提进行测试，复核固定资产是否按照会计政策计提折旧，计提金额是否准确。</p> <p>6. 检查固定资产权属证明文件，确认固定资产是否存在权属纠纷。</p>
---	--

四、 其他信息

皖天然气管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括皖天然气 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、 管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督皖天然气的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：刘宇

（项目合伙人）

中国注册会计师：王民

中国 北京

二〇二六年四月八日

二、财务报表

合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位：安徽省天然气开发股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	473,698,992.14	518,422,872.06
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	40,042,684.93	100,159,041.10
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、5	76,521,115.45	105,572,668.51
应收款项融资			
预付款项	七、8	195,944,926.69	164,955,073.74
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	14,071,131.33	22,874,886.83
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	39,901,013.81	44,430,912.37
其中：数据资源			
合同资产	七、6	9,878,645.50	26,261,493.02
持有待售资产			

一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	63,394,068.26	83,079,229.17
流动资产合计		913,452,578.11	1,065,756,176.80
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	七、17	1,903,685,092.59	1,649,343,137.84
其他权益工具投资	七、18	70,738,416.00	252,426,889.48
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	92,127,070.79	73,083,013.51
固定资产	七、21	3,480,393,243.93	3,380,551,819.00
在建工程	七、22	579,074,438.71	591,771,476.75
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	4,849,265.03	7,560,179.86
无形资产	七、26	392,247,308.25	369,553,580.97
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27	81,121.63	2,455,761.64
长期待摊费用	七、28	835,728.76	1,286,539.56
递延所得税资产	七、29	8,764,859.04	10,483,898.47
其他非流动资产	七、30	78,247,319.23	41,931,135.63
非流动资产合计		6,611,043,863.96	6,380,447,432.71
资产总计		7,524,496,442.07	7,446,203,609.51
流动负债：			
短期借款	七、32	213,091,088.86	100,072,416.64
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			
应付账款	七、36	251,221,926.33	403,478,737.48
预收款项		4,800.00	
合同负债	七、38	266,500,401.03	255,286,809.56
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	七、39	10,187,545.98	17,013,463.73

应交税费	七、40	36,474,009.30	49,308,675.25
其他应付款	七、41	105,541,016.02	161,098,511.35
其中：应付利息			
应付股利			
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	七、43	417,170,052.07	660,256,596.45
其他流动负债	七、44	526,780,666.54	22,882,362.77
流动负债合计		1,826,971,506.13	1,669,397,573.23
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	755,336,617.17	1,001,935,248.95
应付债券	七、46	621,319,476.07	858,676,990.96
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	2,877,521.36	4,926,397.03
长期应付款	七、48		2,195,188.55
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七、51	25,549,928.72	16,397,663.36
递延所得税负债	七、29	543,591.87	501,444.11
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,405,627,135.19	1,884,632,932.96
负债合计		3,232,598,641.32	3,554,030,506.19
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	526,028,575.00	490,479,944.00
其他权益工具	七、54	44,661,064.24	62,954,907.82
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	1,226,167,025.04	983,901,328.25
减：库存股	七、56	18,887,018.60	32,354,700.00
其他综合收益	七、57	-4,797,445.68	-9,733,725.44
专项储备	七、58	79,955,033.04	76,693,616.81
盈余公积	七、59	239,394,195.52	210,167,983.00
一般风险准备			
未分配利润	七、60	1,617,420,673.77	1,518,175,702.86
归属于母公司所有者权益（或 股东权益）合计		3,709,942,102.33	3,300,285,057.30
少数股东权益		581,955,698.42	591,888,046.02
所有者权益（或股东权益） 合计		4,291,897,800.75	3,892,173,103.32

负债和所有者权益（或股东权益）总计		7,524,496,442.07	7,446,203,609.51
-------------------	--	------------------	------------------

公司负责人：吴海 主管会计工作负责人：朱亦洪 会计机构负责人：陶玉忠

母公司资产负债表

2025年12月31日

编制单位：安徽省天然气开发股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		47,675,264.67	136,930,617.87
交易性金融资产		40,042,684.93	100,159,041.10
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	13,654,584.60	13,065,149.99
应收款项融资			
预付款项		2,489,005.65	3,338,585.25
其他应收款	十九、2	1,581,029.24	13,387,179.50
其中：应收利息			
应收股利			10,000,000.00
存货		13,939,837.17	13,844,237.07
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		2,009,056.68	2,009,790.00
其他流动资产		19,076,221.51	30,546,166.89
流动资产合计		140,467,684.45	313,280,767.67
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	十九、3	3,009,377,043.48	2,739,621,204.81
其他权益工具投资		70,738,416.00	252,426,889.48
其他非流动金融资产			
投资性房地产		92,127,070.79	73,083,013.51
固定资产		1,603,902,914.90	1,694,636,435.91
在建工程		497,093,326.71	399,487,902.59
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		132,354,139.07	122,757,172.54
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		4,329,462.95	5,446,470.45
其他非流动资产		88,615,763.64	59,672,256.75
非流动资产合计		5,498,538,137.54	5,347,131,346.04
资产总计		5,639,005,821.99	5,660,412,113.71
流动负债：			
短期借款		110,034,033.34	80,056,222.22
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		128,983,956.63	204,905,128.61
预收款项			
合同负债		289,197,158.36	263,133,976.12
应付职工薪酬		4,147,063.30	8,200,609.69
应交税费		3,046,276.01	10,876,552.80
其他应付款		72,658,149.76	134,599,315.96
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		308,244,392.62	616,341,175.87
其他流动负债		529,329,827.40	23,682,057.85
流动负债合计		1,445,640,857.42	1,341,795,039.12
非流动负债：			
长期借款		151,894,164.39	412,980,000.00
应付债券		621,319,476.07	858,676,990.96
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		2,937,624.63	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		776,151,265.09	1,271,656,990.96
负债合计		2,221,792,122.51	2,613,452,030.08
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		526,028,575.00	490,479,944.00
其他权益工具		44,661,064.24	62,954,907.82

其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,215,260,397.05	972,577,165.12
减：库存股		18,887,018.60	32,354,700.00
其他综合收益		-4,797,445.68	-9,733,725.44
专项储备		12,113,770.37	16,472,082.33
盈余公积		239,394,195.52	210,167,983.00
未分配利润		1,403,440,161.58	1,336,396,426.80
所有者权益（或股东权益）合计		3,417,213,699.48	3,046,960,083.63
负债和所有者权益（或股东权益）总计		5,639,005,821.99	5,660,412,113.71

公司负责人：吴海 主管会计工作负责人：朱亦洪 会计机构负责人：陶玉忠

合并利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入		5,108,818,203.68	5,798,695,470.59
其中：营业收入	七、61	5,108,818,203.68	5,798,695,470.59
利息收入		-	
已赚保费		-	
手续费及佣金收入		-	
二、营业总成本		4,730,190,115.11	5,403,804,593.82
其中：营业成本	七、61	4,461,028,439.22	5,114,930,227.78
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	七、62	19,985,468.20	21,465,921.00
销售费用	七、63	29,893,257.35	29,994,393.19
管理费用	七、64	156,221,498.91	170,980,212.51
研发费用	七、65	6,855,956.30	6,984,159.23
财务费用	七、66	56,205,495.13	59,449,680.11
其中：利息费用		57,493,162.98	65,813,461.37
利息收入		2,685,576.51	7,225,219.46
加：其他收益	七、67	7,587,506.63	2,318,702.85
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	53,252,005.97	66,423,687.64
其中：对联营企业和合营企业的		47,896,050.87	56,454,382.56

投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	1,270,496.25	-2,731,103.07
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-1,421,851.88	-1,460,371.62
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-789,229.99	40,325.19
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		438,527,015.55	459,482,117.76
加：营业外收入	七、74	1,562,654.38	1,747,590.02
减：营业外支出	七、75	1,261,825.34	283,610.46
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		438,827,844.59	460,946,097.32
减：所得税费用	七、76	108,936,928.22	126,268,315.18
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		329,890,916.37	334,677,782.14
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		329,890,916.37	334,677,782.14
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		324,476,128.93	332,632,550.49
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		5,414,787.44	2,045,231.65
六、其他综合收益的税后净额	七、77	4,936,279.76	-12,656,945.93
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		4,936,279.76	-12,656,945.93
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		4,936,279.76	-12,656,945.93
（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		4,936,279.76	-12,656,945.93
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
（1）权益法下可转损益的其他综合收			

益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		334,827,196.13	322,020,836.21
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		329,412,408.69	319,975,604.56
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		5,414,787.44	2,045,231.65
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.66	0.70
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.55	0.56

公司负责人：吴海 主管会计工作负责人：朱亦洪 会计机构负责人：陶玉忠

母公司利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入	十九、4	417,634,786.65	436,903,729.49
减：营业成本	十九、4	230,903,612.68	232,708,245.87
税金及附加		5,898,318.00	5,623,040.20
销售费用		2,145,686.90	2,572,053.37
管理费用		72,875,739.44	81,798,503.32
研发费用		2,142,095.10	1,710,239.25
财务费用		39,043,735.33	46,211,282.68
其中：利息费用		38,914,388.58	46,992,841.23
利息收入		278,521.60	840,315.60
加：其他收益		170,371.81	395,949.96
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	247,693,951.90	374,456,774.60
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		61,598,391.85	62,348,146.80
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		93,399.61	114,529.67

资产减值损失（损失以“-”号填列）		-294,251.10	-188,230.24
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-217,036.15	14,115.43
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		312,072,035.27	441,073,504.22
加：营业外收入		261,210.51	733,098.09
减：营业外支出		1,130,909.71	205,334.80
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		311,202,336.07	441,601,267.51
减：所得税费用		18,940,210.88	29,530,385.86
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		292,262,125.19	412,070,881.65
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		292,262,125.19	412,070,881.65
（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		4,936,279.76	-12,656,945.93
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		4,936,279.76	-12,656,945.93
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		4,936,279.76	-12,656,945.93
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		297,198,404.95	399,413,935.72
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：吴海 主管会计工作负责人：朱亦洪 会计机构负责人：陶玉忠

合并现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		6,345,012,216.96	7,189,095,777.55
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		2,971,801.11	6,817,189.31
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	106,836,135.79	107,472,091.61
经营活动现金流入小计		6,454,820,153.86	7,303,385,058.47
购买商品、接受劳务支付的现金		5,405,880,365.81	6,097,808,628.23
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		302,063,219.47	285,263,401.02
支付的各项税费		181,653,423.35	178,648,189.32
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	109,290,423.25	134,074,263.87
经营活动现金流出小计		5,998,887,431.88	6,695,794,482.44
经营活动产生的现金流量净额		455,932,721.98	607,590,576.03
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		560,000,000.00	1,780,000,000.00
取得投资收益收到的现金		42,421,385.40	46,241,478.57
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		4,949,645.67	107,477.39
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	七、78		5,384,665.64
投资活动现金流入小计		607,371,031.07	1,831,733,621.60
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		520,590,390.16	735,801,704.61
投资支付的现金		551,593,228.65	1,817,250,473.48
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			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	23,483,451.46	
投资活动现金流出小计		1,095,667,070.27	2,553,052,178.09
投资活动产生的现金流量净额		-488,296,039.20	-721,318,556.49
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		34,600,000.00	96,300,287.29
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		34,600,000.00	96,300,287.29

取得借款收到的现金		1,138,848,821.84	433,992,999.26
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	2,791,959.14	2,374,393.65
筹资活动现金流入小计		1,176,240,780.98	532,667,680.20
偿还债务支付的现金		904,384,970.04	370,240,413.75
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		259,146,807.96	231,526,328.93
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		13,615,997.40	13,508,568.54
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	25,069,565.68	12,277,601.67
筹资活动现金流出小计		1,188,601,343.68	614,044,344.35
筹资活动产生的现金流量净额		-12,360,562.70	-81,376,664.15
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		-44,723,879.92	-195,104,644.61
加：期初现金及现金等价物余额		518,422,872.06	713,527,516.67
六、期末现金及现金等价物余额		473,698,992.14	518,422,872.06

公司负责人：吴海 主管会计工作负责人：朱亦洪 会计机构负责人：陶玉忠

母公司现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		585,259,639.03	610,337,632.47
收到的税费返还			1,958,822.67
收到其他与经营活动有关的现金		11,073,683.38	6,460,196.81
经营活动现金流入小计		596,333,322.41	618,756,651.95
购买商品、接受劳务支付的现金		156,214,960.82	116,955,673.67
支付给职工及为职工支付的现金		69,793,060.59	109,081,888.40
支付的各项税费		33,200,274.07	28,764,020.64
支付其他与经营活动有关的现金		129,384,523.38	20,888,589.53
经营活动现金流出小计		388,592,818.86	275,690,172.24
经营活动产生的现金流量净额		207,740,503.55	343,066,479.71
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		578,641,299.35	1,813,379,733.44
取得投资收益收到的现金		240,488,035.39	349,731,726.79
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		4,888,264.03	3,024,305.45
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			4,200,000.00
投资活动现金流入小计		824,017,598.77	2,170,335,765.68
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		262,854,355.50	367,908,314.13

投资支付的现金		589,813,228.65	1,863,198,473.48
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			
投资活动现金流出小计		852,667,584.15	2,231,106,787.61
投资活动产生的现金流量净额		-28,649,985.38	-60,771,021.93
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		744,930,301.38	80,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		2,791,959.14	2,374,393.65
筹资活动现金流入小计		747,722,260.52	82,374,393.65
偿还债务支付的现金		785,700,000.00	114,400,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		226,420,706.76	196,314,267.43
支付其他与筹资活动有关的现金		3,947,425.13	2,311,888.72
筹资活动现金流出小计		1,016,068,131.89	313,026,156.15
筹资活动产生的现金流量净额		-268,345,871.37	-230,651,762.50
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		-89,255,353.20	51,643,695.28
加：期初现金及现金等价物余额		136,930,617.87	85,286,922.59
六、期末现金及现金等价物余额		47,675,264.67	136,930,617.87

公司负责人：吴海 主管会计工作负责人：朱亦洪 会计机构负责人：陶玉忠

合并所有者权益变动表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												小计			
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他				
	优先股	永续债	其他													
一、上年年末余额	490,479,944.00	-	-	62,954,907.82	983,901,328.25	32,354,700.00	-9,733,725.44	76,693,616.81	210,167,983.00		1,518,175,702.86		3,300,285,057.30	591,888,046.02	3,892,173,103.32	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	490,479,944.00	-	-	62,954,907.82	983,901,328.25	32,354,700.00	-9,733,725.44	76,693,616.81	210,167,983.00		1,518,175,702.86		3,300,285,057.30	591,888,046.02	3,892,173,103.32	
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	35,548,631.00	-		-18,293,843.58	242,265,696.79	-13,467,681.40	4,936,279.76	3,261,416.23	29,226,212.52		99,244,970.91		409,657,045.03	-9,932,347.60	399,724,697.43	
(一) 综合收益总额							4,936,279.76				324,476,128.93		329,412,408.69	5,414,787.44	334,827,196.13	
(二) 所有者投入和减少资本	35,548,631.00	-	-	-18,293,843.58	242,265,696.79	-13,467,681.40							272,988,165.61	16,353,244.69	289,341,410.30	
1. 所有者投入的普通股	-292,000.00	-	-		-1,112,520.00	-13,467,681.40							12,063,161.40	16,351,300.00	28,414,461.40	
2. 其他权益工具持有者投入资本	35,840,631.00			-18,293,843.58	236,225,656.43								253,772,443.85		253,772,443.85	
3. 股份支付计入所有者权益的金额					3,662,155.58								3,662,155.58		3,662,155.58	
4. 其他					3,490,404.78								3,490,404.78	1,944.69	3,492,349.47	
(三) 利润分配									29,226,212.52		-225,231,158.02		-196,004,945.50	-13,615,997.40	-209,620,942.90	
1. 提取盈余公积									29,226,212.52		-29,226,212.52					
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者(或股东)的分配											-196,004,945.50		-196,004,945.50	-13,615,997.40	-209,620,942.90	
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								3,261,416.23					3,261,416.23	2,169,401.36	5,430,817.59	

安徽省天然气开发股份有限公司2025年年度报告

1. 本期提取								32,980,216.72					32,980,216.72	10,272,520.20	43,252,736.92
2. 本期使用								29,718,800.49					29,718,800.49	8,103,118.84	37,821,919.33
(六) 其他													-	-20,253,783.69	-20,253,783.69
四、本期期末余额	526,028,575.00	-	-	44,661,064.24	1,226,167,025.04	18,887,018.60	-4,797,445.68	79,955,033.04	239,394,195.52	-	1,617,420,673.77		3,709,942,102.33	581,955,698.42	4,291,897,800.75

项目	2024年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
	优先股	永续债	其他													
一、上年年末余额	478,265,330.00	-	-	69,677,987.72	896,549,110.63	36,031,760.00	2,923,220.49	66,566,338.62	168,960,894.83	-	1,393,933,246.99	-	3,040,844,369.28	510,725,026.98	3,551,569,396.26	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	478,265,330.00	-	-	69,677,987.72	896,549,110.63	36,031,760.00	2,923,220.49	66,566,338.62	168,960,894.83	-	1,393,933,246.99	-	3,040,844,369.28	510,725,026.98	3,551,569,396.26	
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	12,214,614.00	-	-	-6,723,079.90	87,352,217.62	-3,677,060.00	-12,656,945.93	10,127,278.19	41,207,088.17	-	124,242,455.87	-	259,440,688.02	81,163,019.04	340,603,707.06	
(一) 综合收益总额							-12,656,945.93				332,632,550.49		319,975,604.56	2,045,231.65	322,020,836.21	
(二) 所有者投入和减少资本	12,214,614.00	-	-	-6,723,079.90	87,352,217.62	-3,677,060.00	-	-	-	-	-	-	96,520,811.72	89,498,354.95	186,019,166.67	
1. 所有者投入的普通股	-221,000.00			-	-842,010.00	-3,677,060.00								2,614,050.00	89,502,600.00	
2. 其他权益工具持有者投入资本	12,435,614.00			-6,723,079.90	83,087,730.76	-							88,800,264.86	-	88,800,264.86	
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-			-	8,271,591.12	-							8,271,591.12	-	8,271,591.12	
4. 其他	-			-	-3,165,094.26	-							-3,165,094.26	-4,245.05	-3,169,339.31	
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	41,207,088.17	-	-208,390,094.62	-	-167,183,006.45	-13,508,568.54	-180,691,574.99	
1. 提取盈余公积									41,207,088.17		-41,207,088.17		-	-	-	
2. 提取一般风险准备													-	-	-	
3. 对所有者(或股东)的分配											-167,183,006.45		-167,183,006.45	-13,508,568.54	-180,691,574.99	
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	-	-	-	-	-	-	-	10,127,278.19	-	-	-	-	10,127,278.19	2,976,133.52	13,103,411.71	
1. 本期提取								31,500,142.62					10,116,031.41	41,616,174.03		
2. 本期使用								21,372,864.43					21,372,864.43	7,139,897.89	28,512,762.32	
(六) 其他													-	151,867.46	151,867.46	
四、本期期末余额	490,479,944.00	-	-	62,954,907.82	983,901,328.25	32,354,700.00	-9,733,725.44	76,693,616.81	210,167,983.00	-	1,518,175,702.86	-	3,300,285,057.30	591,888,046.02	3,892,173,103.32	

公司负责人：吴海 主管会计工作负责人：朱亦洪 会计机构负责人：陶玉忠

母公司所有者权益变动表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	490,479,944.00			62,954,907.82	972,577,165.12	32,354,700.00	-9,733,725.44	16,472,082.33	210,167,983.00	1,336,396,426.80	3,046,960,083.63
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他										12,767.61	12,767.61
二、本年期初余额	490,479,944.00			62,954,907.82	972,577,165.12	32,354,700.00	-9,733,725.44	16,472,082.33	210,167,983.00	1,336,409,194.41	3,046,972,851.24
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	35,548,631.00			-18,293,843.58	242,683,231.93	-13,467,681.40	4,936,279.76	-4,358,311.96	29,226,212.52	67,030,967.17	370,240,848.24
(一)综合收益总额							4,936,279.76			292,262,125.19	297,198,404.95
(二)所有者投入和减少资本	35,548,631.00			-18,293,843.58	242,683,231.93	-13,467,681.40	-				273,405,700.75
1.所有者投入的普通股	-292,000.00				-1,112,520.00	-13,467,681.40					12,063,161.40
2.其他权益工具持有者投入资本	35,840,631.00			-18,293,843.58	236,225,656.43						253,772,443.85
3.股份支付计入所有者权益的金额					3,662,155.58						3,662,155.58
4.其他					3,907,939.92						3,907,939.92
(三)利润分配									29,226,212.52	-225,231,158.02	-196,004,945.50
1.提取盈余公积									29,226,212.52	-29,226,212.52	
2.对所有者(或股东)的分配										-196,004,945.50	-196,004,945.50
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								-4,358,311.96			-4,358,311.96
1.本期提取								6,416,194.44			6,416,194.44
2.本期使用								10,774,506.40			10,774,506.40
(六)其他											
四、本期末余额	526,028,575.00			44,661,064.24	1,215,260,397.05	18,887,018.60	-4,797,445.68	12,113,770.37	239,394,195.52	1,403,440,161.58	3,417,213,699.48

项目	2024年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	478,265,330.00	-	-	69,677,987.72	885,580,580.49	36,031,760.00	2,923,220.49	15,939,122.54	168,960,894.83	1,132,715,639.77	2,718,031,015.84
加：会计政策变更											-
前期差错更正											-
其他											-

安徽省天然气开发股份有限公司2025年年度报告

二、本年期初余额	478,265,330.00	-	-	69,677,987.72	885,580,580.49	36,031,760.00	2,923,220.49	15,939,122.54	168,960,894.83	1,132,715,639.77	2,718,031,015.84
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	12,214,614.00	-	-	-6,723,079.90	86,996,584.63	-3,677,060.00	-12,656,945.93	532,959.79	41,207,088.17	203,680,787.03	328,929,067.79
（一）综合收益总额							-12,656,945.93			412,070,881.65	399,413,935.72
（二）所有者投入和减少资本	12,214,614.00	-	-	-6,723,079.90	86,996,584.63	-3,677,060.00	-	-	-	-	96,165,178.73
1. 所有者投入的普通股	-221,000.00			-	-842,010.00	-3,677,060.00					2,614,050.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	12,435,614.00			-6,723,079.90	83,087,730.76	-					88,800,264.86
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-			-	8,271,591.12	-					8,271,591.12
4. 其他	-			-	-3,520,727.25	-					-3,520,727.25
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	41,207,088.17	-208,390,094.62	-167,183,006.45
1. 提取盈余公积									41,207,088.17	-41,207,088.17	-
2. 对所有者（或股东）的分配										-167,183,006.45	-167,183,006.45
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	-	-	-	-	-	-	-	532,959.79	-	-	532,959.79
1. 本期提取								6,693,298.64			6,693,298.64
2. 本期使用								6,160,338.85			6,160,338.85
（六）其他											-
四、本期期末余额	490,479,944.00	-	-	62,954,907.82	972,577,165.12	32,354,700.00	-9,733,725.44	16,472,082.33	210,167,983.00	1,336,396,426.80	3,046,960,083.63

公司负责人：吴海 主管会计工作负责人：朱亦洪 会计机构负责人：陶玉忠

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

安徽省天然气开发股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”，在包含子公司时统称本集团)系根据安徽省人民政府国有资产监督管理委员会《关于安徽省天然气开发有限责任公司股份制改造的批复》(皖国资改革函〔2012〕821号)，由原安徽省天然气开发有限责任公司(以下简称“天然气有限”)整体变更设立的股份有限公司。

天然气有限系2003年2月14日由安徽省能源集团有限公司(以下简称“能源集团”)和安徽省国风集团有限公司(以下简称“国风集团”)共同出资设立，设立时的注册资本为15,000.00万元。

2005年8月，根据安徽省人民政府商外资皖府资字[2005]223号《中华人民共和国外商投资企业批准证书》，以及能源集团、国风集团与香港中华煤气(安徽)有限公司(以下简称“安徽中华煤气”)签订的《合资合同》，天然气有限的注册资本变更为20,000.00万元，新增的注册资本5,000.00万元由安徽中华煤气以相当于人民币52,143,733.00元的美元进行认缴。至此，天然气有限股东变更为能源集团、国风集团和安徽中华煤气，出资额分别为10,000.00万元、5,000.00万元和5,000.00万元。

2006年4月，根据能源集团、国风集团签订的《股权转让协议》和安徽省人民政府国有资产监督管理委员会皖国资产权函[2006]154号《关于接收国风集团退出的省天然气公司股权的批复》，能源集团以5,097.44万元收购了国风集团持有的天然气有限25%股权。至此，天然气有限的股权结构变更为能源集团持股75%，安徽中华煤气持股25%。

2012年8月，根据天然气有限的董事会决议以及能源集团与安徽中华煤气、安徽省皖能股份有限公司(以下简称“皖能股份”)、国投新集能源股份有限公司(以下简称“新集能源”)和安徽省皖能电力运营检修有限公司(以下简称“皖能检修”)签订的《投资协议》，天然气有限的注册资本变更为25,000.00万元，新增的注册资本5,000.00万元由安徽中华煤气、皖能股份、新集能源和皖能检修以现金31,900.00万元进行认缴。此次增资完成后，天然气有限股东分别为能源集团、安徽中华煤气、皖能股份、新集能源和皖能检修，出资额分别为15,000.00万元、6,870.00万元、1,530.00万元、1,400.00万元和200.00万元。

2012年12月27日，根据天然气有限董事会决议、安徽省天然气开发股份有限公司发起人协议的规定，并经安徽省人民政府国有资产监督管理委员会《关于安徽省天然气开发有限责任公司股份制改造的批复》(皖国资改革函〔2012〕821号)批准，天然气有限整体变更为股份有限公司，并以天然气有限截至2012年8月31日止的净资产712,132,481.07元，扣除现金分红以及账面专项储备12,359,359.53元后的余额689,773,121.54元，按1:0.3653比例折合股本25,200.00万元作为公司的总股本，超出部分计入资本公积。

2016年12月2日，经中国证券监督管理委员会证监许可[2016]2972号文《关于核准安徽省天然气开发股份有限公司首次公开发行股票的批复》的核准，本公司公开发行人民币普通股(A股)股票8,400万股，本次发行完成后，公司注册资本变更为33,600万元，由华普天健会计师事务所(特殊普通合伙)(现已更名为容诚会计师事务所(特殊普通合伙))出具了会验字[2017]0047号《验资报告》。公司股票于2017年1月10日在上海证券交易所上市交易。

2022年5月20日召开的公司2021年年度股东大会审议通过，向全体股东以资本公积金转增股本方式每10股转增4股。股权登记日前，公司发行的可转换公司债券转股2,150股，公司总股本变更为33,600.2150万股。转增股本以方案实施前公司总股本33,600.2150万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增4股，共计转增13,440.0860万股，公司总股本变更为47,040.3010万股。

2022年度，资本公积转增股本股权登记日后，本公司发行的可转换公司债券合计转股1,792股，公司总股本变更为47,040.4802万股。

2023年1月17日召开的2023年第一次临时股东大会审议通过了《安徽省天然气开发股份有限公司2022年限制性股票激励计划》的议案，向266名限制性股票激励对象授予限制性股票7,893,000股，实际认缴时4人放弃，实际授予激励对象的限制性股票数量为7,816,000股。

2025年度本公司发行的可转换公司债券合计转股35,840,631股，2024年度回购注销未解除限售的限制性股票292,000股。

截至2025年12月31日，公司总股本为526,028,575.00股。

公司统一社会信用代码：913400007467971596。

本公司住所：安徽省合肥市包河工业园大连路9号。

本公司法定代表人：吴海。

公司主要的经营活动为建设、经营和管理全省天然气支干线管网；参与城市天然气管网开发建设和经营管理；代表安徽省向上游购买天然气资源，向城市管网和大用户销售天然气；开发天然气、煤层气及其它能源应用和相关项目，包括液化气（LNG）、压缩天然气（CNG）、天然气汽车加气站；从事其它与上述业务相关或辅助的业务。本财务报表于2026年4月8日由本公司董事会批准报出。根据本公司章程，本财务报表将提交股东会审议。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团财务报表根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及其应用指南、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（以下简称“证监会”）《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）的披露相关规定编制

2、持续经营

适用 不适用

本集团对自2025年12月31日起12个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。本财务报表以持续经营为基础列报。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

本集团根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括应收款项坏账准备、存货跌价准备、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认和计量等。

1、 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2、 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3、 营业周期

适用 不适用

本集团正常营业周期为一年。

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的应收款项核销	公司将单项应收账款核销金额在100万元以上的认定为重要
账龄超过1年且金额重要的预付账款	公司将期末金额占期末预付账款总额5%以上且金额大于200.00万元认定为重要
重要的在建工程项目	公司将单项在建工程明细金额超过资产总额0.5%且金额超过1亿元的认定为重要
账龄超过1年以上的重要应付账款/其他应付款	公司将金额在200万元以上账龄超过1年以上的重要应付账款/其他应付款认定为重要
重要的投资活动现金流量	公司将单项投资活动现金流量金额超过资产总额5%的投资活动流量认定为重要的投资活动现金流量
重要的非全资子公司	公司将非全资子公司资产总额超过集团资产总额5%的认定为重要
重要的合营企业或联营企业	公司将单项合营企业或联营企业长期股权投资账面价值超过资产总额5%的认定为重要
重要的或有事项	有极大可能产生或有义务的事项且单项金额超过集团利润总额的2%或累计超过集团净资产的1%
重要的资产负债表日后事项	公司将资产负债表日后利润分配情况认定为重要

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

(1) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

本集团作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下企业合并的，以不早于本集团和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本集团合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。

（2）非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。

本集团作为购买方，在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。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，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并成本进行复核，经复核后，合并成本仍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，将其差额计入合并当期营业外收入。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，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。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

本集团合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的所有子公司（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等）。本集团判断控制的标准为，本集团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。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵消。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

（处置部分股权未丧失控制权的情况下）本集团在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对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，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（处置子公司丧失控制权的情况下）本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，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之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

（多次分步交易处置子公司的）本集团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，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的投资损益。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，不属于一揽子交易的，对每一项交易按照是否丧失控制权分别进行会计处理。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

本集团的合营安排包括共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

对于共同经营项目，本集团作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债，以及按份额确认持有的资产和承担的负债，根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

9、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过3个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币交易

本集团外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率或采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率（以下简称即期汇率的近似汇率）将外币金额折算为记账本位币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允

价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益；收到投资者以外币投入的资本，采用交易发生日即期汇率折算，外币投入资本与相应的货币性项目的记账本位币金额之间不产生外币资本折算差额。

(2) 外币财务报表的折算

本集团在编制合并财务报表时将境外经营的财务报表折算为人民币，其中：外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

11、金融工具

√适用 □不适用

(1) 金融工具的确认和终止确认

本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

满足下列条件的，终止确认金融资产（或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分），即将之前确认的金融资产从资产负债表中予以转出：1) 收取金融资产现金流量的权利届满；2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

如果金融负债的责任已履行、撤销或届满，则对金融负债进行终止确认。如果现有金融负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款几乎全部被实质性修改，则此类替换或修改作为终止确认原负债和确认新负债处理，差额计入当期损益。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

(2) 金融资产分类和计量方法

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产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、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

在判断业务模式时，本集团考虑包括企业评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。在评估是否以收取合同现金流量为目标时，本集团对金融资产到期日前的出售原因、时间、频率和价值等进行分析判断。

在判断合同现金流量特征时，本集团判断合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金为基础的利息的支付，包含（对货币时间价值的修正进行评估时，判断与基准现金流量相比是否具有显著差异/对包含提前还款特征的金融资产，判断提前还款特征的公允价值是否非常小等）。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：①管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团该分类的金融资产主要包括：货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，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：①管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，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转出，计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：其他债权投资、应收款项融资。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资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，该指定一经作出，不得撤销。本集团仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产终止确认时，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转出，计入留存收益。本集团该分类的金融资产为其他权益工具投资。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和分类或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之外的金融资产，本集团将其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。此类金融资产按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动计入当期损益。本集团该分类的金融资产主要包括：交易性金融资产。

本集团在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该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。

(3) 金融负债分类、确认依据和计量方法

除了签发的财务担保合同、以低于市场利率贷款的贷款承诺及由于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债以外，本集团的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、以摊余成本计量的金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，以摊余成本计量的金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 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（含属于金融负债的衍生工具），包括交易性金融负债和初始确认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。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。对于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，按照公允价值进行后续计量，除由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益；如果由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本集团将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

只有符合以下条件之一，本集团才将金融负债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能够消除或显著减少会计错配；②风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；③包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆；④包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。

本集团将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

(4) 金融工具减值

本集团以预期信用损失为基础，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债权投资、合同资产、租赁应收款、贷款承诺及财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

1) 预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。未来12个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后12个月内（若金融工具的预计存续期少于12个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的不含重大融资成分的应收账款、应收票据、应收款项融资、合同资产等应收款项，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收款项以及合同资产，本集团选择运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产（如债权投资、其他债权投资、其他应收款）、贷款承诺及财务担保合同，本集团采用一般方法（三阶段法）计提预期信用损失。在每个资产负债表日，本集团评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实

际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于资产负债表日只具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后未显著增加。关于本集团对信用风险显著增加判断标准、已发生信用减值资产的定义等披露参见附注十二、1。

本集团采用预期信用损失模型对金融工具和合同资产的减值进行评估时，根据历史还款数据并结合经济政策、宏观经济指标、行业风险等因素推断债务人信用风险的预期变动。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

2) 按照信用风险特征组合计提减值准备的组合类别及确定依据

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，以组合为基础进行评估时，本集团基于共同信用风险特征将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、债务人所处地理位置、债务人所处行业、逾期信息、应收款项账龄等。

应收账款（与合同资产）的组合类别及确定依据

本集团根据应收账款（与合同资产）的账龄、款项性质、信用风险敞口、历史回款情况等信息为基础，按信用风险特征的相似性和相关性进行分组。对于应收账款（与合同资产），本集团判断账龄为其信用风险主要影响因素，因此，本集团参考历史信用损失经验，编制应收账款账龄与违约损失率对照表，以此为基础评估其预期信用损失。本集团根据合同约定收款日计算逾期账龄。

应收账款确定组合的依据如下：

应收账款组合 1 应收关联方款项（合并范围内）

应收账款组合 2 应收其他第三方款项

对于组合 1，除存在客观证据表明本集团将无法按应收款项的原有条款收回款项外，不对应收关联方款项（合并范围内）计提坏账准备；对于组合 2，本集团以账龄作为信用风险特征组合。

根据以前年度按账龄划分的各段应收款项实际损失率作为基础，结合现时情况确定本期各账龄段应收款项组合计提坏账准备的比例，据此计算本期应计提的坏账准备。

合同资产确定组合的依据如下：

合同资产组合 1 工程施工项目

合同资产组合 2 未到期质保金

对于划分为组合的合同资产，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口与整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

应收票据的组合类别及确定依据

本集团基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为不同组合，并确定预期信用损失会计估计政策：a. 商业承兑汇票，参照本集团应收账款政策确认预期损失率计提损失准备，与应收账款的组合划分相同。b. 银行承兑汇票，本集团评价该类款项具有较低的信用风险，不确认预期信用损失。

应收票据确定组合的依据如下：

应收票据组合 1 商业承兑汇票

应收票据组合 2 银行承兑汇票

对于划分为组合的应收票据，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

f 其他应收款的组合类别及确定依据

本集团其他应收款主要包括应收利息、应收股利、第三方应收款项等。根据应收款的性质和不同对手方的信用风险特征，本集团将其他应收款划分为如下组合：

其他应收款确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1 应收利息

其他应收款组合 2 应收股利

其他应收款组合 3 应收关联方款项（合并范围内）

其他应收款组合 4 其他第三方应收款项

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

本集团预期信用损失按照信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项。对于组合 1、组合 2、组合 3，除存在客观证据表明本集团将无法按其他应收款项的原有条款收回款项外，不对其计提坏账准备；对于组合 4，本集团以账龄作为信用风险特征组合。

根据以前年度按账龄划分的各段其他应收款实际损失率作为基础，结合现时情况确定本期各账龄段应收款项组合计提坏账准备的比例，据此计算本期应计提的坏账准备。

本集团基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
1 年以内	5%	5%
1 至 2 年	10%	10%
2 至 3 年	20%	20%
3 至 4 年	50%	50%
4 至 5 年	70%	70%
5 年以上	100%	100%

3) 按照单项计提坏账减值准备的单项计提判断标准

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本集团对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

4) 减值准备的核销

当本集团不再合理预期能够全部或部分收回金融资产合同现金流量时，本集团直接减记该金融资产的账面余额。这种情况通常发生在本集团确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

(5) 金融资产转移的确认依据和计量方法

对于金融资产转移交易，本集团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的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的

风险和报酬的，放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债，未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值，与因转移而收到的对价及原直接计入其他综合收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同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的商业模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。）之和的差额计入当期损益。

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，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收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同时符合下列条件：①集团管理该金融资产的商业模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

（6）金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本集团按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。（2）如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本集团在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本集团计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

（7）衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具，例如以外汇远期合同、商品远期合同和利率互换，分别对汇率风险、商品价格风险和利率风险进行套期。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

（8）财务担保合同

财务担保合同，是指特定债务人到期不能按照债务工具条款偿付债务时，本集团向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同在初始确认时按照公允价值计量，除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的财务担保合同外，其余财务担保合同在初始确认后按照资产负债表日确定的预期信用损失准备金额和初始确认金额扣除按照收入确认原则确定的累计摊销额后的余额两者孰高者进行后续计量。

（9）可转换债券

本集团发行可转换债券时依据条款确定其是否同时包含负债和权益成分。

发行的可转换债券既包含负债也包含权益成分的，在初始确认时将负债和权益成分进行分拆，并分别进行处理。在进行分拆时，先确定负债成分的公允价值并以此作为其初始确认金额，再按照可转换债券整体的发行价格扣除负债成分初始确认金额后的金额确定权益成分的初始确认金额。交易费用在负债成分和权益成分之间按照各自的相对公允价值进行分摊。负债成分作为负债列示，以摊余成本进行后续计量，直至被撤销、转换或赎回。权益成分作为权益列示，不进行后续计量。

发行的可转换债券仅包含负债成分和嵌入衍生工具，即股份转换权具备嵌入衍生工具特征的，则将其从可转换债券整体中分拆，作为衍生金融工具单独处理，按其公允价值进行初始确认。发行价格超过初始确认为衍生金融工具的部分被确认为债务工具。交易费用根据初始确认时债务工具和衍生金融工具分配的发行价格为基础按比例分摊。与债务工具有关的交易费用确认为负债，与衍生金融工具有关的交易费用确认为当期损益。

（10）金融资产和金融负债的抵销

本集团的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：（1）本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；（2）本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

12、 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

本集团基于应收票据的承兑人信用风险作为共同风险特征，将其划分为不同组合，并确定预期信用损失会计估计政策：a. 商业承兑汇票，参照本集团应收账款政策确认预期损失率计提损失准备，与应收账款的组合划分相同。b. 银行承兑汇票，本集团评价该类款项具有较低的信用风险，不确认预期信用损失。

应收票据确定组合的依据如下：

应收票据组合 1 商业承兑汇票

应收票据组合 2 银行承兑汇票

对于划分为组合的应收票据，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

13、 应收账款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

本集团基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，以组合为基础进行评估时，本集团基于共同信用风险特征将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、债务人所处地理位置、债务人所处行业、逾期信息、应收款项账龄等。

应收账款（与合同资产）的组合类别及确定依据

本集团根据应收账款（与合同资产）的账龄、款项性质、信用风险敞口、历史回款情况等信息为基础，按信用风险特征的相似性和相关性进行分组。对于应收账款（与合同资产），本集团判断账龄为其信用风险主要影响因素，因此，本集团参考历史信用损失经验，编制应收账款账龄与违约损失率对照表，以此为基础评估其预期信用损失。本集团根据合同约定收款日计算逾期账龄。

应收账款确定组合的依据如下：

应收账款组合 1 应收关联方款项（合并范围内）

应收账款组合 2 应收其他第三方款项

对于组合 1，除存在客观证据表明本集团将无法按应收款项的原有条款收回款项外，不对应收关联方款项（合并范围内）计提坏账准备；对于组合 2，本集团以账龄作为信用风险特征组合。

根据以前年度按账龄划分的各段应收款项实际损失率作为基础，结合现时情况确定本期各账龄段应收款项组合计提坏账准备的比例，据此计算本期应计提的坏账准备。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

应收账款——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	应收账款预期信用损失率（%）
1 年以内	5.00
1 至 2 年	10.00
2 至 3 年	20.00
3 至 4 年	50.00
4 至 5 年	70.00

5年以上	100.00
------	--------

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本集团对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

14、 应收款项融资

适用 不适用

15、 其他应收款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

本集团其他应收款主要包括应收利息、应收股利、第三方应收款项等。根据应收款的性质和不同对手方的信用风险特征，本集团将其他应收款划分为如下组合：

其他应收款确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1 应收利息。

其他应收款组合 2 应收股利。

其他应收款组合 3 应收关联方款项(合并范围内)

其他应收款组合 4 其他第三方应收款项。对于划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用

损失率，计算预期信用损失。本集团预期信用损失按照信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项。对于组合 1、组合 2、组合 3. 除存在客观证据表明本集团将无法按其他应收款项的原有条款收回款项外，不对其计提坏账准备；对于组合 4，本集团以账龄作为信用风险特征组合。根据以前年度按账龄划分的各段其他应收款实际损失率作为基础，结合现时情况确定本期各账龄段应收款项组合计提坏账准备的比例，据此计算本期应计提的坏账准备。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例。
1 年以内	5.00	5.00
1 至 2 年	10.00	10.00
2 至 3 年	20.00	20.00
3 至 4 年	50.00	50.00
4 至 5 年	70.00	70.00
5 年以上	100.00	100.00

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，例如客户发生严重财务困难，应收该客户款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄、逾期区间的预期信用损失率等，本集团对应收该客户款项按照单项计提损失准备。

16、 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

(1) 存货的分类

本集团存货主要包括库存商品、备品备件和合同履约成本等。

(2) 发出存货的计价方法

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用或发出存货，天然气采用入账时的实际单位成本结转；库存材料采用月末一次加权平均法结转成本；

(3) 存货的盘存制度

本公司存货采用永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物摊销方法：于领用时一次性摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。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。

在确定存货的可变现净值时，以取得的可靠证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素。

①产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，以合同价格作为其可变现净值的计量基础；如果持有存货的数量多于销售合同订购数量，超出部分的存货可变现净值以一般销售价格为计量基础。用于出售的材料等，以市场价格作为其可变现净值的计量基础。

②需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。如果用其生产的产成品的可变现净值高于成本，则该材料按成本计量；如果材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本，则该材料按可变现净值计量，按其差额计提存货跌价准备。

③本集团一般按单个存货项目计提存货跌价准备；对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提。

④资产负债表日如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，则减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备的金额内转回，转回的金额计入当期损益。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17、合同资产

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

合同资产，是指本集团已向客户转让商品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。合同资产的预期信用损失的确定方法和会计处理方法，详见上述附注五、11 金融工具。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

详见上述附注五、11 金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

详见上述附注五、11 金融工具。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

详见上述附注五、11 金融工具。

18、持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

19、长期股权投资

适用 不适用

本集团长期股权投资包括对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的权益性投资。

(1) 重大影响、共同控制的判断

本集团对被投资单位具有重大影响的权益性投资，即对联营企业投资。重大影响，是指本集团对被投资方的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与

其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位20%以上但低于50%的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确的证据表明本集团不能参与被投资单位的生产经营决策或形成对被投资单位的控制。本集团持有被投资单位20%以下表决权的，如本集团在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表的/参与被投资单位财务和经营政策制定过程的/与被投资单位之间发生重要交易的/向被投资单位派出管理人员的/向被投资单位提供关键技术资料等，本集团认为对被投资单位具有重大影响。

本集团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权益性投资，即对合营企业投资。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。本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的决策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

(2) 会计处理方法

本集团按照初始投资成本对取得的长期股权投资进行初始计量。

通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为初始投资成本；被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，初始投资成本按零确定。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本；通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，不属于一揽子交易的，以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。

除企业合并形成的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；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投资成本；以资产清偿债务方式进行债务重组取得的长期股权投资，按照放弃债权的公允价值及可直接归属于该投资的税金等其他成本作为初始投资成本；以非货币性资产交换取得长期股权投资，以换出资产的公允价值/账面价值及相关税费作为初始投资成本。

本公司对子公司投资在个别财务报表中采用成本法核算。采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

本集团对合营企业及联营企业的投资采用权益法核算。采用权益法时，长期股权投资初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额的，不调整长期股权投资账面价值；长期股权投资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的份额的，差额调增长期股权投资的账面价值，同时计入取得投资当期损益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，在持有投资期间，随着被投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的不构成业务的交易产生的未实现内部交易损益按照应享有比例计算归属于本集团的部分（内部交易损失属于资产减值损失的，全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及

其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。

(全部处置权益法核算的长期股权投资的情况下)采用权益法核算的长期股权投资，原权益法核算的相关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，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期投资收益。

(部分处置权益法核算的长期股权投资后仍按权益法核算的情况下)因处置部分股权后剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算的相关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处理并按比例结转，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转转入当期投资收益。

(部分处置权益法核算的长期股权投资后转为金融工具的情况下)因处置部分股权后丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权确认金融资产，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

(部分处置子公司股权并丧失控制权的情况下)因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，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；处置后的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，确认金融资产，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权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。

(存在多次交易分步处置子公司股权至丧失控制权的情况下)本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，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。

20、投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

本集团投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物。采用成本模式计量。

本集团对投资性房地产成本减累计减值及净残值后按直线法计算折旧或摊销，投资性房地产的类别、估计的经济使用年限和预计的净残值率分别确定折旧年限和年折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	预计残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	20-35	5.00	2.71-4.75

21、 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

本集团固定资产是为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年，单位价值较高的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括房屋及建筑物、输气管线、机器设备、运输设备、办公设备及其他设备等。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。本集团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
1	房屋建筑物	20-35	5.00	2.71-4.75
2	输气管线	30	5.00	3.17
3	机器设备	10-20	5.00	4.75-9.50
4	运输设备	8	5.00	11.88
5	办公及其他设备	6	5.00	15.83

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

22、 在建工程

√适用 □不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产，标准如下：

项目	结转固定资产的标准
房屋建筑物	（1）实体建造包括安装工作已经全部完成或实质上已经全部完成；（2）继续发生在所购建的房屋及建筑物上的支出金额很少或者几乎不再发生；（3）所购建的房屋及建筑物已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符；（4）建设工程达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程实际成本按估计价值转入固定资产。

输气管线	(1) 实体建造包括安装工作已经全部完成或实质上已经全部完成；(2) 继续发生在所购建的管道设备上的支出金额很少或者几乎不再发生；(3) 所购建的管道设备已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符；(4) 管道设备达到预定可使用状态且通气使用但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态且通气使用之日起，根据工程实际成本按估计价值转入固定资产。
机器设备	(1) 相关设备及其他配套设施已安装完毕；(2) 设备经过调试可在一段时间内保持正常稳定运行；(3) 设备经过资产管理人員和使用人員验收。

23、借款费用

适用 不适用

本集团将发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用予以资本化，计入相关资产成本，其他借款费用计入当期损益。本集团确定的符合资本化条件的资产包括需要经过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、投资性房地产等的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

在资本化期间内的每一会计期间，本集团按照以下方法确认借款费用的资本化金额：借入专门借款的，按照当期实际发生的利息费用，扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款的，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确定，其中资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

24、生物资产

适用 不适用

25、油气资产

适用 不适用

26、无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

本集团无形资产包括土地使用权、计算机软件等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。但对非同一控制下合并中取得被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在进行初始确认时，按公允价值确认计量。

①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	依据
土地使用权	40-50 年	法定使用权
计算机软件	3-10 年	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿命

摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

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。在每个会计期间，本集团对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核。如果重新复核后仍为不确定的，于资产负债表日进行减值测试。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本集团研发支出的归集范围包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧及待摊费用、设计费用、装备调试费、委托外部研究开发费用、其他费用等。

本集团根据内部研究开发项目支出的性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，将其分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段支出于发生时计入当期损益，对于开发阶段的支出，在同时满足以下条件时予以资本化：本集团评估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；本集团具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产预计能够为本集团带来经济利益；本集团有足够的技术、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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。对于不满足资本化条件的开发阶段支出于发生时计入当期损益。

27、长期资产减值

√适用 □不适用

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、采用成本模式计量的使用权资产、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到预定可使用状态的开发支出无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

(1) 除金融资产之外的非流动资产减值（除商誉外）

本集团在进行减值测试时，按照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确定其可收回金额。减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失。

本集团以单项资产为基础估计其可回收金额，难以对单项资产的可回收金额进行估计的，以该资产所属资产组为基础确定资产组的可回收金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

公允价值减去处置费用后的净额，参考计量日发生的有序交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。预计未来现金流量现值时，管理层按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，并选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

(2) 商誉减值

本集团对企业合并形成的商誉，自购买日起将其账面价值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分摊至相关的资产组组合。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；再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较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。

商誉减值测试的方法、参数与假设，详见附注七、27。

上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28、长期待摊费用

√适用 不适用

本集团的长期待摊费用包括装修费等本集团已经支付但应由本期及以后各期分摊的期限在1年以上的费用。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

29、合同负债

√适用 不适用

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。

同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 不适用

本集团职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期福利。

短期薪酬主要包括职工工资、奖金、津贴、补贴等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象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

√适用 不适用

离职后福利主要包括基本养老保险费、失业保险费、企业年金缴费等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划在根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 不适用

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

- ①企业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；
- ②企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月内不能完全支付的，参照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定）将辞退福利金额予以折现，以折现后的金额计量应付职工薪酬。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

31、 预计负债

适用 不适用

当与未决诉讼或仲裁、保证类质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。本集团于资产负债表日对当前最佳估计数进行复核并对预计负债的账面价值进行调整。预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列报为流动负债。

非同一控制下企业合并中取得的被购买方或有负债在初始确认时按照公允价值计量，在初始确认后，按照预计负债确认的金额，和初始确认金额扣除收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

32、 股份支付

适用 不适用

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。如授予后立即可行权，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。如需在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，作为取消以权益结算的股份支付处理。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。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日以承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；如需完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行

权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应调整负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

1) 一般准则

本集团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的控制权时，确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品的承诺。本集团的履约义务在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：①客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；②客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；③本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间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，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品控制权时点确认收入。本集团在判断客户是否已取得商品控制权时，综合考虑下列迹象：①本集团就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；②本集团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；③本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；④本集团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；⑤客户已接受该商品；⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，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，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本集团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款项。在确定交易价格时，本集团考虑可变对价、合同中存在重大融资成分等因素的影响。

合同中存在可变对价的，本集团按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数。包含可变对价的交易价格，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。每一资产负债表日，本集团重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

对于合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品现销价格

的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

本集团根据在向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权，来判断本集团从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品前能够控制该商品的，则本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，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，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

对于附有销售退回条款的销售，本集团在客户取得相关商品控制权时，按照因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额确认收入，按照预期因销售退回将退还的金额确认为预计负债；同时，按照预期将退回商品转让时的账面价值，扣除收回该商品预计发生的成本（包括退回商品的价值减损）后的余额，确认为一项资产，即应收退货成本，按照所转让商品转让时的账面价值，扣除上述资产成本的净额结转成本。每一资产负债表日，本集团重新估计未来销售退回情况，并对上述资产和负债进行重新计量。

根据合同约定、法律规定等，本集团为所销售的商品提供质量保证，属于为向客户保证所销售的商品符合既定标准的保证类质量保证，本集团按照附注五、31 预计负债进行会计处理。本集团为向客户提供了超过法定质保期限或范围的质量保证，属于对所销售的商品符合既定标准之外提供了一项单独服务，本集团将其作为一项单项履约义务。本集团按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。

2) 具体方法

本集团的营业收入主要包括销售商品收入、提供服务合同。

①销售商品收入

根据本集团与客户签订的销售合同，本集团通过向客户转让商品履行履约义务。本集团在综合考虑上述一般原则描述某一时点履行的履约义务控制权转移迹象的基础上，在交付且客户接受商品的时点确认收入并按照预期有权收取的对价总额确认交易价格。

长输管线天然气销售：公司通过输气末站向下游客户进行供气，以输往各客户输气支线上的分输站计量装置（流量计）所显示的天然气输送数量与客户核对无误后，根据天然气销售单价和管输单价，确认销售收入并结转相应的销售成本。

CNG（压缩天然气）销售：公司主要以加气母站向用户进行 CNG 销售业务，以加气流量计所显示的 CNG 输送量与客户核对无误后，根据 CNG 销售单价确认销售收入并结转相应的销售成本。

LNG（液化天然气）销售：公司以过磅所显示的 LNG 量与客户核对无误后，根据 LNG 销售单价确认销售收入并结转相应的销售成本。

城市燃气销售：公司向客户提供业务时，以客户使用时确认收入并结转相应的销售成本。

②提供服务合同

本集团根据终端用户的需要及用气特点，与用户签订燃气设施安装协议（合同），为终端用户提供燃气设施及设备的设计和安装劳务。燃气安装劳务主要材料由公司提供，并按照政府物价主管部门核定的收费标准向用户收取安装费。安装工程完成并通过质

检验收后，为用户办理通气手续。本公司从事的燃气设施安装业务按照履约进度确认收入。

(2). 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

适用 不适用

35、合同成本

适用 不适用

(1) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

本集团与合同成本有关的资产包括合同履约成本和合同取得成本。根据其流动性，合同履约成本分别列报在存货和其他非流动资产中，合同取得成本分别列报在其他流动资产和其他非流动资产中。

合同履约成本，即本集团为履行合同发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关会计准则规范范围且同时满足下列条件的，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，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

合同取得成本，即本集团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。如果该资产摊销期限不超过一年，本集团选择在发生时计入当期损益的简化处理。增量成本，是指不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

(2) 与合同成本有关的资产的摊销

本集团与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

(3) 与合同成本有关的资产的减值

本集团与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项差额的，本集团将超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：①企业因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品估计将要发生的成本。计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，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。

36、政府补助

适用 不适用

政府补助在能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

本集团的政府补助包括与资产相关、与收益相关。其中，与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的

政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本集团按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，确认为递延收益的与资产相关的政府补助，在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益。与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。用于补偿本集团已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

本集团取得政策性优惠贷款贴息的，区分财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本集团两种情况，分别按照以下原则进行会计处理：（1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，本集团以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。（2）财政将贴息资金直接拨付给本集团，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

本集团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之间的差额、以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的计税基础与其账面价值之间的差额产生的(暂时性差异)计算确认。

本集团对除以下情形外的所有应纳税暂时性差异确认递延所得税负债：（1）暂时性差异产生于商誉的初始确认或既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；（2）与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，本集团能够控制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的。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，对除以下情形外产生的可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减确认递延所得税资产：（1）暂时性差异产生于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认；（2）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，不能同时满足以下条件的：暂时性差异在可预见的未来很可能转回、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。

本集团在很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损的限度内，就所有尚未利用的可抵扣亏损确认递延所得税资产。管理层运用大量的判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，结合纳税筹划策略，决定应确认的递延所得税资产的金额，因此存在不确定性。

于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

在同时满足下列条件时，本集团将递延所得税资产及递延所得税负债以抵消后的净额列示：本集团拥有以净额结算当期所得税资产及当期递延所得税负债的法定权利；递

延所得税资产和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和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 租赁的识别

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。各租赁部分分别按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团作为出租人的，将租赁和非租赁部分进行分拆后分别进行会计处理，各租赁部分分别按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。本集团作为承租人的，选择不分拆租赁和非租赁部分，将各租赁部分及与其相关的非租赁部分分别合并为租赁，按照租赁准则进行会计处理；但是，合同中包括应分拆的嵌入衍生工具的，本集团不将其与租赁部分合并进行会计处理。

(2) 本集团作为承租人

1) 租赁确认

除了短期租赁和低价值资产租赁，在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利，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扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用；④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（属于为生产存货而发生的除外）。本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

本集团根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式以直线法对使用权资产计提折旧。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；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，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。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。租赁付款额包括：①固定付款额及实质固定付款额，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本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率。本集团因无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。本集团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，但应当资本化的除外。

在租赁期开始日后，本集团确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额。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化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

2) 租赁变更

租赁变更，是指原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。租赁变更生效日，是指双方就租赁变更达成一致的日期。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团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或延长了租赁期限；②增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长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，本集团按照租赁准则有关规定对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期；并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：①租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，承租人应当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。②其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，承租人相应调整使用权资产的账面价值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

4) 售后租回

本集团作为售后租回交易中的卖方兼承租人，对相关标的资产转让是否构成销售进行评估。

本集团判断不构成销售的，本集团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。

构成销售的，本集团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。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不导致本集团确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失（租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的除外）。在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率。本集团因无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。本集团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，但应当资本化的除外。

在租赁期开始日后，本集团确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额。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化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择

权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

2) 租赁变更

租赁变更，是指原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。租赁变更生效日，是指双方就租赁变更达成一致的日期。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团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或延长了租赁期限；②增加的对价与租赁范围扩大部分或租赁期限延长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，本集团按照租赁准则有关规定对变更后合同的对价进行分摊，重新确定变更后的租赁期；并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：①租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，承租人应当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。②其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，承租人相应调整使用权资产的账面价值。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本集团作为出租人，如果一项租赁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，本集团将该项租赁分类为融资租赁，除此之外分类为经营租赁。

1) 融资租赁

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以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。本集团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。本集团取得的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。

2) 经营租赁

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。

本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化至租赁标的资产的成本，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期损益。本集团取得的与经营租赁有关的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，本集团自变更生效日开始，将其作为一项新的租赁进行会计处理，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。

3) 售后租回

本集团作为售后租回交易中的买方兼出租人，相关标的资产的控制权未转移给本集团，本集团不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产；相关标的资产的控制权已转移给本集团，资产转让构成销售，本集团对资产购买进行会计处理，并根据前述政策对资产的出租进行会计处理。

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

1. 安全生产费用及维简费

(1) 安全生产费用及维简费计提依据

自2012年1月1日起,根据财政部、国家安全生产监督管理局《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》(财企〔2012〕16号)规定,及2022年11月21日起,根据财政部、应急部最新《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》(财资〔2022〕136号)规定,本集团以上年度实际营业收入为计提基数提取。

(2) 核算方法

安全生产费用及维简费于提取时计入相关产品的成本或当期损益,同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产费及维简费按规定范围使用时,属于费用性支出的,直接冲减专项储备;形成固定资产的,先通过“在建工程”科目归集所发生的支出,待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产;同时,按照形成固定资产的成本冲减专项储备,并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

2. 限制性股票

股权激励计划中,本公司授予被激励对象限制性股票,被激励对象先认购股票,如果后续未达到股权激励计划规定的解锁条件,则本公司按照事先约定的价格回购股票。向职工发行的限制性股票按有关规定履行了注册登记等增资手续的,在授予日,本公司根据收到的职工缴纳的认股款确认股本和资本公积(股本溢价);同时就回购义务确认库存股和其他应付款。

3. 公允价值计量

本集团于每个资产负债表日以公允价值计量衍生金融工具和权益工具投资。公允价值,是指市场参与者在计量日发生的有序交易中,出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债,根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值,确定所属的公允价值层次:第一层次输入值,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;第二层次输入值,除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值;第三层次输入值,相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日,本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估,以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

(对于第一和第二层次)对于在活跃市场上交易的金融工具,本集团以其活跃市场报价确定其公允价值;对于不在活跃市场上交易的金融工具,本集团采用估值技术确定其公允价值,所使用的估值模型主要为现金流量折现模型。估值技术的输入值主要包括:债权类为无风险利率、信用溢价和流动性溢价;股权类为估值乘数和流动性折价。

(对于第三层次)第三层级的公允价值以本集团的评估模型为依据确定,例如现金流折现模型。本集团还会考虑初始交易价格,相同或类似金融工具的近期交易,或者可比金融工具的完全第三方交易。于2025年12月31日,以公允价值计量的第三层级金融资产在估值时使用贴现率等重大不可观察的输入值,但其公允价值对这些重大不可观察输入值的合理变动无重大敏感性。

（如持有非上市股权投资，公允价值估计具有不确定性的）本集团采用市场法确定对非上市股权投资的公允价值。这要求本集团确定可比上市公司、选择市场乘数、对流动性折价进行估计等，因此具有不确定性。或：本集团根据具有类似合同条款和风险特征的其他金融工具的当前折现率折现的预计未来现金流量确定对非上市股权投资的公允价值。这要求本集团估计预计未来现金流量、信用风险、波动和折现率，因此具有不确定性。

40、重要会计政策和会计估计的变更

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

41、2025年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

42、其他

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应税销售额	6%、9%、13%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税额	7%、5%
教育费附加	实际缴纳的流转税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%/20%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
无为皖能新能源科技发展有限公司	20%
金寨皖能能源发展有限公司	20%
泾县皖能港华燃气有限公司	20%

2、税收优惠

适用 不适用

增值税

根据合肥市包河区国家税务局 2013 年 3 月 11 日下发的《关于安徽省天然气开发股份有限公司管道运输服务超税负部分实行增值税即征即退政策税务认定》、《关于进一步明确全面推开营改增试点有关劳务派遣服务、收费公路通行费抵扣等政策的通知》（财税〔2016〕47 号）、《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税〔2016〕36 号）规定，本公司自 2013 年 2 月 1 日起，享受管道运输服务收入应纳增值税超 3% 税率部分实行增值税即征即退的优惠政策。

企业所得税

国家税务总局《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（国家税务总局公告 2023 年第 6 号）和《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

本公司之子公司泾县皖能港华燃气有限公司及本公司之二级子公司无为皖能新能源科技发展有限公司、金寨皖能能源发展有限公司因 2025 年度为小型微利企业，年应纳税所得额不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税

3、其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	17,782.23	59,549.67
银行存款	78,942,785.51	206,255,169.88
其他货币资金	485,490.62	344,090.47
存放财务公司存款	394,252,933.78	311,764,062.04
合计	473,698,992.14	518,422,872.06
其中：存放在境外的款项总额	-	-

其他说明：

无

2、交易性金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	40,042,684.93	100,159,041.10	/
其中：			
结构性存款	40,042,684.93	100,159,041.10	/
合计	40,042,684.93	100,159,041.10	/

其他说明：

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	72,463,866.83	106,708,279.66
1年以内	72,463,866.83	106,708,279.66
1至2年	6,994,860.48	4,381,004.12
2至3年	1,630,579.58	172,569.60
3年以上		
3至4年	93,005.34	218,007.89
4至5年	133,905.88	545,211.41
5年以上	1,137,443.40	984,602.98
合计	82,453,661.51	113,009,675.66

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,139,115.98	1.38	1,139,115.98	100.00		1,483,804.98	1.31	1,483,804.98	100.00	
	其中：									
按组合计提坏账准备	81,314,545.53	98.62	4,793,430.08	5.89	76,521,115.45	111,525,870.68	98.69	5,953,202.17	5.34	105,572,668.51
	其中：									
组合2 应收外部客户	81,314,545.53	98.62	4,793,430.08	5.89	76,521,115.45	111,525,870.68	98.69	5,953,202.17	5.34	105,572,668.51
合计	82,453,661.51	100.00	5,932,546.06	7.20	76,521,115.45	113,009,675.66	100	7,437,007.15	6.58	105,572,668.51

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
安徽江声置业有限公司	102,800.00	102,800.00	100.00	预计无法收回
池州市滨江置业有限公司	60,463.00	60,463.00	100.00	对方单位破产清算，款项难以回收
广德中雅置业有限公司	395,600.00	395,600.00	100.00	预计无法收回
安徽汇联机械工业有限公司	486,202.98	486,202.98	100.00	预计无法收回
安徽霍山龙鑫金属科技有限公司	94,050.00	94,050.00	100.00	公司已注销
合计	1,139,115.98	1,139,115.98	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合2 应收外部客户

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	72,463,866.83	3,623,318.96	5.00
1至2年	6,994,860.48	699,486.04	10.00
2至3年	1,630,579.58	326,115.91	20.00
3至4年	93,005.34	46,502.68	50.00
4至5年	114,089.37	79,862.56	70.00
5年以上	18,143.93	18,143.93	100.00

合计	81,314,545.53	4,793,430.08	5.895
----	---------------	--------------	-------

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见附注五、13。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

无

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款 坏账准备	7,437,007.15	-1,827,212.90	344,689.00	-	21,937.19	5,932,546.06
合计	7,437,007.15	-1,827,212.90	344,689.00	-	21,937.19	5,932,546.06

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
池州市滨江置业有限公司	344,689.00	破产清算	以房抵债	对方单位破产清算，款项难以回收
合计	344,689.00	/	/	/

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	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(%)	坏账准备期末余额
安徽信义光伏玻璃有限公司	6,280,735.44	-	6,280,735.44	6.69	314,036.77
安徽省高速新能源有限公司	5,551,627.79	-	5,551,627.79	5.92	277,581.39
绩溪县中油恒燃石油燃气有限公司	4,336,726.54	-	4,336,726.54	4.62	216,836.32
淮南中燃城市燃气发展有限公司	3,296,597.55	-	3,296,597.55	3.51	164,829.88
蚌埠新奥燃气发展有限公司	3,134,538.59	-	3,134,538.59	3.34	156,726.93
合计	22,600,225.91	-	22,600,225.91	24.08	1,130,011.29

其他说明：

无

其他说明：

适用 不适用

无

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
工程施工项目	11,366,111.57	1,487,466.07	9,878,645.50	28,266,878.22	2,005,385.20	26,261,493.02
合计	11,366,111.57	1,487,466.07	9,878,645.50	28,266,878.22	2,005,385.20	26,261,493.02

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
六安恒大文化旅游城 B03 地块住宅项目管道天然气入户工程	-2,035,370.00	已回款
六安恒大文化旅游城 B05 地块住宅项目管道天然气入户工程	-3,097,640.00	满足收入确认条件，转至应收账款
双溪人家安置小区项目天然气入户工程	-3,951,380.00	已回款
合计	-9,084,390.00	/

(3). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	11,366,111.57	100.00	1,487,466.07	13.09	9,878,645.50	28,266,878.22	100.00	2,005,385.20	7.09	26,261,493.02
其中：										
组合 1：工程施工项目	11,366,111.57	100.00	1,487,466.07	13.09	9,878,645.50	28,266,878.22	100.00	2,005,385.20	7.09	26,261,493.02
合计	11,366,111.57	100.00	1,487,466.07	13.09	9,878,645.50	28,266,878.22	100.00	2,005,385.20	7.09	26,261,493.02

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合 1：工程施工项目

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	2,067,691.25	103,384.56	5.00
1 至 2 年	4,756,025.70	475,602.58	10.00
2 至 3 年	4,542,394.62	908,478.93	20.00
合计	11,366,111.57	1,487,466.07	13.09

按组合计提坏账准备的说明

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
合同资产减值准备	2,005,385.20	-517,919.13				1,487,466.07	按照组合预期信用损失政策计提
合计	2,005,385.20	-517,919.13				1,487,466.07	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

(8). 其他说明

适用 不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	193,790,887.74	98.90	163,684,358.84	99.23
1 至 2 年	1,189,417.08	0.61	944,201.30	0.57
2 至 3 年	761,200.06	0.39	93,971.91	0.06
3 年以上	203,421.81	0.10	232,541.69	0.14
合计	195,944,926.69	100.00	164,955,073.74	100.00

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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
中国石油化工股份有限公司天然气分公司安徽天然气销售中心	75,047,801.47	38.30
中国石油天然气股份有限公司天然气销售安徽分公司	49,805,153.80	25.42
舒城中石油昆仑燃气有限公司	18,695,212.53	9.54
合肥中石油昆仑燃气有限公司	11,535,365.19	5.89
中化石油安徽有限公司	4,851,887.21	2.48
合计	159,935,420.20	81.63

其他说明：

无

其他说明：

适用 不适用

9、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	14,071,131.33	22,874,886.83
合计	14,071,131.33	22,874,886.83

其他说明：

适用 不适用

无

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	5,814,576.00	19,376,159.88
1年以内	5,814,576.00	19,376,159.88
1至2年	5,613,576.39	1,606,810.33
2至3年	1,354,746.50	3,287,287.63
3年以上		

3至4年	3,040,387.36	216,490.41
4至5年	79,400.00	944,434.55
5年以上	3,026,553.02	2,144,603.95
合计	18,929,239.27	27,575,786.75

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	8,496,123.47	14,691,499.38
资金拆借	3,000,000.00	3,000,000.00
改线补偿款	1,574,813.39	1,574,813.39
其他往来	5,858,302.41	8,309,473.98
合计	18,929,239.27	27,575,786.75

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	4,700,899.92			4,700,899.92
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	177,558.75	-	34,468.90	212,027.65
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	54,819.63			54,819.63
2025年12月31日余额	4,823,639.04		34,468.90	4,858,107.94

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据:

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	4,700,899.92	212,027.65			54,819.63	4,858,107.94
合计	4,700,899.92	212,027.65			54,819.63	4,858,107.94

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况:

适用 不适用

其他应收款核销说明:

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
上海石油天然气交易中心有限公司	4,885,167.95	25.81	保证金	1-2年	488,516.80
安徽省相城文物有限公司	3,000,000.00	15.85	资金拆借	3-4年	600,000.00
陕西能源化工交易所股份有限公司	1,117,725.60	5.90	保证金	1年以内	55,886.28
寿县国库支付中心	1,058,988.00	5.59	其他	2-3年	211,797.60
固镇县王庄镇人民政府	800,000.00	4.23	保证金	5年以上	800,000.00

合计	10,861,881.55	57.38	/	/	2,156,200.68
----	---------------	-------	---	---	--------------

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

10、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本 减值准备	账面价值
库存商品	24,606,756.56	-	24,606,756.56	25,233,658.43		25,233,658.43
合同履约成本	4,067,108.00	-	4,067,108.00	4,198,644.52		4,198,644.52
备品备件	16,202,866.38	4,975,717.13	11,227,149.25	18,586,350.63	3,587,741.21	14,998,609.42
合计	44,876,730.94	4,975,717.13	39,901,013.81	48,018,653.58	3,587,741.21	44,430,912.37

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
备品备件	3,587,741.21	1,572,475.43	314,883.49	499,383.00		4,975,717.13
合计	3,587,741.21	1,572,475.43	314,883.49	499,383.00	-	4,975,717.13

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

√适用 □不适用

无

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 合同履行成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

一年内到期的债权投资

适用 不适用

一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：

无

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税借方余额重分类	62,917,937.78	82,929,081.30
预交税费	476,130.48	150,147.87
合计	63,394,068.26	83,079,229.17

其他说明：

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
无

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

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

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况
适用 不适用

其他债权投资的核销说明：
适用 不适用

其他说明：
适用 不适用

16、 长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	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											
中石化皖能天然气有限 公司	350,124,966.23			-10,662.77			-			350,114,303.46	
淮北皖能综合能源有限 公司	188,315.15			-84,592.66			-			103,722.49	
芜湖江北港华燃气有限 公司	99,085,240.28			4,021,524.62			1,500,000.00			101,606,764.90	
芜湖港华燃气有限公司	85,877,924.65			10,312,967.08			6,000,000.00			90,190,891.73	
芜湖名气家生活科技有 限公司	-	1,000,000.00		338,705.43			-			1,338,705.43	
小计	535,276,446.31	1,000,000.00		14,577,941.70			7,500,000.00			543,354,388.01	
二、联营企业											
东至华润燃气有限公司	19,678,077.46			-160,355.38						19,517,722.08	
深圳能源燃气投资控股 有限公司	902,281,527.90			33,064,077.53	4,936,279.76	4,612,300.92	27,776,963.65			917,117,222.46	

安徽省天然气开发股份有限公司2025年年度报告

安徽合泰新能能源发展有限公司	66,000,000.00		33,036.17						66,033,036.17	
安徽省高速新能能源有限公司	23,397,751.16		1,214,331.12			805,727.15			23,806,355.13	
安徽皖能七都生态科技发展有限公司	740,786.63		-19,340.40						721,446.23	
皖丰(黄山)能源发展有限公司	11,969,233.20		271,061.47		2,202.61				12,242,497.28	
中安能源(安徽)有限公司	70,067,924.90		-537,809.91						69,530,114.99	
六安市叶集区皖能综合能源服务有限公司	3,303,048.96		-35,573.25						3,267,475.71	
濉溪新能能源发展有限公司	867,809.49		-131,410.28						736,399.21	
安徽省岳浩新能能源科技发展有限公司	3,973,427.47		-27,080.85						3,946,346.62	
安徽吴楚能源发展有限公司	9,763,526.80		12,050.11						9,775,576.91	
芜湖皖丰能源发展有限公司	2,023,577.56		262,754.55		28.24				2,286,360.35	
安徽皖能巷青清洁能源有限公司		2,518,917.42	-1,525.17						2,517,392.25	
安徽奥动新能能源科技有限公司			-626,106.54		1,737.90			11,768,654.35	11,144,285.71	
江苏国信液化天然气有限公司		217,688,473.48							217,688,473.48	
小计	1,114,066,691.53	220,207,390.90	33,318,109.17	4,936,279.76	4,616,269.67	28,582,690.80		11,768,654.35	1,360,330,704.58	
合计	1,649,343,137.84	221,207,390.90	47,896,050.87	4,936,279.76	4,616,269.67	36,082,690.80		11,768,654.35	1,903,685,092.59	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
徽商银行股份有限公司	70,738,416.00						70,738,416.00	4,951,689.12			持股比例低，不具有重大影响
江苏国信液化天然气有限公司	181,688,473.48	36,000,000.00				217,688,473.48	0				持股比例低，不具有重大影响
合计	252,426,889.48	36,000,000.00				217,688,473.48	70,738,416.00	4,951,689.12			

对江苏国信液化天然气有限公司的投资因本期能产生重大影响而转为长期股权投资权益法核算。

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	74,395,260.31			74,395,260.31
2. 本期增加金额	23,074,196.90			23,074,196.90
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转	23,074,196.90			23,074,196.90

入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	97,469,457.21			97,469,457.21
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	1,312,246.80			1,312,246.80
2. 本期增加金额	4,030,139.62			4,030,139.62
(1) 计提或摊销	2,786,254.56			2,786,254.56
(2) 其他转入	1,243,885.06			1,243,885.06
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	5,342,386.42			5,342,386.42
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				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	92,127,070.79			92,127,070.79
2. 期初账面价值	73,083,013.51			73,083,013.51

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	3,480,393,243.93	3,380,551,819.00
固定资产清理		
合计	3,480,393,243.93	3,380,551,819.00

其他说明：

√适用 □不适用

无

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	输气管线	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	办公及其他	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	3,539,018,317.28	716,828,545.93	585,121,442.69	22,752,686.82	91,096,574.88	4,954,817,567.60
2. 本期增加金额	172,212,922.73	85,674,496.79	83,943,734.29	1,596,529.78	3,803,019.92	347,230,703.51
(1) 购置	158,292.38	479,727.75	7,360,865.84	1,596,529.78	2,369,443.83	11,964,859.58
(2) 在建工程转入	172,054,630.35	85,194,769.04	74,473,771.95	-	1,240,839.34	332,964,010.68
(3) 内部重分类	-	-	2,109,096.50	-	192,736.75	2,301,833.25
3. 本期减少金额	5,846,105.70	25,948,405.49	39,546,216.02	2,363,263.75	16,297,248.74	90,001,239.70
(1) 处置或报废	5,846,105.70	-	11,619,439.97	1,705,385.40	726,104.00	19,897,035.07
(2) 内部重分类	-	2,075,905.41	-	192,736.75	33,191.09	2,301,833.25
(3) 转入投资性房地产	-	23,074,196.90	-	-	-	23,074,196.90
(4) 企业合并减少	-	798,303.18	27,926,776.05	465,141.60	15,537,953.65	44,728,174.48
4. 期末余额	3,705,385,134.31	776,554,637.23	629,518,960.96	21,985,952.85	78,602,346.06	5,212,047,031.41
二、累计折旧						
1. 期初余额	1,073,553,137.88	125,199,664.57	299,538,138.68	14,042,612.57	43,601,383.74	1,555,934,937.44
2. 本期增加金额	100,508,430.88	26,966,295.05	48,691,427.16	1,789,424.07	8,164,636.50	186,120,213.66
(1) 计提	100,496,262.98	26,966,295.05	48,658,236.07	1,789,424.07	7,995,734.40	185,905,952.57
(2) 内部重分类	12,167.90	-	33,191.09	-	168,902.10	214,261.09
3. 本期减少金额	1,732,138.21	1,275,972.13	18,993,922.62	1,400,197.52	5,329,944.30	28,732,174.78
(1) 处置或报废	1,732,138.21	-	10,232,712.13	925,933.93	662,514.85	13,553,299.12
(2) 内部重分类	-	-	-	181,070.00	33,191.09	214,261.09
(3) 转入投资性房地产	-	1,243,885.06	-	-	-	1,243,885.06
(4) 企业合并减少	-	32,087.07	8,761,210.49	293,193.59	4,634,238.36	13,720,729.51
4. 期末余额	1,172,329,430.55	150,889,987.49	329,235,643.22	14,431,839.12	46,436,075.94	1,713,322,976.32
三、减值准备						
1. 期初余额	6,707,626.71	9,324,844.99	2,272,048.57	12,072.25	14,218.64	18,330,811.16
2. 本期增加金额	-	-	374,781.29	-	-	374,781.29
(1) 计提	-	-	374,781.29	-	-	374,781.29
3. 本期减少金额	-	-	374,781.29	-	-	374,781.29
(1) 处置或报废	-	-	374,781.29	-	-	374,781.29
4. 期末余额	6,707,626.71	9,324,844.99	2,272,048.57	12,072.25	14,218.64	18,330,811.16
四、账面价值						
1. 期末账面价值	2,526,348,077.05	616,339,804.75	298,011,269.17	7,542,041.48	32,152,051.48	3,480,393,243.93
2. 期初账面价值	2,458,757,552.69	582,304,036.37	283,311,255.44	8,698,002.00	47,480,972.50	3,380,551,819.00

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
输气管线	48,435,494.76
房屋及建筑物	7,477,757.73
机器设备	10,346,640.15
合计	66,259,892.64

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	8,827,025.07	正在办理

(5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
输气管线	8,286,706.29	1,579,079.58	6,707,626.71	管理层参考市场因素综合判断	不再使用、无使用价值或使用价值较低的资产	管理层对不再使用、无使用价值或使用价值较低的资产参考市场因素计提减值准备
房屋建筑物	13,144,842.06	3,819,997.07	9,324,844.99			
机器设备	7,085,337.01	4,813,288.44	2,272,048.57			
运输设备	77,313.92	65,241.67	12,072.25			
办公及其他	14,597.10	378.46	14,218.64			
合计	28,608,796.38	10,277,985.22	18,330,811.16	/	/	/

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

□适用 √不适用

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

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	577,455,930.35	588,387,984.88
工程物资	1,618,508.36	3,383,491.87
合计	579,074,438.71	591,771,476.75

其他说明：

适用 不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
长输管线	484,586,257.17		484,586,257.17	482,961,268.38		482,961,268.38
城市管网	55,150,166.94		55,150,166.94	38,455,803.87		38,455,803.87
门站、加气站及其他	22,828,882.67		22,828,882.67	33,629,413.63		33,629,413.63
充换电站	14,890,623.57		14,890,623.57	33,341,499.00		33,341,499.00
合计	577,455,930.35		577,455,930.35	588,387,984.88		588,387,984.88

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
固镇-灵璧-泗县支线	339,940,000.00	56,996,597.43	31,366,836.11			88,363,433.54	25.99%	25.99%	3,529,379.20	2,522,940.21	3.73	1亿元募集资金，其他为自有
宿州-淮北-萧县-砀山	1,097,670,000.00	252,349,511.70	99,434,947.94			351,784,459.64	32.05%	32.05%	11,984,191.51	8,519,216.67	3.73	2.74亿元募集资金，其他为自有
合计	1,437,610,000.00	309,346,109.13	130,801,784.05			440,147,893.18	/	/	15,513,570.71	11,042,156.88	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	1,874,191.67	255,683.31	1,618,508.36	4,165,723.21	782,231.34	3,383,491.87
合计	1,874,191.67	255,683.31	1,618,508.36	4,165,723.21	782,231.34	3,383,491.87

其他说明：

无

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

24、油气资产

(1). 油气资产情况

适用 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	15,074,786.12	287,394.99	15,362,181.11
2. 本期增加金额	976,727.20	-	976,727.20
(1) 租入	976,727.20	-	976,727.20
3. 本期减少金额	7,922,328.85	287,394.99	8,209,723.84
(1) 处置	2,819,634.00	287,394.99	3,107,028.99
(2) 企业合并减少	5,102,694.85	-	5,102,694.85
4. 期末余额	8,129,184.47	-	8,129,184.47
二、累计折旧			
1. 期初余额	7,514,606.26	287,394.99	7,802,001.25
2. 本期增加金额	2,489,986.75	-	2,489,986.75
(1) 计提	2,489,986.75	-	2,489,986.75
3. 本期减少金额	6,724,673.57	287,394.99	7,012,068.56
(1) 处置	2,819,634.00	287,394.99	3,107,028.99
(2) 企业合并减少	3,905,039.57	-	3,905,039.57
4. 期末余额	3,279,919.44	-	3,279,919.44
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
3. 本期减少金额			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	4,849,265.03	-	4,849,265.03
2. 期初账面价值	7,560,179.86	-	7,560,179.86

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

26、无形资产**(1). 无形资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	计算机软件	非专利技术		合计
一、账面原值					
1. 期初余额	381,855,080.19	43,703,776.85			425,558,857.04
2. 本期增加金额	33,412,449.59	3,120,386.69			36,532,836.28
(1) 购置	33,412,449.59	3,120,386.69			36,532,836.28
(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	415,267,529.78	46,824,163.54			462,091,693.32
二、累计摊销					
1. 期初余额	46,835,090.24	9,170,185.83			56,005,276.07
2. 本期增加金额	9,884,345.89	3,954,763.11			13,839,109.00
(1) 计提	9,884,345.89	3,954,763.11			13,839,109.00
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	56,719,436.13	13,124,948.94			69,844,385.07
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	358,548,093.65	33,699,214.60			392,247,308.25
2. 期初账面价值	335,019,989.95	34,533,591.02			369,553,580.97

(2). 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

无

27、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
舒城皖能天然气有限公司	81,121.63					81,121.63
安徽奥动新能源科技有限公司	2,374,640.01			2,374,640.01		
合计	2,455,761.64			2,374,640.01		81,121.63

(2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

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
舒城皖能天然气有限公司	将该公司认定为一个资产组	城市燃气，基于该公司的主营业务	是

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

资产组认定：公司以存在商誉的舒城皖能整体作为资产组组合进行商誉减值测试。期末商誉所在资产组与收购日形成商誉时所确定的资产组一致，其构成未发生变化。资产组的可收回金额：按照资产组的预计未来现金流量的现值确定。根据管理层批准的上述资产组五年期的财务预算为基础预计未来现金流量，五年以后的永续现金流量按照详细预测期最后一年的水平确定。对资产组进行现金流量预测时采用的其他关键假设包括预计营业收入、营业成本、增长率以及相关费用等，上述假设基于公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期。

根据商誉减值测试过程，收购舒城皖能商誉截至 2025 年 12 月 31 日无需计提减值准备。

(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

适用 不适用

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

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费等	1,286,539.56	854,679.83	1,305,490.63	-	835,728.76
合计	1,286,539.56	854,679.83	1,305,490.63	-	835,728.76

其他说明：

无

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	14,162,263.13	3,540,565.81	13,944,080.97	3,486,020.24

信用减值准备	8,520,400.29	2,130,100.09	10,060,797.97	2,514,399.46
租赁负债	4,342,644.07	1,085,661.03	7,250,088.34	1,812,522.08
未实现内部交易	2,060,229.68	515,057.42	402,695.87	100,673.97
股份支付	12,713,378.93	3,178,344.77	20,643,238.89	5,160,809.75
合计	41,798,916.10	10,449,729.12	52,300,902.04	13,074,425.50

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产一次性折旧税务优惠影响	4,064,582.71	1,016,145.68	4,807,704.69	1,201,926.17
使用权资产	4,849,265.03	1,212,316.27	7,560,179.86	1,890,044.97
合计	8,913,847.74	2,228,461.95	12,367,884.55	3,091,971.14

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	1,684,870.08	8,764,859.04	2,590,527.03	10,483,898.47
递延所得税负债	1,684,870.08	543,591.87	2,590,527.03	501,444.11

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣信用减值准备	2,270,253.71	2,077,109.10
可抵扣资产减值准备	10,887,414.54	10,762,087.94
可抵扣亏损	163,275,132.05	181,107,951.59
递延收益征税收入	25,549,928.72	16,397,663.36
股份支付	751,482.17	1,730,991.98
合计	202,734,211.19	212,075,803.97

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2025年度		15,390,256.88	
2026年度	39,517,849.70	51,955,109.87	
2027年度	27,774,512.86	32,983,299.54	
2028年度	29,649,801.34	38,723,045.98	
2029年度	32,363,673.82	42,056,239.32	
2030年度	33,969,294.33		
合计	163,275,132.05	181,107,951.59	/

其他说明：

适用 不适用**30、其他非流动资产**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付土地款	7,586,852.29	-	7,586,852.29	8,034,094.38		8,034,094.38
预付工程设备款	56,081,816.94	-	56,081,816.94	33,897,041.25		33,897,041.25
预付股权转让款	14,578,650.00	-	14,578,650.00			
合计	78,247,319.23	-	78,247,319.23	41,931,135.63		41,931,135.63

其他说明：

无

31、所有权或使用权受限资产适用 不适用

其他说明：

无

32、短期借款**(1). 短期借款分类**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	213,000,000.00	100,000,000.00
短期借款应付利息	91,088.86	72,416.64
合计	213,091,088.86	100,072,416.64

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

36、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程款	165,446,306.10	228,436,595.97
应付材料款	36,746,003.48	49,427,476.34
应付设备款	7,229,051.15	58,691,133.31
应付天然气款（含管输费）	13,138,577.10	36,401,654.33
其他	28,661,988.50	30,521,877.53
合计	251,221,926.33	403,478,737.48

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国化学工程第十三建设有限公司	10,589,799.47	尚未结算完毕的工程款
合肥复地复润房地产投资有限公司	4,440,882.51	质保金
中油(新疆)石油工程有限公司	3,772,470.27	尚未结算完毕的工程款
中石化河南油建工程有限公司	2,691,146.60	尚未结算完毕的工程款
中油石化建设工程有限公司	2,628,078.95	尚未结算完毕的工程款
中建八局第一建设有限公司	2,440,127.93	尚未结算完毕的工程款
合计	26,562,505.73	/

其他说明：

适用 不适用

37、预收款项

(1). 预收款项列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁款	4,800.00	
合计	4,800.00	

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收气款	229,600,159.82	212,261,821.78
预收建安款	29,349,687.06	39,665,962.48
其他	7,550,554.15	3,359,025.30
合计	266,500,401.03	255,286,809.56

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
广德市城市发展投资有限公司	2,279,431.37	建安项目未完工
合计	2,279,431.37	/

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
合肥皖能燃气发电有限责任公司天然气购销项目	8,824,163.83	本年对合肥皖能燃气发电有限责任公司业务量增加，发生额随之增加
广德新奥燃气有限公司天然气购销项目	6,249,705.97	本年对广德新奥燃气有限公司业务量增加，发生额随之增加
歙县农村公路管理服务中心城燃建安项目	-5,303,681.18	本年项目完工，预收建安款结转
铜陵港华燃气有限公司天然气购销项目	-10,336,483.94	年末结算，预收气款结转
合计	-566,295.32	/

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	16,983,782.36	262,414,018.72	269,210,255.10	10,187,545.98
二、离职后福利-设定提存计划	29,681.37	35,435,881.97	35,465,563.34	
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	17,013,463.73	297,849,900.69	304,675,818.44	10,187,545.98

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	-	202,686,364.98	202,686,364.98	-
二、职工福利费	-	19,801,064.25	19,801,064.25	-
三、社会保险费	4,872,389.10	14,890,641.30	17,453,614.02	2,309,416.38
其中：医疗保险费	61,313.02	11,015,753.78	11,077,066.80	
工伤保险费	2,878.30	1,256,901.44	1,259,779.74	

生育保险费		4,160.76	4,160.76	
补充医疗保险	4,808,197.78	2,613,825.32	5,112,606.72	2,309,416.38
四、住房公积金	91,833.00	21,305,481.70	21,397,314.70	
五、工会经费和职工教育经费	12,019,560.26	3,730,466.49	7,871,897.15	7,878,129.60
六、短期带薪缺勤	-	-	-	-
七、短期利润分享计划	-	-	-	-
合计	16,983,782.36	262,414,018.72	269,210,255.10	10,187,545.98

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	28,781.92	25,992,077.42	26,020,859.34	-
2、失业保险费	899.45	790,004.24	790,903.69	-
3、企业年金缴费	-	8,653,800.31	8,653,800.31	-
合计	29,681.37	35,435,881.97	35,465,563.34	-

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	28,626,615.76	35,873,984.22
增值税	2,255,087.57	7,347,775.20
房产税	1,120,644.41	1,055,326.56
土地使用税	790,863.09	826,208.52
印花税	1,014,634.95	1,226,939.65
水利基金	374,985.99	488,357.44
城建税	133,417.88	534,743.85
教育费附加	63,763.55	239,301.53
地方教育附加	42,509.03	157,800.15
个人所得税	1,717,522.14	1,369,260.00
残疾人保障金	333,964.93	188,978.13
合计	36,474,009.30	49,308,675.25

其他说明：

无

41、其他应付款**(1). 项目列示**√适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	105,541,016.02	161,098,511.35
合计	105,541,016.02	161,098,511.35

其他说明：

 适用 不适用**(2). 应付利息**

分类列示

 适用 不适用

逾期的重要应付利息：

 适用 不适用

其他说明：

 适用 不适用**(3). 应付股利**

分类列示

 适用 不适用**(4). 其他应付款**

按款项性质列示其他应付款

√适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
改线补偿款	48,705,193.05	95,470,235.65
保证金	26,111,960.12	22,685,740.30
风险抵押金	545,173.73	418,890.97
限制性股票回购义务	18,887,018.60	32,354,700.00
其他	11,291,670.52	10,168,944.43
合计	105,541,016.02	161,098,511.35

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

√适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
芜湖市重点工程建设管理处	11,660,619.38	改线补偿款,工程尚未财务决算
合肥市重点项目建设管理局	9,626,489.64	改线补偿款,工程尚未财务决算
肥西运河产业投资控股有限公司	9,546,254.89	改线补偿款,工程尚未财务决算
肥西县城建设投资有限公司	7,513,689.35	改线补偿款,工程尚未财务决算
合肥市轨道交通集团有限公司	3,313,709.12	改线补偿款,工程尚未财务决算
合计	41,660,762.38	/

其他说明:

适用 不适用**42、持有待售负债**适用 不适用**43、1年内到期的非流动负债**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	413,293,208.57	657,068,831.16
1年内到期的长期借款利息	824,886.85	864,073.98
1年内到期的租赁负债	1,465,122.71	2,323,691.31
1年内到期的应付债券	1,586,833.94	
合计	417,170,052.07	660,256,596.45

其他说明:

无

44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
超短期融资券	503,283,287.67	
待转销项税额	23,497,378.87	22,882,362.77
合计	526,780,666.54	22,882,362.77

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率 (%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
安徽省天然气开发股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	0.01	1.60	2025 年 7 月 15 日	270 天	30000.00	0	30000.00	222.25	/	0	30,222.25	否
安徽省天然气开发股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	0.01	1.60	2025 年 9 月 1 日	270 天	20000.00	0	20000.00	106.08	/	0	20,106.08	否
合计	/	/	/	/	50000.00	0	50,000.00	328.33	/	0	50,328.33	/

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,168,629,825.74	1,659,004,080.11
长期借款应计利息	824,886.85	864,073.98
减：一年内到期的长期借款	414,118,095.42	657,932,905.14
合计	755,336,617.17	1,001,935,248.95

长期借款分类的说明：

无

其他说明：

□适用 √不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
皖天转债	621,319,476.07	858,676,990.96
合计	621,319,476.07	858,676,990.96

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值（元）	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
皖天转债	100		2021-11-08	6年	930,000,000.00	858,676,990.96		9,589,079.18	8,587,505.93	244,081,000.00	623,183,496.89	否
合计	/	/	/	/	930,000,000.0	858,676,990.96		9,589,079.18	8,587,505.93	244,081,000.00	623,183,496.89	/

债券票面利率第1-6年依次为0.2%、0.4%、0.6%、1.5%、1.8%、2.0%，本期偿还为可转换公司债券转股。

(3). 可转换公司债券的说明

√适用 □不适用

项目	转股条件	转股时间
皖天转债	本可转债的初始转股价格为11.12元/股，目前转股价格为6.81元/股。	本次可转债转股期自可转债发行结束之日（2021年11月12日）满六个月后的第一个交易日（2022年5月12日）起至可转债到期日（2027年11月7日）止。

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	4,791,445.32	7,806,825.55
减：未确认融资费用	-448,801.25	-556,737.21
减：一年内到期的租赁负债	1,465,122.71	-2,323,691.31
合计	2,877,521.36	4,926,397.03

其他说明：

无

48、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
专项应付款		2,195,188.55
合计		2,195,188.55

其他说明：

√适用 □不适用

无

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

□适用 √不适用

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
拆迁补助	2,195,188.55		2,195,188.55		拆迁补偿款
合计	2,195,188.55		2,195,188.55		/

其他说明：

无

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

□适用 √不适用

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	16,397,663.36	22,266,400.00	13,114,134.64	25,549,928.72	政府补助
合计	16,397,663.36	22,266,400.00	13,114,134.64	25,549,928.72	/

其他说明：

□适用 √不适用

52、其他非流动负债

□适用 √不适用

53、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	490,479,944.00				35,548,631.00	35,548,631.00	526,028,575.00

其他说明：

无

54、其他权益工具**(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

√适用 □不适用

发行在外的可转换公司债券基本情况见附注七、合并财务报表项目注释 46. 应付债券。根据企业会计准则的相关规定，公司对可转换公司债券的负债和权益部分进行分拆，具体情况如下

项目	负债部分	权益部分	合计
可转债发行金额	860,072,556.97	69,927,443.03	930,000,000.00
发行费用	2,755,669.67	224,047.30	2,979,716.97
于发行日余额	857,316,887.30	69,703,395.73	927,020,283.03

利息调整或转股	-235,997,411.23	-25,042,331.49	-261,039,742.72
期末余额	621,319,476.07	44,661,064.24	665,980,540.31

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
可转换公司债券（皖天转债）	8,399,600.00	62,954,907.82			2,440,810.00	18,293,843.58	5,958,790.00	44,661,064.24
合计	8,399,600.00	62,954,907.82			2,440,810.00	18,293,843.58	5,958,790.00	44,661,064.24

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	964,846,577.98	236,225,656.43	1,112,520.00	1,199,959,714.41
其他资本公积	19,054,750.27	7,152,560.36	-	26,207,310.63
合计	983,901,328.25	243,378,216.79	1,112,520.00	1,226,167,025.04

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

56、库存股

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
库存股	32,354,700.00		13,467,681.40	18,887,018.60
合计	32,354,700.00		13,467,681.40	18,887,018.60

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-9,733,725.44	4,936,279.76				4,936,279.76		-4,797,445.68
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益	-9,733,725.44	4,936,279.76				4,936,279.76		-4,797,445.68
其他权益工具投资公允价值变动								
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益								
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								

外币财务报表折算差额								
其他综合收益合计	-9,733,725.44	4,936,279.76			4,936,279.76			-4,797,445.68

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：
无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	76,693,616.81	32,980,216.72	29,718,800.49	79,955,033.04
合计	76,693,616.81	32,980,216.72	29,718,800.49	79,955,033.04

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	210,167,983.00	29,226,212.52	-	239,394,195.52
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	210,167,983.00	29,226,212.52	-	239,394,195.52

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,518,175,702.86	1,393,933,246.99
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	1,518,175,702.86	1,393,933,246.99
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	324,476,128.93	332,632,550.49

减：提取法定盈余公积	29,226,212.52	41,207,088.17
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	196,004,945.50	167,183,006.45
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	1,617,420,673.77	1,518,175,702.86

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	5,056,427,425.91	4,431,911,798.22	5,759,180,766.10	5,093,988,901.56
其他业务	52,390,777.77	29,116,641.00	39,514,704.49	20,941,326.22
合计	5,108,818,203.68	4,461,028,439.22	5,798,695,470.59	5,114,930,227.78

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	长输管线业务		CNG/LNG 业务		城市燃气业务		充换电及其他业务		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型										
在某一时点确认收入	3,006,021,559.83	2,640,651,774.32	335,330,794.05	327,018,837.30	1,546,816,626.23	1,302,634,704.20	114,507,990.41	125,487,819.90	5,002,676,970.52	4,395,793,135.72
在某段时间确认收入					53,750,455.39	36,118,662.50			53,750,455.39	36,118,662.50
合计	3,006,021,559.83	2,640,651,774.32	335,330,794.05	327,018,837.30	1,600,567,081.62	1,338,753,366.70	114,507,990.41	125,487,819.90	5,056,427,425.91	4,431,911,798.22

其他说明：

√适用 □不适用

无

(3). 履约义务的说明√适用 不适用

对于销售商品类交易，本集团在客户取得相关商品的控制权时完成履约义务；对于提供服务类交易，本集团在提供整个服务的期间根据履约进度确认已完成的履约义务。

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

其他说明：

无

62、税金及附加√适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
水利基金	4,299,372.67	4,562,589.56
印花稅	3,946,513.75	4,729,524.02
房產稅	4,479,943.24	3,867,123.10
土地使用稅	3,224,812.09	3,199,984.65
城市維護建設稅	2,114,863.18	2,769,337.23
教育費附加	1,016,002.78	1,290,137.34
地方教育附加	676,602.09	856,290.93
其他稅費	227,358.40	190,934.17
合計	19,985,468.20	21,465,921.00

其他说明：

无

63、销售费用√适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	24,667,795.97	25,603,446.96
股份支付	84,055.33	210,600.00
宣传費	1,262,733.97	459,425.92
辦公費	148,882.36	206,155.08
業務招待費	105,602.00	290,423.90

差旅费	294,980.51	369,087.41
其他	3,329,207.21	2,855,253.92
合计	29,893,257.35	29,994,393.19

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	102,046,151.12	109,406,777.72
股份支付	2,619,518.86	6,313,853.52
办公及差旅费	12,129,914.64	14,128,157.86
折旧费	13,053,633.66	13,948,605.76
无形资产摊销	6,783,528.38	7,013,584.98
业务招待费	1,412,361.77	3,212,789.63
租赁及物业管理费	5,655,642.88	6,715,497.97
长期待摊费用摊销	469,013.74	219,344.30
其他	12,051,733.86	10,021,600.77
合计	156,221,498.91	170,980,212.51

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
人工费	5,789,022.07	6,170,038.11
材料费	3,195.08	61,162.86
折旧费及其他	1,063,739.15	752,958.26
合计	6,855,956.30	6,984,159.23

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	57,493,162.98	65,813,461.37
减：利息收入	2,685,576.51	7,225,219.46
银行手续费及其他	1,397,908.66	861,438.20

合计	56,205,495.13	59,449,680.11
----	---------------	---------------

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
与递延收益相关的政府补助	2,190,437.09	1,058,455.72
直接计入当期损益的政府补助	5,088,297.74	1,033,033.85
个税扣缴税款手续费	164,129.02	59,762.14
军人税收优惠	31,500.00	54,000.00
稳岗补贴	113,142.78	113,451.14
合计	7,587,506.63	2,318,702.85

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	47,896,050.87	56,454,382.56
处置长期股权投资产生的投资收益	5,431.65	2,408,602.89
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	4,951,689.12	3,442,602.91
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	395,330.05	4,118,099.28
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	3,504.28	
合计	53,252,005.97	66,423,687.64

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	1,482,523.90	-1,608,840.07
其他应收款坏账损失	-212,027.65	-1,122,263.00
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
财务担保相关减值损失		
合计	1,270,496.25	-2,731,103.07

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	517,919.13	-733,926.32
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-1,572,475.43	-701,676.67
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-374,781.29	
六、工程物资减值损失	7,485.71	-24,768.63
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-1,421,851.88	-1,460,371.62

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的非流动资产处置收益	-789,229.99	40,325.19
合计	-789,229.99	40,325.19

其他说明：

无

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
其他	1,562,654.38	1,747,590.02	1,562,654.38
合计	1,562,654.38	1,747,590.02	1,562,654.38

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	8,177.17	20,411.55	8,177.17
其中：固定资产处置损失	8,177.17	20,411.55	8,177.17
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	57,500.00	205,000.00	57,500.00
其他	1,196,148.17	58,198.91	1,196,148.17
合计	1,261,825.34	283,610.46	1,261,825.34

其他说明：

无

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	108,265,680.77	128,570,592.34
递延所得税费用	671,247.45	-2,302,277.16
合计	108,936,928.22	126,268,315.18

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	438,827,844.59
按法定/适用税率计算的所得税费用	109,706,961.15
子公司适用不同税率的影响	-16,988.40
调整以前期间所得税的影响	652,556.84
非应税收入的影响	-1,237,922.28
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	-3,948,563.29
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-6,545,655.48
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	10,326,539.68
所得税费用	108,936,928.22

其他说明：

√适用 □不适用

无

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注 57、其他综合收益

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
租金	488,704.12	231,671.17
保证金、风险押金等	68,320,434.52	86,186,556.36
利息收入	2,686,304.16	7,225,219.46
政府补助	27,663,469.54	9,709,447.13
其他	7,677,223.45	4,119,197.49
合计	106,836,135.79	107,472,091.61

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
管理费用	27,591,698.28	24,056,445.46
研发费用	924,123.35	736,056.50
销售费用	4,218,426.08	1,325,092.31
财务费用	1,397,908.66	861,438.20
保证金、押金等	68,903,276.33	98,916,218.91
捐赠支出	57,500.00	205,000.00
往来款及其他	6,197,490.55	7,974,012.49
合计	109,290,423.25	134,074,263.87

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品	560,000,000.00	1,780,000,000.00
合计	560,000,000.00	1,780,000,000.00

收到的重要的投资活动有关的现金说明

无

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品	500,000,000.00	1,480,000,000.00
合计	500,000,000.00	1,480,000,000.00

支付的重要的投资活动有关的现金说明

无

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
被冻结资金解冻		4,200,000.00
收到保函保证金		1,184,665.64
合计		5,384,665.64

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置子公司收到的现金净额	23,483,451.46	
合计	23,483,451.46	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
代收代付投资者买卖股票个人所得税	2,791,959.14	2,374,393.65
合计	2,791,959.14	2,374,393.65

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付租赁负债	2,875,640.55	3,694,886.17
子公司注销返还少数股东资金	18,246,500.00	6,270,826.78
代收代付投资者买卖股票个人所得税	2,664,487.79	2,311,888.72
支付回购限制性股票股权激励价款	1,282,937.34	
合计	25,069,565.68	12,277,601.67

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	100,072,416.64	400,277,532.66	3,967,872.23	193,949,200.01	97,277,532.66	213,091,088.86
长期借款	1,659,868,154.09	238,955,152.19	32,511,897.30	747,132,996.91	14,747,494.08	1,169,454,712.59
应付债券	858,676,990.96	-	19,763,419.05	11,453,100.00	244,081,000.00	622,906,310.01
租赁负债	7,250,088.34	-	1,102,747.47	2,758,732.43	1,251,459.31	4,342,644.07
其他流动负债(超短期融资券)	-	500,000,000.00	3,283,287.67	-	-	503,283,287.67
合计	2,625,867,650.03	1,139,232,684.85	60,629,223.72	955,294,029.35	357,357,486.05	2,513,078,043.20

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	329,890,916.37	334,677,782.14
加：资产减值准备	1,421,851.88	1,460,371.62
信用减值损失	-1,270,496.25	2,731,103.07
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	188,692,207.13	167,794,884.55
使用权资产摊销	2,489,986.75	3,348,695.81
无形资产摊销	13,839,109.00	10,608,807.56
长期待摊费用摊销	1,305,490.63	539,600.53
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）	789,229.99	-40,325.19
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	8,177.17	20,411.55
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	57,493,162.98	65,813,461.37
投资损失（收益以“-”号填列）	-53,252,005.97	-66,423,687.64
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	1,498,576.18	-2,480,268.19

递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-863,509.19	177,991.03
存货的减少（增加以“-”号填列）	3,141,922.64	-3,631,125.86
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	44,798,636.24	-50,306,048.16
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-147,931,182.19	117,509,308.25
其他	13,880,648.62	25,789,613.59
经营活动产生的现金流量净额	455,932,721.98	607,590,576.03
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	473,698,992.14	518,422,872.06
减：现金的期初余额	518,422,872.06	713,527,516.67
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	-44,723,879.92	-195,104,644.61

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	3,874,649.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	27,358,100.46
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	-23,483,451.46

其他说明：

无

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	473,698,992.14	518,422,872.06
其中：库存现金	17,782.23	59,549.67
可随时用于支付的银行存款	473,195,719.29	518,019,231.92
可随时用于支付的其他货币资金	485,490.62	344,090.47
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		

二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	473,698,992.14	518,422,872.0
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

适用 不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

无

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

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

适用 不适用

82、租赁

(1). 作为承租人

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

1,672,028.37 元

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额5,119,493.22(单位：元 币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	9,732,208.85	
合计	9,732,208.85	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

(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

其他说明：

无

83、数据资源

适用 不适用

84、其他

适用 不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
人工费	5,789,022.07	6,170,038.11

材料费	3,195.08	61,162.86
折旧费及其他	1,063,739.15	752,958.26
合计	6,855,956.30	6,984,159.23
其中：费用化研发支出	6,855,956.30	6,984,159.23
资本化研发支出		

其他说明：

无

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

其他说明：

无

3、重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例 (%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
安徽能港清洁能源有限公司	2025年3月31日	3,904,322.00	31	出售	不具有控制权	5,431.65	20.00	2,515,413.14	2,518,917.42	3,504.28	按处置股权价格确定剩余股权公允价值	-
安徽奥动新能源科技有限公司	2025年10月31日			一致行动协议解除	一致行动协议解除	-11,768,654.34	40.00	11,768,654.34	11,768,654.34		按初始投资价格确认公允价值	

其他说明：

适用 不适用

无

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

本年注销子公司皖能交投（铜陵）综合能源有限公司。本年安徽省皖能港华天然气有限公司以存续分立的方式分立出泾县皖能港华燃气有限公司。

6、其他

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
广德皖能天然气有限公司	安徽广德	3,414.33	安徽广德	城市燃气	100.00	-	设立
和县皖能天然气有限公司	安徽和县	4,857.14	安徽和县	城市燃气	70.00	-	设立
池州皖能天然气有限公司	安徽池州	3,000.00	安徽池州	城市燃气	100.00	-	设立
安徽皖能清洁能源有限公司	安徽合肥	2,000.00	安徽合肥	城市燃气	100.00	-	设立
安徽省国皖液化天然气有限公司	安徽合肥	12,000.00	安徽合肥	城市燃气	45.00	7.00	企业合并
其中：安徽国皖钧泰天然气有限公司	安徽亳州	1,400.00	安徽亳州	城市燃气	-	51.00	设立
安徽国皖邦文天然气有限公司	安徽淮北	1,500.00	安徽淮北	城市燃气	-	51.00	设立
安徽国皖嘉汇天然气有限公司	安徽霍邱	1,840.00	安徽霍邱	城市燃气	-	51.00	设立
宿州皖能天然气有限公司	安徽宿州	3,200.00	安徽宿州	城市燃气	51.00	-	设立
舒城皖能天然气有限公司	安徽舒城	3,500.00	安徽舒城	城市燃气	100.00	-	企业合并
霍山皖能天然气有限公司	安徽霍山	9,000.00	安徽霍山	城市燃气	60.00	-	设立
安徽省皖能新奥天然气有限公司	安徽合肥	17,350.00	安徽合肥	城市燃气	51.00	-	设立
安徽省皖能港华天然气有限公司	安徽宁国	21,520.00	安徽宁国	城市燃气	51.00	-	设立
安徽皖能天然气工程有限公司	安徽合肥	4,000.00	安徽合肥	燃气工程、维修	100.00	-	设立
枞阳皖能能源有限公司	安徽枞阳	10,000.00	安徽枞阳	城市燃气	60.00	-	设立
安徽省天然气销售有限公司	安徽合肥	35,000.00	安徽合肥	天然气批发	100.00	-	设立
其中：庐江皖能天然气有限公司	安徽庐江	2,500.00	安徽庐江	城市燃气	49.00	51.00	设立
涡阳皖能能源有限公司	安徽涡阳	5,000.00	安徽涡阳	城市燃气	70.00	-	设立

					00		
青阳皖能综合能源有限公司	安徽池州	3,000.00	安徽池州	城市燃气	100.00	-	设立
合肥皖能智慧能源科技有限公司	安徽合肥	5,000.00	安徽合肥	燃气经营	70.00	-	设立
泾县皖能港华燃气有限公司	安徽泾县	2,480.00	安徽泾县	城市燃气	51	-	设立
安徽省充换电有限责任公司	安徽合肥	200,000.00	安徽合肥	机动车充电销售	51.00	-	企业合并
其中：芜湖市充换电有限责任公司	安徽芜湖	20,000.00	安徽芜湖	机动车充电销售	-	51.00	设立
霍山皖能综合能源有限公司	安徽霍山	8,000.00	安徽霍山	综合能源	-	70.00	企业合并
长丰皖能综合能源有限责任公司	安徽长丰	10,000.00	安徽长丰	综合能源	-	60.00	企业合并
广德皖能综合能源有限公司	安徽广德	10,000.00	安徽广德	综合能源	-	51.00	企业合并
无为皖能新能源科技发展有限公司	安徽无为	4,000.00	安徽无为	综合能源	-	60.00	设立
宿州皖能能源发展有限公司	安徽宿州	3,000.00	安徽宿州	综合能源	-	55.00	设立
金寨皖能能源发展有限公司	安徽金寨	4,000.00	安徽金寨	综合能源	-	65.00	设立
安徽皖能天然气管网运行有限公司	安徽合肥	3,000.00	安徽合肥	燃气经营	100.00	-	设立

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股	本期归属于少数	本期向少数股东	期末少数股东
-------	--------	---------	---------	--------

	比例	股东的损益	宣告分派的股利	权益余额
皖能港华	49%	10,711,388.85	-	68,298,488.14
安徽充换电	49%	-14,461,717.26	-	277,993,137.45

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
皖能港华	34,007,167.49	574,395,763.38	608,402,930.87	248,450,161.69	219,936,985.09	468,387,146.78	36,099,513.65	622,081,216.94	658,180,730.59	212,951,490.71	302,170,002.03	515,121,492.74
安徽充换电	216,455,425.94	475,106,364.56	691,561,790.50	69,603,460.00	177,197,875.26	246,801,335.26	170,431,909.67	442,810,260.42	613,242,170.09	75,554,298.61	115,210,260.31	190,764,558.92

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
皖能港华	292,516,408.27	21,859,977.24	21,859,977.24	15,898,089.12	474,485,461.21	11,754,395.76	11,754,395.76	101,780,032.06
安徽充换电	123,691,380.61	-22,543,429.23	-22,543,429.23	34,460,222.12	70,583,765.81	-31,107,666.57	-31,107,666.57	-12,901,705.15

其他说明：

无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

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	
中石化皖能天然气有限公司	安徽省	合肥市	管道运输业	50.00	-	权益法
深圳能源燃气投资控股有限公司	广东省	深圳市	管道运输业	10.00	-	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). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	中石化皖能天然气有限公司	中石化皖能天然气有限公司
流动资产	40,454,712.08	47,487,624.48
其中：现金和现金等价物	3,880,807.97	703,868.95

非流动资产	2,631,222,327.13	2,471,024,736.70
资产合计	2,671,677,039.21	2,518,512,361.18
流动负债	239,461,893.22	192,345,929.02
非流动负债	1,731,986,539.07	1,625,916,499.70
负债合计	1,971,448,432.29	1,818,262,428.72
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	700,228,606.92	700,249,932.46
按持股比例计算的净资产份额	350,114,303.46	350,124,966.23
调整事项		
—商誉		
—内部交易未实现利润		
—其他		
对合营企业权益投资的账面价值	350,114,303.46	350,124,966.23
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		2,830.19
财务费用		
所得税费用	111,501.52	180,229.76
净利润	-21,325.54	-121,909.43
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-21,325.54	-121,909.43
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明：

无

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	深圳能源燃气投资控股有限公司	深圳能源燃气投资控股有限公司
流动资产	3,630,827,191.36	3,344,479,369.31

非流动资产	9,597,964,079.77	9,627,842,067.88
资产合计	13,228,791,271.13	12,972,321,437.19
流动负债	3,404,057,308.95	3,006,912,975.81
非流动负债	2,197,321,627.04	2,415,820,231.78
负债合计	5,601,378,935.99	5,422,733,207.59
少数股东权益	812,368,723.93	859,385,446.90
归属于母公司股东权益	6,815,043,611.21	6,690,202,782.70
按持股比例计算的净资产份额	681,504,361.12	669,020,278.27
调整事项		
—商誉		
—内部交易未实现利润		
—其他		
对联营企业权益投资的账面价值	917,117,222.46	902,281,527.90
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	11,287,905,641.81	10,297,710,081.10
净利润	368,057,697.90	471,873,904.89
终止经营的净利润		
其他综合收益	-48,273,991.34	-132,135,831.31
综合收益总额	319,783,706.56	339,738,073.58
本年度收到的来自联营企业的股利	27,776,963.65	29,515,051.93

其他说明：

无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	193,240,084.55	185,151,480.08
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	14,588,604.47	12,285,660.56
—其他综合收益		
—综合收益总额	14,588,604.47	12,285,660.56

联营企业：		
投资账面价值合计	443,213,482.12	211,785,163.63
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	254,031.64	100,930.05
--其他综合收益		
--综合收益总额	254,031.64	100,930.05

其他说明：

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十一、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

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	16,397,663.36	22,266,400.00		2,190,437.09	10,923,697.55	25,549,928.72	与资产相关
合计	16,397,663.36	22,266,400.00		2,190,437.09	10,923,697.55	25,549,928.72	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	5,088,297.74	1,033,033.85
与资产相关	2,190,437.09	1,058,455.72
合计	7,278,734.83	2,091,489.57

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险**1、金融工具的风险**

√适用 □不适用

本集团在日常活动中面临各种金融工具风险，主要包括市场风险、信用风险及流动性风险等。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本集团与金融工具相关的各类风险的管理目标和政策的制度由本集团管理层负责。经营管理层通过职能部门负责日常的风险管理。本集团内部审计部门对公司风险管理的政策和程序的执行情况进行日常监督，并且将有关发现及时报告给本集团审计委员会。

1. 各类风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风

险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

（1） 市场风险

1) 汇率风险

截至2025年12月31日，公司无外币，因此不存在汇率风险。

2) 利率风险

本集团的利率风险产生于银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本集团因利率变动引起金融工具公允价值变动的风险主要与固定利率银行借款有关。对于固定利率借款，本集团的目标是保持其浮动利率。

本集团因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本集团的政策是保持这些借款的浮动利率，以消除利率变动的公允价值风险。

本集团总部财务部门持续监控集团利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本集团的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整。

（2） 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方未能履行义务从而导致另一方发生财务损失的风险。本集团的信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产等，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约，最大的风险敞口等于这些工具的账面金额。

本集团货币资金主要存放于商业银行等金融机构，本集团认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，存在较低的信用风险。

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

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款及合同资产金额前五名外，本集团无其他重大信用集中风险。本集团应收账款及合同资产中，前五名金额合计：22,600,225.91元，占本集团应收账款及合同资产总额的24.08%。

1) 信用风险显著增加判断标准

本集团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是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本集团历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。本集团以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，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变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，本集团认为金融工具的信用风险已发生显著增加：定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；定性标准为主要债务人经营或财务情况出现重大不利变化、预警客户清单等。

2) 已发生信用减值资产的定义

为确定是否发生信用减值，本集团所采用的界定标准，与内部针对相关金融工具的信用风险管理目标保持一致，同时考虑定量、定性指标。

本集团评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

3) 信用风险敞口

于2025年12月31日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失。

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

(3) 流动风险

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。本集团统筹负责公司内各子公司的现金管理工作，包括现金盈余的短期投资和筹措贷款以应付预计现金需求。本集团的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券。

截至2025年12月31日，本集团金融负债到期期限如下：

项 目	2025年12月31日			
	1年以内	1-2年	2-3年	3年以上
短期借款	213,091,088.86			
应付账款	251,221,926.33			
其他应付款	105,541,016.02			
一年内到期的非流动负债	417,170,052.07			
其他流动负债(超短期融资券)	503,283,287.67			
长期借款		182,912,428.80	126,803,689.28	445,620,499.09
应付债券		621,319,476.07		
租赁负债		908,100.86	845,803.19	1,123,617.31

(续上表)

项 目	2024年12月31日			
	1年以内	1-2年	2-3年	3年以上
短期借款	100,072,416.64			
应付账款	403,478,737.48			
其他应付款	161,098,511.35			
一年内到期的非流动负债	660,256,596.45			
长期借款		372,392,600.20	161,757,983.70	467,784,665.05
应付债券			858,676,990.96	
租赁负债		1,732,192.26	1,021,032.65	2,173,172.12

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

无

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

适用 不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

无

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	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			40,042,684.93	40,042,684.93
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			40,042,684.93	40,042,684.93
（1）债务工具投资			40,042,684.93	40,042,684.93
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				

2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			70,738,416.00	70,738,416.00
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额			110,781,100.93	110,781,100.93

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

其他权益工具投资系本公司持有的非上市公司股权，公司按市场交易价格作为公允价值的合理估计进行计量。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

√适用 □不适用

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、合同资产、其他应收款、其他非流动资产、短期借款、应付账款、其他应付款、一年内到期的非流动负债、长期借款、应付债券和长期应付款等

9、其他

□适用 √不适用

十四、关联方及关联交易**1、本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
安徽省能源集团有限公司	安徽合肥	控股投资	1,000,000.00	38.73	38.73

本企业的母公司情况的说明

本公司的母公司为安徽省能源集团有限公司，系安徽省国资委下属的国有企业。

本企业最终控制方是安徽省国资委

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本公司子公司的情况详见附注十、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

√适用 □不适用

本公司子公司的情况详见附注十、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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
芜湖港华燃气有限公司	合营企业
芜湖江北港华燃气有限公司	合营企业
中石化皖能天然气有限公司	合营企业

芜湖名气家生活科技有限公司	合营企业
淮北皖能综合能源有限公司	合营企业
安徽能港清洁能源有限公司	联营企业
安徽省高速新能源有限公司	联营企业
中安能源（安徽）有限公司	联营企业
安徽奥动新能源科技有限公司	联营企业
安徽省岳浩新能源科技发展有限公司	联营企业
安徽吴楚能源发展有限公司	联营企业
六安市叶集区皖能综合能源服务有限公司	联营企业
安徽皖能七都生态科技发展有限公司	联营企业

其他说明：

√适用 □不适用

无

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
池州港华燃气有限公司	重要股东的关联公司
江苏金卓建设工程有限公司	重要股东的关联公司
马鞍山博望港华燃气有限公司	重要股东的关联公司
马鞍山江北港华燃气有限公司	重要股东的关联公司
马鞍山名气家生活科技有限公司	重要股东的关联公司
名气家信息服务有限公司	重要股东的关联公司
山东港华培训学院	重要股东的关联公司
沈阳三全工程监理咨询有限公司	重要股东的关联公司
卓通管道系统（中山）有限公司	重要股东的关联公司
港华紫荆农庄（句容）有限公司	重要股东的关联公司
江苏海企港华燃气股份有限公司	重要股东的关联公司
卓佳公用工程（马鞍山）有限公司	重要股东的关联公司
港华辉信工程塑料（中山）有限公司	重要股东的关联公司
安庆皖能中科环保电力有限公司	重要股东的关联公司
蚌埠皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司
池州皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司
滁州皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司
定远皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司
阜阳皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司
广德皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司
合肥龙泉山环保能源有限责任公司	重要股东的关联公司
合肥皖能燃气发电有限责任公司	重要股东的关联公司
合肥长丰皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司
淮南皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司

利辛皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司
临泉皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司
宿州皖能环保电力有限公司	重要股东的关联公司
皖能合肥发电有限公司	重要股东的关联公司
芜湖皖能天然气有限公司	重要股东的关联公司
安徽省相城文物有限公司	其他关联方
安徽金鼎物业管理有限责任公司	控股股东关联的公司
安徽省能源集团产业研究院有限公司	控股股东关联的公司
安徽省能源集团有限公司共享服务分公司	控股股东关联的公司
安徽省皖能大厦有限责任公司	控股股东关联的公司
安徽省皖能实业发展有限公司	控股股东关联的公司
安徽省新能创业投资有限责任公司	控股股东关联的公司
安徽皖丰长能投资有限责任公司	控股股东关联的公司
安徽皖能光伏农业科技创新有限公司	控股股东关联的公司
安徽皖能建工智慧城市发展有限公司	控股股东关联的公司
颍上皖能环保电力有限公司	控股股东关联的公司
长丰皖能风电开发有限公司	控股股东关联的公司
安徽省江北华衍水务有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
港华国际能源贸易有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
港华燃气投资有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
港华天然气销售有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
港华投资有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
黄山港华燃气有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
黄山徽州港华燃气有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
黄山太平港华燃气有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
名气家（武汉）生活服务有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及

	其控股子公司以外的法人或其他组织
铜陵港华燃气有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
安庆港华燃气有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
马鞍山港华燃气有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
青阳港华燃气有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
南京淳港能源科技有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
南京淳港天然气有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
上海石油天然气交易中心有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
中煤新集能源股份有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
安徽省能源集团财务有限公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织
安徽省皖能电力运营检修股份公司	本公司董事、监事、高级管理人员担任董事、高级管理人员的除本公司及其控股子公司以外的法人或其他组织

其他说明：

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额

颍上皖能环保电力有限公司	采购商品	10,296,241.95	8,000,000.00	是	1,232,623.84
安徽金鼎物业管理有限责任公司	接受服务	8,369,669.28	10,000,000.00	否	10,068,462.59
安徽省皖能大厦有限责任公司	接受服务	8,163,945.49	10,000,000.00	否	7,448,001.64
江苏金卓建设工程有限公司	接受服务	7,794,123.50	6,000,000.00		
安徽省能源集团产业研究院有限公司	接受服务	3,789,164.14	0.00		
安徽省皖能电力运营检修股份公司	接受服务	1,934,247.19	2,400,000.00		
安徽省皖能实业发展有限公司	接受服务	1,389,531.16	1,700,000.00		43,522.91
名气家(武汉)生活服务有限公司	采购商品	1,049,116.80	1,000,000.00		829,621.10
港华燃气投资有限公司	接受服务	797,852.72	1,000,000.00		19,358,586.93
江苏海企港华燃气股份有限公司	采购商品	636,506.16	3,000,000.00		1,184,598.08
卓通管道系统(中山)有限公司	采购商品	381,813.02	200,000.00		50,619.47
芜湖名气家生活科技有限公司	采购商品	360,232.75	0.00		
山东港华培训学院	接受服务	87,818.88	200,000.00		41,347.15
芜湖江北港华燃气有限公司	接受服务	55,409.97	0.00		
港华辉信工程塑料(中山)有限公司	采购商品	50,868.90	2,000,000.00		96,738.58
芜湖港华燃气有限公司	接受服务	11,035.35	0.00		
安徽皖能七都生态科技发展有限公司	采购商品	9,129.73	500,000.00		166,993.00
港华紫荆农庄(句容)有限公司	采购商品	6,238.53	0.00		
上海石油天然气交易中心有限公司	接受服务	3,773.58	0.00		
皖能合肥发电有限公司	采购商品	3,522.22	0.00		
安徽省江北华衍水务有限公司	采购商品	423.03	0.00		
港华国际能源贸易有限公司	采购商品				18,660,550.46
马鞍山博望港华燃气有限公司	采购商品				9,123,211.00
芜湖皖能天然气有限公司	接受服务				77,283.02

马鞍山名气家生活科技有限公司	采购商品				65,429.22
名气家信息服务有限公司	采购商品				9,633.03

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
铜陵港华燃气有限公司	销售天然气	493,982,053.82	473,659,142.63
安徽省高速新能源有限公司	销售天然气	204,188,566.03	139,397,135.19
池州港华燃气有限公司	销售天然气	116,488,691.06	134,002,205.93
芜湖港华燃气有限公司	销售天然气	113,711,519.91	129,199,445.41
马鞍山港华燃气有限公司	销售天然气	84,892,287.21	91,765,858.03
青阳港华燃气有限公司	销售天然气	75,334,535.69	56,945,008.41
安庆港华燃气有限公司	销售天然气	69,034,101.39	57,166,405.32
芜湖江北港华燃气有限公司	销售天然气	56,230,075.13	62,720,866.92
南京淳港能源科技有限公司	销售天然气	37,189,335.78	
合肥皖能燃气发电有限责任公司	销售天然气	26,714,073.83	24,551,921.21
黄山港华燃气有限公司	销售天然气	22,840,850.55	8,669,546.09
马鞍山江北港华燃气有限公司	销售天然气	16,674,879.65	22,917,675.89
南京淳港天然气有限公司	销售天然气	11,478,082.56	
中安能源（安徽）有限公司	提供服务	10,504,829.25	2,106,226.42
中煤新集能源股份有限公司	销售天然气	2,196,615.89	3,378,290.89
马鞍山江北港华燃气有限公司	提供服务	408,120.09	196,219.51
马鞍山博望港华燃气有限公司	销售天然气	1,038,862.96	1,093,139.91
合肥龙泉山环保能源有限责任公司	销售商品	892,990.35	
中石化皖能天然气有限公司	提供服务	5,348,353.69	
安徽省高速新能源有限公司	提供服务	755,455.99	
颍上皖能环保电力有限公司	销售商品	549,292.31	
阜阳皖能环保电力有限公司	销售商品	508,047.26	
滁州皖能环保电力有限公司	销售商品	475,913.45	
利辛皖能环保电力有限公司	销售商品	364,705.40	
宿州皖能环保电力有限公司	销售商品	320,327.43	
合肥长丰皖能环保电力有限公司	销售商品	314,487.26	
安庆皖能中科环保电力有限公司	销售商品	245,456.11	
淮南皖能环保电力有限公司	销售商品	244,870.97	
安徽吴楚能源发展有限公司	提供服务	237,735.85	176,886.79
广德皖能环保电力有限公司	销售商品	209,561.99	1,676.04
安徽省岳浩新能源科技发展有限公司	提供服务	143,396.23	141,509.43
池州皖能环保电力有限公司	销售商品	139,861.95	
临泉皖能环保电力有限公司	销售商品	120,809.29	
定远皖能环保电力有限公司	销售商品	73,558.85	
安徽能港清洁能源有限公司	提供服务	40,590.54	
安徽皖能建工智慧城市发展有限公	销售商品	19,302.57	43,155.27

司			
六安市叶集区皖能综合能源服务有限公司	提供服务	18,644.56	21,142.93
颍上皖能环保电力有限公司	销售天然气	16,767.63	995.61
安徽皖丰长能投资有限责任公司	销售商品	11,113.58	31,371.73
安徽皖能光伏农业科技创新有限公司	销售商品	9,213.91	17,298.43
长丰皖能风电开发有限公司	销售商品	4,021.15	4,334.26
中安能源(安徽)有限公司	销售商品	1,433.63	
安徽奥动新能源科技有限公司	销售商品	943.4	
黄山太平港华燃气有限公司	销售天然气		8,030,973.05
黄山徽州港华燃气有限公司	销售天然气		2,624,623.41
芜湖皖能天然气有限公司	提供服务		254,852.47
颍上皖能环保电力有限公司	提供服务		13,829.91
宿州皖能环保电力有限公司	销售天然气		12,100.12

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

无

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
安徽省能源集团财务有限公司	房屋建筑物	596,419.27	
安徽省能源集团有限公司共享服务分公司	房屋建筑物	1,573,485.82	548,679.50
安徽省新能创业投资有限责任公司	房屋建筑物	2,104,984.96	

安徽奥动新能源科技有 限公司	场地租赁	181,992.78	
合计		4,456,882.83	548,679.50

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
安徽省皖能实业发展有限公司	办公楼			1,242,188.18	89,671.18		1,610,842.63		2,026,787.88	34,298.95	3,501,357.54

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

无

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
芜湖江北港华燃气有限公司	84,000,000.00	2024/1/25	2027/1/25	
安徽省能源集团财务有限公司	50,000,000.00	2025/7/28	2026/7/27	
安徽省能源集团财务有限公司	2,000,000.00	2024/10/10	2025/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	2,000,000.00	2024/10/10	2025/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	2,500,000.00	2024/10/10	2026/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	2,500,000.00	2024/10/10	2026/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	3,000,000.00	2024/10/10	2027/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	3,000,000.00	2024/10/10	2027/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	3,500,000.00	2024/10/10	2028/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	3,500,000.00	2024/10/10	2028/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	3,500,000.00	2024/10/10	2029/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	3,500,000.00	2024/10/10	2029/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	4,000,000.00	2024/10/10	2030/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	4,000,000.00	2024/10/10	2030/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	4,000,000.00	2024/10/10	2031/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	4,000,000.00	2024/10/10	2031/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	5,000,000.00	2024/10/10	2032/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	5,000,000.00	2024/10/10	2032/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	6,000,000.00	2024/10/10	2033/6/21	

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
安徽省能源集团财务有限公司	6,000,000.00	2024/10/10	2033/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	6,500,000.00	2024/10/10	2034/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	6,500,000.00	2024/10/10	2034/10/9	
安徽省能源集团财务有限公司	1,000,000.00	2023/9/27	2025/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	2,000,000.00	2023/9/27	2025/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	5,000,000.00	2023/9/27	2026/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	10,500,000.00	2023/9/27	2026/9/26	
安徽省能源集团财务有限公司	1,000,000.00	2023/5/16	2025/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	11,000,000.00	2023/5/16	2025/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	15,500,000.00	2023/5/16	2026/5/16	
安徽省能源集团财务有限公司	22,750.56	2025/12/2	2026/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	30,000.00	2025/12/2	2026/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	100,000.00	2025/12/2	2027/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	100,000.00	2025/12/2	2027/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	100,000.00	2025/12/2	2028/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	300,000.00	2025/12/2	2028/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	300,000.00	2025/12/2	2029/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	300,000.00	2025/12/2	2029/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	300,000.00	2025/12/2	2030/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	300,000.00	2025/12/2	2030/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	300,000.00	2025/12/2	2031/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	580,000.00	2025/12/2	2031/11/26	
安徽省能源集团财务有限公司	20,000.00	2025/12/8	2026/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	30,000.00	2025/12/8	2026/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	50,000.00	2025/12/8	2027/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	100,000.00	2025/12/8	2027/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	100,000.00	2025/12/8	2028/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	100,000.00	2025/12/8	2028/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	300,000.00	2025/12/8	2029/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	300,000.00	2025/12/8	2029/12/2	

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
			1	
安徽省能源集团财务有限公司	300,000.00	2025/12/8	2030/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	300,000.00	2025/12/8	2030/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	300,000.00	2025/12/8	2031/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	1,100,000.00	2025/12/8	2031/11/26	
安徽省能源集团财务有限公司	5,953.24	2025/12/29	2026/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	10,000.00	2025/12/29	2026/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	15,000.00	2025/12/29	2027/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	100,000.00	2025/12/29	2027/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	200,000.00	2025/12/29	2028/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	300,000.00	2025/12/29	2028/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	400,000.00	2025/12/29	2029/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	400,000.00	2025/12/29	2029/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	600,000.00	2025/12/29	2030/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	1,000,000.00	2025/12/29	2030/12/21	
安徽省能源集团财务有限公司	4,000,000.00	2025/12/29	2031/6/21	
安徽省能源集团财务有限公司	5,271,000.00	2025/12/29	2031/11/26	
安徽省能源集团财务有限公司	5,251,997.21	2025/7/28	2028/7/28	
安徽省能源集团财务有限公司	5,832,366.80	2025/9/2	2028/9/2	
安徽省能源集团财务有限公司	4,605,524.07	2025/10/17	2028/10/17	
拆出				
安徽省相城文物有限公司	3,000,000.00	2022/10/15	2024/10/15	

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	460.88	362.26

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

截至2025年12月31日，本集团存放于安徽省能源集团财务有限公司的存款余额为394,252,933.78元，本期取得存款利息收入2,009,306.82元，支付委托贷款手续费27,000.00元

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	池州港华燃气有限公司			635,704.49	31,785.23
应收账款	黄山港华燃气有限公司	353,856.40	17,692.82	4,147,528.05	207,376.40
应收账款	马鞍山港华燃气有限公司	1,351,908.51	67,595.43	3,313,392.92	165,669.65
应收账款	马鞍山江北港华燃气有限公司	137,833.40	6,891.67	515,727.11	25,786.36
应收账款	青阳港华燃气有限公司	1,636,406.20	81,820.31	6,743,537.46	337,176.88
应收账款	芜湖港华燃气有限公司	186,356.12	9,317.81	735,625.97	36,781.30
应收账款	安徽省高速新能源有限公司	5,551,627.79	277,581.39	6,864,112.24	343,205.61
应收账款	淮北皖能综合能源有限公司			296,000.00	14,800.00
应收账款	宿州皖能环保电力有限公司	361,970.00	18,098.50	860.49	43.02
应收账款	芜湖江北港华燃气有限公司	54,793.40	2,739.67	104,997.40	5,249.87
应收账款	中煤新集能源股份有限公司			321,354.94	16,067.75
应收账款	合肥龙泉山环保能源有限责任公司	1,009,079.09	50,453.95		
应收账款	颍上皖能环保电力有限公司	620,700.31	31,035.02		
应收账款	阜阳皖能环保电力有限公司	574,093.40	28,704.67		
应收账款	滁州皖能环保电力有限公司	537,782.20	26,889.11		
应收账款	利辛皖能环保电力有限公司	412,117.10	20,605.86		
应收账款	合肥长丰皖能环保电力有限公司	355,370.60	17,768.53		
应收账款	南京淳港能源科技有限公司	310,650.00	15,532.50		
应收账款	安庆港华燃气有限公司	309,896.85	15,494.84		
应收账款	铜陵港华燃气有限公司	309,555.98	15,477.80		
应收账款	安庆皖能中科环保电力有限公司	277,365.40	13,868.27		
应收账款	淮南皖能环保电力有限公司	276,704.20	13,835.21		
应收账款	安徽奥动新能源科技有限公司	198,372.13	9,918.61		
应收账款	广德皖能环保电力有限公司	169,530.09	8,476.50		
应收账款	池州皖能环保电力有限公司	158,044.00	7,902.20		
应收账款	南京淳港天然气有限公司	144,970.00	7,248.50		
应收账款	临泉皖能环保电力有限公司	136,514.50	6,825.73		
应收账款	定远皖能环保电力有限公司	83,121.50	4,156.08		

其他应收款	宿州皖能环保电力有限公司	385.55	77.11	385.55	38.56
其他应收款	安徽省相城文物有限公司	3,000,000.00	600,000.00	3,000,000.00	600,000.00
其他应收款	安徽省高速新能源有限公司	609,741.67	30,487.08	1,200.00	60.00
其他应收款	上海石油天然气交易中心有限公司	4,885,167.95	488,516.80		
其他应收款	合肥皖能燃气发电有限责任公司	61,800.00	3,090.00		
其他应收款	安徽奥动新能源科技有限公司	24,825.81	1,241.29		
预付款项	山东港华培训学院	4,250.00		10,750.00	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	安徽金鼎物业管理有限责任公司		1,426,755.60
应付账款	安徽省皖能大厦有限责任公司	47,218.60	553,410.00
应付账款	安徽省皖能电力运营检修股份公司	86,450.57	220,081.44
应付账款	安徽省皖能实业发展有限公司	515,520.31	312,198.70
应付账款	港华辉信工程塑料（中山）有限公司	31,319.72	70,911.28
应付账款	江苏海企港华燃气股份有限公司	83,449.00	203,707.93
应付账款	卓佳公用工程（马鞍山）有限公司	5,531.33	5,531.33
应付账款	港华燃气投资有限公司		4,344,117.29
应付账款	名气家（武汉）生活服务有限公司	288,997.04	254,416.45
应付账款	卓通管道系统（中山）有限公司	255,533.90	16,196.38
应付账款	江苏金卓建设工程有限公司	4,799,987.04	
应付账款	安徽省能源集团产业研究院有限公司	555,100.00	
应付账款	港华天然气销售有限公司	527,389.45	
应付账款	沈阳三全工程监理咨询有限公司	119,268.87	
应付账款	芜湖名气家生活科技有限公司	8,933.63	
其他应付款	安徽省皖能电力运营检修股份公司	353,256.87	313,940.81
其他应付款	港华燃气投资有限公司	0.30	371,742.10
其他应付款	港华投资有限公司		9,742.40
其他应付款	江苏海企港华燃气股份有限公司	3,382.65	1,137.65
其他应付款	安徽省岳浩新能源科技发展有限公司		2,963.84
其他应付款	安徽奥动新能源科技有限公司	596,413.52	
其他应付款	江苏金卓建设工程有限公司	531,772.30	
其他应付款	安徽省高速新能源有限公司	9,453.04	
其他应付款	卓通管道系统（中山）有限公司	7,532.55	
其他应付款	港华辉信工程塑料（中山）有限公司	437.98	
合同负债	安庆港华燃气有限公司	5,072,591.41	2,300,385.32
合同负债	马鞍山博望港华燃气有限公司	96,861.79	87,163.62
合同负债	铜陵港华燃气有限公司	763,539.33	11,328,752.78

合同负债	芜湖江北港华燃气有限公司	3,593,905.82	48,182.75
合同负债	马鞍山江北港华燃气有限公司	283,320.49	160,206.88
合同负债	合肥皖能燃气发电有限责任公司	17,167,289.97	7,993,314.83
合同负债	颍上皖能环保电力有限公司		8,178.71
合同负债	安徽皖丰长能投资有限责任公司	2,001.58	14,549.95
合同负债	安徽皖能光伏农业科技创新有限公司	36.33	10,452.77
合同负债	长丰皖能风电开发有限公司	1,699.85	2,102.29
合同负债	安徽皖能建工智慧城市发展有限公司	3,994.90	2,684.55
合同负债	广德皖能环保电力有限公司	0.11	3,106.07
合同负债	芜湖港华燃气有限公司	2,853,976.70	
合同负债	池州港华燃气有限公司	447,551.94	
合同负债	蚌埠皖能环保电力有限公司	154,867.26	
合同负债	宿州皖能环保电力有限公司	75,769.91	
合同负债	黄山港华燃气有限公司	9,241.98	

(3). 其他项目

适用 不适用

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

适用 不适用

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

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					1,813,350.00	8,722,213.50	292,000.00	1,243,920.00
销售人员					63,360.00	304,761.60		
生产人员					533,280.00	2,565,076.80		
合计					2,409,990.00	11,592,051.90	292,000.00	1,243,920.00

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

以权益结算的股份支付对象	授予日收盘价作为限制性股票的公允价值
授予日权益工具公允价值的确定方法	授予日股票价格
授予日权益工具公允价值的重要参数	根据最新取得的可行权职工人数变动情况进行统计
可行权权益工具数量的确定依据	授予日收盘价作为限制性股票的公允价值
本期估计与上期估计有重大差异的原因	
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	20,023,089.26

其他说明：

无

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 币种：人民币

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	2,619,518.86	
销售人员	84,055.33	
生产人员	958,581.39	
合计	3,662,155.58	

其他说明

无

5、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十六、 承诺及或有事项**1、 重要承诺事项**

□适用 √不适用

2、 或有事项**(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**

□适用 √不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、 其他

□适用 √不适用

十七、 资产负债表日后事项**1、 重要的非调整事项**

□适用 √不适用

2、 利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	157,808,572.50
经审议批准宣告发放的利润或股利	157,808,572.50

注：拟以2025年末总股本526,028,575股为基数，向全体股东每10股派发现金股利3.00元人民币(含税)，合计派发现金股利157,808,572.50元(含税)，剩余未分配利润结转至下一年度，留存的未分配利润将主要用于公司生产经营和补充发展所需流动资金，支持公司业务发展。如在实施权益分派的股权登记日前因可转债转股、股权激励等原因致使公司总股本发生变动的，拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额。该利润分配方案尚需提交公司股东会审议。

3、 销售退回

□适用 √不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

2、重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	长输管线	CNG/LNG	城市燃气	充换电及其他	分部间抵销	合计
营业收入	4,639,337,600.83	434,100,767.04	1,651,235,802.68	114,617,212.67	-1,782,863,957.31	5,056,427,425.91
营业成本	4,261,058,648.08	424,278,833.25	1,400,606,245.29	125,515,026.29	-1,779,546,954.69	4,431,911,798.22
资产总额	6,507,363,430.53	123,752,114.09	1,871,974,935.83	691,561,790.50	-1,670,155,828.88	7,524,496,442.07
负债总额	2,748,417,551.44	26,509,945.01	757,024,680.72	246,801,335.26	-546,154,871.11	3,232,598,641.32

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	14,331,265.76	13,726,967.54
1年以内	14,331,265.76	13,726,967.54
1至2年		
2至3年		
3年以上		
3至4年		
4至5年		
5年以上		
合计	14,331,265.76	13,726,967.54

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	14,331,265.76	100.00	676,681.16	4.72	13,654,584.60	13,726,967.54	100.00	661,817.55	4.82	13,065,149.99
其中：										
组合1：应收关联方款项（合并范围内）	797,642.61	5.57			797,642.61	490,616.55	3.57			490,616.55
组合2：应收其他第三方款项	13,533,623.15	94.43	676,681.16	5.00	12,856,941.99	13,236,350.99	96.43	661,817.55	5.00	12,574,533.44
合计	14,331,265.76	/	676,681.16	/	13,654,584.60	13,726,967.54	/	661,817.55	/	13,065,149.99

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：组合 1：应收关联方款项（合并范围内）

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
一年以内	797,642.61		
合计	797,642.61		

组合 2：应收其他第三方款项

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	13,533,623.15	676,681.16	5.00
合计	13,533,623.15	676,681.16	5.00

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

无

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款坏账准备	661,817.55	14,863.61				676,681.16
合计	661,817.55	14,863.61				676,681.16

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

无

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	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 (%)	坏账准备期末余额
安徽信义光伏玻璃有限公司	5,859,685.44		5,859,685.44	40.89	292,984.27
淮南中燃城市燃气发展有限公司	3,296,597.55		3,296,597.55	23.00	164,829.88
中石油昆仑燃气有限公司芜湖分公司	836,631.69		836,631.69	5.84	41,831.58
亳州新奥燃气有限公司	508,837.60		508,837.60	3.55	25,441.88
六安新奥燃气有限公司	476,741.31		476,741.31	3.33	23,837.07
合计	10,978,493.59		10,978,493.59	76.61	548,924.68

其他说明：

无

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		10,000,000.00
其他应收款	1,581,029.24	3,387,179.50
合计	1,581,029.24	13,387,179.50

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
舒城皖能天然气开发股份有限公司		10,000,000.00
合计		10,000,000.00

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	626,258.84	1,784,561.74
1年以内	626,258.84	1,784,561.74
1至2年	10,904.87	1,431,731.29
2至3年	1,210,341.20	106,465.20
3年以上		
3至4年		83,074.68
4至5年	26,400.00	469,739.84
5年以上	1,739,334.31	1,652,079.95
合计	3,613,239.22	5,527,652.70

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	104,400.00	104,400.00
改线补偿款	1,574,813.39	1,574,813.39
其他往来	1,934,025.83	3,848,439.31
合计	3,613,239.22	5,527,652.70

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	2,140,473.20			2,140,473.20
2025年1月1日余额在 本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-108,263.22			-108,263.22
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	2,032,209.98			2,032,209.98

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	2,140,473.20	-108,263.22				2,032,209.98
合计	2,140,473.20	-108,263.22				2,032,209.98

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
涡阳县人民政府	1,574,079.95	43.56	改线补偿款	5年以上	1,574,079.95
寿县国库支付中心	1,058,988.00	29.31	其他往来	2-3年	211,797.60
安徽省高速新能源有限公司	609,741.67	16.88	其他往来	1年以内	30,487.08
寿县迎河镇人民政府	127,753.00	3.54	其他往来	2-3年	25,550.60
宿州中石油昆仑燃气有限公司	86,520.92	2.39	其他往来	5年以上	86,520.92
合计	3,457,083.54	95.68	/	/	1,928,436.15

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	1,138,363,039.39	19,247,221.83	1,119,115,817.56	1,117,635,060.66	19,247,221.83	1,098,387,838.83
对联营、合营企业投资	1,890,261,225.92		1,890,261,225.92	1,641,233,365.98		1,641,233,365.98
合计	3,028,624,265.31	19,247,221.83	3,009,377,043.48	2,758,868,426.64	19,247,221.83	2,739,621,204.81

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额(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		
广德皖能	34,630,703.28					160,526.73	34,791,230.01	
和县皖能	34,479,096.28					153,364.12	34,632,460.40	
国皖液化	33,180,894.36	19,247,221.83				98,643.89	33,279,538.25	19,247,221.83
池州皖能	30,301,176.72					97,327.23	30,398,503.95	
皖能清洁	20,240,444.36					98,643.89	20,339,088.25	
宿州皖能	16,492,167.84					41,711.67	16,533,879.51	
舒城皖能	35,417,549.60					110,757.12	35,528,306.72	
霍山皖能	54,473,718.96					-117,877.30	54,355,841.66	
皖能新奥	61,921,908.72					42,802.76	61,964,711.48	
皖能港华	122,907,213.72			12,648,000.00		118,165.97	110,377,379.69	
皖能工程	10,818,705.16					235,734.14	11,054,439.30	
枞阳皖能	36,348,992.28					108,913.81	36,457,906.09	
能港清洁	6,375,000.00			6,375,000.00			0.00	
天然气销售	363,136,224.02					120,869.04	363,257,093.06	
涡阳皖能	8,910,229.16					49,874.94	8,960,104.10	
合肥智慧能源	14,106,704.00		7,000,000.00			3,698.48	21,110,402.48	
铜陵皖能	12,809,262.84			12,750,000.00		-59,262.84	0.00	
青阳皖能	30,000,000.00						30,000,000.00	
安徽充换电	161,483,477.93		31,220,000.00				192,703,477.93	
皖能管网	10,354,369.60					369,085.08	10,723,454.68	
泾县皖能			12,648,000.00				12,648,000.00	
合计	1,098,387,838.83	19,247,221.83	50,868,000.00	31,773,000.00	0.00	1,632,978.73	1,119,115,817.56	19,247,221.83

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额(账面价值)	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	权益法下确认的投	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利	计提减值	其他		

			投资	资损益			或利润	准备		
一、合营企业										
中石化皖能天然气有限公司	350,124,966.23			-10,662.77						350,114,303.46
芜湖江北港华燃气有限公司	99,085,240.28			4,021,524.62			1,500,000.00			101,606,764.90
芜湖港华燃气有限公司	85,877,924.65			10,312,967.08			6,000,000.00			90,190,891.73
芜湖名气家生活科技有限公司		1,000,000.00		338,705.43						1,338,705.43
小计	535,088,131.16	1,000,000.00		14,662,534.36			7,500,000.00			543,250,665.52
二、联营企业										
东至华润燃气有限公司	19,678,077.46			-160,355.38						19,517,722.08
深圳能源燃气投资控股有限公司	902,281,527.90			33,064,077.53	4,936,279.76	4,612,300.92	27,776,963.65			917,117,222.46
安徽合泰新能源发展有限公司	66,000,000.00			33,036.17						66,033,036.17
安徽省高速新能源有限公司	23,397,751.16			1,214,331.12			805,727.15			23,806,355.13
安徽皖能七都生态科技发展有限公司	740,786.63			-19,340.40						721,446.23
中安能源(安徽)有限公司	70,067,924.90			-537,809.91						69,530,114.99
安徽能港清洁能源有限公司		2,500,000.00		13,887.97						2,513,887.97
庐江皖能天然气有限公司	23,979,166.77			13,340,798.00			7,350,000.00		112,337.12	30,082,301.89
江苏国信液化天然气有限公司		217,688,473.48								217,688,473.48
小计	1,106,145,234.82	220,188,473.48		46,948,625.10	4,936,279.76	4,612,300.92	35,932,690.80		112,337.12	1,347,010,560.40
合计	1,641,233,365.98	221,188,473.48		61,611,159.46	4,936,279.76	4,612,300.92	43,432,690.80		112,337.12	1,890,261,225.92

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	400,328,495.27	218,674,292.64	427,746,295.39	225,778,638.09
其他业务	17,306,291.38	12,229,320.04	9,157,434.10	6,929,607.78
合计	417,634,786.65	230,903,612.68	436,903,729.49	232,708,245.87

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	长输管线业务	合计
------	--------	----

	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
按商品转让的时间分类				
某一时点转让	400,328,495.27	218,674,292.64	400,328,495.27	218,674,292.64
合计	400,328,495.27	218,674,292.64	400,328,495.27	218,674,292.64

其他说明：

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	180,416,650.35	305,685,231.72
权益法核算的长期股权投资收益	61,598,391.85	62,348,146.80
处置长期股权投资产生的投资收益	29,322.00	-1,550,166.56
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	4,951,689.12	3,442,602.91
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	395,330.05	4,118,099.28
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
委托贷款收益	302,568.53	412,860.45
合计	247,693,951.90	374,456,774.60

其他说明：

无

6、其他

适用 不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-788,471.23	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	7,278,734.83	
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	395,330.05	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	344,689.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	309,006.21	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	308,771.80	
减：所得税影响额	1,962,015.19	
少数股东权益影响额（税后）	2,873,799.69	
合计	3,012,245.78	

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

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	9.56	0.66	0.55
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.47	0.66	0.55

3、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、 其他

适用 不适用

董事长：吴海

董事会批准报送日期：2026年4月8日

修订信息

适用 不适用