ENN 新奥

新奥天然气股份有限公司
ENN Natural Gas Co., Ltd.

2026 中期报告

• 客需牵引
• 以智强能
• 智创未来




e城e家
企业能力平台
泛能智能平台

CONTENTS
目录

1 第一节 释义 3

2 第二节 公司简介和主要财务指标 5

3 第三节 管理层讨论与分析 9

4 第四节 公司治理、环境和社会 33

5 第五节 重要事项 36

6 第六节 股份变动及股东情况 47

7 第七节 债券相关情况 53

8 第八节 财务报告 56

备查文件目录

载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。

报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人蒋承宏、主管会计工作负责人梁宏玉及会计机构负责人（会计主管人员）程志岩声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

不涉及

六、 前瞻性陈述的风险声明

√ 适用 □不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬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半年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司已在本报告中详细阐述公司在生产经营过程中可能面临的各种风险及应对措施，敬请查阅“第三节管理层讨论与分析”之“可能面对的风险”。

十一、其他

□适用 √ 不适用



01 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		
本公司、新奥股份	指	新奥天然气股份有限公司
新奥国际	指	ENN Group International Investment Limited，中文翻译名称为“新奥集团国际投资有限公司”，为本公司控股股东
新奥舟山、舟山接收站	指	新奥（舟山）液化天然气有限公司
新奥能源	指	ENN Energy Holdings Limited，中文名称为“新奥能源控股有限公司”，香港联交所上市公司，股票代码：02688.HK
精选投资	指	Essential Investment Holding Company Limited，中文翻译名称为“精选投资控股有限公司”
新奥控股	指	新奥控股投资股份有限公司，为本公司股东
新奥科技	指	新奥科技发展有限公司，为本公司股东
国家管网	指	国家石油天然气管网集团有限公司
新能香港	指	新能（香港）能源投资有限公司
新奥集团	指	新奥集团股份有限公司
上交所	指	上海证券交易所
中石油	指	中国石油天然气股份有限公司
中石化	指	中国石油化工股份有限公司
中海油	指	中国海洋石油集团有限公司
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元，中国法定流通货币单位
报告期	指	2026年1月1日至2026年6月30日



02

公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	新奥天然气股份有限公司
公司的中文简称	新奥股份
公司的外文名称	ENN Natural Gas Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	ENN-NG
公司的法定代表人	蒋承宏

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	梁宏玉	凌妍
联系地址	河北省廊坊市开发区华祥路118号B座	河北省廊坊市开发区华祥路118号B座
电话	0316-2595599	0316-2597675
传真	0316-2595395	0316-2595395
电子信箱	ir.ennng@enn.cn	ir.ennng@enn.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	河北省石家庄市和平东路383号
公司注册地址的历史变更情况	2020年9月，公司注册地址由河北省石家庄市和平东路393号变更为河北省石家庄市和平东路383号
公司办公地址	河北省石家庄市和平东路383号、河北省廊坊市开发区华祥路118号B座
公司办公地址的邮政编码	050000、065001
公司网址	http://www.enn-ng.com
电子信箱	enn-ng@enn.cn
报告期内变更情况查询索引	/

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》
登载半年度报告的网站地址	http://www.sse.com.cn/
公司半年度报告备置地点	上海证券交易所、公司投资者关系智能能力群
报告期内变更情况查询索引	/

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	新奥股份	600803	/

六、 其他有关资料

□适用 √不适用

七、 公司主要会计数据和财务指标

（一） 主要会计数据

单位：万元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期（1-6月）	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	6,399,023	6,599,091	-3.03
利润总额	588,386	596,434	-1.35
归属于上市公司股东的净利润	208,774	240,764	-13.29
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	174,154	241,409	-27.86
经营活动产生的现金流量净额	447,797	557,339	-19.65
归属于上市公司股东的经营利润	266,461	274,614	-2.97

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	2,344,833	2,464,698	-4.86
总资产	13,687,680	13,528,430	1.18

（二） 主要财务指标

主要财务指标	本报告期（1-6月）	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益（元／股）	0.67	0.78	-14.10
稀释每股收益（元／股）	0.67	0.78	-14.10
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元／股）	0.57	0.79	-27.85
基本每股经营利润（元／股）	0.87	0.90	-3.33
加权平均净资产收益率(%)	8.18	9.68	减少1.50个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	6.83	9.70	减少2.87个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

□适用 √不适用

八、 境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、 非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
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	-3,870	
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	8,719	
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	27,729	
对外委托贷款取得的损益	38	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,561	
债务重组损益	76	
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	278	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-5,117	
减：所得税影响额	9,867	
少数股东权益影响额（税后）	-14,073	
合计	34,620	

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、 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

十一、 其他

□适用 √不适用



03

管理层讨论与分析

一、 报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一） 公司介绍

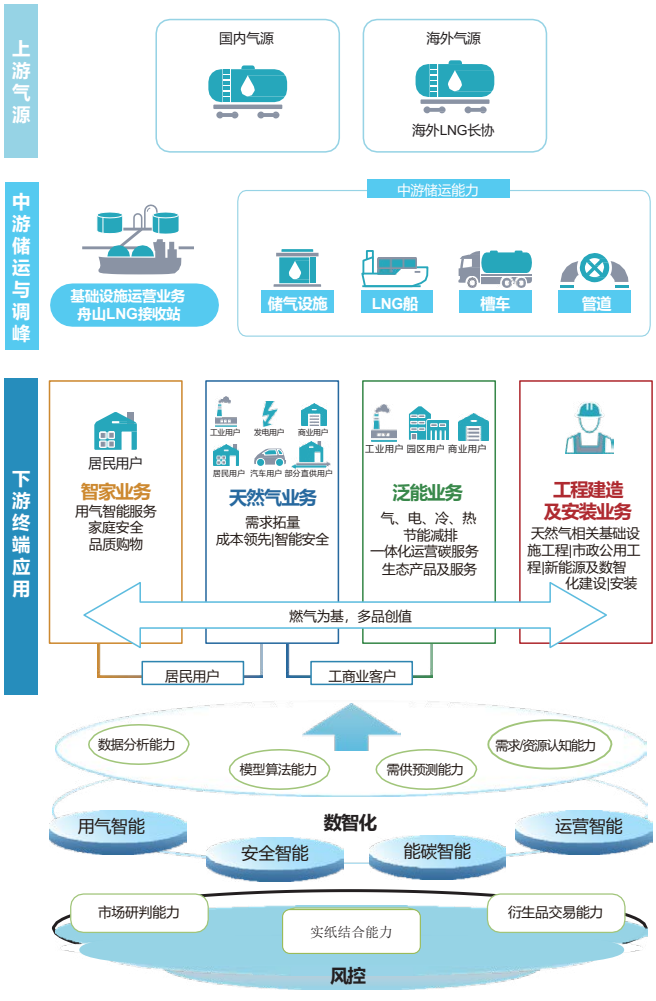
新奥股份（股票代码：600803.SH）于1994年上市，是中国最大的民营天然气企业，业务覆盖天然气全产业链（包括天然气销售、基础设施运营、工程建造及安装）、泛能业务与智家业务。

新奥股份在全国20个省市及自治区运营264个燃气项目，服务超3,326万户家庭和32.8万个工商业客户。公司以天然气全场景作为基础，拥有逾三十年行业运营积淀。公司拥有庞大坚实的客户基础、丰富的海内外资源池、国内规模领先的民营LNG接收站、自主研发的风控以及套期保值数智化系统，以及完善的合规治理体系，持续深化天然气产业链一体化布局，形成核心竞争优势。公司坚定不移地贯彻"做大做强天然气业务生态"的战略，坚持以客户需求为牵引，以创新驱动为引擎、以公司治理为保障，以数智赋能为支撑，加速向天然气产业智能生态运营商转型，致力于成为全球能源转型的领军企业。

运营的燃气项目
264个

服务的家庭客户
3,326万户

服务的工商业客户
32.8万个



公司全场景业务示意图

（二） 业务模式

1. 天然气销售

天然气销售业务划分为平台交易气业务、天然气零售及天然气批发，以上业务主要在资源采购、客户、商业模式等方面存在区别。公司统筹规划国内外天然气资源，联动域内及域外市场，促进天然气销售规模持续提升。



公司天然气厂站

a） 平台交易气

平台交易气主要面向经营区域以外的国内外非居民用户销售天然气。客户主要包括国际非居民用户（如公用事业公司、油气公司及能源贸易公司）及国内非居民用户（如城市燃气公司、能源集团及大型工业客户）。

b） 天然气零售及批发

天然气零售业务主要以管道天然气(PNG)形式向国内零售客户销售天然气。零售客户主要为连接至公司管道网络的居民用户及工商业客户（如工业、商业及公共服务机构等）。同时，公司也通过自有汽车加气站直接向终端用户销售液化天然气(LNG)及压缩天然气(CNG)。公司在特许经营区域内建设城镇燃气管网，向城市客户提供安全、稳定、高效的管道天然气。

天然气批发业务主要从事向经营区域周边的国内批发客户销售天然气。该业务的客户主要为国内分销商，如城市燃气公司、天然气贸易商及天然气加气站。

2. 基础设施运营

LNG接收站作为中国LNG进口的关键通道，在整个天然气产业链中具有接卸、储存、气化和调峰功能，是产业链上重要的基础设施。公司自有舟山接收站是国家能源局核准的首个由民营企业投资建设的大型LNG接收站建设项目，最大处理能力可达1,000万吨/年。

舟山LNG接收站最大处理能力可达

1,000万吨/年

3. 工程建造及安装

依托新奥天然气全场景生态资源优势，以核心技术为驱动，为多领域客户提供全周期低碳智能建造服务，实现物理工厂、数字工厂同步建设、同时交付。公司拥有多项设计甲级、工程总承包壹级资质，特种设备制造许可（压力管道设计、安装GA1级）、工程咨询资信等资质，涵盖天然气、石油化工、市政、医药、电力、机电等行业。具有质量、环境和职业健康安全管理三体系认证证书。



工程公司具备专业资质示意图

a) 工程建造

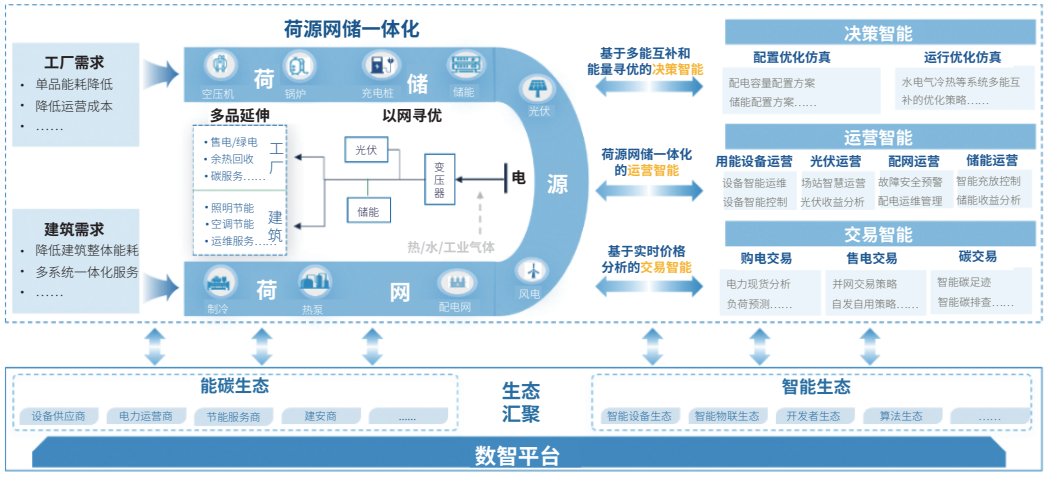
工程建造业务采用项目制模式，为多元化能源领域的客户提供技术、规划、设计、采购、工程施工、开车等服务，主要涵盖中国内地天然气基础设施工程、煤炭清洁利用工程、低碳绿色工程、市政公用工程等领域。

b) 工程安装

面向居民用户，公司提供的服务主要涉及在新建住宅物业及尚未连接至管道天然气的现有住宅的建筑边界线内规划、设计及安装庭院燃气管道、设备以及室内管道及设施。面向工商业客户，公司提供管道天然气相关的工程与设备安装服务。工程安装服务定价依据省、市级发改委有关工程安装费等政策法规执行。

4. 泛能业务

泛能业务从用户需求出发，以能量全价值链开发利用为核心，因地制宜，提供清洁能源优先、多能互补、用供一体的综合能源解决方案并落地实施和运营。公司凭借广泛的客户资源、泛能理念及数智化能力，荷源网储一体化，为客户落地定制化的综合能源解决方案，提供电、冷、热、蒸汽、压缩空气等多种能源和服务。



泛能业务示意图

5. 智家业务

面对庞大的家庭消费市场，公司凭借庞大坚实的客户基础及服务网络，从家庭用气需求出发，洞察客户家庭场景多元化需求，向品质生活领域扩展，持续释放居民用户价值。依托自有e城e家平台，秉承以客户为中心的理念，为现代家庭提供多元化产品与解决方案，涵盖基础产品及服务，智能产品及服务和品质产品及服务等，满足客户的差异化需求。



智家业务示意图

（三） 报告期内公司所处行业情况

1. 天然气销售业务

天然气市场化改革向纵深落地，价格顺价机制全面进入常态化运行周期，市场交易体系持续完善。国家发改委、国家能源局印发《新型能源体系建设"十五五"规划》，指出加大油气增储上产力度，合理规划建设天然气电站，持续完善油气"全国一张网"。此外，在《关于完善省内天然气管道运输价格机制促进行业高质量发展的指导意见》中指出，统一省内管网定价权限、理顺跨省与省内管输价格衔接规则，完善管网成本监审长效机制，增强中游价格监管。上下游价格联动顺价机制已实现全国地级城市全覆盖，多地依据上游气源采购成本波动分批次启动终端气价调整，严格执行居民年度调价、非居民半年调价周期。上海石油天然气交易中心月度、周度管道气现货价格指数协同运行，为上下游长协、现货交易提供稳定定价参考；采暖季气量合同转让交易覆盖范围持续扩容，跨区域气量流转频次提升，大幅降低企业气量偏差考核损失。同时上游年度管道气购销合同市场化比例进一步提高，价格联动国际现货指数，气源市场化定价比重持续抬升，市场资源配置效率稳步提升。

上半年，国内经济稳步修复、能源保供体系韧性持续增强，但天然气市场受国际地缘冲突扰动、上游进口成本波动、可再生能源替代冲击等多重因素叠加，整体消费呈阶段性收缩、结构性分化的趋势。全国天然气表观消费量约2,068.5亿方，同比下降2.4%[1]。从消费结构来看，一季度暖冬天气抑制采暖刚需用气增长，同时地缘冲突推高国际LNG现货价格，终端用气需求持续承压；二季度随着地方稳增长政策落地、工业复工复产推进，交通用气、部分工业用气逐步回暖。在新能源替代、煤电成本优势的双重作用下，气电作为边际调峰电源的消费表现持续偏弱。光伏、风电大规模投产，广东、江苏、浙江等地加速电力市场改革，新能源发电向调峰性电源进一步转变，进一步抑制燃气发电用气规模。车用LNG交通用气属于相对稳定增长赛道，然而二季度油气价差缩小后，用气增速呈现下滑态势。



全国天然气表观消费量约

2,068.5 亿立方米

同比下降

2.4%

2. 基础设施运营

行业政策延续基建扩容提速、深化市场化改革等主线，持续夯实油气行业基建规范化运营制度底座。《石油天然气基础设施规划建设与运营管理办法》于1月1日起正式施行，鼓励破除管网接入壁垒，支持工业大用户直购气，压实储气调峰责任；提速LNG接收站、储气库、管网互联互通建设；同步细化管网智能化改造扶持政策，加速AI、数字孪生技术在干线管网调度、场站运维场景落地。国家管网集团上半年在建国家级重点油气管道项目近40个、总里程超9,000公里[2]。6月，国家能源局召开2026年油气基础设施规划建设和管道保护工作会议，加码油气基础设施投资，推进全国管网"一张网"，推动气网与新能源、综合能源系统协同布局。

受国际地缘局势扰动、海外气源供给波动影响，2026年上半年我国LNG累计进口2,835万吨，同比下降5.6%[3]。截至6月底，中国大陆已投产在运营规模性LNG接收站总数为34座，年设计接收能力总计近1.8亿吨，形成沿海多片区协同、沿海与内河互补的立体化LNG储运网络，但因现货价格高企，各接收站利用率较往年略有承压。此外，国内已投运地下储气库（群）累计44座，总库容达1,055.8亿立方米，设计工作气量460.7亿立方米，有效工作气量达276亿立方米，区域调峰、应急保供储备能力持续夯实。储气服务市场化交易规模持续扩大，储气库容租赁、季节调峰、管道代输等市场化业务常态化开展，储气基础设施商业化运营空间持续拓宽[4]。

已投产在运营规模性LNG接收站总数

34座

年设计接收能力总计近

1.8亿吨

国内已投运地下储气库（群）累计

44座

3. 工程建造及安装

a） 工程建造业务

围绕城市更新提质、能源安全保供、绿色低碳转型三大主线，我国持续完善政策体系，为能源工程行业营造了稳定向好的发展环境。在城市更新领域，城镇燃气老旧管线改造进入集中实施阶段，城中村、危旧房和老旧小区改造扩围，燃气管网智能化、集约化改造及经济型综合管廊建设加快，带动庭院管网、调压设施、智能监控等全链条EPC需求释放。此外，国家持续强化能源供应安全保障体系建设，高度重视资源综合利用与循环经济发展，为焦炉煤气制天然气、煤制气类工程项目创造新机遇。公司依托成熟的工程建设能力与技术储备，可重点拓展钢铁联合企业配套合成天然气项目、矿区煤制气供气工程，以及工业园区依托属地资源打造的综合能源系统相关业务。

b） 工程安装业务

上半年，我国在房地产调控与城市更新领域持续加大政策协同力度。2026年政府工作报告明确着力稳定房地产市场，提出因城施策控增量、去库存、优供给的主旋律，将楼市去库存作为年度调控重点。需求端持续优化政策支持，激活市场活力；供给端，落地国家专项规划，锚定城市更新建设方向。5月，国务院常务会议审议通过国内首部城市更新国家级专项规划《城市更新“十五五”规划》，规划提出“十五五”期间将新开工改造城镇老旧小区11.5万个，实施城市地下管网建设改造约77万公里，其中燃气管网改造里程达20万公里，持续扩容城市基建改造需求。在资金端，2026年中央预算内投资城市更新专项安排970亿元，超长期特别国债安排划拨1,600亿元用于城市燃气等地下管网改造，同比增加250亿元，持续夯实项目资金保障。

4. 泛能业务

绿色低碳与电力市场化改革相关政策持续发力，推进能源结构优化与产业绿色升级。1月，《关于完善发电侧容量电价机制的通知》为天然气调峰电源确立容量价值回收渠道，提升天然气调峰电源投资确定性。2月，国务院办公厅印发《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》提出，推动电力交易平台互联互通，电力市场经营主体"一地注册、全国共享"；到2030年，市场化交易电量占全社会用电量的70%左右。同月，生态环境部办公厅印发《关于做好2026年全国碳排放权交易市场有关工作的通知》明确，在制定2027年度重点排放单位名录时，将发电、钢铁、水泥、铝冶炼行业年度直接排放量达到2.6万吨二氧化碳当量的单位纳入全国碳排放权交易市场管理。5月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》明确，工业园区、零碳园区、增量配电网等的全部或部分负荷可就近接入新能源，组成多用户绿电直连项目。6月，国家能源局印发《能源领域节能降碳行动计划（2026－2028年）》，重点支持零碳园区、微电网、源网荷储一体化项目，鼓励天然气与新能源耦合发展。上半年，我国规上工业发电量47,501亿千瓦时[6]。全国光伏累计并网装机总量12.72亿千瓦，同比增长15.8%，其中分布式5.76亿千瓦，同比增长16.84%，全国光伏累计发电量6,555亿千瓦时[7]，同比增长17.24%。光伏装机规模稳步扩张，分布式发展迅速，发电产能释放效率走高。

5. 智家业务

国家持续出台扩大内需、刺激消费的政策，鼓励在家装、居住等领域释放消费潜力：国家发改委、财政部印发《关于2026年实施大规模设备更新和消费品以旧换新政策的通知》，家电以旧换新聚焦冰箱、洗衣机、热水器等6类一级能效产品，同步新增手机、智能家居等数码智能产品补贴；居住消费方面，政策支持老旧小区加装电梯、居家适老化改造、旧房节能改造，多地延续家装相关配套补贴，部分地区家装、适老化改造相关购置项目补贴比例最高可达30%。国务院办公厅印发《加快培育服务消费新增长点工作方案》，接续落实提振消费专项行动部署，围绕居民增收、消费场景扩容、服务供给升级等方向，从交通、家政、文旅、养老等领域培育消费新增长点，全方位夯实内需增长基础。2026年上半年，全国居民人均可支配收入为22,981元，名义增长5.2%，扣除价格因素，实际增长4.2%[6]，居民消费稳步增长。此外，多部门配套落地服务业贷款贴息、消费场景创新等举措，持续加大养老、家政、文旅等民生服务供给力度，不断释放服务消费增长动能。



（以上数据摘自国家发改委[1]、国家管网[2]、海关总署[3]、重庆石油天然气交易中心[4]、国务院"十五五"规划[5]、国家统计局[6]和国家能源局[7]，仅作参考）

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

□适用 √ 不适用

二、 经营情况的讨论与分析

2026年上半年，在地缘冲击、需求收缩双重压力下天然气行业实现平稳保供，管网监管法治体系持续完备，市场化定价与交易机制全面成熟。随着国内工业需求持续修复、新型电力系统对灵活调节电源需求提升，叠加储气调峰基础设施加快投运、管网公平开放持续释放市场活力，天然气作为清洁低碳过渡能源的调节支撑价值将进一步凸显，下半年市场消费有望企稳回升，行业稳步迈向高质量、市场化协同发展新阶段。根据国家统计局数据，上半年国内生产总值达69.57万亿元，同比增长4.7%[6]。报告期内，公司实现营业总收入640.11亿元，归属于上市公司股东的净利润20.88亿元。

公司实现营业总收入
640.11 亿元

归属于上市公司股东的净利润
20.88 亿元

经营利润达
26.65 亿元

公司总销售气量达
204.67 亿方

同比增长
0.7%

1. 天然气销售业务

报告期内，公司总销售气量达204.67亿方，同比增长0.7%。

a) 平台交易气

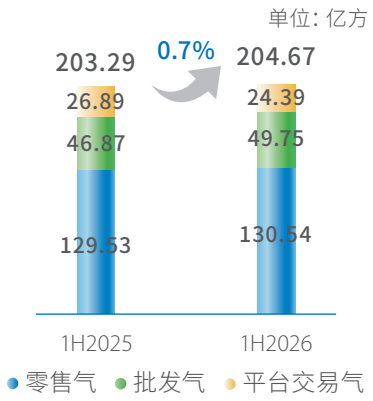
报告期内，平台交易气销售气量达24.39亿方，其中海外平台交易气销售气量达11.33亿方，国内平台交易气销售气量达13.06亿方，主要覆盖浙江、广东、重庆、贵州、山东、江苏等省份。

b) 天然气零售及批发

截至6月底，公司在全国拥有264个城市燃气项目，地域覆盖包括安徽、福建、广东、广西、河北、河南、湖南、江苏、江西、辽宁、山东、浙江、上海、天津等20个省市及自治区。报告期内，天然气零售气量达130.54亿方，同比增长0.8%。其中，工商业用户气量达99.04亿方，同比增长1.1%；民生用户的零售气量达30.76亿方，同比增长1.2%。累计完成顺价的居民气量已达74.8%。

报告期内，公司批发气销售量达49.75亿方。

总销售气量



2. 基础设施运营

舟山接收站最大处理能力累计可达1,000万吨/年，配套海底管道输配能力达80亿方/年。报告期内，因受地缘冲突现货价格冲高影响，舟山接收站接卸量56.48万吨，同比下降50.3%。

舟山接收站于6月底通过杭州海关的验收，完成保税仓库扩容审批，整体保税库容达到38万立方米，后期依托保税罐可开展保税加注、转口贸易、期货交易等业务。同月，舟山接收站协同生态伙伴落地浙江省首次保税LNG跨关区加注业务，创新实现政策适配新模式。此外，舟山接收站与舟山市高新区内正在建设中的燃气发电厂的天然气管网连接线已完成全部建设，该项目已于6月底进行机组调试。该燃气发电项目紧邻舟山接收站，已建成2台H级燃气－蒸汽联合循环机组（预计年最大天然气使用量可达9亿方），总装机约1,490兆瓦。

在低碳接收站建设方面，报告期内实现光伏发电20万千瓦时，助力接收站运营绿色升级。公司开展接收站零碳路径模型设计，推动冷能发电改造及连续运行、冷能空分等项目，推进由绿色低碳向零碳接收站转型。

3. 泛能业务

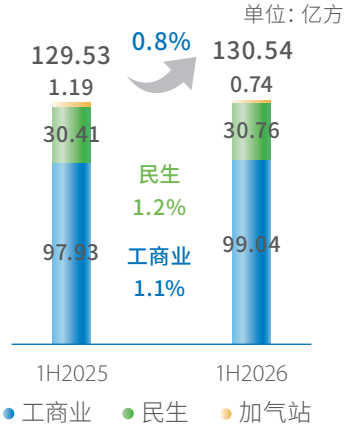
公司聚焦客户需求，差异化定制能源解决方案。工业类客户方面，结合客户生产工艺特性，输出荷光储协同、智能排产、用购电一体化能力，有效降低客户综合用能成本；建筑类客户方面，通过统筹柔性负荷、分布式资源，叠加多元市场化购电策略，满足客户经营舒适度、能耗降本及绿色认证的复合需求；园区类客户方面，统筹多类型负荷及资源耦合协同，助力园区打造国家级零碳园区。上半年，公司持续落地电力业务，坚持以客户需求为源头、智能技术为核心驱动、交易匹配为价值来源，筑牢需求连接和生态聚合基础，通过拓展客户、聚合生态、整合资源，推进电力业务规模发展。

公司加速新项目投产，报告期内新增装机容量430兆瓦，其中光伏新增并网189兆瓦，储能新增并网68兆瓦时，累计在运装机容量达14.7吉瓦。受宏观经济及客户负荷影响等因素，泛能销售量为184.4亿千瓦时，同比下降6.7%；其中电力销售量10.06亿千瓦时，同比增长40.5%。

平台交易气量结构



零售气量结构



光伏新增并网
189 兆瓦

储能新增并网
68 兆瓦时

电力销售量
10.06 亿千瓦时

同比增长
40.5%

4. 智家业务

基础产品及服务方面，公司立足提升家庭品质生活，围绕"家庭安全、智慧厨房、家居环境"等核心场景持续丰富产品矩阵。上半年依托宅护通检测等智能化工具深挖客户真实需求，布局智慧厨房业务，依托"产品+服务"一体化模式，提升客户体验，扩大自有品牌市场影响力，赋能厨房场景价值提升；自有品牌燃气具销量25万台，同比增长37.6%，厨房美装服务客户6.8万户，同比增长23.6%。智能产品及服务方面，紧扣家庭客户安全、便捷化使用诉求，依托成熟的市场运营经验迭代优化智能产品套餐并进行规模化复制推广。上半年智能产品签约额达人民币5.7亿元，同比增长3.4%；随着智能产品接入和应用，以及续费规模不断提升，可持续化长尾收益运营模式稳步成型。品质产品与服务方面，拓展厨房焕新、家庭直饮水、到家服务等多元场景，构建一体化解决方案，升级服务体系，更好满足家庭客户品质生活需求。

自有品牌燃气具销量

25 万台

同比增长

37.6%

智能产品签约额达人民币

5.7 亿元

同比增长

3.4%

5. 工程建造及安装

a) 工程建造

报告期内，上半年完成浙江舟山液化天然气(LNG)接收及加注站1号码头工艺设施改造EPC总承包项目。此外，公司联合生态方开发芜湖经开区83公里城市管网及设施改扩建项目；依托工程设计优势，获取曲靖茂源5万吨/年化工原料生产工艺包及配套技术服务项目；此外，公司签约新疆地区1,300万吨/年低阶煤分质清洁高效综合利用煤制气项目。

b) 工程安装

报告期内，公司针对不同客群差异化用气需求精准施策，稳步拓展用气客户规模。工业客户方面，深入研究客户生产工艺，降低客户用能成本，对大客户实行客户经理专属服务，优化气源结构、灵活运用价格政策等，工业用户新增开口气量530万方/日。商业客户方面，聚焦客户稳定、安全用气需求，依托沉淀形成的客户洞察能力、解决方案能力、快速开发能力，商业用户安装开口气量110万方/日。居民客户方面，深挖存量市场潜力，完成存量老户安装17.5万户，有效对冲房地产市场下行影响，居民安装总量50.2万户。

6. 评级及资本市场殊荣

截至报告出具日，国际评级机构标准普尔和惠誉均维持"BBB（稳定）"评级，穆迪维持"Baa3（稳定）"评级；国内评级机构中诚信维持"AAA"评级。以上信用评级彰显出公司稳健的业务基础、强健的财务能力以及可期的发展前景受到评级机构充分肯定。

公司可持续发展表现与投资者关系管理持续获得境内外权威机构高度认可。ESG评级方面，公司连续两年斩获MSCI ESG"AAA"最高评级，稳居全球燃气公用事业行业榜首；入选标普全球《可持续发展年鉴2026》，CSA评分提升至74分；晨星Sustainalytics的ESG风险评分为21.4分，风险管控水平保持国际领先。公司在国际权威财经杂志《Extel》主办的亚洲区最佳管理团队评选中，囊括石油天然气类别十余项荣誉，包括"最佳首席执行官""最佳首席财务官""最佳IR专业人士""最佳IR团队"以及第九届卓越路演中国十强等奖项，充分反映了公司卓越的管治水平，管理团队的执行能力及专业的投资者关系管理受到资本市场高度认可。

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

□适用 √ 不适用

三、 报告期内核心竞争力分析

√ 适用 □不适用

1. 以客户需求为牵引，持续优化天然气全场景能力体系

面对国际气价大幅波动、地缘形势多变、客户需求持续升级的复杂市场环境，公司以客户需求为核心牵引，依托天然气全场景战略布局，构建"客户认知牵引 — 资源动态组合 — 设施高效协同 — 数智风控保障"的核心能力体系，配套健全合规治理体系，为能源转型背景下公司高质量发展奠定坚实基础。

在客户方面，公司通过精准认知客户需求，不断创新服务模式。针对工业客户，持续打造节能改造智能能力，提升存量市场创值；针对电厂客户，调用全场景能力组合，落地气电结合、销采联动模式；针对城燃客户，发挥枢纽辐射、管网互通、应急调峰与风险管控优势，满足客户供需调节及降本需求；针对国际客户，充分发挥长协资源价值，服务出海企业等客户的多元需求。

在资源方面，公司择机扩大有竞争力的资源规模，持续优化资源结构，动态调备多元化资源组合。一方面，聚合各类资源、调优结构，不断拓宽资源获取渠道，做大做强资源池。面对因地缘冲突引发全球LNG市场局部供应扰动与价格剧烈波动的外部环境，坚持气源来源的多元化、定价机制的多样性，筑牢长协的优势基本盘。另一方面，统筹国内国外资源，基于客户需求变化、市场的智慧研判、通过实货交易与套期保值交易相结合，持续优化国际资源销售流向，最大化发挥资源池的价值。

在设施方面，公司利用智能提升管网运营效率，探索数智化节能降碳解决方案。通过调用智能产品，实现管道和厂站无人化、少人化运营，开展设备设施预测性维护、智能输配与计量管理，助力运营成本优化。此外，公司扩大舟山接收站支点能力，捕捉国际现货客户资源缺口，完善保税返装能力，创新落地舟山保税罐内物权交割模式，构建成熟的舟山转口贸易业务模式。

在交易风控方面，面对地缘冲突造成市场短期波动和长期供需格局变化对稳健经营的压力，公司立足中长期战略，策略性地应用衍生品风险管理工具，持续优化稳健的风控体系，管理和抵御市场多重不确定，规避极端市场风险。同时，公司进一步发挥天津交易中心第三方市场化交易基础设施功能，打造交易交收交付闭环服务体系，一站式满足多元化客户的全链条服务需求。

在公司治理方面，公司完善全链条权责与合规管理体系：针对国际气源贸易、LNG转口、衍生品交易、管网运营等多元业务，分层建立合规审查、风险分级、权责制衡治理规则，统筹能源保供、市场经营、海外业务、安全生产多维度合规管控，保障企业健康可持续发展。

2. 持续迭代清洁能源核心技术，为能源转型和低碳发展奠定基础

公司深耕清洁能源核心技术研发，在燃料电池和煤炭清洁转化等关键领域继续迭代提升自主技术，为能源转型与"双碳"目标落地提供核心创新动力。

在高效发电技术领域，公司同步推进SOFC技术示范验证与技术升级。一方面，完成了国内首个50kW级低热值焦炉煤气SOFC发电系统示范项目，并推进在油田伴生气发电场景的稳定运行和与储能等技术的耦合，提升技术的场景适应性，为工业分布式供能及减碳提供创新范式；另一方面，持续开展国家重点研发计划"整体煤气化燃料电池(IGFC)发电关键技术研究"项目的相关开发内容，确保项目中期验收和后续开发的顺利执行。

在煤炭清洁高效利用领域，公司继续聚焦自主粉煤加氢热解技术，积极推动千吨级产业化项目落地，同时持续推进千吨级工艺包设计优化和市场应用。公司已完成CO_2代替H_2密相输送煤粉关键技术优化改造，落实分级冷凝

和油品精制等优化设计工作；完成新疆五大典型煤种中试装置及工业示范装置试烧，该技术为“十五五”期间发挥煤炭能源安全压舱石关键作用提供了全新的技术路线。

3. 需求侧智能牵引供给侧能力沉淀，形成全场景智慧用能生态

公司深度洞察各行业客户价值需求，依托自身深耕产业运营积淀的专业优势与能力，持续升级业务模式。围绕终端行业客户多元化的能力需求，公司持续扩大需智能力生成和推广使用范围，持续落地验证价值，为客户输出数字化智能解决方案，推动各类智能能力广泛服务市场。同时，公司依托需求侧智能应用牵引供给侧能力沉淀，联动生态伙伴共建智能能力供给体系，实现智能能力规模化复用与价值增效，精准解决客户经营痛点，让更多客户享受到智能时代带来的产业红利，全方位赋能全行业生态高质量发展。

在天然气业务方面，公司始终以客户需求为核心牵引，与产业各方共同沉淀全场景智能能力，深度聚合上游资源与基础设施，以破解供需错配难题、提升产业整体效率。在智能运营方面，通过沉淀厂站端风险预判模型、智能巡检与运维、全链条应急处置能力等打造智能厂站产品，累计实现79座厂站无人或少人值守；搭建调压设备健康诊断与寿命预测模型，落地调压设备预测性维护，上半年实现降本近7,200万元。在动态资源调优方面，打造船货流向调优产品，通过算法实现船货供需动态匹配、流向路径全局优化，充分挖掘船货资源潜在价值，推动运力与货流资源价值最大化；在风险防控方面，研发国内衍生品交易指令流程产品，优化“制度+ 流程”一体化风控体系，提升业务规范性与运行效率，保障交易全流程安全可控；落地交易AI支撑能力，汇聚欧洲天然气供需、全球气温预测、库存、气源流向、价格指数等多维度信息，通过海量数据训练与模型调优，实现风险与行情的精准识别输出，保障业务的高效开展。

在泛能业务方面，一方面，依托智能构建“物联感知 — 智能分析 — 精准执行”闭环，提升业务运营价值。通过光伏智慧清洗、逆变器健康管理等手段，光伏系统效率从81.2%提升至82.8%；依托能效智能优化、故障智能诊断等综合能力，第三方托管的光伏、储能、空压、制冷、配电资产运营收益同比增长104%；借助热源智慧替代、超温智能防控、热力管网异常诊断等产品和策略优化，实现蒸汽管网平均管损率由7.3%降至6.2%，供热管网的燃气单耗下降6%。另一方面，顺应电力业务新模式搭建系统化能力体系，公司联动产业生态重点打造客户购用电方案优化、荷源网储运行优化、多市场组合交易三大核心能力，抢抓电力业务机遇。现已具备建筑电制冷方案优化核心能力，支撑业务专家因地制宜开发多类型建筑电制冷方案优化模型；已建成并持续完善日前市场现货交易能力，负荷预测准确率95%，处于行业先进水平；正在建设荷 — 光 — 储 — 交易协同优化能力，推动分布式光伏平均就地消纳率提高至85%，较投评基准提升近5个百分点。

在智家业务方面，依托e城e家平台打造了23类客户端隐患智能识别模型，提升入户安检效率，同时在9家下属企业上线安检工单智能识别产品，精准识别安检作业短板并完成作业纠偏，夯实现场作业质量。目前漏气类隐患检出率超95%，综合识别准确率99.1%；软管、环境类隐患检出率超90%，综合识别准确率94.2%。智能客服已全面覆盖线上咨询、电话呼入、主动通知与客户触达等服务全场景，减少用户重复描述与多次转接。目前热线用户响应时长平均缩短15.6秒，业务问题线上智能解决比例达88%。此外公司创新推出“宅护通”产品，为家庭用户提供涵盖用气、用水、用电及照明等多维度的居家健康检测服务，智能生成居家检测报告，有效牵引直饮水改善、电力安全提升等新业务的拓展。

4. 深化“WISE”理念，以ESG为战略基石驱动高质量发展

公司秉持“智慧创新可持续能源”(WISE)可持续发展理念，将ESG全面融入公司战略与业务运营全过程，持续提升ESG管理水平与信息披露透明度。

在管治维度，公司以制度建设夯实治理根基，制定《提质增效重回报行动方案》和《董事、高级管理人员薪酬管理制度》，落实董事及高级管理人员责任险投保事宜，持续完善风险管理体系与激励约束机制，稳步提高合规治理与规范运作水平。公司高度重视投资者保护工作，借助年度股东会审议通过各项治理议案，推出股东分红回报规划，以稳健、可持续的分红政策切实回报投资者，不断增强资本市场信心，巩固市场与企业长期价值的共识。

在环境维度，公司积极践行绿色低碳理念，统筹推进清洁能源业务发展与运营节能降碳。在泛能业务方面，持续推动“荷源网储”一体化发展，以清洁能源规模化应用助力社会低碳转型；子公司新奥能源达成生物天然气供应与绿证交易合作，推动绿色燃气规模化应用。在运营

节能方面，开展"绿益共创"低碳办公行动，通过巡护同步节能、温控动态管理、节电节水倡议及光伏自发电等举措，推动办公场景绿色转型，有效降低运营碳足迹。

在社会维度，公司以"风险可控、责任落地、重点治理"为安全创值主线，系统推进关键风险精准管控、关键岗位履职评估、隐患闭环治理及生态方治理四大核心工作。通过建立动态风险预警机制、压实各级安全主体责任、深化各项安全能力沉淀、激发员工主动安全文化，保障业务连续性和稳定性，维护与利益相关方权益，以坚实的安全底座支撑公司长期可持续价值创造。

凭借在ESG领域的扎实实践，公司可持续发展表现持续获得国际权威机构认可。报告期内，公司连续两年斩获MSCI ESG"AAA"最高评级，稳居全球燃气公用事业行业评级榜首；首次入选标普全球《可持续发展年鉴2026》(全球版)，并蝉联入选《可持续发展年鉴(中国版)2026》，连续两年获评"中国企业CSA评分最佳10%"，充分彰显了公司作为行业ESG先行者的标杆地位与可持续发展领导力。

四、 报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1、 财务报表相关科目变动分析表

单位：万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	6,399,023	6,599,091	-3.03
营业成本	5,517,109	5,643,910	-2.25
销售费用	74,846	76,645	-2.35
管理费用	212,775	203,415	4.60
财务费用	8,318	35,237	-76.39
研发费用	23,161	27,725	-16.46
其他收益	12,326	18,881	-34.72
投资收益	162,818	64,017	154.34
公允价值变动收益	-88,834	-31,591	–
信用减值损失	-10,343	-32,244	–
资产减值损失	-22,384	-16,494	–
资产处置收益	-6,448	1,365	-572.38
营业外支出	12,010	7,027	70.91
其他综合收益的税后净额	-47,780	26,229	-282.16
经营活动产生的现金流量净额	447,797	557,339	-19.65
投资活动产生的现金流量净额	103,096	-437,190	–
筹资活动产生的现金流量净额	-371,424	-134,589	–

1、财务费用本期较上年同期减少76.39%，主要是本报告期美元贬值，导致公司所属子公司美元债汇兑收益增加所致。

2、其他收益本期较上年同期减少34.72%，主要是本报告期部分子公司政府补助和税收优惠较上年同期减少所致。

3、投资收益本期较上年同期增加154.34%，主要是本报告期公司所属子公司衍生金融工具实现的收益增加所致。

4、公允价值变动收益本期较上年同期减少5.72亿，主要是本报告期公司所属子公司持有的衍生金融工具公允价值下降所致。

5、信用减值损失本期较上年同期减少2.19亿，主要是本报告期公司所属子公司应收账款计提减值损失减少所致。

6、资产减值损失本期较上年同期增加0.59亿，主要是本报告期公司所属子公司固定资产计提减值损失增加所致。

7、资产处置收益本期较上年同期减少572.38%，主要是本报告期公司所属子公司固定资产处置损失增加导致。

8、营业外支出本期较上年同期增加70.91%，主要是本报告期公司所属子公司对外捐赠以及固定资产、废旧物资处置损失增加所致。

9、其他综合收益的税后净额本期较上年同期减少282.16%，主要由于本报告期公司所属子公司衍生品合约的公允价值变动计入现金流量套期储备的金额较上年同期减少所致。

10、投资活动产生的现金流量净额本期较上年同期增加54.03亿，主要是本报告期公司所属子公司收到"中信证券 — 新奥舟山天然气管道资产支持专项计划（可持续挂钩）"款项所致。

11、筹资活动产生的现金流量净额本期较上年同期减少23.68亿，主要是本报告期公司及所属子公司偿还的债券增加所致。

单位：万元　币种：人民币

项目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
客户存款和同业存放款项净增加额	396	9,895	-96.00
客户贷款及垫款净减少额	3,141	7,581	-58.57
收到的税费返还	2,130	29,386	-92.75
收到其他与经营活动有关的现金	33,802	52,199	-35.24
收回投资收到的现金	5,517,981	1,034,354	433.47
取得投资收益收到的现金	11,245	30,847	-63.55
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	25,799	12,142	112.48
收到其他与投资活动有关的现金	435,186	146,540	196.97
投资支付的现金	5,557,496	1,190,305	366.90
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	1,009	4,684	-78.46
吸收投资收到的现金	1,544	20,834	-92.59
收到其他与筹资活动有关的现金	792,627	434,615	82.37
偿还债务支付的现金	878,463	656,291	33.85
支付其他与筹资活动有关的现金	802,482	461,754	73.79

其他说明：

1、客户存款和同业存放款项净增加额本期较上年同期减少96%，主要是本报告期公司所属财务公司吸收存款净增加额较上年同期减少所致。

2、客户贷款及垫款净减少额本期较上年同期减少58.57%，主要是本报告期公司所属子公司开展保理业务导致资金净流入减少所致。

3、收到的税费返还本期较上年同期减少92.75%，主要是本报告期公司所属子公司收到的进口增值税退税减少所致。

4、收到其他与经营活动有关的现金本期较上年同期减少35.24%，主要是本报告期收到的政府补助减少所致。

5、收回投资收到的现金本期较上年同期增加433.47%，主要是本报告期公司所属子公司收回结构性存款增加所致。

6、取得投资收益收到的现金本期较上年同期减少63.55%，主要是衍生品结算收到的现金减少所致。

7、处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额本期较上年同期增加112.48%，主要是本报告期公司所属子公司处置固定资产收到的现金增加所致。

8、收到其他与投资活动有关的现金本期较上年同期增加196.97%，主要是本报告期公司所属子公司收到"中信证券－新奥舟山天然气管道资产支持专项计划（可持续挂钩）"款项所致。

9、投资支付的现金本期较上年同期增加366.90%，主要是本报告期公司所属子公司购买结构性存款增加所致。

10、取得子公司及其他营业单位支付的现金净额本期较上年同期减少78.46%，主要是本报告期公司所属子公司支付股权转让款减少所致。

11、吸收投资收到的现金本期较上年同期减少92.59%，主要是上期公司授予激励对象限制性股票收到现金所致。

12、收到其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期增加82.37%，主要是本报告期公司及所属子公司收到的票据贴现款增加所致。

13、偿还债务支付的现金本期较上年同期增加33.85%，主要是本报告期公司及所属子公司偿还的债券增加所致。

14、支付其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期增加73.79%，主要是本报告期公司及所属子公司支付的票据到期解付款增加所致。

2、 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

□适用 √ 不适用

（二） 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √ 不适用



（三） 资产、负债情况分析

√ 适用 □不适用

1、 资产及负债状况

单位：万元 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(%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上年期末变动比例(%)	情况说明
交易性金融资产	48,410	0.35	620	0.00	7,708.06	
衍生金融资产	37,851	0.28	28,906	0.21	30.95	
应收款项融资	53,382	0.39	79,241	0.59	-32.63	
发放贷款和垫款	980	0.01	1,470	0.01	-33.33	
其他应收款	179,955	1.31	128,701	0.95	39.82	
应收股利	16,487	0.12	9,204	0.07	79.13	
存货	147,762	1.08	245,574	1.82	-39.83	
长期应收款	233,473	1.71	132,349	0.98	76.41	
其他非流动资产	30,804	0.23	22,846	0.17	34.83	
衍生金融负债	146,653	1.07	38,669	0.29	279.25	
其他应付款	1,043,283	7.62	229,581	1.70	354.43	
应付股利	479,676	3.50	66,243	0.49	624.12	
应付债券	312,838	2.29	812,367	6.00	-61.49	
资本公积	23,417	0.17	17,866	0.13	31.07	
其他综合收益	-2,035	-0.01	39,558	0.29	-105.14	

其他说明

1、交易性金融资产本期期末较上期期末增加7,708.06%，主要是本报告期公司所属子公司购买的理财产品增加所致。

2、衍生金融资产本期期末较上期期末增加30.95%，主要是本报告期公司所属子公司部分商品衍生工具合约公允价值上升所致。

3、应收款项融资本期期末较上期期末减少32.63%，主要是本报告期公司所属子公司部分银行承兑汇票到期所致。

4、发放贷款和垫款本期期末较上期期末减少33.33%，主要是本报告期公司所属财务公司发放贷款到期收回所致。

5、其他应收款本期期末较上期期末增加39.82%，主要是本报告期公司已结算未收款的衍生品合约、履约保证金或押金以及应收股利增加所致。

6、应收股利本期期末较上期期末增加79.13%，主要是本报告期公司所属子公司持有的其他非流动金融资产宣告分红，应收股利增加所致。

7、存货本期期末较上期期末减少39.83%，主要是本报告期公司所属子公司天然气库存下降所致。

8、长期应收款本期期末较上期期末增加76.41%，主要是本报告期公司分期收款业务增加所致。

9、其他非流动资产本期期末较上期期末增加34.83%，主要是本报告期公司所属子公司支付的固定资产、土地使用权保证金增加所致。

10、衍生金融负债本期期末较上期期末增加279.25%，主要是本报告期公司所属子公司部分商品衍生工具合约公允价值下降所致。

11、其他应付款本期期末较上期期末增加354.43%，主要是本报告期公司所属子公司收到"中信证券－新奥舟山天然气管道资产支持专项计划（可持续挂钩）"款项以及应付股利增加所致。

12、应付股利本期期末较上期期末增加624.12%，主要是本报告期公司及所属子公司宣告分配股利，应付股利增加所致。

13、应付债券本期期末较上期期末减少61.49%，主要是公司及所属子公司部分应付债券重分类至一年内到期的非流动负债所致。

14、资本公积本期期末较上期期末增加31.07%，主要是本报告期公司分摊确认限制性股票费用所致。

15、其他综合收益本期期末较上期期末减少105.14%，主要是汇率变动引起的外币财务报表折算差额减少，以及公司上年计入现金流量套期储备的衍生合约市值下降所致。

2、 境外资产情况

√ 适用 □不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产1,409,489（单位：万元 币种：人民币），占总资产的比例为10.30%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

□适用 √ 不适用

3、 截至报告期末主要资产受限情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末				期初			
项目	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	106,964	106,964	其他	保证金、法定准备金	116,932	116,932	其他	保证金、法定准备金
固定资产	19,693	19,693	其他	借款抵押、售后回租	16,355	16,355	其他	借款抵押、售后回租
无形资产	3,397	3,397	抵押	借款抵押	1,441	1,441	抵押	借款抵押
其他权益工具投资	1,085	1,085	质押	股权质押	1,120	1,120	质押	股权质押
在建工程	159	159	其他	借款抵押、售后回租	160	160	其他	借款抵押、售后回租
合计	131,298	131,298	/	/	136,008	136,008	/	/

其他说明：

1、受限货币资金主要为公司在各类金融机构的准备金及保证金，详见货币资金附注。

2、公司 质押部分子公司的燃气收费权，作为获得银行信贷的担保。

4、 其他说明

□适用 √ 不适用

（四） 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

本期对外股权投资总额	上年同期对外股权投资总额	同比增减(%)
53,800	454,490	-88.16%

其他说明：

对外股权投资总额本期较上年同期减少88.16%，主要是本期公司对子公司的投资下降所致。

(1) 重大的股权投资

□适用 √ 不适用

(2) 重大的非股权投资

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目金额	项目进度(%)	本年度投入金额	累计实际投资金额	项目收益情况	资金重大变动的详细说明
浙江舟山液化天然气(LNG)接收及加注站三期LNG储罐及配套设施项目	292,096	99.00	3,085	229,678	在建	自有资金、银行贷款
新奥研究总院项目(1#)	80,984	40.00	811	15,009	在建	自有资金
新奥研究总院项目(2#)	65,614	45.00	478	11,268	在建	自有资金
东莞市天然气高压管网工程（常虎高速－长安调压站）迁改项目	12,912	19.00	153	2,451	部分在建	自有资金
东莞市天然气高压管网工程桑茶快速路、东延线项目	17,160	15.00	0	445	在建	自有资金
合计	468,766	/	4,527	258,851	/	/

(3) 以公允价值计量的金融资产

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	本期结算金额	其他变动	期末数
股票	8,597		4,075			8,269			
衍生工具	-24,735	-75,112	-30,699				-8,264		-136,195
其他									
其中：结构性存款	620				8,410	620			8,410
理财产品					40,000				40,000
应收款项融资	79,241					25,859			53,382
其他权益工具投资	17,644		2,349			46			18,471
其他非流动金融资产	390,117	-14,000							376,117
合计	471,484	-89,112	-24,275		48,410	34,794	-8,264		360,185

证券投资情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
资本证券	002716	湖南白银	29	自有资金	81				81			其他非流动金融资产
资本证券	09908.HK	嘉兴燃气	4,113	自有资金	8,516		4,075		8,188			其他权益工具投资
合计	/	/	4,142	/	8,597		4,075		8,269			/

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

(1) 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

衍生品投资类型	初始投资金额	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	本期结算金额	期末账面价值	期末账面价值占公司报告期末净资产比例(%)
商品衍生品合约		-20,610	-77,145	-12,594			-8,092	-114,668	-1.83
外汇衍生品合约		-4,125	2,033	-18,105			-172	-21,527	-0.34
合计		-24,735	-75,112	-30,699			-8,264	-136,195	-2.17
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	公司根据《企业会计准则第22号－金融工具确认和计量》、《企业会计准则第24号－套期会计》、《企业会计准则第37号－金融工具列报》相关规定及其指南，对套期保值业务进行相应的核算和披露，与上一报告期相比未发生变化。								
报告期实际损益情况的说明	套期工具与被套期项目价值变动加总后的实际损益为-34,972万元。								
套期保值效果的说明	1、商品衍生品交易 公司通过以商品套期交易对采购及销售合同进行套期保值，实现了对原油和天然气部分价格风险敞口的有效管理，进一步减小了油气价格波动对经营收益的不确定性影响。 2、外汇衍生品交易 公司通过使用外汇套期保值产品，减少了公司因汇率、利率波动导致美元债务还本付息、天然气采购等业务带来的现金流量大幅波动的风险。								
衍生品投资资金来源	自有资金								
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明(包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等)	一、风险分析 1、市场风险 一是市场发生系统性风险；二是价格预测发生方向性错误；三是期货价格与现货价格走势背离等带来的风险。 2、流动性风险 如果合约活跃度较低，导致套期保值持仓无法在合适的价位成交，令实际交易结果与方案设计出现较大偏差，从而带来损失。 3、技术风险 由于无法控制和不可预测的系统故障、网络故障、通讯故障等造成交易系统非正常运行，使交易指令出现延迟、中断或数据错误等问题，从而带来相应风险。 4、操作风险 期货、期权交易专业性较强，复杂程度较高，存在操作不当或操作失败的可能，从而带来相应风险。 5、信用风险 交易过程中存在由于对手方违约造成损失的风险。 二、风险控制措施 1、严格按照公司制定的风控制度进行套期保值操作，按照相关岗位职责施行逐级上报制度，决策，交易，与风险监管分开，使业务开展的更加安全，高效，可控。 2、严守套期保值原则，杜绝投机交易。将套期保值业务与公司生产经营相匹配，合理使用保证金，提高资金使用效率，降低资金风险。 3、牢固掌握期货交易所及国内外相关监管平台有关规定、制度、法规，熟练把握相关品种交割的各个环节，积极配合交易所期货公司等相关部门的风险管理工作。 4、公司对各类套保工具提前进行情景模拟测算，做好各类场景策略规划。在套保业务操作中设置止损机制，实时监控市值、仓位、现金流等，控制最大可能亏损额度。 5、公司套期保值业务均选择信用级别高的金融机构，降低履约风险。								

衍生品投资类型	初始投资金额	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	本期结算金额	期末账面价值	期末账面价值占公司报告期末净资产比例(%)
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	公司投资的衍生品交易，市场透明公开透明、流动性高，成交价格和当日结算单价能充分反映衍生品的公允价值。公司衍生品业务按照《企业会计准则第22号－金融工具确认和计量》、《企业会计准则第24号－套期保值》、《企业会计准则第37号－金融工具列报》等相关会计政策及核算原则及披露要求执行。								
涉诉情况(如适用)	无								
衍生品投资审批董事会公告披露日期(如有)	2025年12月11日								
衍生品投资审批股东会公告披露日期(如有)	2025年12月27日								

(2) 报告期内以投机为目的的衍生品投资

□适用 √ 不适用

（五） 重大资产和股权出售

□适用 √ 不适用

（六） 主要控股参股公司分析

√ 适用 □不适用

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：万元 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
新奥(天津)能源投资有限公司	子公司	能源投资、燃气经营、危险化学品经营	880,000万人民币	1,940,930	1,026,219	501,934	105,398	105,079
ENN LNG (SINGAPORE) PTE. LTD.	子公司	液化天然气的营销与销售、船舶运输与租船业务	3,000万美元	1,079,822	923,668	221,560	88,039	73,757
新奥能源贸易有限公司	子公司	燃气经营、危险化学品经营	3,020万美元	372,485	101,382	1,597,197	34,265	25,461

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
牡丹江新奥能源发展有限公司	出让股权	无重大影响

其他说明

□适用 √不适用

（七） 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、 其他披露事项

（一） 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 市场价格波动风险

从当前市场格局及业务开展实际情况来看，市场波动幅度加剧且复杂程度持续攀升，具体体现在以下三个方面：其一，大宗商品市场的复杂属性不断凸显，需纳入考量的风险因子日趋多元，涵盖政治环境、地缘格局、政策导向、气候条件等多重维度；其二，市场波动性呈持续强化态势，各类内外部因素均可能触发市场剧烈震荡，“黑天鹅”事件频发且影响范围逐步扩大；其三，国际与国内业务受国际油气价格的联动影响愈发显著，国内外业务中与国际油气指数挂钩的总量呈逐年递增态势，国内市场价格的波动幅度亦随之逐步扩大。

面对内外部复杂的场景变化，公司通过内部实货风险对冲、实纸结合对冲等多种策略，实现业务的稳健发展：一是以防范极端风险为首要，为抵御黑天鹅等市场极端事件，选择符合当前市场的多种金融产品组合套保；二是动态优化套保策略，不断根据市场情况和实货业务变化优化仓位，保持实纸货结合效果最优落地；三是创新ETMO数智风控能力，搭建独立自主的ETMO-Web和APP数智风控平台，基于创新的风控体系以及世界前沿的风控模型技术，实现业务的全流程数智管理。

2. 安全经营的风险

天然气属于易燃、易爆气体，其储存、管网输配、车船运输等核心业务环节安全运营标准严苛。经营过程中若因天然气储存、输配设备设施突发故障、天然气运输车辆/船舶设备问题、员工操作不当或者不可抗力自然灾害等原因，均有可能发生火灾、爆炸等安全事故，将严重威胁到公司员工、承包商和社区人员的健康安全，同时政府部门可能要求停工、停产，造成业务中断，将会对可持续经营形成实质性负面影响。

针对可能存在的安全经营风险，公司全力践行“懂安全、知风险、会排患、成闭环”的安全十二字要求，始终围绕“客户安全需求”，通过安全智能能力打造，不断提升安全风险管理能力和业务安全运营能力，稳固可持续经营安全根基。

天然气业务依托数字化、智能化产品构建全维度风险防控体系，继续迭代“运途云”数智化综合管理平台，深度融合物联网、大数据、云计算及主动安全防护等新技术，覆盖人员、运输车辆、气源货品、运输路线全运营要素，实现全过程实时在线监测与智能风险预警，有效降低人为操作、运输设备、路途环境等各类安全风险，以数据赋能推动安全管理模式由传统人工管控向智慧化自动管控迭代升级。

工程建造业务通过智慧工程平台实现施工危险作业全流程安全风险数智化管控，运用智能监控系统验证安全措施、实时排查安全隐患和人员违规行为，并根据作业风险智能生成隐患排查任务推送给现场管理人员。对于生态方（承包商）管理的薄弱环节，制定了专项治理方案，从准入优选、过程交付、验证评价等方面推行生态方全过程的风险治理，大幅提升生态方的安全管理能力。

公司将继续围绕安全生产客户需求和治理需求，持续打造安全智能能力，不断提升整体安全运营水平。

3. 汇率波动的风险

受全球主要经济体货币政策分化、地缘政治局势复杂演变及国际贸易环境不确定性等多重因素交织影响，人民币兑美元汇率双向波动弹性持续增强。针对上述汇率风险，公司持续强化汇率中长期趋势预判与短期异动跟踪，深化跨境本外币资金精细化统筹管理，择机运用衍生金融工具开展套期保值操作、约定保护性合同条款等措施降低汇率波动对公司经营业绩的不利影响。

4. 利率风险

公司利率风险主要源于银行借款等有息债务。其中，浮动利率金融负债使公司面临现金流利率风险，市场利率波动会直接影响利息支出规模；固定利率金融负债使公司面临公允价值利率风险。公司常态化跟踪境内外宏观利率周期与市场走势，动态调整固定利率及浮动利率贷款的配置比例，并运用利率掉期等衍生金融工具开展套期保值操作，平抑利率波动对公司带来的潜在影响。

5. 衍生产品风险

公司的衍生产品是以管理外汇和商品价格波动风险为目的，与若干金融机构签订的外币和商品衍生品合约。其中外币衍生合约允许公司在到期日以约定人民币/美元汇率购买美元，绝大部分该合约指定为套期工具；商品衍生品合约覆盖Brent、JCC、HH、TTF、JKM等指数挂钩的LNG合约，以稳定未来LNG采购成本或销售收入，并管理采购销售不匹配而产生的价格风险敞口，部分该合约指定为套期工具。公司衍生产品面对的风险主要为外汇及大宗商品价格变动带来的市场风险、流动性风险、信用及交易对手方风险、保证金风险与操作风险。公司设立交易风控部门，通过采用国际领先的能源贸易数智化风控系统，对外汇与商品套期保值交易进行全流程风险管理。针对市场风险，公司深化迭代商品、外汇、宏观等市场风险分析体系，依托高阶量化分析模型提炼市场数据，建立24小时全球联动市场风险应急响应机制。针对信用及交易对手方风险，公司严格执行对手方准入限制、建立信用额度追踪监测模型与PFE未来潜在敞口量化模型，通过财务指标量化分析监控交易对手方违约风险。针对保证金风险，公司通过搭建场内交易与生态客户保证金动态监测模型，优化限额管理规则，形成对保证金需求的实时测算与动态调整能力，前置性地防范保证金不足风险。针对操作风险，公司沉淀交易规则，持续完善套期保值制度及细则，规范交易授权及套保交易流程，明确交易方向与止损额度，建立VaR值风险限额管理规范。针对衍生品模型风险，持续迭代估值模型，提高结构化金融衍生品估值精度。公司同步自研ETMO数字化风控平台（Web/App端）并深度融合AI风控智能体，多维度赋能风险识别、风险管控及交易策略制定，减少人工不当干预，实现风险系统化管控，全面提升风控精准度与前瞻性。

（二） 其他披露事项

√ 适用 □不适用

公司于2026年6月13日披露《新奥股份关于计划增持控股子公司股份的自愿性公告》：基于公司战略和长期发展考虑，拟通过全资子公司新能香港在符合适用法规的情况下增持控股子公司新奥能源的股份。截至2026年6月30日，新能香港累计增持5,338,600股，持有新奥能源股票393,106,634股，约占新奥能源已发行股份总数1,131,839,264股的34.73%；截至本报告披露日，新能香港累计增持8,042,400股，持有新奥能源股票395,810,434股，约占新奥能源已发行股份总数1,131,839,264股的34.97%。



04

公司治理、环境和社会

一、 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	变动原因说明
韩继深	联席首席执行官	离任	达到退休年龄	详见下方说明

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√ 适用 □不适用

董事会于2026年8月3日收到公司董事兼联席首席执行官韩继深先生提交的辞职申请。韩继深先生因达到退休年龄申请辞去联席首席执行官一职，辞职申请自送达董事会之日生效。韩继深先生将继续担任公司第十一届董事会董事职务。

二、 利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

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

三、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一） 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

√ 适用 □不适用

事项概述	查询索引
鉴于2021年限制性股票激励计划中首次授予的9名激励对象第四个解除限售期（即2024年度）个人绩效评价结果为“不合格”，2名激励对象因离职已不符合激励对象条件，上述合计95.25万股由公司回购注销；预留授予的2名激励对象第四个解除限售期（即2024年度）个人绩效评价结果为“不合格”，其对应第四个解除限售期可解除限售的限制性股票5.00万股不得解除限售，由公司回购注销。 公司2025年限制性股票激励计划中首次授予的1名激励对象因离职已不符合激励对象条件，1名激励对象因工作岗位调整已不符合激励对象条件，上述合计30.00万股由公司回购注销。 公司已于2026年1月19日完成上述股份的注销。	详见公司于2026年1月15日在上交所网站披露的《新奥股份关于2021年及2025年限制性股票激励计划部分股票回购注销实施的公告》（公告编号：临2026-001）。

事项概述	查询索引
鉴于公司2025年限制性股票激励计划中首次授予的3名激励对象因离职、1名激励对象因工作岗位调整均已不符合激励对象条件，已获授但尚未解除限售的限制性股票合计60.00万股不得解除限售，由公司回购注销。 公司已于2026年8月7日完成上述股份的注销。	详见公司分别于2026年3月28日、2026年8月5日在上交所网站披露的《新奥股份关于回购注销2025年限制性股票激励计划首次授予部分限制性股票的公告》（公告编号：临2026-019）、《新奥股份关于2025年限制性股票激励计划首次授予部分股票回购注销实施的公告》（公告编号：临2026-048）

（二） 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

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

五、 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

新奥股份坚守公益初心，持续将企业发展成果融入社会责任实践，以多元公益行动传递企业温度，助力社会和谐发展。报告期内，公司围绕教育赋能、乡村振兴、民生帮扶等重点领域稳步推进公益布局，让更多群体共享发展红利。

（一） 支持教育事业

公司持续加码教育领域公益投入，从高校科研创新平台搭建到基础教育硬件升级，多维度助力教育质量提升。报告期内，公司累计投入约3,909万元用于各类教育公益项目，以实际行动支持人才培养，为教育事业长远发展注入企业动能。

（二） 巩固脱贫攻坚成果及乡村振兴

公司聚焦脱贫攻坚成果、乡村振兴的巩固拓展。报告期内，公司累计投入约28万元，一方面面向生活困难人员开展帮扶救助，兜牢民生底线；另一方面聚焦乡村人居环境改善与公共服务提升，助力乡村宜居宜业建设。

（三） 其他社会公益

公司不断拓宽社会公益覆盖维度，统筹调配公益资源投向文化事业、基层保障等多个领域。报告期内，公司累计投入约452万元用于基层困难警务人员帮扶、公共文化事业发展及文旅公益等项目，全方位助力民生改善与社会进步，切实履行企业公民责任。



05 重要事项

一、 承诺事项履行情况

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

√ 适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	解决土地等产权瑕疵	新奥国际	新奥能源及其控股子公司存在的房屋、土地、租赁、业务资质、行政处罚等方面的瑕疵，承诺督促办理相关证书，如无法取得，将承担相应损失。	2019年12月9日	否	长期	是		
	解决土地等产权瑕疵	精选投资	新奥能源及其控股子公司存在的房屋、土地、租赁、业务资质、行政处罚等方面的瑕疵，承诺督促办理相关证书，如无法取得，将承担相应损失。	2019年12月9日	否	长期	是		
	解决同业竞争	新奥国际	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，本公司及本公司控制的企业避免与新奥股份及其控股子公司产生实质性同业竞争。	2021年10月26日	否	长期	是		
	解决同业竞争	王玉锁	作为实际控制人，本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，本人及本人控制的企业避免与新奥股份及其控股子公司产生实质性同业竞争。	2021年10月26日	否	长期	是		
	解决同业竞争	新奥科技、新奥集团和新奥控股	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，本公司及本公司控制的企业避免与新奥股份及其控股子公司产生实质性同业竞争。	2021年10月26日	否	长期	是		
	解决关联交易	新奥国际	作为控股股东，本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，规范本公司及一致行动人、本公司及一致行动人控制的企业与新奥股份及其子公司之间的关联交易。	2021年10月26日	否	长期	是		
	解决关联交易	王玉锁	作为实际控制人，本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，规范本人及本人控制的企业与新奥股份及其子公司之间的关联交易。	2021年10月26日	否	长期	是		
	解决关联交易	新奥科技、新奥集团和新奥控股	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，规范本公司及本公司的关联企业与新奥股份及其子公司之间的关联交易。	2021年10月26日	否	长期	是		
	其他	新奥国际	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，继续保持新奥股份的独立性。	2021年10月26日	否	长期	是		
	其他	王玉锁	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，继续保持新奥股份的独立性。	2021年10月26日	否	长期	是		
	其他	新奥科技、新奥集团和新奥控股	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，继续保持新奥股份的独立性。	2021年10月26日	否	长期	是		
	解决土地等产权瑕疵	新奥科技、新奥集团和新奥控股	将督促并协助新奥舟山及其子公司办理房屋建筑物、土地、海域等方面的相关权属证明，如无法取得，将承担相应损失。	2021年10月26日	是	新奥舟山及/或其子公司相关房屋产权证办理完毕	是		

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与再融资相关的承诺	解决关联交易	新奥控股	本次通过资产置换、发行股份及支付现金的方式购买新奥能源股份重组完成后，减少和规范新奥控股及其子公司与新奥股份及子公司的关联交易。	2019年12月9日	否	长期	是		
	解决关联交易	王玉锁	本次通过资产置换、发行股份及支付现金的方式购买新奥能源股份重组完成后，减少和规范本人及本人控制的企业与新奥股份及子公司的关联交易。	2019年12月9日	否	长期	是		
	解决同业竞争	新奥控股	本次通过资产置换、发行股份及支付现金的方式购买新奥能源股份重组完成后，本公司及控股子公司避免与新奥股份及其子公司产生同业竞争。	2019年12月9日	否	长期	是		
	解决同业竞争	王玉锁	本次通过资产置换、发行股份及支付现金的方式购买新奥能源股份重组完成后，本人及控股子公司避免与新奥股份及其子公司产生同业竞争。	2019年12月9日	否	长期	是		

注： 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参与公司购买新奥能源股权及新奥舟山股权的重大资产重组事项中，在保持独立性、解决关联交易、解决同业竞争等方面承诺内容存在重复，公司已将重复内容整合并按照承诺相关方最新的承诺时间在上表中进行列示。相关方所做的所有承诺具体内容详见公司披露在上交所网站的《新奥股份重大资产置换、发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书》《新奥股份发行股份及支付现金购买资产暨关联交易报告书》。

二、 报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

□适用 √ 不适用

三、 违规担保情况

□适用 √ 不适用

四、 半年报审计情况

□适用 √ 不适用

五、 上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

□适用 √ 不适用

六、 破产重整相关事项

□适用 √ 不适用

七、 重大诉讼、仲裁事项

□本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项

√ 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

□适用 √不适用

九、 报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

√适用 □不适用

报告期内，公司及公司控股股东、实际控制人诚信状况良好，不存在重大失信情况，不存在未履行法院生效判决、未按期偿还大额债务等情况。

十、 重大关联交易

（一） 与日常经营相关的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

- *关联交易预计及新增关联交易审议情况*

(1) 公司于2023年12月8日召开第十届董事会第十一次会议，审议通过了《关于2024-2026年度日常关联交易额度预计的议案》，具体内容详见公司于2023年12月9日在上交所网站披露的《新奥股份关于2024-2026年年度日常关联交易额度预计的公告》（公告编号：临2023-060）。

(2) 公司于2023年12月26日召开2023年第三次临时股东大会，审议通过了《关于2024-2026年度日常关联交易额度预计的议案》，具体内容详见公司于2023年12月27日在上交所网站披露的《新奥股份2023年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：临2023-079）。

(3) 公司于2025年10月17日召开第十一届董事会第四次会议，审议通过了《关于调整2026年度日常关联交易预计额度的议案》，具体内容详见公司于2025年10月18日在上交所网站披露的《新奥股份关于调整2026年度日常关联交易预计额度的公告》（公告编号：临2025-087）。

- *2026年半年度关联交易执行情况*

2026年1-6月公司及子公司与关联方实际发生的日常关联交易金额为31,926万元，完成2026年度日常关联交易预计金额的14.78%。

2026年1-6月日常关联交易的预计和实际执行情况对比表

单位：万元 币种：人民币

日常关联交易类别	关联人	2026年预计金额（万元）	2026年实际发生金额（万元）
设计、施工、销售材料和物资	公司实际控制人控制的下属企业	10,800	838
	上海叁零肆零科技有限公司	0	1
小计		10,800	839
提供技术、综合服务	新绎控股有限公司及下属子公司	38,100	9,812
	公司实际控制人控制的下属企业	3,200	778
	上海叁零肆零科技有限公司	0	5
小计		41,300	10,595
提供融资租赁、商业保理	公司实际控制人控制的下属企业	14,500	425
	上海叁零肆零科技有限公司	1,500	0
小计		16,000	425
销售燃气及其他商品	公司实际控制人控制的下属企业	4,000	375
小计		4,000	375
收入合计		72,100	12,234
采购设备、材料	新奥数能科技有限公司及下属子公司	15,700	470
	公司实际控制人控制的下属企业	12,500	8,567
	上海叁零肆零科技有限公司	15,000	610
小计		43,200	9,647
接受工程施工	公司实际控制人控制的下属企业	5,300	2,130
小计		5,300	2,130
接受技术、综合服务	新绎控股有限公司及下属子公司	9,900	1,268
	新智认知数字科技股份有限公司及下属子公司	24,800	1,204
	新奥数能科技有限公司及下属子公司	17,200	97
	新奥新智科技有限公司及下属子公司	18,600	1,578
	公司实际控制人控制的下属企业	18,900	3,047
	上海叁零肆零科技有限公司	6,000	721
小计		95,400	7,915
支出合计		143,900	19,692
总计		216,000	31,926

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √ 不适用

（二） 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √ 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√ 适用 □不适用

公司拟通过全资子公司新能香港私有化新奥能源，并以介绍上市方式在香港联合交易所有限公司主板上市（以下简称"本次交易"）。本次交易的交易对方中包括蒋承宏、于建潮、韩继深、张宇迎、张瑾、苏莉、梁宏玉、张晓阳、林燕等新奥股份的董事、高级管理人员等人员。根据《公司法》《证券法》《上交所上市规则》等法律、法规及规范性文件的相关规定，本次交易构成关联交易。具体内容详见公司于2025年4月26日披露的《新奥天然气股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书（草案）》。

公司分别于2026年4月29日、5月15日召开新奥股份第十一届董事会第九次会议、新奥股份2025年年度股东会，审议通过了《关于延长重大资产重组股东会决议有效期及相关授权期限的议案》，对本次交易股东会的相关决议有效期及授权期限进行延长。具体内容详见公司于2026年4月30日、5月16日披露的相关公告（公告编号：临2026-029、035）。

公司于2026年6月12日召开新奥股份第十一届董事会第十次会议，审议通过了《关于终止重大资产重组及H股介绍上市的议案》，决定终止本次交易。具体内容详见公司于2026年6月13日披露的《新奥股份关于终止重大资产重组及H股介绍上市的公告》（公告编号：临2026-038）。

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √ 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √ 不适用

（三） 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √ 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √ 不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √ 不适用

（四） 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √ 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √ 不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √ 不适用

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

□适用 √ 不适用

（六） 其他重大关联交易

□适用 √ 不适用

（七） 其他

√ 适用 □不适用

2026年1-6月公司向河北新奥公益慈善基金会（以下简称“慈善基金会”）累计捐赠4,389万元，用于社会公益事业。公司关联自然人赵金峰先生为慈善基金会理事长（会长），根据《上交所股票上市规则》第6.3.3条的规定，慈善基金会为公司关联法人，以上交易构成关联交易。

十一、 重大合同及其履行情况

（一） 托管、承包、租赁事项

□适用 √ 不适用



（二） 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
新奥天然气股份有限公司	公司本部	重庆涪陵能源实业集团有限公司	138	2024/6/12	2024/11/19	2027/12/10	保证担保	见说明		否	否	0	有反担保	否	
新奥天然气股份有限公司	公司本部	重庆涪陵能源实业集团有限公司	1,302	2025/3/18	2025/10/30	2026/12/15	保证担保	见说明		否	否	0	有反担保	否	
ENN LNG(SINGAPORE)PTE LTD	全资子公司	Gas Shanghai Pte. Ltd.	1,927	2024/12/20	2024/12/20	2048/12/31	保证及股权质押	见说明		否	否	0	无反担保	否	
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司	700	2025/12/9	2025/12/9	2026/12/9	保证担保	见说明		否	否	0	无反担保	否	
株洲新奥燃气有限公司	控股子公司	株洲新奥燃气发展有限公司	7,500	2026/6/5	2026/6/5	2029/5/27	保证担保	见说明		否	否	0	无反担保	否	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）															1,884
报告期末担保余额合计(A)（不包括对子公司的担保）															5,020
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计															909,182
报告期末对子公司担保余额合计(B)															1,719,056
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额(A+B)															1,724,076
担保总额占公司净资产的比例(%)															69.95%
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额(C)															0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额(D)															471,126
担保总额超过净资产50%部分的金额(E)															20,601
上述三项担保金额合计(C+D+E)															491,727
未到期担保可能承担连带清偿责任说明															无

	公司担保总额情况（包括对子公司的担保）
担保情况说明	1、 报告期内担保发生额和报告期末担保余额包括子公司的对外担保，其担保金额为该子公司对外担保金额乘以公司持有该公司的股份比例。 2、 报告期末子公司对子公司担保余额842,557万元。具体为： (1) 新奥能源控股有限公司为ENN Global Trading Pte. Ltd.提供了189,189万元的担保金额。 (2) 河北新奥能源发展有限公司为献县新奥燃气有限公司提供了1,330万元的担保金额。 (3) 常州新奥燃气发展有限公司为常州新奥燃气工程有限公司提供了3,000万元的担保金额。 (4) 常州新奥燃气工程有限公司为常州新奥燃气发展有限公司提供了28,861万元的担保金额。 (5) 株洲新奥燃气有限公司为炎陵新奥燃气有限公司和株洲新奥渌口燃气有限公司提供了1,747万元的担保金额。 (6) 新奥（天津）能源投资有限公司为新奥（舟山）液化天然气有限公司提供了176,930万元的担保金额。 (7) 新奥（中国）燃气投资有限公司为包括新奥燃气发展有限公司在内的5家子公司提供了共计111,078万元的担保金额。 (8) 新奥燃气发展有限公司为浙石化新奥（舟山）燃气有限公司提供了3,085万元的担保金额。 (9) 兴化新奥燃气有限公司为兴化东方燃气有限公司提供了3,000万元的担保金额。 (10) 兴化东方燃气有限公司为兴化新奥燃气有限公司提供了2,000万元的担保金额。 (11) 新能（香港）能源投资有限公司为ENN LNG (SINGAPORE) PTE LTD提供了247,859万元的担保金额。 (12) 蚌埠新奥燃气发展有限公司为蚌埠新奥燃气有限公司提供了6,725万元的担保金额。 (13) 瑞安市天然气有限公司为瑞安新奥燃气有限公司提供了32,350万元的担保金额。 (14) 石家庄新奥能源发展有限公司、石家庄市鹿泉区新奥燃气有限公司、正定新奥燃气有限公司为石家庄新奥燃气有限公司提供了27,500万元的担保金额。 (15) 滦州新奥清洁能源有限公司为玉田新奥燃气有限公司提供了2,412万元的担保金额。 (16) 北京新奥新能能源投资有限公司为龙游新奥新睿能能源发展有限公司提供了3,404万元的担保金额。 (17) 新乡县中能服热力有限公司为新乡县中能服恒新热力有限公司提供了1,087万元的担保金额。 (18) 桂林新奥燃气有限公司为桂林新奥燃气发展有限公司提供了1,000万元的担保金额。

公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
	3、 报告期末直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保余额具体为： (1) 公司为全资子公司新奥新能（浙江）能源贸易有限公司提供了170,800万元的担保金额。 (2) 公司为全资子公司新奥（舟山）供应链管理有限公司提供了85,300万元的担保金额。 (3) 公司为全资子公司新地能源工程技术有限公司提供了8,526万元的担保金额。 (4) 公司及新奥（天津）能源投资有限公司为新奥（舟山）液化天然气有限公司提供了176,930万元的担保金额。 (5) 常州新奥燃气发展有限公司为常州新奥燃气工程有限公司提供了3,000万元的担保金额。 (6) 瑞安市天然气有限公司为瑞安新奥燃气有限公司提供了32,350万元的担保金额。 (7) 石家庄新奥能源发展有限公司、石家庄市鹿泉区新奥燃气有限公司、正定新奥燃气有限公司为石家庄新奥燃气有限公司提供了27,500万元的担保金额。 (8) 蚌埠新奥燃气发展有限公司为蚌埠新奥燃气有限公司提供了6,725万元的担保金额。 (9) 新奥（中国）燃气投资有限公司为大庆高新博源热电有限公司提供了39,538万元的担保金额。 (10) 滦州新奥清洁能源有限公司为玉田新奥燃气有限公司提供了2,412万元的担保金额。
	4、 报告期末公司所属子公司金华新奥燃气有限公司对金华市高亚天然气有限公司提供700万元的担保金额；公司所属子公司株洲新奥燃气有限公司对株洲新奥燃气发展有限公司提供7,500万元的担保金额。
	5、 报告期末公司为参股公司重庆龙冉能源科技有限公司按持股比例向重庆涪陵能源实业集团有限公司提供1,440万元连带责任保证反担保。上述反担保事项已经公司第十届董事会第二十二次会议、2024年第三次临时股东大会以及第十一届董事会第六次会议、2025年第三次临时股东会审议通过。
	6、 报告期末公司所属子公司ENN LNG (SINGAPORE) PTE LTD对Gas Shanghai Pte. Ltd.提供1,927万元担保金额。上述反担保事项已经公司第十届董事会第十八次会议、2024年第二次临时股东大会审议通过。

	公司担保总额情况（包括对子公司的担保）
	7、 公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）的主债务情况说明 (1) 2024年度公司联营公司重庆龙冉能源科技有限公司因置换贷款需要，计划融资不超过1.3亿元，由其大股东重庆涪陵能源实业集团有限公司提供全额担保，公司按持14%持股比例提供反担保，截至报告期末，公司提供反担保的余额为138万元。 (2) 2025年度公司联营公司重庆龙冉能源科技有限公司因置换贷款需要，计划融资不超过1.55亿元，由其大股东重庆涪陵能源实业集团有限公司提供全额担保，公司按持14%持股比例提供反担保，截至报告期末，公司提供反担保的余额为1,302万元。 (3) 公司联营公司金华市高亚天然气有限公司因生产经营需要向中国农业银行金华分行申请流动资金贷款2,000万元，公司子公司金华新奥燃气有限公司按35%持股比例提供担保，截至报告期末，金华新奥燃气有限公司提供担保的余额为700万元。 (4) 公司合营公司株洲新奥燃气发展有限公司因生产经营需要向交通银行株洲申请流动资金贷款，公司子公司株洲新奥燃气有限公司为其上述债务提供不超过1亿元的最高额担保，截至报告期末，株洲新奥燃气有限公司提供担保的余额为7,500万元。 (5) 公司参股公司Gas Shanghai Pte. Ltd.作为投资主体，与沪东中华造船（集团）有限公司、中国船舶工业贸易有限公司组成的联合卖方签署一艘LNG船舶的造船合同，需向联合卖方承担船舶建造价款等相关款项的付款义务，就此义务，公司全资子公司ENN LNG (SINGAPORE) PTE LTD按3%的持股比例提供非连带责任保证担保，此外，Gas Shanghai Pte. Ltd.与交银金融租赁有限责任公司子公司Xiang T9 SG International Ship Lease Pte. Limited签署该艘LNG船舶的融资租赁合同，ENN LNG (SINGAPORE) PTE LTD按持有3%的股权比例提供非连带责任保证担保并将持有的3%股权质押给对方。截至报告期末，ENN LNG (SINGAPORE) PTE LTD提供担保的余额为1,927万元。

（三） 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、 募集资金使用进展说明

□适用 √不适用

十三、 其他重大事项的说明

□适用 √不适用



06

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	25,360,900	0.82	0	0	0	-1,302,500	-1,302,500	24,058,400	0.78
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	25,360,900	0.82	0	0	0	-1,302,500	-1,302,500	24,058,400	0.78
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股	25,360,900	0.82	0	0	0	-1,302,500	-1,302,500	24,058,400	0.78
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	3,071,726,707	99.18	0	0	0	0	0	3,071,726,707	99.22
1、人民币普通股	3,071,726,707	99.18	0	0	0	0	0	3,071,726,707	99.22
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	3,097,087,607	100.00	0	0	0	-1,302,500	-1,302,500	3,095,785,107	100.00

2、 股份变动情况说明

√ 适用 □不适用

公司2021年限制性股票激励计划中首次授予的9名激励对象第四个解除限售期（即2024年度）个人绩效评价结果为“不合格”，2名激励对象因离职已不符合激励对象条件，预留授予的2名激励对象第四个解除限售期（即2024年度）个人绩效评价结果为“不合格”，根据激励计划的相关规定，上述激励对象已获授但尚未解除限售的全部或部分限制性股票合计100.25万股不得解除限售。

公司2025年限制性股票激励计划中首次授予的1名激励对象因离职已不符合激励对象条件，1名激励对象因工作岗位调整已不符合激励对象条件，根据激励计划的相关规定，上述激励对象已获授但尚未解除限售的全部或部分限制性股票合计30.00万股不得解除限售。

上述合计130.25万股限制性股票已于2026年1月19日完成回购注销，公司限售股股份数量由25,360,900股减少至24,058,400股，股份总数由3,097,087,607股减少至3,095,785,107股。

3、 报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

□适用 √ 不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

√ 适用 □不适用

公司2025年限制性股票激励计划中首次授予的3名激励对象因离职、1名激励对象因工作岗位调整均已不符合激励对象条件，上述激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票合计60.00万股不得解除限售，已由公司于2026年8月7日完成回购注销。公司有限售条件股份数量由24,058,400股减少至23,458,400股，股份总数由3,095,785,107股减少至3,095,185,107股。

由于本次限制性股票注销事项发生于报告期后至半年度报告披露日期间，故本章节所列示报告期内股份变动情况及说明均未包含此次注销数量。

（二） 限售股份变动情况

√ 适用 □不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
2021年限制性股票激励对象	1,002,500	0	-1,002,500	0	股权激励限售	/
2025年限制性股票激励对象	24,358,400	0	-300,000	24,058,400	股权激励限售	/
合计	25,360,900	0	-1,302,500	24,058,400	/	/



二、 股东情况

（一） 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数（户）	24,448
截至报告期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）							
				持有有限售	质押、标记或冻结情况		
股东名称（全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	条件股份数量	股份状态	数量	股东性质
ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	0	1,370,626,680	44.27	0	质押	110,000,000	境外法人
新奥控股投资股份有限公司	0	374,737,451	12.10	0	质押	189,950,000	境内非国有法人
新奥科技发展有限公司	0	308,808,988	9.98	0	质押	179,100,000	境内非国有法人
香港中央结算有限公司	51,201,926	188,574,539	6.09	0	无	0	其他
廊坊合源投资中心（有限合伙）	0	98,360,656	3.18	0	质押	63,840,000	其他
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001沪	9,865,525	98,269,497	3.17	0	无	0	其他
河北威远集团有限公司	0	89,004,283	2.88	0	质押	52,510,000	境内非国有法人
全国社保基金一零六组合	-8,648,495	48,184,020	1.56	0	无	0	其他
中国建设银行股份有限公司－华泰柏瑞中证红利低波动交易型开放式指数证券投资基金	9,273,129	34,282,126	1.11	0	无	0	其他
招商银行股份有限公司－工银瑞信红利优享灵活配置混合型证券投资基金	2,592,100	18,625,833	0.60	0	无	0	其他

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）			
		股份种类及数量	
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	种类	数量
ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	1,370,626,680	人民币普通股	1,370,626,680
新奥控股投资股份有限公司	374,737,451	人民币普通股	374,737,451
新奥科技发展有限公司	308,808,988	人民币普通股	308,808,988
香港中央结算有限公司	188,574,539	人民币普通股	188,574,539
廊坊合源投资中心（有限合伙）	98,360,656	人民币普通股	98,360,656
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001沪	98,269,497	人民币普通股	98,269,497
河北威远集团有限公司	89,004,283	人民币普通股	89,004,283
全国社保基金一零六组合	48,184,020	人民币普通股	48,184,020

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）			
		股份种类及数量	
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	种类	数量
中国建设银行股份有限公司－华泰柏瑞中证红利低波动交易型开放式指数证券投资基金	34,282,126	人民币普通股	34,282,126
招商银行股份有限公司－工银瑞信红利优享灵活配置混合型证券投资基金	18,625,833	人民币普通股	18,625,833
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	1、 ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED（中文名称"新奥集团国际投资有限公司"）、新奥控股、新奥科技、廊坊合源投资中心（有限合伙）、河北威远集团有限公司均为公司实际控制人王玉锁先生控制的企业。 2、 王玉锁、赵宝菊夫妇与新奥控股于2018年11月30日签署《关于ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED（新奥集团国际投资有限公司）之股权托管协议》，王玉锁先生、赵宝菊女士分别将其持有的新奥国际全部股权（包括对应的权利和权益）委托给新奥控股管理，托管期限至2040年12月31日。 3、 公司未知其他股东之间是否存在关联关系或者一致行动关系。		
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

			有限售条件股份可上市交易情况		
序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	限售条件
1	蒋承宏	1,875,000	注1	0	股权激励
2	张宇迎	1,375,000	注1	0	股权激励
3	于建潮	1,050,000	注1	0	股权激励
4	宫罗建	750,000	注1	0	股权激励
5	苏莉	675,000	注1	0	股权激励

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	
6	黄炜元	650,000	注1	0	股权激励
7	王博涵	600,000	注1	0	股权激励
8	姜杨	550,000	注1	0	股权激励
9	孙典飞	550,000	注1	0	股权激励
10	宗波	500,000	注1	0	股权激励
10	张晓阳	500,000	注1	0	股权激励
10	林燕	500,000	注1	0	股权激励
10	朱海	500,000	注1	0	股权激励
10	卢雪松	500,000	注1	0	股权激励
上述股东关联关系或一致行动的说明		无			

注1：公司2025年授予的限制性股票须按《新奥股份2025年限制性股票激励计划（草案）》的相关规定进行分批解锁。

（三） 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

□适用 √不适用

三、 董事和高级管理人员情况

（一） 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

□适用 √不适用

其它情况说明

□适用 √不适用

（二） 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

（三） 其他说明

□适用 √不适用

四、 控股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

五、 优先股相关情况

□适用 √不适用



07 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
新奥天然气股份有限公司2024年度第一期绿色中期票据	24新奥天然气GN001	132480026	2024年3月20日	2024年3月22日	2027年3月22日	100,000	2.65	本期中期票据按年付息，到期一次还本	全国银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

□适用 √ 不适用

逾期未偿还债券

□适用 √ 不适用

关于逾期债项的说明

□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、 信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

4、 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

□适用 √不适用

（八） 主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)	变动原因
流动比率	0.66	0.75	-12.00	
速动比率	0.64	0.71	-9.86	
资产负债率(%)	54.23	53.21	1.92	

	本报告期（1-6月）	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	174,154	241,409	-27.86	
EBITDA全部债务比	0.29	0.29		
利息保障倍数	12.40	12.03	3.08	
现金利息保障倍数	11.71	14.33	-18.28	
EBITDA利息保障倍数	17.04	16.28	4.67	
贷款偿还率(%)	100.00	100.00		
利息偿付率(%)	100.00	100.00		

二、 可转换公司债券情况

□适用 √不适用

5、 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） 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

□适用 √不适用



08 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2026年6月30日

编制单位：新奥天然气股份有限公司

单位：万元　币种：人民币

项目	附注	2026年6月30日	2025年12月31日
流动资产：			
货币资金	七-1	1,659,849	1,578,135
结算备付金			
拆出资金	七-2	461,051	395,530
交易性金融资产	七-3	48,410	620
衍生金融资产	七-4	37,851	28,906
应收票据	七-5	12,018	15,887
应收账款	七-6	498,928	483,967
应收款项融资	七-8	53,382	79,241
预付款项	七-9	334,221	367,959
发放贷款和垫款	七-10	980	1,470
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七-11	179,955	128,701
其中：应收利息			
应收股利	七-11	16,487	9,204
买入返售金融资产			
存货	七-12	147,762	245,574
其中：数据资源			
合同资产	七-7	176,781	198,449
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七-14	45,820	50,770
其他流动资产	七-15	315,287	317,614
流动资产合计		3,972,295	3,892,823
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	七-18	233,473	132,349
长期股权投资	七-19	828,317	804,344
其他权益工具投资	七-20	18,471	26,160
其他非流动金融资产	七-21	378,497	398,200
投资性房地产	七-22	24,506	23,138

项目	附注	2026年6月30日	2025年12月31日
固定资产	七-23	6,368,215	6,350,852
在建工程	七-24	565,526	586,459
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七-27	36,886	39,887
无形资产	七-28	699,701	733,008
其中：数据资源			
开发支出	七-29	34,330	38,446
其中：数据资源			
商誉	七-30	52,622	52,622
长期待摊费用	七-31	121,992	109,914
递延所得税资产	七-32	322,045	317,382
其他非流动资产	七-33	30,804	22,846
非流动资产合计		9,715,385	9,635,607
资产总计		13,687,680	13,528,430
流动负债：			
短期借款	七-35	1,457,372	1,202,710
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	七-37	146,653	38,669
应付票据	七-38	60,103	59,994
应付账款	七-39	811,922	942,782
预收款项			
合同负债	七-41	1,236,153	1,429,062
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放	七-42	39,910	39,514
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七-43	81,971	115,843
应交税费	七-44	172,406	183,210
其他应付款	七-45	1,043,283	229,581
其中：应付利息			
应付股利	七-45	479,676	66,243
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	七-47	846,978	806,260
其他流动负债	七-48	107,911	125,633
流动负债合计		6,004,662	5,173,258
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七-49	443,602	517,968

项目	附注	2026年6月30日	2025年12月31日
应付债券	七-50	312,838	812,367
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七-51	26,142	26,785
长期应付款	七-52	6,337	6,630
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七-55	97,985	113,949
递延所得税负债	七-32	271,653	283,475
其他非流动负债	七-56	259,191	264,271
非流动负债合计		1,417,748	2,025,445
负债合计		7,422,410	7,198,703
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七-57	309,579	309,709
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七-59	23,417	17,866
减：库存股	七-60	20,531	23,454
其他综合收益	七-61	-2,035	39,558
专项储备	七-62	5,233	4,994
盈余公积	七-63	62,620	62,620
一般风险准备	七-64	20,824	20,824
未分配利润	七-65	1,945,726	2,032,581
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		2,344,833	2,464,698
少数股东权益		3,920,437	3,865,029
所有者权益（或股东权益）合计		6,265,270	6,329,727
负债和所有者权益（或股东权益）总计		13,687,680	13,528,430

公司负责人：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

母公司资产负债表

2026年6月30日

编制单位：新奥天然气股份有限公司

单位：万元　币种：人民币

项目	附注	2026年6月30日	2025年12月31日
流动资产：			
货币资金		91,834	60,047
交易性金融资产		30,000	

项目	附注	2026年6月30日	2025年12月31日
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九-1	6,658	5,698
应收款项融资			
预付款项		16	2,925
其他应收款	十九-2	733,627	753,200
其中：应收利息			
应收股利	十九-2	684,720	684,720
存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		139	77
流动资产合计		862,274	821,947
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			54,407
长期股权投资	十九-3	1,517,468	1,507,437
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		112	122
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		100	199
无形资产		2,011	2,209
其中：数据资源			
开发支出		284	281
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,519,975	1,564,655
资产总计		2,382,249	2,386,602
流动负债：			
短期借款		226,397	20,082
交易性金融负债			
衍生金融负债			

项目	附注	2026年6月30日	2025年12月31日
应付票据		295,330	340,000
应付账款		3,731	1,430
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		199	230
应交税费		14	504
其他应付款		643,522	183,095
其中：应付利息			
应付股利		297,022	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		100,877	70,826
其他流动负债			
流动负债合计		1,270,070	616,167
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			101,955
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		5,723	252,461
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,723	354,416
负债合计		1,275,793	970,583
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		309,579	309,709
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		439,734	434,961
减：库存股		20,531	23,454
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		177,536	177,536
未分配利润		200,138	517,267
所有者权益（或股东权益）合计		1,106,456	1,416,019
负债和所有者权益（或股东权益）总计		2,382,249	2,386,602

公司负责人：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

合并利润表

2026年1－6月

单位：万元　币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、营业总收入		6,401,102	6,601,493
其中：营业收入	七-66	6,399,023	6,599,091
利息收入	七-67	2,079	2,402
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		5,854,755	6,007,408
其中：营业成本	七-66	5,517,109	5,643,910
利息支出	七-67	235	430
手续费及佣金支出	七-68	45	72
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	七-69	18,266	19,974
销售费用	七-70	74,846	76,645
管理费用	七-71	212,775	203,415
研发费用	七-72	23,161	27,725
财务费用	七-73	8,318	35,237
其中：利息费用		45,802	47,195
利息收入		14,203	14,798
加：其他收益	七-74	12,326	18,881
投资收益（损失以“-”号填列）	七-75	162,818	64,017
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		36,392	33,164
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）	七-76	21	3
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）	七-78	-88,834	-31,591
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七-79	-10,343	-32,244
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七-80	-22,384	-16,494
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七-81	-6,448	1,365
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		593,503	598,022
加：营业外收入	七-82	6,893	5,439
减：营业外支出	七-83	12,010	7,027
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		588,386	596,434
减：所得税费用	七-84	127,705	126,305

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		460,681	470,129
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		460,681	439,414
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			30,715
（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）		208,774	240,764
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		251,907	229,365
六、其他综合收益的税后净额		-47,780	26,229
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-40,517	37,010
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		77	-24
(1) 重新计量设定受益计划变动额			
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动		77	-24
(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		-40,594	37,034
(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		-12,814	40,148
(6) 外币财务报表折算差额		-27,780	-3,128
(7) 其他			14
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-7,263	-10,781
七、综合收益总额		412,901	496,358
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		168,257	277,774
（二）归属于少数股东的综合收益总额		244,644	218,584
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.67	0.78
（二）稀释每股收益（元/股）		0.67	0.78

公司负责人：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

母公司利润表

2026年1－6月

单位：万元　币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、营业收入	十九-4	6	16
减：营业成本	十九-4	9	10
税金及附加		48	19
销售费用			

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
管理费用		11,088	3,539
研发费用			
财务费用		9,190	-5,006
其中：利息费用		10,601	5,253
利息收入		690	10,436
加：其他收益		48	42
投资收益（损失以“-”号填列）	十九-5	173	81,026
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-481	-468
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		1	
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-20,107	82,522
加：营业外收入			
减：营业外支出			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-20,107	82,522
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-20,107	82,522
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-20,107	82,522
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		-20,107	82,522
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：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

合并现金流量表

2026年1－6月

单位：万元　币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,797,187	8,233,604
客户存款和同业存放款项净增加额		396	9,895
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		1,798	1,901
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
客户贷款及垫款净减少额		3,141	7,581
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		2,130	29,386
收到其他与经营活动有关的现金	七-86	33,802	52,199
经营活动现金流入小计		7,838,454	8,334,566
购买商品、接受劳务支付的现金		6,732,051	7,111,623
客户存款及同业存放款项净减少额			
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		333,289	352,546
支付的各项税费		248,004	241,573
支付其他与经营活动有关的现金	七-86	77,313	71,485
经营活动现金流出小计		7,390,657	7,777,227
经营活动产生的现金流量净额		447,797	557,339
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		5,517,981	1,034,354
取得投资收益收到的现金		11,245	30,847
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		25,799	12,142
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			162

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
收到其他与投资活动有关的现金	七-86	435,186	146,540
投资活动现金流入小计		5,990,211	1,224,045
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		272,411	388,040
投资支付的现金		5,557,496	1,190,305
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		1,009	4,684
支付其他与投资活动有关的现金	七-86	56,199	78,206
投资活动现金流出小计		5,887,115	1,661,235
投资活动产生的现金流量净额		103,096	-437,190
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,544	20,834
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,544	1,615
取得借款收到的现金		626,259	624,217
收到其他与筹资活动有关的现金	七-86	792,627	434,615
筹资活动现金流入小计		1,420,430	1,079,666
偿还债务支付的现金		878,463	656,291
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		110,909	96,210
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		54,097	42,832
支付其他与筹资活动有关的现金	七-86	802,482	461,754
筹资活动现金流出小计		1,791,854	1,214,255
筹资活动产生的现金流量净额		-371,424	-134,589
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-22,267	6,442
五、现金及现金等价物净增加额		157,202	-7,998
加：期初现金及现金等价物余额		1,856,734	1,536,422
六、期末现金及现金等价物余额		2,013,936	1,528,424

公司负责人：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

母公司现金流量表

2026年1－6月

单位：万元　币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金			108
收到的税费返还			

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
收到其他与经营活动有关的现金		183,519	1,493
经营活动现金流入小计		183,519	1,601
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		158	103
支付的各项税费		229	1,315
支付其他与经营活动有关的现金		4,289	12,586
经营活动现金流出小计		4,676	14,004
经营活动产生的现金流量净额		178,843	-12,403
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		146,000	80,000
取得投资收益收到的现金		693	142
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		146,693	80,142
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金			32
投资支付的现金		184,238	467,000
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		184,238	467,032
投资活动产生的现金流量净额		-37,545	-386,890
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			19,115
取得借款收到的现金		286,000	149,000
收到其他与筹资活动有关的现金		1,199,287	1,116,650
筹资活动现金流入小计		1,485,287	1,284,765
偿还债务支付的现金		373,712	150,558
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		35,047	4,614
支付其他与筹资活动有关的现金		1,187,076	700,790
筹资活动现金流出小计		1,595,835	855,962
筹资活动产生的现金流量净额		-110,548	428,803
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,037	
五、现金及现金等价物净增加额		31,787	29,510
加：期初现金及现金等价物余额		59,984	24,493
六、期末现金及现金等价物余额		91,771	54,003

公司负责人：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

合并所有者权益变动表

2026年1－6月

单位：万元　币种：人民币

项目	2026年半年度														
	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	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	309,709				17,866	23,454	39,558	4,994	62,620	20,824	2,032,581		2,464,698	3,865,029	6,329,727
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	309,709				17,866	23,454	39,558	4,994	62,620	20,824	2,032,581		2,464,698	3,865,029	6,329,727
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-130				5,551	-2,923	-41,593	239			-86,855		-119,865	55,408	-64,457
（一）综合收益总额							-40,517				208,774		168,257	244,644	412,901
（二）所有者投入和减少资本	-130				5,551	-2,923							8,344	-23,324	-14,980
1. 所有者投入的普通股	-130				-540	-670								1,544	1,544
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额					5,313	-2,253							7,566		7,566
4. 其他					778								778	-24,868	-24,090
（三）利润分配											-297,022		-297,022	-166,557	-463,579
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-297,022		-297,022	-166,557	-463,579
4. 其他															

项目	2026年半年度														
	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	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他											
（四）所有者权益内部结转							-1,076				1,393		317	612	929
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益							-1,076				1,393		317	612	929
6. 其他															
（五）专项储备								239					239	33	272
1. 本期提取								1,779					1,779	650	2,429
2. 本期使用								1,540					1,540	617	2,157
（六）其他															
四、本期期末余额	309,579				23,417	20,531	-2,035	5,233	62,620	20,824	1,945,726		2,344,833	3,920,437	6,265,270

项目	2025年半年度													
	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	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	309,709				12,180	48,212	8,794	5,390	49,843	19,676	1,989,346		2,346,726	3,707,635	6,054,361
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	309,709				12,180	48,212	8,794	5,390	49,843	19,676	1,989,346		2,346,726	3,707,635	6,054,361
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					3,655	-18,535	37,010	415	-16,057		-77,614		-34,056	26,190	-7,866
（一）综合收益总额							37,010				240,764		277,774	218,584	496,358
（二）所有者投入和减少资本					3,655	-18,535			-16,057				6,133	2,189	8,322
1. 所有者投入的普通股														1,615	1,615
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额					3,214	-18,535			-16,057				5,692		5,692
4. 其他					441								441	574	1,015
（三）利润分配											-318,378		-318,378	-194,831	-513,209
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-318,378		-318,378	-194,831	-513,209
4. 其他															

项目	2025年半年度														
	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	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债	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								415					415	248	663
1. 本期提取								3,140					3,140	1,097	4,237
2. 本期使用								2,725					2,725	849	3,574
（六）其他															
四、本期期末余额	309,709				15,835	29,677	45,804	5,805	33,786	19,676	1,911,732		2,312,670	3,733,825	6,046,495

公司负责人：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

母公司所有者权益变动表

2026年1－6月

单位：万元　币种：人民币

项目	2026年半年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	309,709				434,961	23,454			177,536	517,267	1,416,019
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	309,709				434,961	23,454			177,536	517,267	1,416,019
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-130				4,773	-2,923				-317,129	-309,563
（一）综合收益总额										-20,107	-20,107
（二）所有者投入和减少资本	-130				4,773	-2,923					7,566
1. 所有者投入的普通股	-130				-540	-670					
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额					5,313	-2,253					7,566
4. 其他											
（三）利润分配										-297,022	-297,022
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-297,022	-297,022
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	309,579				439,734	20,531			177,536	200,138	1,106,456

项目	2025年半年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	309,709				446,872	48,212			127,783	443,485	1,279,637
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	309,709				446,872	48,212			127,783	443,485	1,279,637
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-12,843	-18,535				-235,856	-230,164
（一）综合收益总额										82,522	82,522
（二）所有者投入和减少资本					-12,843	-18,535					5,692
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额					-12,843	-18,535					5,692
4. 其他											
（三）利润分配										-318,378	-318,378
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-318,378	-318,378
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	309,709				434,029	29,677			127,783	207,629	1,049,473

公司负责人：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

三、公司基本情况

1、 公司概况

√ 适用 □不适用

新奥天然气股份有限公司于1992年7月经河北省体改委以冀体改委(1992)1号文和40号文批准设立，原名河北威远实业股份有限公司。1993年12月经中国证券监督管理委员会（以下简称"中国证监会"）证监发审字〔1993〕52号文复审通过，向社会公开发行人民币普通股票2,000万股，于1994年1月3日在上海证券交易所挂牌交易，股票代码600803。1999年3月改为河北威远生物化工股份有限公司，并更换了企业法人营业执照，注册号为：1300001000524。同年10月18日，经中国证券监督管理委员会证监字[1999]117号文批准，公司以1998年度末的股本总额为基数实施配股，配股后总股本为11,822.17万元，其中：国有法人股5,212.57万元，社会公众股6,609.60万元。国有法人股由河北威远集团有限公司持有。

2004年5月12日，国务院国有资产监督管理委员会以国资产权[2004]365号文件批复同意公司控股股东河北威远集团有限公司产权变动方案及公司国有股权性质变更，新奥集团股份有限公司及石家庄新奥投资有限公司通过整体收购河北威远集团有限公司而构成公司实际控制人变动。2004年12月28日，中国证券监督管理委员会以证监公司字[2004]116号文件批复同意豁免新奥集团股份有限公司、石家庄新奥投资有限公司因收购河北威远集团有限公司股权而控制5,212.57万股公司股份而应履行的要约收购义务。新奥集团股份有限公司因收购河北威远集团有限公司80%股权而成为河北威远生物化工股份有限公司的间接控股股东。

2006年4月4日，公司股权分置改革相关股东会议审议通过《河北威远生物化工股份有限公司股权分置改革方案》，非流通股股东河北威远集团有限公司为其持有的非流通股获得流通权向流通股股东每10股送2.5股，送出股份总数16,524,000股。方案实施后，公司总股本不变。

2006年5月30日，公司2005年度股东大会审议通过《2005年度利润分配及资本公积金转增股本方案》，公司以2005年末总股本为基数，向全体股东每10股转增10股，共转增118,221,713股。方案实施后，公司总股本变更为236,443,426股。

2010年12月27日，中国证券监督管理委员会向公司下发证监许可[2010]1911号批复文件，同意河北威远生物化工股份有限公司向新奥控股投资有限公司合计发行75,388,977股股份用于购买其持有的新能（张家港）能源有限公司75%的股权和新能（蚌埠）能源有限公司100%的股权。公司于2011年1月6日办理完成新增股东的证券登记变更手续，1月28日办理完成新奥控股投资有限公司增资的工商变更登记手续，公司股本总数变更为311,832,403股。

根据2012年第二次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会证监许可〔2013〕211号《关于核准河北威远生物化工股份有限公司向新奥控股投资有限公司等发行股份购买资产的批复》核准，公司向新奥控股投资有限公司非公开发行股份229,872,495股、向北京新奥建银能源发展股权投资基金（有限合伙）（简称"新奥基金"）发行股份98,360,656股、向廊坊合源投资中心（有限合伙）（简称"合源投资"）发行股份78,688,525股、向涛石能源股权投资基金（上海）合伙企业（有限合伙）（简称"涛石基金"）发行股份100,182,149股、向深圳市平安创新资本投资有限公司（简称"平安资本"）发行股份63,752,277股、向联想控股有限公司（简称"联想控股"）发行股份19,672,131股、向泛海能源投资股份有限公司（简称"泛海投资"）发行股份19,672,131股，用于收购七家公司合计持有的新能矿业有限公司（简称"新能矿业"）100%的股权并通过新能矿业间接获得新能能源有限公司75%的股权。2013年7月4日公司在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成股权登记变更手续。2013年8月12日办理完成新奥控股、新奥基金、合源投资、涛石基金、平安资本、联想控股、泛海投资向公司合计增资610,200,364元的工商变更登记手续，公司股本变更为922,032,767股。

根据2012年第二次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会证监许可〔2013〕211号《关于核准河北威远生物化工股份有限公司向新奥控股投资有限公司等发行股份购买资产的批复》的核准，公司于2013年12月26日非公开发行人民币普通股（A股）合计63,752,276股，每股面值人民币1元，每股发行价人民币10.98元。2013年12月31日完成非公开发行股份的股权登记变更手续及注册资本的工商变更登记手续，股本变更为985,785,043股。

经2014年第二次临时股东大会审议通过，2014年12月24日公司名称变更为"新奥生态控股股份有限公司"，取得石家庄市工商行政管理局换发的新《企业法人营业执照》。经上海证券交易所核准，公司证券简称自2015年1月16日起由"威远生化"变更为"新奥股份"，证券代码保持不变。

根据公司2017年4月17日召开的第八届董事会第八次会议和2017年5月3日召开的2017年第三次临时股东大会以及2017年8月2日召开的第八届董事会第十三次会议审议通过的《关于公司2017年度配股公开发行证券方案的议案》和《关于调整公司2017年度配股公开发行证券方案的议案》，2017年8月30日，公司第八届董事会第十五次会议审议通过了《关于确定公司配股比例的议案》。2018年1月19日公司收到中国证监会出具的《关于核准新奥生态控股股份有限公司配股的批复》（证监许可[2018]115号）核准文件。本次配股以股权登记日2018年2月1日上海证券交易所收市后新奥股份股本总数985,785,043股为基数，按每10股配2.5股的比例向全体股东配售，配股价格9.33元/股。截至2018年2月12日止，全部无限售条件的流通股股东实际认购人民币普通股243,570,740股，公司实际收到配股认购款为人民币2,272,515,004.20元，扣除各项发行费用人民币33,684,570.74元（含税），实际募集资金净额为人民币2,238,830,433.46元，其中：计入股本人民币243,570,740.00元，计入资本公积人民币1,997,166,367.26元。同时公司注册资本变更为人民币1,229,355,783.00元。

根据公司第九届董事会第四次会议审议通过的《关于公司重大资产置换、发行股份及支付现金购买资产并配套募集资金方案的议案》、第九届董事会第八次会议审议通过的《关于修订公司重大资产置换、发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金方案的议案》、中国证券监督管理委员会出具的《关于核准新奥生态控股股份有限公司向ENN Group International Investment Limited（新奥集团国际投资有限公司）发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可〔2020〕806号）的核准文件和公司《关于2019年年度权益分派实施后调整发行股份购买资产发行价格及发行数量的公告》的规定，公司向新奥国际发行1,370,626,680股人民币普通股（A股）购买资产。公司申请增加注册资本1,370,626,680.00元，由新奥国际以其持有的新奥能源相应股权出资认购。变更后的注册资本为人民币2,599,982,463.00元。

经2020年第四次临时股东大会审议通过，2020年12月2日公司名称变更为"新奥天然气股份有限公司"，取得石家庄市市场监管局换发的新《营业执照》。

根据公司2019年9月9日召开的第九届董事会第四次会议决议、2019年11月21日召开的第九届董事会第八次会议决议、2019年12月9日召开的2019年第六次临时股东大会决议、2020年3月12日召开的第九届董事会第十一次会议决议及2020年3月30日召开的2020年第一次临时股东大会会议决议和中国证券监督管理委员会出具《关于核准新奥生态控股股份有限公司向ENN Group International Investment Limited（新奥集团国际投资有限公司）发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可〔2020〕806号）的核准，公司采用非公开发行方式向特定对象发行人民币普通股（A股）245,871,156.00股，每股面值为人民币1.00元，发行价格为12.50元/股，募集资金总额为人民币3,073,389,450.00元，扣除发行费用人民币45,029,544.86元（不含税）后，实际募集资金净额为人民币3,028,359,905.14元。公司以本次非公开发行股票所募集资金中的245,871,156.00元用于增加注册资本，其余部分扣除发行费用作为发行溢价增加公司资本公积。变更后的注册资本为人民币2,845,853,619.00元。

根据公司第九届董事会第四十四次会议审议通过的《关于公司发行股份及支付现金购买资产暨关联交易方案的议案》、中国证券监督管理委员会出具的《关于核准新奥天然气股份有限公司向新奥科技发展有限公司发行股份购买资产的批复》（证监许可〔2022〕1660号）的核准文件和公司《关于2021年年度权益分派实施后调整发行股

份及支付现金购买资产暨关联交易股份发行价格和发行数量的公告》的规定，公司向新奥科技发展有限公司发行252,808,988股人民币普通股（A股）购买资产。公司申请增加注册资本252,808,988.00元，由新奥科技以其持有的新奥（舟山）液化天然气有限公司45%股权出资认购。变更后的注册资本为人民币3,098,662,607.00元。

根据公司第九届董事会第四十七次会议、第九届监事会第二十六次会议、2022年第三次临时股东大会审议通过的《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》以及公司第十届董事会第五次会议、第十届监事会第四次会议、2022年第六次临时股东大会审议通过的《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，2023年2月24日回购注销限制性股票265,000股，变更后的注册资本为人民币3,098,397,607.00元，股本人民币3,098,397,607.00元。

根据公司第十届董事会第十二次会议、第十届监事会第十次会议以及2024年第一次临时股东大会审议通过的《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，2024年7月12日回购注销限制性股票782,500股，变更后的注册资本为人民币3,097,615,107.00元，股本人民币3,097,615,107.00元。

根据公司第十届董事会第十六次会议、第十届监事会第十三次会议以及2023年年度股东大会审议通过的《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，2024年9月24日回购注销限制性股票527,500股，变更后的注册资本为人民币3,097,087,607.00元，股本人民币3,097,087,607.00元。

根据公司第十一届董事会第二次会议、第十一届董事会第四次会议、2025年第二次临时股东大会审议通过的《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》《关于回购注销2025年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，公司2026年1月19日回购注销限制性股票1,302,500股，变更后的注册资本为人民币3,095,785,107.00元，股本人民币3,095,785,107.00元。

截至2026年6月30日，公司注册资本人民币3,095,785,107.00元；法定代表人：蒋承宏；公司注册地：河北省石家庄市和平东路383号；公司总部地址：河北省廊坊市开发区华祥路118号B座。

本公司及子公司主要经营活动包括：以天然气为主的清洁能源销售、泛能业务、工程建造与安装、天然气基础设施运营以及相关智家服务。

四、财务报表的编制基础

1、 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础，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——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称"企业会计准则"），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》（2023修订）的披露规定编制财务报表。

2、 持续经营

√ 适用 □不适用

本公司对自报告期末起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。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

3、 记账基础和计价原则

本公司会计核算以权责发生制为记账基础。除某些金融工具、投资性房地产以公允价值计量外，本财务报表以历史成本作为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

在历史成本计量下，资产按照购置时支付的现金或者现金等价物的金额或者所付出的对价的公允价值计量。负债按照因承担现时义务而实际收到的款项或者资产的金额，或者承担现时义务的合同金额，或者按照日常活动中为偿还负债预期需要支付的现金或者现金等价物的金额计量。

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

本公司根据自身生产经营特点，确定固定资产折旧、无形资产摊销以及收入确认政策，具体会计政策参见附注五、21、附注五、26和附注五、34。

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

本公司以12个月为一个经营周期。

4、 记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外部分子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定美元为其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

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
重要的在建工程	预算金额10,000万元以上
账龄超过1年的重要其他应付款	其他应付款期末账面价值的1%以上
重要的非全资子公司	利润贡献10%以上
重要的资本化研发项目	预算金额10,000万元以上
重要的投资活动相关的现金	100,000万元以上

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。公司在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，均按合并日被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中在被合并方的账面价值计量。公司在企业合并中取得的资产和负债，按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值（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。为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，自所发行权益性证券的发行收入中扣减，在权益性工具发行有溢价的情况下，自溢价收入中扣除，在权益性证券发行无溢价或溢价金额不足以扣减的情况下，应当冲减盈余公积和未分配利润。

(2) 非同一控制下企业合并：本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

被购买方可辨认净资产公允价值，是指合并中取得的被购买方可辨认资产的公允价值减去负债及或有负债公允价值后的余额；企业合并发生当期的期末，因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或企业合并成本只能暂时确定的，购买方以所确定的暂时价值为基础对企业合并进行确认和计量。购买日后12个月内对确认的暂时价值进行调整的，视为在购买日确认和计量。

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

(1) 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制，是指投资方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。所称相关活动，是指对被投资方的回报产生重大影响的活动。被投资方的相关活动应当根据具体情况进行判断，通常包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。当相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化时，本公司将进行重新评估。

在判断是否将结构化主体纳入合并范围时，本公司综合所有事实和情况，包括评估结构化主体设立目的和设计、识别可变回报的类型、通过参与其相关活动是否承担了部分或全部的回报可变性等的基础上评估是否控制该结构化主体。

(2) 合并财务报表的编制方法

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

① 合并母公司与子公司的资产、负债、所有者权益、收入、费用和现金流量等项目。

② 抵销母公司对子公司的长期股权投资与母公司在子公司所有者权益中所享有的份额。

③ 抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响。内部交易表明相关资产发生减值损失的，应当全额确认该部分损失。

④ 站在企业集团角度对特殊交易事项予以调整。

(3) 合并抵销中的特殊考虑

因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当全额抵销“归属于母公司所有者的净利润”。子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对该子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对出售方子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。

子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍应当冲减少数股东权益。

对于购买子公司少数股权或因处置部分股权投资但没有丧失对该子公司控制权的交易，作为权益性交易核算，调整归属于母公司所有者权益和少数股东权益的账面价值以反映其在子公司中相关权益的变化。少数股东权益的调整额与支付/收到对价的公允价值之间的差额调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在购买日作为取得控制权的交易进行会计处理，购买日之前持有的被购买方的股权按该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益；购买日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、其他所有者权益变动的，转为购买日所属当期收益。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，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子公司自购买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收益，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，在丧失控制权时转为当期投资收益。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√ 适用 □不适用

合营安排分为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。

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

9、 现金及现金等价物的确定标准

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

10、外币业务和外币报表折算

√ 适用 □不适用

(1) 外币交易时折算汇率的确定方法

本公司外币交易初始确认时采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算为记账本位币。

(2) 资产负债表日外币货币性项目的折算方法

在资产负债表日，对于外币货币性项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。

(3) 外币报表折算方法

对企业境外经营财务报表进行折算前先调整境外经营的会计期间和会计政策，使之与企业会计期间和会计政策相一致，再根据调整后会计政策及会计期间编制相应货币（记账本位币以外的货币）的财务报表，再按照以下方法对境外经营财务报表进行折算：

① 资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除"未分配利润"项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

② 利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。

③ 产生的外币财务报表折算差额，在编制合并财务报表时，在合并资产负债表中所有者权益项目下单独列示"其他综合收益"。

④ 外币现金流量以及境外子公司的现金流量，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应当作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

11、金融工具

√ 适用 □不适用

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。本公司在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。

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

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备（仅适用于金融资产）。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款（如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等）的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

(1) 金融资产的分类与计量

金融资产在初始确认时以公允价值计量。初始确认后，本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，将金融资产划分为：(1)以摊余成本计量的金融资产；(2)以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

债务工具

以摊余成本计量的金融资产

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，且本公司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，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。

该类金融资产采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，发生减值时或终止确认产生的利得或损失，计入当期损益。本公司此类金融资产包括货币资金、拆出资金、发放贷款及垫款、应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资和长期应收款等。本公司将自资产负债表日起一年内（含一年）到期的债权投资和长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内（含一年）的债权投资列示为其他流动资产。

本公司对分类为以摊余成本计量的金融资产按照实际利率法确认利息收入。除下列情况外，本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：a）该金融资产在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本公司在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入；b）若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，并且这一改善可与应用上述规定之后发生的某一事件相联系，本公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

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，且本公司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的，则该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

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相关的减值损失或利得、采用实际利率法计算的利息收入及汇兑损益计入当期损益，除此以外该金融资产的公允价值变动均计入其他综合收益。该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中转出，计入当期损益。本公司此类金融资产主要包括应收款项融资、其他债权投资等。本公司将自资产负债表日起一年内（含一年）到期的债权投资和长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内（含一年）的债权投资列示为其他流动资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括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和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将持有的未划分为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，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，列示为交易性金融资产。自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。

本公司以公允价值对该等金融资产进行后续计量，并将公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

权益工具投资

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

此外，于初始确认时，本公司可以单项金融资产为基础不可撤销地将非交易性权益工具指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，列示为其他权益工具投资。

进行指定后，该金融资产的公允价值变动在其他综合收益中进行确认，该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中转出，计入留存收益。本公司持有该权益工具投资期间，在本公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。

(2) 金融工具减值

本公司对分类为以摊余成本计量、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以及财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

预期信用损失的确定

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，是指本公司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。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

- 对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。
- 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司对由收入准则规范的交易形成的未包含重大融资成分的应收账款、合同资产和应收票据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。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。若该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益，除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外，本公司将信用损失准备抵减相关金融资产的账面余额；对于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，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

本公司对已经发生信用减值的应收票据、应收账款、合同资产按照单项考虑预期信用损失，对于未发生减值的应收票据、应收账款、合同资产在组合基础上采用减值矩阵确定相关信用损失。本公司以共同风险特征为依据，将按组合考虑的应收票据、应收账款、合同资产分为不同组别，采用的共同信用风险特征包括：应收票据、应收账款、合同资产对应的业务类型和业务渠道、债务人是否为关联方等。确定组合的依据如下：

A. 应收票据

- 组合1：银行承兑汇票
- 组合2：商业承兑汇票

B. 应收账款

- 组合1：关联方款项
- 组合2：非关联方款项

应收账款非关联方款项组合中包含：燃气销售组合、燃气批发组合、泛能业务组合、能源工程组合等。

C. 合同资产

合同资产为能源工程。

应收账款、合同资产的账龄自确认之日起计算。

D. 其他应收款

本公司对已经发生信用减值的其他应收款按照单项考虑预期信用损失，对于未发生减值的其他应收款在组合基础上采用减值矩阵确定相关信用损失。本公司以共同风险特征为依据，将按组合考虑的其他应收款分为不同组别，采用的共同信用风险特征包括：其他应收账款对应的款项性质、债务人是否为关联方等。

- 其他应收款组合1：关联方款项
- 其他应收款组合2：非关联方款项

对于其他金融资产（包括发放贷款及垫款、债权投资、长期应收款等）和其他债权投资对已经发生信用减值的按照单项考虑预期信用损失，对于未发生减值的按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，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。

信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，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，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同，本公司在应用金融工具减值规定时，将本公司成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 同一金融工具或具有相同预计存续期的类似金融工具的信用风险的外部市场指标是否发生显著变化；
- 金融工具外部信用评级实际或预期是否发生显著变化；
- 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；
- 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- 合同付款是否发生逾期超过30日（含），除非本公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限30天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则本公司假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

已发生信用减值的金融资产

当本公司预期对金融资产未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 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。

本公司认为如果一项金融工具逾期超过90日，则已发生违约，除非本公司有合理且有依据的信息，表明以更长的逾期时间作为违约标准更为恰当。

减记金融资产

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

(3) 金融资产的转移

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：收取该金融资产现金流量的合同权利终止；该金融资产已转移，且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；该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对该金融资产的控制。

若本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认该被转移金融资产，并相应确认相关负债。

本公司按照下列方式对相关负债进行计量：

被转移金融资产以摊余成本计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本公司保留的权利（如果本公司因金融资产转移保留了相关权利）的摊余成本并加上本公司承担的义务（如果本公司因金融资产转移承担了相关义务）的摊余成本，相关负债不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。

被转移金融资产以公允价值计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本公司保留的权利（如果本公司因金融资产转移保留了相关权利）的公允价值并加上本公司承担的义务（如果本公司因金融资产转移承担了相关义务）的公允价值，该权利和义务的公允价值为按独立基础计量时的公允价值。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。针对指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值在终止确认部分和继续确认部分之间按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移收到的对价与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与分摊的前述账面金额之和的差额计入当期损益。若本公司转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，之前计入其他综合收益的累计利得或损失应终止确认的部分从其他综合收益中转出，计入留存收益。

金融资产整体转移未满足终止确认条件的，本公司继续确认所转移的金融资产整体，因资产转移而收到的对价在收到时确认为负债。

(4) 金融负债的分类、确认及计量

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和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。

在初始确认时，符合下列条件之一的金融负债可不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：(a)该指定可以消除或明显减少由于该金融负债的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认和计量方面不一致的情况；(b)根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在本公司内部以此为基础向关键管理人员报告；(c)符合条件的包含嵌入衍生工具的混合工具。

交易性金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。

被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，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动应当计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。

其余公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

其他金融负债

除继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，财务担保的签发人向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属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的财务担保合同，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除担保期内的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

(5) 金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本公司（借入方）与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，本公司终止确认原金融负债，并同时确认新金融负债。

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

(6) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本公司不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理，发放的股票股利不影响股东权益总额。

(7) 衍生工具及套期工具

本公司相关衍生金融工具为期权合同、掉期、远期等。衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对于嵌入衍生工具与主合同构成的混合合同，若主合同属于金融资产的，本公司不从该混合合同中分拆嵌入衍生工具，而将该混合合同作为一个整体适用关于金融资产分类的会计准则规定。

若混合合同包含的主合同不属于金融资产，且同时符合下列条件的，本公司将嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理：嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不紧密相关；与该嵌入衍生工具具有相同条款的单独工具符合衍生工具的定义；该混合合同不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

嵌入衍生工具从混合合同中分拆的，本公司按照适用的会计准则规定对混合合同的主合同进行会计处理。本公司无法根据嵌入衍生工具的条款和条件对嵌入衍生工具的公允价值进行可靠计量的，该嵌入衍生工具的公允价值根据混合合同公允价值和主合同公允价值之间的差额确定。使用了上述方法后，该嵌入衍生工具在取得日或后续资产负债表日的公允价值仍然无法单独计量的，本公司将该混合合同整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具。

套期会计方法，是指本公司将套期工具和被套期项目产生的利得或损失在相同会计期间计入当期损益（或其他综合收益）以反映风险管理活动影响的方法。本公司采用了现金流量套期，将某些衍生工具指定用于对已确认资产或负债、极可能发生的预期交易的现金流量相关的特定风险进行套期。

被套期项目，是指使本公司面临现金流量变动风险，且被指定为被套期对象的、能够可靠计量的项目。本公司指定为被套期项目有使本公司面临现金流量变动风险的预期以尚未确定的未来市场价格进行的购买或销售等。

套期工具是本公司为进行套期而指定的或现金流量变动预期可抵销被套期项目的现金流量变动的金融工具。

套期同时满足下列条件的，本公司认定套期关系符合套期有效性要求：

被套期项目和套期工具之间存在经济关系。该经济关系使得套期工具和被套期项目的价值因面临相同的被套期风险而发生方向相反的变动。

被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。

套期关系的套期比率，等于本公司实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比，但不反映被套期项目和套期工具相对权重的失衡。

现金流量套期

现金流量套期，是指对现金流量变动风险敞口进行的套期。该现金流量变动源于与已确认资产或负债、极可能发生的预期交易，或与上述项目组成部分有关的特定风险，且将影响本公司的损益。套期工具产生的利得或损失中属于套期有效的部分，本公司将其作为现金流量套期储备，计入其他综合收益。现金流量套期储备的金额为下列两项的绝对额中较低者：

— 套期工具自套期开始的累计利得或损失；

— 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

每期计入其他综合收益的现金流量套期储备的金额为当期现金流量套期储备的变动额。

套期工具产生的利得或损失中属于套期无效的部分，计入当期损益。

被套期项目为预期交易，且该预期交易使本公司随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产或非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，本公司将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。

对于不属于上述情况的现金流量套期，本公司在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入当期损益。

当因风险管理目标发生变化导致套期关系不再满足风险管理目标时（即，主体不再寻求实现该风险管理目标）、套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使时，被套期项目与套期工具之间不再存在经济关系，或者被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响开始占主导地位时、或套期不再满足套期会计方法的条件时，本公司终止使用套期会计。如果被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，在其他综合收益中确认的累计现金流量套期储备金额予以保留，并按上述现金流量套期的会计政策处理。如果被套期的未来现金流量预期不再发生的，累计现金流量套期储备的金额从其他综合收益中转出，计入当期损益。如果被套期的未来现金流量预期不再极可能发生但可能预期仍然会发生，在预期仍然会发生的情况下，累计现金流量套期储备的金额予以保留，并按上述现金流量套期的会计政策处理。

(8) 金融工具的公允价值

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

估值技术包括参考市场参与者最近进行的有序交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。对于现金流量折现分析，估计未来现金流量乃根据管理层最佳估计，其所使用的折现率乃类似工具的市场折现率。若干金融工具（包括衍生金融工具），使用考虑合约及市场价格、相关系数、货币时间价值、信用风险、收益曲线变化因素及/或提前偿还比率的定价模型进行估值。使用不同定价模型及假设可能导致公允价值估计的重大差异。

对于在估值方法中，使用了重大不可观察输入值的金融工具，将其在公允价值层次中分类为第三层级。

(9) 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本公司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时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

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

应收票据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详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

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

应收票据按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

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

应收账款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详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

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认定单项计提判断标准

√ 适用 □不适用

应收账款按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

14、应收款项融资

√ 适用 □不适用

对于合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，且公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标的应收票据及应收账款，本公司将其分类为应收款项融资，以公允价值计量且其变动计入其他综合收益。终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。

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

应收款项融资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详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

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

应收款项融资按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

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

其他应收款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详见附注"五、11、金融工具(2)金融工具减值"。

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

其他应收款按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准详见附注"五、11、金融工具(2)金融工具减值"。

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) 公司存货是指企业在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料、物料等。具体划分为原材料、库存商品、产成品、发出商品及周转材料等。

(2) 存货的计价：存货区分不同构成内容、取得方式以其成本初始计量。原材料、库存商品发出计价采用加权平均法。

(3) 存货的盘存制度采用永续盘存制。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√ 适用 □不适用

存货可变现净值的确定依据：资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低原则计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。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，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。存货按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取存货跌价准备。计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，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

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在"合同资产"或"其他非流动资产"项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在"合同负债"或"其他非流动负债"项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

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

合同资产的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详见附注"五、11、金融工具(2)金融工具减值"。

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认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

合同资产的按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准详见附注"五、11、金融工具(2)金融工具减值"。

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

本公司划分为持有待售的非流动资产、处置组的确认条件：①根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；②出售计划需获相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准；③出售极可能发生，即企业已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、递延所得税资产、由金融工具相关会计准则规范的金融资产及由保险合同相关会计准则规范的保险合同所产生的权利的计量分别适用于其他相关会计准则。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：

①划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；②可收回金额。

本公司将符合持有待售条件的非流动资产或处置组在资产负债表日单独列报为流动资产中“持有待售资产”，与划分为持有待售类别的资产直接相关的负债列报在流动负债中“持有待售负债”。

终止经营的认定标准和列报方法

√ 适用 □不适用

终止经营，是指满足下列条件之一的已被公司处置或划归为持有待售的、在经营和编制财务报表时能够单独区分的组成部分：该组成部分代表一项独立的主要业务或一个主要经营地区；该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个主要经营地区进行处置计划的一部分。

如果终止经营划分为持有待售类别，应当按照上述持有待售类别的列报要求处理。如果终止经营没有划分为持有待售类别，而是被处置，无论当期或是可比会计期间的资产负债表中都不应当列报与之相关的持有待售资产或负债。

企业应当分别列示持续经营损益和终止经营损益，在利润表“净利润”项下增设“持续经营净利润”和“终止经营净利润”项目，以税后净额分别反映持续经营相关损益和终止经营相关损益。

19、长期股权投资

√ 适用 □不适用

长期股权投资是投资方对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对其合营企业的权益性投资。

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。在判断是否存在共同控制时，首先判断是否由所有参与方或参与方组合集体控制该安排，其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排；如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

(2) 投资成本确定

企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A、同一控制下的企业合并，公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。长期股权投资投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并财务报表中的所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

B、非同一控制下企业合并，以购买日为取得对被购买方控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值作为投资成本。如果购买成本的公允价值大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额作为商誉；如果购买成本的公允价值小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额计入当期损益。

非企业合并形成的长期股权投资，以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为投资成本；发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本，合同或协议约定价值不公允的除外；具有商业实质且其公允价值能够可靠计量的非货币资产交换取得的长期股权投资，以其公允价值和支付的相关税费作为该项投资的投资成本，换出资产账面价值与公允价值的差额计入当期损益；以债务重组方式取得的长期股权投资，以其公允价值作为投资成本，公允价值与重组债务账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 后续计量及损益确认方法

采用成本法核算的长期股权投资按照初始投资成本计价。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

采用权益法核算的长期股权投资，其初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期"营业外收入"，同时调整长期股权投资的成本。

取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入"资本公积－其他资本公积"。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可辨认净资产的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

被投资单位采用的会计政策及会计期间与母公司不一致的，按照母公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益等。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，母公司负有承担额外损失义务的除外。被投资单位以后实现净利润的，母公司在其收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

计算确认应享有或应分担被投资单位的净损益时，与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于母公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。母公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失属于资产减值损失的，予以全额确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，在转换日，按照原股权的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原股权分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资的，与其相关的原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按权益法核算时转入留存收益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日改按《企业会计准则第22号 —— 金融工具确认和计量》进行会计处理，公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；原股权投资相关的其他所有者权益变动转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，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，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，改按《企业会计准则第22号 —— 金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照持股比例计算归属于本公司的部分，在抵销基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

持有待售的权益性投资

对联营企业或合营企业的权益性投资全部或部分分类为持有待售资产的，相关会计处理见本附注五、18“持有待售的非流动资产或处置组”。

对于未划分为持有待售资产的剩余权益性投资，采用权益法进行会计处理。

已划分为持有待售的对联营企业或合营企业的权益性投资，不再符合持有待售资产分类条件的，从被分类为持有待售资产之日起采用权益法进行追溯调整。

长期股权投资的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注“五、27长期资产减值”。

(4) 长期股权投资的处置

公司处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

20、投资性房地产

(1) 如果采用公允价值计量模式的

选择公允价值计量的依据

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。本公司投资性房地产包括已出租的土地使用权和建筑物。

(1) 投资性房地产的确认

投资性房地产同时满足下列条件，才能确认：与投资性房地产有关的经济利益很可能流入企业；该投资性房地产的成本能够可靠计量。

(2) 投资性房地产初始计量

外购投资性房地产的成本，包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出。

自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

以其他方式取得的投资性房地产的成本，按照相关会计准则的规定确定。

与投资性房地产有关的后续支出，满足投资性房地产确认条件的，计入投资性房地产成本；不满足确认条件的，在发生时计入当期损益。

(3) 投资性房地产的后续计量

本公司在资产负债表日采用公允模式对投资性房地产进行后续计量。

本公司有确凿证据表明投资性房地产的公允价值能够持续可靠取得的，对投资性房地产采用公允价值模式进行后续计量。

采用公允价值模式计量的，应当同时满足下列条件：

投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场；

企业能够从房地产交易市场上取得同类或类似房地产的市场价格及其他相关信息，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计。

采用公允价值模式计量的，不对投资性房地产计提折旧或进行摊销，应当以资产负债表日投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，公允价值与原账面价值之间的差额计入当期损益。

(4) 投资性房地产的转换

本公司有确凿证据表明房地产用途发生改变，将投资性房地产转换为其他资产，采用公允价值模式计量的投资性房地产转换为自用房地产时，应当以其转换当日的公允价值作为自用房地产的账面价值，公允价值与原账面价值的差额计入当期损益。

自用房地产或存货转换为采用公允价值模式计量的投资性房地产时，投资性房地产按照转换当日的公允价值计价，转换当日的公允价值小于原账面价值的，其差额计入当期损益；转换当日的公允价值大于原账面价值的，其差额计入所有者权益。

21、固定资产

(1) 确认条件

√ 适用 □不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。

(2) 折旧方法

√ 适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	30～40年	5%-10%	2.38%～3.17%
机器和仪器设备	年限平均法	6～30年	5%-10%	3.17%～15.83%
办公及电子通讯设备	年限平均法	6～8年	5%-10%	11.88%～15.83%
运输工具	年限平均法	6～8年	5%-10%	11.88%～15.83%
燃气管道	年限平均法	20～30年	0%-10%	3.00%～4.50%

从固定资产达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法提取折旧，并按固定资产类别预计使用年限和预计净残值率确定折旧率。

22、在建工程

√ 适用 □不适用

(1) 在建工程指正在兴建中的资本性资产，以实际成本入账。成本包括建筑工程、安装工程、机器设备的购置成本、建筑费用及其他间接费用，以及资本化利息与汇兑损益。

(2) 在建工程结转固定资产的时限：所购建的固定资产在达到预定可使用状态之日起结转固定资产，次月开始计提折旧，若尚未办理竣工决算手续，则先预估价值结转固定资产并计提折旧，办理竣工决算手续后按实际成本调整原估计价值，但不再调整原已计提折旧额。

23、借款费用

√ 适用 □不适用

(1) 借款费用是指因借款而发生的利息及其他相关成本。包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用（包括手续费等），以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

(2) 借款费用可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，包括需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

(3) 借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

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

借款费用已经发生；

为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(4) 借款费用资本化期间为购建或者生产符合资本化条件的资产发生的借款费用，满足上述资本化条件的，在该资产达到预定可使用或者可销售状态前所发生的，计入该资产的成本，在达到预定可使用或者可销售状态后所发生的，于发生当期直接计入财务费用。

(5) 符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。如果中断是所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态必要的程序，借款费用的资本化继续进行。购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用应当停止资本化。以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

(6) 借款费用资本化金额按照下列方法确定：为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将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；为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用了一般借款的，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，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。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

公司的无形资产指公司拥有或控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。包括土地使用权、专利权、采矿权、经营权、产能指标、软件等。

无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

项目	预计使用寿命	使用寿命的确定依据	摊销方法
土地使用权	30-50年	产权登记期限	年限平均法
专利权	6-10年	预计受益年限	年限平均法
经营权	10-30年	经营许可期限	年限平均法
软件	5-6年	预计受益年限	年限平均法

公司于每年年度终了，对无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命不同于以前的估计，则对于使用寿命有限的无形资产，改变其摊销年限；对于使用寿命不确定的无形资产，如果有证据表明其使用寿命是有限的，则按照使用寿命有限无形资产的处理原则处理。截至资产负债表日，公司无使用寿命不确定的无形资产。

公司年末检查各项无形资产预计给企业带来未来经济利益的能力，对预计可收回金额低于其账面价值的，按单项预计可收回金额与账面价值差额计提减值准备。无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√ 适用 □不适用

公司将研究开发项目区分为研究阶段与开发阶段。公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准为：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

公司自行研究开发的无形资产，其研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；其开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产（专利技术和非专利技术）：

(1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

(2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

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

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

(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

27、长期资产减值

√ 适用 □不适用

本公司于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、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，进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

当存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：(1)资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；(2)本公司经营所处的经济、技术或法律等环境以及资产所处的市场在当期或将在近期发生重大变化，从而对本公司产生不利影响；(3)市场利率或者其他市场投资回报率在当期已经提高，从而影响企业用来计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；(4)有证据表明资产已经陈旧过时或其实体已经损坏；(5)资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；(6)公司内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者损失）远远低于预计金额等；(7)其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

本公司对单项资产的可收回金额进行测试的，以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作为资产的可收回金额。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

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，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

长期待摊费用指公司已经发生应由本期和以后各期负担的分摊期限在1年以上的各项费用，长期待摊费用按实际成本计价，在项目受益期内平均摊销。

29、合同负债

√ 适用 □不适用

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

30、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

√ 适用 □不适用

职工基本薪酬（工资、奖金、津贴、补贴）：本公司在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。

职工福利费：本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及工会经费和职工教育经费：本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为其提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

短期带薪缺勤：本公司在职工提供服务从而增加了其未来享有的带薪缺勤权利时，确认与累积带薪缺勤相关的职工薪酬，并以累积未行使权利而增加的预期支付金额计量。本公司在职工实际发生缺勤的会计期间确认与非累积带薪缺勤相关的职工薪酬。

(2) 离职后福利的会计处理方法

√ 适用 □不适用

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划是指向独立的基金缴存固定费用后，本公司不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

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

设定受益计划：本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

√ 适用 □不适用

辞退福利是指公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿。本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：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；企业确认与涉及支付辞退福利的相关的成本或费用时。

(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

公司与或有事项相关义务同时满足以下条件的确认为预计负债：该义务是企业承担的现时义务；履行该义务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。

公司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，于资产负债表日对预计负债进行复核，按照当前最佳估计数对账面价值进行调整。

32、股份支付

√ 适用 □不适用

(1) 以权益结算的股份支付

为了获取职工提供的服务，本公司向雇员（包括董事）做出以权益结算、以股份为基础的购股权计划。对于用以换取职工提供的服务的以权益结算的股份支付，本公司以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本公司根据相关的非市场性质归属条件的评估，修订对原预期最终归属的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

当购股权行使时，原来确认的购股权准备转拨至股本及股本溢价；如果购股权于归属日后被没收或者于届满日期尚未行使，原确认的购股权准备转拨至留存收益。

(2) 以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。

授予后立即可行权的以现金结算的股份支付，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。

完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司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和相应的负债。

在资产负债表日，后续信息表明本公司当期承担债务的公允价值与以前估计不同的，应当进行调整，并在可行权日调整至实际可行权水平。

本公司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

本公司的收入主要来源于天然气零售、天然气批发、平台交易气、工程建造与安装、泛能业务、智家业务、基础设施运营等业务。本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：(1)客户在本公司履约的同时即取得并消耗所带来的经济利益；(2)客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；(3)本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

本公司不同业务合同履约责任及收入确认时点：

(1) 天然气零售业务

本公司通过管道向客户销售天然气，包括住宅、商业及工业客户。当管道天然气输送至客户，并被客户耗用即客户取得产品的控制权时确认收入，已售燃气量按照安装于客户处所的燃气表计算。

本公司亦营运汽车燃气加气站，为汽车加注LNG及CNG。于加气站加气（即LNG或CNG转移至客户）后，确认收入。

(2) 天然气批发业务

本公司向批发客户供应LNG。当LNG的控制权转移（即LNG已批量交付客户特定的位置）时，确认收入。

(3) 平台交易气业务

本公司以采购国际天然气资源为主，配合国内自有和托管LNG液厂等资源，通过向城市燃气运营商、能源集团与大工业、分销商、能源运营商、国际油气公司和公用事业公司等客户销售天然气。当天然气的控制权转移（即天然气交付客户特定的位置）时，确认收入。

(4) 泛能业务

本公司供应多种能源产品，如燃气、电力、冷能、热能及蒸汽等，当能源输送至客户，并被客户耗用即客户取得产品的控制权时，确认收入。能源服务在合同期内按服务提供的进度确认收入。

(5) 工程建造与安装

工程建造与安装业务，主要包括与天然气、新型化工、节能环保等相关的工程设计、设备制造与集成、工程建设和安装业务。本公司的工程施工与安装业务主要属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入。

(6) 智家业务

本公司向客户提供各种智家服务，包括但不限于厨房产品、供暖产品及安防产品，如涉及安装服务，在客户接受服务的时点确认收入。此外，本公司对商业及工业客户销售建材及其他能源产品等，当客户取得商品控制权时确认收入。

(7) 基础设施运营

本公司通过运营天然气接收站为客户提供液化天然气液态接卸服务、液化天然气液态仓储服务、液化天然气气态外输服务和天然气管道输送服务。本公司在该等服务已提供且经客户确认时确认相关收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司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。

对于附有质量保证条款的销售，如果该质量保证在向客户保证所销售商品或服务符合既定标准之外提供了一项单独的服务，该质量保证构成单项履约义务。否则，本公司按照《企业会计准则第13号——或有事项》规定对质量保证责任进行会计处理。

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

(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

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：①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。②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。③该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司将其在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失，并进一步考虑是否应计提亏损合同有关的预计负债：①因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，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。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在"存货"项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在"其他非流动资产"项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在"其他流动资产"项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在"其他非流动资产"项目中列示。

36、政府补助

√ 适用 □不适用

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

与资产相关的政府补助，是指公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与资产相关的政府补助，公司在收到政府补助时确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入"其他收益"。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。

与本公司日常活动相关的政府补助，分别下列情况处理：(1)用于补偿公司以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入"其他收益"；(2)用于补偿公司已发生的相关费用或损失的，直接计入当期"其他收益"；(3)对于综合性项目的政府补助，需要将其分解为与资产相关的部分和与收益相关的部分，分别进行会计处理；难以区分的，将政府补助整体归类为与收益相关的政府补助，或者在项目期内分期确认为"其他收益"。

与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√ 适用 □不适用

(1) 公司采用资产负债表债务法进行所得税的会计处理。

(2) 确认递延所得税资产和负债的依据：

资产负债表日，资产、负债的账面价值与其计税基础存在可抵扣暂时性差异或应纳税暂时性差异的，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率，计算暂时性差异，据以确认递延所得税资产或递延所得税负债。

(3) 每年年度终了，公司对递延所得税资产和负债的账面价值进行复核，预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率发生变化的，对已确认的递延所得税资产和递延所得税负债进行重新计量，除直接在权益中确认的交易或者事项产生的递延所得税资产和递延所得税负债以外，将其影响数计入变化当期的所得税费用。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额转回。

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

租赁的识别

在合同开始日，本公司作为承租人或出租人评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。如果合同中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，则本公司认定合同为租赁或者包含租赁。

(1) 本公司作为承租人

在租赁期开始日，本公司对所有租赁确认使用权资产和租赁负债，简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过12个月的租赁。低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。本公司对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，相关租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

本公司对除上述以外的短期租赁和低价值资产租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产

使用权资产是指公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。除短期租赁和低价值资产租赁外，本公司在租赁期开始日对租赁确认使用权资产。使用权资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。公司使用权资产类别主要包括房屋及建筑物、机器和仪器设备、租赁土地及运输设备。

使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

(1) 租赁负债的初始计量金额；

(2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

(3) 本公司发生的初始直接费用；

(4) 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

公司后续采用成本模式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，公司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，公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第8号 —— 资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值时，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，公司将剩余金额计入当期损益。

租赁负债

在租赁开始日，公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁付款额是指本公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

(1) 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

(2) 本公司合理确定将行使的购买选择权的行权价格；

(3) 租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的，行使终止租赁选择权需支付的款项。

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

租赁期开始日后，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，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将差额计入当期损益。

租赁变更

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

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

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。

其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√ 适用 □不适用

本公司在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

① *经营租赁*

本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

② *融资租赁*

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（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）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本公司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。

39、其他重要的会计政策和会计估计

√ 适用 □不适用

(1) 安全生产费用的计提与使用

本公司按照财政部和应急部联合发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资[2022]136号）提取安全生产费，各相关业务安全生产费用的计提与使用情况如下：

A、 工程施工

公司所属建设工程施工企业按照财资[2022]136号十七条的规定，以建筑安装工程造价为计提依据，适用"（二）铁路工程、房屋建筑工程、城市轨道交通工程3%；（四）冶炼工程、机电安装工程、化工石油工程、通信工程2%；（五）市政公用工程、港口与航道工程、公路工程1.5%"的计提比例于月末按工程进度计算提取企业安全生产费用。

建设工程施工企业计提的安全生产费用用于工程施工过程中安全生产及防护直接相关的支出。

B、 危险品生产与储存

公司所属危险品生产与储存企业按照财资[2022]136第二十一条的规定计提安全生产费用，以上年度实际营业收入为计提依据，采取超额累退方式按照以下标准平均逐月提取：

1） 全年实际销售收入在1,000万元及以下的，按照4.5%提取；

2） 全年实际销售收入在1,000万元至10,000万元（含）的部分，按照2.25%提取；

3） 全年实际销售收入在10,000万元至100,000万元（含）的部分，按照0.55%提取；

4） 全年实际销售收入在100,000万元以上的部分，按照0.2%提取。

公司所属危险品生产企业计提的安全生产费用用于危险品生产过程中安全生产及防护直接相关的支出。

C、 危险品运输

本公司所属危险品运输企业按照财资[2022]136号第二十四条的规定，以上年度实际营业收入为计提依据，适用"客运业务、管道运输、危险品等特殊货运业务为1.5%"的计提比例提取安全生产费。

公司所属危险品运输企业计提的安全生产费用用于与危险品运输安全与防护直接相关的支出。

公司按上述规定计提的安全生产费用，计入当期成本（费用）和专项储备。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。使用提取的安全生产费形成固定资产的，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。公司在资产负债表所有者权益项下设"专项储备"项目单独反映安全生产费的期末余额。

(2) 回购股份

本公司回购的股份在注销或者转让之前，作为库存股管理，回购股份的全部支出转作库存股成本。

股份回购中支付的对价和交易费用减少股东权益，回购、转让或注销本公司股份时，不确认利得或损失。

转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。

(3) 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；用回购的库存股向职工授予的限制性股票按有关规定履行了注册登记等手续的，在授予日，本公司根据收到的职工缴纳的认股款调整库存股价值，同时就回购义务确认其他应付款。

(4) 分部信息

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

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

(5) 利润分配

公司的税后利润，有外商参股的子公司根据董事会决议进行分配，其他公司在弥补以前年度亏损后按以下顺序分配：

项目	计提比例
提取法定公积金	10%
提取任意盈余公积金	由股东大会决定
支付普通股股利	由股东大会决定

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

□适用 √ 不适用

(2) 重要会计估计变更

□适用 √ 不适用

(3) 2026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

41、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	增值税应税收入	13%、9%、6%、3%
城市维护建设税	应纳流转税额	7%和5%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%、20%
教育费附加	应纳流转税额	5%
房产税	出租房产租金收入和自用房产原值的70%	12%和1.2%
印花税	经济合同，以合同上所列的金额为计税依据；产权转移书据以书据中所载的金额为计税依据；应税营业账簿记载的实收资本（股本）、资本公积合计金额为计税依据	万分之零点五、万分之三、万分之五、千分之一、万分之二点五
土地使用税	实际占用的土地面积	0.6元-30元/平方米
	境外子公司	
香港利得税	在香港产生的利得	16.50%
股息税	香港居民企业在中国境内取得的股息所得	10%或5%
英属维尔京群岛	目前未对设立于英属维尔京群岛的离岸公司的利润、资本利得、工资等计税	0%
开曼群岛	目前未对设立于开曼群岛的离岸公司的利润、资本利得、工资等计税	0%
新加坡公司所得税	来源于全球的所得	17%、10%
美国公司所得税	来源于全球的所得	21%
英国公司所得税	来源于全球的所得	19%-25%

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(%)
上海国际化建工程咨询有限公司	15
新奥（海南）能源贸易有限公司	15
新奥（舟山）液化天然气有限公司	15
肇庆新奥清洁能源有限公司	15
廊坊新奥智能科技有限公司	15
通辽新奥燃气有限公司	15
海宁新奥燃气有限公司	15
湖南银通科技有限责任公司	15
桂林新奥燃气有限公司	15
贵港新奥燃气有限公司	15
通辽新奥燃气发展有限公司	15
洛阳新奥华油燃气有限公司	15
广州新奥燃气有限公司	15
广州番禺新奥燃气有限公司	15
石家庄新奥能源发展有限公司	15
盐城新奥能源发展有限公司	15
洛阳新奥能源发展有限公司	15
洛阳新奥燃气发展有限公司	15
隆昌中欧油气能源有限公司	15
包头新奥燃气有限公司	15
广州新瑞新能源发展有限公司	15
一城一家网络科技有限公司	15
贵港新奥燃气工程有限公司	15
洋浦新奥能源发展有限公司	15
池州新奥能源发展有限公司	15
杭州临平新奥能源发展有限公司	15
新奥燃气北美投资有限公司	16.50
新奥液化天然气贸易有限公司	16.50
江苏能源控股有限公司	16.50
ENN LNG(SINGAPORE)PTE LTD	17、10
ENN Global Trading Pte. Ltd.	17
ENN Clean Energy International Investment Limited	0
ENN International(UK)LTD	19-25

本公司部分子公司：淮安新奥淮阴车用燃气有限公司、岳阳新奥燃气有限公司等公司适用《财政部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》（财政部税务总局公告2023年第6号）、《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告2022年第13号）的规定：对小型微利企业年应纳税所得额减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。上述小型微利企业指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过300万元、从业人数不超过300人、资产总额不超过5000万元等三个条件的企业。

本公司部分子公司：东莞新瑞光伏能源科技有限公司、枣庄市山亭区新瑞能源发展有限公司、盐城响水新奥能源有限公司等公司适用《财政部国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46号）相关规定，企业从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》内符合相关条件和技术标准及国家投资管理相关规定，自2008年1月1日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

2、 税收优惠

√ 适用 □不适用

(1) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委2020年第23号公告《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》、《西部地区鼓励类产业目录（2025年本）》相关规定，自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。公司所属子公司包头新奥燃气有限公司、通辽新奥燃气发展有限公司、贵港新奥燃气工程有限公司等公司减按15%的税率缴纳企业所得税。

(2) 本公司部分子公司：新奥（舟山）液化天然气有限公司、廊坊新奥智能科技有限公司等公司因获发高新技术企业证书，在证书有效期三年内享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。

(3) 本公司部分子公司：淮安新奥淮阴车用燃气有限公司、岳阳新奥燃气有限公司等公司适用《财政部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》（财政部税务总局公告2023年第6号）、《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告2022年第13号）的规定：对小型微利企业年应纳税所得额减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。上述小型微利企业指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过300万元、从业人数不超过300人、资产总额不超过5000万元等三个条件的企业。

(4) 本公司部分子公司：东莞新瑞光伏能源科技有限公司、枣庄市山亭区新瑞能源发展有限公司、盐城响水新奥能源有限公司等公司适用《财政部国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46号）相关规定，企业从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》内符合相关条件和技术标准及国家投资管理相关规定，自2008年1月1日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

(5) 本公司子公司新奥（海南）能源贸易有限公司、洋浦新奥能源发展有限公司适用《财政部税务总局关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》（财税〔2020〕31号）、《鼓励外商投资产业目录（2022年版）》、《产业结构调整指导目录（2024年本）》和海南自由贸易港新增鼓励类产业目录的规定：对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业，减按15%的税率征收企业所得税。

(6) 本公司子公司ENN LNG(SINGAPORE)PTE LTD获得新加坡企业发展局批准，具有“全球贸易商”资格，自2026年1月1日至2030年12月31日，公司的液化天然气业务适用10%的所得税率。

3、 其他

√ 适用 □不适用

本公司属于经济合作与发展组织(“OECD”)发布的全球支柱二全球反税基侵蚀规则(“GIOBE”)的适用范围。支柱二规则已于2025年度在香港、新加坡等辖区生效。根据该法规，在满足一定条件下本公司有义务为其在各辖区的介于全球反税基侵蚀规则有效税率与15%最低税率之间的差额缴纳补足税。

七、合并财务报表项目注释

1、 货币资金

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	35	51
银行存款	1,518,241	1,465,345
其他货币资金	91,420	66,591
存放在中央银行法定准备金	50,153	46,148
合计	1,659,849	1,578,135
其中：存放在境外的款项总额	770,707	841,856

其他说明

因抵押、质押或冻结对使用有限制的货币资金明细如下：

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
存放在中央银行法定准备金	50,153	46,148
银行承兑汇票保证金	19,838	20,112
其他保证金	23,626	29,866
保函保证金	3,715	2,999
售电代理保证金	4,870	5,070
购气专用款	1,882	2,927
工程施工保证金	1,383	5,726
信用证保证金	315	1,911
农民工工资保证金	530	1,462
特许经营权保证金	652	711
合计	106,964	116,932

2、 拆出资金

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
境内银行	461,051	395,530
合计	461,051	395,530

3、 交易性金融资产

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	48,410	620	/
其中：			
结构性存款	8,410	620	/
理财产品	40,000		/
合计	48,410	620	/

其他说明：

√ 适用 □不适用

交易性金融资产本期期末较上期期末增加7,708.06%，主要是本报告期公司所属子公司购买的理财产品增加所致。

4、 衍生金融资产

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
非套期衍生工具	36,767	21,367
其中：商品衍生合约	36,767	21,367
套期衍生工具	1,084	7,539
其中：商品衍生合约	1,033	3,265
外汇衍生合约	51	4,274
合计	37,851	28,906

其他说明：

1、 本公司面临的商品价格风险主要来自与原油、天然气指数挂钩的LNG买卖合约，为管理及降低商品价格风险，本公司与若干金融机构签订多份商品衍生合约，部分商品衍生合约指定为套期工具。

2、 本公司面临的外汇风险主要来自各种以美元计值的债券及应付款项。为管理及降低外汇敞口，本公司与若干金融机构签订多份外币衍生合约，部分外币衍生合约指定为套期工具。

3、 衍生金融资产本期期末较上期期末增加30.95%，主要是本报告期公司所属子公司部分商品衍生工具合约公允价值上升所致。

5、 应收票据

(1) 应收票据分类列示

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	11,152	15,515
商业承兑票据	866	372
合计	12,018	15,887

(2) 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		6,527
商业承兑票据		800
合计		7,327

(4) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：万元 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										
按组合计提坏账准备	12,027	100.00	9	0.07	12,018	15,891	100.00	4	0.03	15,887
其中：										
银行承兑汇票	11,152	92.72			11,152	15,515	97.63			15,515
商业承兑汇票	875	7.28	9	1.00	866	376	2.37	4	1.00	372
合计	12,027	/	9	/	12,018	15,891	/	4	/	15,887

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：商业承兑汇票

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
商业承兑汇票	875	9	1.00
合计	875	9	/

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

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：万元 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	
应收票据坏账准备	4	5				9
合计	4	5				9

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(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

6、 应收账款

(1) 按账龄披露

√ 适用 □不适用

单位：万元 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）	339,677	313,201
1年以内	339,677	313,201
1至2年	112,687	138,290
2至3年	96,645	83,317
3至5年	116,473	111,958
5年以上	29,327	25,526
合计	694,809	672,292

(2) 按坏账计提方法分类披露

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	39,411	5.67	39,411	100.00		34,654	5.15	34,654	100.00	
按组合计提坏账准备	655,398	94.33	156,470	23.87	498,928	637,638	94.85	153,671	24.10	483,967
其中：										
关联方款项	105,519	15.19	7,474	7.08	98,045	106,487	15.84	7,307	6.86	99,180
非关联方款项	549,879	79.14	148,996	27.10	400,883	531,151	79.01	146,364	27.56	384,787
合计	694,809	/	195,881	/	498,928	672,292	/	188,325	/	483,967

按单项计提坏账准备：

√ 适用 □不适用

单位：万元 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
单项金额不重大但单独计提的坏账准备	39,411	39,411	100.00	收回难度大，发生坏账的可能性较大的款项
合计	39,411	39,411	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：关联方款项

单位：万元 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	60,621	491	0.81
1至2年	27,561	1,282	4.65
2至3年	9,183	965	10.51
3至5年	6,940	3,522	50.75
5年以上	1,214	1,214	100.00
合计	105,519	7,474	7.08

组合计提项目：非关联方款项

单位：万元 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	277,287	5,397	1.95
1至2年	75,510	12,576	16.65
2至3年	75,188	18,078	24.04
3至5年	97,196	88,247	90.79
5年以上	24,698	24,698	100.00
合计	549,879	148,996	27.10

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

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：万元 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	
按单项计提坏账准备	34,654	7,541	2,561	223		39,411
按组合计提坏账准备	153,671	4,895		2,112	16	156,470
其中：						
关联方款项	7,307	167				7,474
非关联方款项	146,364	4,728		2,112	16	148,996
合计	188,325	12,436	2,561	2,335	16	195,881

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	2,335

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：万元 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
第一名	34,371		34,371	3.83	21
第二名	30,227	593	30,820	3.44	717
第三名	25,831		25,831	2.88	22,263
第四名	22,282	372	22,654	2.53	4,990
第五名	18,668		18,668	2.08	11
合计	131,379	965	132,344	14.76	28,002

其他说明：

□适用 √不适用

7、 合同资产

(1) 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：万元 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
合同资产	201,493	24,712	176,781	220,336	21,887	198,449
合计	201,493	24,712	176,781	220,336	21,887	198,449

(2) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：万元 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	9,424	4.68	9,424	100.00		9,581	4.35	9,581	100.00	
按组合计提坏账准备	192,069	95.32	15,288	7.96	176,781	210,755	95.65	12,306	5.84	198,449
其中：										
能源工程	192,069	95.32	15,288	7.96	176,781	210,755	95.65	12,306	5.84	198,449
合计	201,493	/	24,712	/	176,781	220,336	/	21,887	/	198,449

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：万元 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
单项金额不重大但单独计提的坏账准备	9,424	9,424	100.00	收回难度大，发生坏账的可能性较大的款项
合计	9,424	9,424	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：能源工程

单位：万元 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（含1年）	104,933	1,609	1.53
1至2年	31,996	4,041	12.63
2至3年	21,973	2,159	9.83
3年以上	33,167	7,479	22.55
合计	192,069	15,288	7.96

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

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：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		计提	收回或转回	转销/核销	其他变动		
按单项计提坏账准备	9,581	-157				9,424	收回难度大，发生坏账的可能性较大的款项
按组合计提坏账准备	12,306	2,982				15,288	按预期信用损失一般模型计提坏账准备
合计	21,887	2,825				24,712	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(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

8、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据	53,382	79,241
合计	53,382	79,241

(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

单位：万元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	76,436	
合计	76,436	

(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

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

(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

应收款项融资本期期末较上期期末减少32.63%，主要是本报告期公司所属子公司部分银行承兑汇票到期所致。

9、 预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	320,345	95.85	356,363	96.85
1至2年	5,925	1.77	4,451	1.21
2至3年	2,383	0.71	2,562	0.70
3年以上	5,568	1.67	4,583	1.24
合计	334,221	/	367,959	/

(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：万元 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(%)
第一名	138,361	41.40
第二名	14,836	4.44
第三名	14,276	4.27
第四名	8,483	2.54
第五名	7,637	2.29
合计	183,593	54.94

其他说明

□适用 √ 不适用

10、发放贷款和垫款

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业贷款	1,000	1,500
发放贷款和垫款总额	1,000	1,500
减：贷款损失准备	20	30
发放贷款和垫款账面价值	980	1,470

其他说明：

发放贷款和垫款本期期末较上期期末减少33.33%，主要是本报告期公司所属财务公司发放贷款到期收回所致。

11、其他应收款

项目列示

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	16,487	9,204
其他应收款	163,468	119,497
合计	179,955	128,701

其他说明：

√ 适用 □不适用

其他应收款本期期末较上期期末增加39.82%，主要是本报告期公司已结算未收款的衍生品合约、履约保证金或押金以及应收股利增加所致。

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

(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

(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：万元 币种：人民币

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
中石化新奥（天津）能源有限公司	541	541
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	2,977	2,442
汕头市华润新奥燃气有限公司	240	240
鹿泉富新燃气有限公司	1,027	1,027
中国石化销售股份有限公司	6,932	
山东鲁新天然气有限公司	270	270
烟台新奥燃气发展有限公司	2,500	4,500
湖州燃气股份有限公司	1,816	
舟山市蓝焰燃气有限公司	184	184
合计	16,487	9,204

(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

(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

(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

应收股利本期期末较上期期末增加79.13%，主要是本报告期公司所属子公司持有的其他非流动金融资产宣告分红，应收股利增加所致。

其他应收款

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：万元 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）	95,244	46,671
1年以内	95,244	46,671
1至2年	16,196	23,451
2至3年	13,406	10,293
3至5年	29,877	28,408
5年以上	25,699	28,308
合计	180,422	137,131

(2) 按款项性质分类情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
已结算未收款的衍生品合约	21,909	3,919
履约保证金或押金	71,286	58,963
往来款	58,344	55,231
资产处置款	12,728	6,750
职工借款及备用金	2,413	2,241
其他	13,742	10,027
合计	180,422	137,131

(3) 坏账准备计提情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段 未来12个月预期信用损失	第二阶段 整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	第三阶段 整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	合计
2026年1月1日余额	2,945		14,689	17,634
2026年1月1日余额在本期				
－转入第二阶段				
－转入第三阶段	-172		172	
－转回第二阶段				
－转回第一阶段				
本期计提	75		333	408
本期转回				
本期转销				
本期核销			1,088	1,088
其他变动				
2026年6月30日余额	2,848		14,106	16,954

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：万元 币种：人民币

		本期变动金额				
类别	期初余额	计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	期末余额
其他应收款坏账准备	17,634	408		1,088		16,954
合计	17,634	408		1,088		16,954

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	1,088

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：万元 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
连云港城新燃气有限公司	15,057	8.35	往来款	1年以内、1-2年	291
Sumitomo Corporation Global Commodities Ltd	11,718	6.49	已结算未收款的衍生品合约	1年以内	
上海石油天然气交易中心有限公司	9,266	5.14	履约保证金或押金	1年以内、1-2年、3-5年	24
长沙新奥燃气有限公司	8,332	4.62	往来款	1年以内、1-2年、2-3年、3-5年	291
国家石油天然气管网集团有限公司	7,319	4.06	履约保证金或押金	1年以内、1-2年、2-3年	112
合计	51,692	28.66	/	/	718

(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

12、存货

(1) 存货分类

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	60,109		60,109	62,672		62,672
在产品	2,649		2,649	2,165		2,165
库存商品	83,206		83,206	162,241	3,102	159,139
发出商品	851		851	20,964		20,964
委托加工物资	438		438	14		14
其他	509		509	620		620
合计	147,762		147,762	248,676	3,102	245,574

(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：万元 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	
库存商品	3,102			3,102		
合计	3,102			3,102		

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

期初计提存货跌价准备的天然气存货在期内已销售，相应的存货跌价准备结转到营业成本所致。

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

(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) 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

存货本期期末较上期期末减少39.83%，主要是本报告期公司所属子公司天然气库存下降所致。

13、持有待售资产

□适用 √不适用

14、一年内到期的非流动资产

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	45,820	50,770
合计	45,820	50,770

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

一年内到期的长期应收款

(1) 一年内到期的长期应收款情况

单位：万元 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
一年内到期的长期应收款	46,282	462	45,820	51,282	512	50,770
合计	46,282	462	45,820	51,282	512	50,770

一年内到期的长期应收款减值准备本期变动情况

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一年内到期的长期应收款减值准备	512		50	462
合计	512		50	462

(2) 减值准备计提情况

单位：万元 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）	
2026年1月1日余额	512			512
2026年1月1日余额在本期				
－转入第二阶段				

坏账准备	第一阶段 未来12个月预期信用损失	第二阶段 整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	第三阶段 整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	合计
－转入第三阶段				
－转回第二阶段				
－转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	50			50
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	462			462

15、其他流动资产

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣、待认证或预缴增值税	257,808	270,786
预交企业所得税	49,533	42,358
预缴营业税	2,049	2,203
预缴社保及公积金	74	39
应收保理款	2,758	446
其他	3,065	1,782
合计	315,287	317,614

补偿性资产相关信息

□适用 √ 不适用

其他说明：

(1) 其他流动资产减值准备计提情况

单位：万元 币种：人民币

减值准备	第一阶段 未来12个月预期信用损失	第二阶段 整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	第三阶段 整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	合计
2026年1月1日余额	10		800	810
2026年1月1日余额在本期				

减值准备	第一阶段 未来12个月 预期信用损失	第二阶段 整个存续期 预期信用损失 （未发生信用减值）	第三阶段 整个存续期 预期信用损失 （已发生信用减值）	合计
一 转入第二阶段				
一 转入第三阶段				
一 转回第二阶段				
一 转回第一阶段				
本期计提	47			47
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	57		800	857

16、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

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

17、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

(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

18、长期应收款

(1) 长期应收款情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
长期应收款	234,878	1,405	233,473	133,686	1,337	132,349	1.44%-4.00%
合计	234,878	1,405	233,473	133,686	1,337	132,349	/

(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

单位：万元 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）	
2026年1月1日余额	1,337			1,337
2026年1月1日余额在本期				
－转入第二阶段				
－转入第三阶段				

坏账准备	第一阶段 未来12个月预期信用损失	第二阶段 整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	第三阶段 整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	合计
一转回第二阶段				
一转回第一阶段				
本期计提	68			68
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	1,405			1,405

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

单位：万元 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	
长期应收款	1,337	68				1,405
合计	1,337	68				1,405

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √ 不适用

(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

核销说明：

□适用 √ 不适用

其他说明：

√ 适用 □不适用

长期应收款本期期末较上期期末增加76.41%，主要是本报告期公司分期收款业务增加所致。

19、长期股权投资

(1) 长期股权投资情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	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												
重庆涪新天然气有限公司	1,108							45			1,063	
新奥长江（天津）海运有限公司			4,080								4,080	
盐城新奥压缩天然气有限公司	1,341				-86						1,255	
鹿泉富新燃气有限公司	24,500				1,041						25,541	
宁波新奥燃气有限公司	2,073				-370						1,703	
烟台新奥燃气发展有限公司	61,437				3,543						64,980	
开封新奥银海车用燃气有限公司	87				-2						85	
云南云投新奥燃气有限公司	9,625				36						9,661	
唐山新奥永顺清洁能源有限公司	2,223				-86						2,137	
河北中石油昆仑天然气有限公司	31,705				2,388						34,093	
河南京宝新奥新能源有限公司	4,042			4,263	221						-	
衢州新奥中石化车用燃气有限公司	1,033				30						1,063	
廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司				303	303						-	
聊城实华天然气有限公司	11,400				1,057						12,457	
广西西江新奥清洁能源有限公司	221				-37						184	
安徽省皖能新奥天然气有限公司	8,045				444			735			7,754	
青岛国际机场新能源发展有限公司	6,863				489						7,352	
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	3,096				-49						3,047	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	3,708				354						4,062	
云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	4,467				38						4,505	
五莲润奥能源发展有限公司	1,324				-79						1,245	
宣城市合众天然气管网有限公司	3,854				452			1,090			3,216	

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
东莞中电新奥热力有限公司	5,826				182						6,008	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	19,613				-161						19,452	
连云港城新燃气有限公司	8,806				16						8,822	
蚌埠新奥中油石油销售有限公司	733				-661			72				
中石化粤西管网有限公司	359				2						361	
淮安中油天淮燃气有限公司	873				36						909	
河南省中原天然气开发有限公司	50,735				-211						50,524	
山西恒憬能源有限公司	1,207				33						1,240	
深圳新奥海运有限公司	9,107				626						9,733	
福州市新奥能源科技有限公司	447				-1						446	
廊坊新智数智未来智能城市有限公司	2,032				-327						1,705	
德化奥然能源发展有限公司	641				130						771	
德化广安天然气有限公司	7,319				710						8,029	
衢州新奥建投能源有限公司	182										182	
晋新（晋江）能源科技有限公司	1,206				16						1,222	
天津新奥经开能源发展有限公司	59		60		-1						118	
绍兴临空新奥能源发展有限公司	1,320				-1						1,319	
小计	292,617		4,140	4,566	10,075			1,942			300,324	
二、联营企业												
北京中农大生物技术股份有限公司	129				-22						107	
重庆龙冉能源科技有限公司	2,301				-481						1,820	
临沂中孚天然气开发利用有限公司	7,230				90						7,320	
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	784				196						980	
湛江新怡房地产开发有限公司	1,433				-1,433							
湛江中油新奥天然气有限公司	254				-101						153	
辽宁辽油新奥圣宇天然气有限公司	10										10	
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	64,866				3,659						68,525	
台州市城市天然气有限公司	75				-75							
广州港华燃气有限公司	4,550				435						4,985	
泰州银杏树燃气有限公司	526				20			94			452	
中海油新润辽宁燃气有限责任公司	1,008				72						1,080	
宿州皖能天然气有限公司	3,035				21						3,056	
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	7,730				1,180			2,976			5,934	
梧州中石油昆仑新奥燃气有限公司	4,950				497			657			4,790	
汕头市华润新奥燃气有限公司	21,231				1,126						22,357	
宁波新奥燃气发展有限公司	4,393				1,130						5,523	
广西溢隆元售电有限公司	1,067				-52						1,015	
石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	1,568				32						1,600	

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他	
舟山市蓝焰燃气有限公司	54,010				244						54,254	
湖南益为配售电有限公司	3,148				-1						3,147	
广西大任能源有限责任公司	3,480				86						3,566	
洛阳市天然气储运有限公司	3,021				-46						2,975	
湖州燃气股份有限公司	38,564				3,284			1,816			40,032	
湖州南浔新奥燃气有限公司	21,149				1,726						22,875	
湖州南浔新奥燃气发展有限公司	6,935				1,313						8,248	
连云港中新燃气有限公司	16,205				39						16,244	
宁波新奥新瑞能源发展有限公司	2,967				52						3,019	
山东鲁新天然气有限公司	1,769				79						1,848	
金华市高亚天然气有限公司	1,938				71						2,009	
常州市中吴配售电有限公司	383				6						389	
常熟中石油昆仑天然气发展有限公司	309				4						313	
盱眙国联新奥天然气管网有限公司	3,953			3,751	-202							
民商（广东）投资合伙企业（有限合伙）	5,205				-7						5,198	
常州市储气有限公司	1,117				-28						1,089	
池州前江燃气有限公司	2,476				52						2,528	
新盛天然气销售有限公司	1,713				24						1,737	
盐城市国投天然气管网有限公司	27,656				395						28,051	
海安市惠海天然气管网有限公司	3,609				-494						3,115	
钦州中石油昆仑燃气有限公司	4,575				232			127			4,680	
石家庄新奥城市燃气发展有限公司	6,628				-20			489			6,119	
宿迁市供热管网有限公司	2,501				-21						2,480	
灌云中石油昆仑燃气有限公司	12,117				879						12,996	
长沙新奥燃气有限公司	141,657				7,075						148,732	
淮安中石油昆仑燃气有限公司	5,434				259						5,693	
广州番禺名气家信息科技有限公司	149				97			78			168	
凉山州绿燃燃气有限公司	2,077				32						2,109	
新能能源有限公司	1,454				5,032						6,486	
北京北燃新奥能源发展有限公司	3,888				-79						3,809	
新奥泛能1期碳中和绿色资产支持专项计划	4,500				-60			63			4,377	
小计	511,727			3,751	26,317			6,300			527,993	
合计	804,344		4,140	8,317	36,392			8,242			828,317	

(2) 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

20、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：万元 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					
嘉兴市燃气集团股份有限公司	8,516		-8,188		-328				4,075		战略投资
上海中油白鹤石油燃气有限公司	1,110			45			1,155		705		战略投资
上海石油天然气交易中心有限公司	4,399			30			4,429		229		战略投资
重庆石油天然气交易中心有限公司	5,762			166			5,928		679		战略投资
湘潭德盛能源配售电有限公司	423			2			425		126		战略投资
三门峡市天鹅电力有限公司	1,140			20			1,160			-340	战略投资
南京市江北新区配售电有限公司	556			16			572		122		战略投资
黑龙江电力交易中心有限公司	354						354			-2	战略投资
冀北电力交易中心有限公司	359			1			360		69		战略投资
浙江赫森能源有限公司	181			64			245		5		战略投资
广西电力交易中心有限责任公司	272			1			273		13		战略投资
廊坊优柒商务策划股份有限公司	174						174			-48	战略投资
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	587			443			1,030		905		战略投资
东莞丰能液化天然气有限公司	23		-23							-2	战略投资
东莞丰能液化天然气码头有限公司	23		-23							-2	战略投资
Deneb ocean transport company	387	159			-15		531			-18	战略投资
Altair ocean transport company	387				-12		375			-16	战略投资
Vega ocean transport company	387				-12		375			-16	战略投资
Gas Shanghai Pte. Ltd.	1,120				-35		1,085			-60	战略投资
合计	26,160	159	-8,234	788	-402		18,471		6,928	-504	/

(2) 本期存在终止确认的情况说明

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
嘉兴市燃气集团有限公司	4,075		出售
东莞丰能液化天然气有限公司		-2	注销
东莞丰能液化天然气码头有限公司		-2	注销
合计	4,075	-4	/

其他说明：

□适用 √ 不适用

21、其他非流动金融资产

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
计入其他非流动金融资产的衍生金融资产	2,380	8,002
非套期衍生工具	2,378	7,608
其中：商品衍生合约	2,378	7,608
套期衍生工具	2	394
其中：外汇衍生合约	2	394
公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	376,117	390,198
合计	378,497	398,200

其他说明：

其中，公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产具体明细如下：

单位：万元 币种：人民币

被投资单位名称	期末余额	期初余额
中国石化销售股份有限公司	376,000	390,000
国开思远（北京）投资基金有限公司	117	117
湖南白银股份有限公司		81
合计	376,117	390,198

其他说明：

1、外汇衍生合约及商品衍生合约说明详见“附注七-4、衍生金融资产”。

2、公司持有非上市公司中国石化销售股份有限公司1.13%权益股权。

22、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

单位：万元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	合计
一、期初余额	23,138	23,138
二、本期变动	1,368	1,368
加：外购		
存货\固定资产\在建工程转入	1,368	1,368
企业合并增加		
减：处置		
其他转出		
公允价值变动		
三、期末余额	24,506	24,506

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

□适用 √ 不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量模式的情况说明

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	转换前核算科目	金额	转换理由	审批程序	对损益的影响	对其他综合收益的影响
房屋、建筑物	固定资产	1,368	出租房屋	总经理审批		
合计	/	1,368	/	/	/	/

其他说明

□适用 √ 不适用

23、固定资产

项目列示

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	6,368,215	6,350,852
固定资产清理		
合计	6,368,215	6,350,852

固定资产

(1) 固定资产情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器和仪器设备	办公及电子通讯设备	运输工具	燃气管道	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	1,123,987	1,463,151	294,835	39,336	5,658,819	8,580,128
2. 本期增加金额	3,796	99,580	33,138	2,255	119,801	258,570
(1) 购置	207	27,753	15,994	1,377	18,827	64,158
(2) 在建工程转入	3,589	71,827	17,144	878	100,974	194,412
3. 本期减少金额	17,327	29,678	5,190	2,144	31,469	85,808
(1) 处置或报废	13,766	24,604	4,991	2,133	30,789	76,283
(2) 转入投资性房地产	1,653					1,653
(3) 企业合并减少	1,908	5,074	199	11	680	7,872
4. 期末余额	1,110,456	1,533,053	322,783	39,447	5,747,151	8,752,890
二、累计折旧						
1. 期初余额	206,988	422,047	206,552	23,498	1,281,809	2,140,894
2. 本期增加金额	13,757	55,990	14,832	2,190	98,816	185,585
(1) 计提	13,757	55,990	14,832	2,190	98,816	185,585
3. 本期减少金额	4,319	14,332	3,417	1,879	11,756	35,703
(1) 处置或报废	3,733	12,929	3,271	1,869	11,660	33,462
(2) 投资性房地产转出	285					285
(3) 企业合并减少	301	1,403	146	10	96	1,956
4. 期末余额	216,426	463,705	217,967	23,809	1,368,869	2,290,776
三、减值准备						
1. 期初余额	10,138	53,774	1,548	684	22,238	88,382
2. 本期增加金额	1,430	9,485	389	48	4,773	16,125
(1) 计提	1,430	9,485	389	48	4,773	16,125

项目	房屋及建筑物	机器和仪器设备	办公及电子通讯设备	运输工具	燃气管道	合计
3. 本期减少金额	2,822	4,840	610	7	2,329	10,608
(1) 处置或报废	1,764	2,072	465	1	1,879	6,181
(2) 企业合并减少	1,058	2,768	145	6	450	4,427
4. 期末余额	8,746	58,419	1,327	725	24,682	93,899
四、账面价值						
1. 期末账面价值	885,284	1,010,929	103,489	14,913	4,353,600	6,368,215
2. 期初账面价值	906,861	987,330	86,735	15,154	4,354,772	6,350,852

(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：万元 币种：人民币

项目	期末账面价值
经营租赁租出	2,528

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
生产及办公用房	31,747	正在与政府部门沟通办理事宜

(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：万元 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
加气站	517		517	成本法	资产的处置价值	资产残值
泛能业务资产	2,982		2,982	成本法	资产的处置价值	资产残值
合计	3,499		3,499	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
泛能业务资产	69,184	62,406	6,778	5年	单价、销量	折现率	行业平均投资回报率
燃气业务资产	63,797	57,949	5,848	5年	单价、销量	折现率	行业平均投资回报率
合计	132,981	120,355	12,626	/	/	/	/

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

24、在建工程

项目列示

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	549,375	565,152
工程物资	16,151	21,307
合计	565,526	586,459

在建工程

(1) 在建工程情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 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
分布式能源项目	65,986		65,986	92,525		92,525
燃气工程	220,167	1,698	218,469	222,857	1,698	221,159
舟山三期项目	229,026		229,026	225,941		225,941
其他工程	35,894		35,894	25,527		25,527
合计	551,073	1,698	549,375	566,850	1,698	565,152

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 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
浙江舟山液化天然气(LNG)接收及加注站三期LNG储罐及配套设施项目	292,096	225,941	3,085			229,026	78.63	99%	8,856	1,958	3.00	自筹、贷款
新奥研究总院项目(1#)	80,984	14,198	811			15,009	18.53	40%				自筹
新奥研究总院项目(2#)	65,614	10,790	478			11,268	17.17	45%				自筹
东莞市天然气高压管网工程(常虎高速－长安调压站)迁改项目	12,912	1,060	153			1,213	18.98	19%				自筹
东莞市天然气高压管网工程桑茶快速路、东延线项目	17,160	445			59	386	2.59	15.00%				自筹
合计	468,766	252,434	4,527		59	256,902	/	/	8,856	1,958	/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
燃气工程	1,698			1,698	项目停工
合计	1,698			1,698	/

(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

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	16,151		16,151	21,307		21,307
合计	16,151		16,151	21,307		21,307

25、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

26、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

27、使用权资产

(1) 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	土地	房屋建筑物	设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	19,025	44,264	3,308	270	879	67,746
2. 本期增加金额	69	3,885	1,058		76	5,088
(1) 新增租赁	69	3,885	1,058		76	5,088
3. 本期减少金额	261	3,474	1,406		2	5,143
(1) 终止租赁	261	3,474	1,406		2	5,143
4. 期末余额	18,833	44,675	2,960	270	953	67,691
二、累计折旧						
1. 期初余额	8,134	18,980	121	107	517	27,859
2. 本期增加金额	947	4,705	294	56	92	6,094
(1) 计提	947	4,705	294	56	92	6,094
3. 本期减少金额	207	2,896	45			3,148
(1) 处置	207	2,896	45			3,148
4. 期末余额	8,874	20,789	370	163	609	30,805
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	9,959	23,886	2,590	107	344	36,886
2. 期初账面价值	10,891	25,284	3,187	163	362	39,887

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

28、无形资产

(1) 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	软件	经营权	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	309,967	28,027	267,871	595,142	27,229	1,228,236
2. 本期增加金额	678	661	9,680			11,019
(1) 购置	678	661	841			2,180
(2) 开发支出转入			8,839			8,839
3. 本期减少金额	5,483	290	1,038			6,811
(1) 处置	4,775	284	1,038			6,097
(2) 企业合并减少	708	6				714
4. 期末余额	305,162	28,398	276,513	595,142	27,229	1,232,444
二、累计摊销						
1. 期初余额	69,358	19,196	137,703	230,965	16,154	473,376
2. 本期增加金额	3,835	1,031	16,044	14,173	1,155	36,238
(1) 计提	3,835	1,031	16,044	14,173	1,155	36,238
3. 本期减少金额	1,321	1	835			2,157
(1) 处置	1,283		835			2,118
(2) 企业合并减少	38	1				39
4. 期末余额	71,872	20,226	152,912	245,138	17,309	507,457
三、减值准备						
1. 期初余额			11,079	10,773		21,852
2. 本期增加金额				3,434		3,434
(1) 计提				3,434		3,434
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额			11,079	14,207		25,286
四、账面价值						
1. 期末账面价值	233,290	8,172	112,522	335,797	9,920	699,701
2. 期初账面价值	240,609	8,831	119,089	353,404	11,075	733,008

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例2.07%

(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

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	9,742	正在办理中

(4) 无形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：万元 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
经营权	3,434		3,434	成本法	资产的处置价值	资产残值
合计	3,434		3,434	/	/	/

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

29、开发支出

单位：万元 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
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
安全数智化项目	4,174		414	2,877			1,711
管理数智化项目	8,612		1,214	1,361	68		8,397
好气网生态平台项目	3,093	168	127	3,021	326		41
泛能数智化项目	5,948		32	1,038			4,942
智能客户服务平台项目	7,699	2,196	35	472			9,458
其他项目	8,920		931	70			9,781
合计	38,446	2,364	2,753	8,839	394		34,330

30、商誉

(1) 商誉账面原值

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	
廊坊新奥燃气有限公司	425			425
青岛新奥燃气有限公司	153			153
青岛新奥胶南燃气有限公司	589			589
蚌埠新奥燃气有限公司	501			501
盐城新奥燃气发展有限公司	350			350
淮安新奥燃气有限公司	241			241
连云港新奥燃气有限公司	1,763			1,763
台州新奥燃气有限公司	303			303
湘潭新奥燃气有限公司	498			498
株洲新奥燃气有限公司	127			127
新乡新奥燃气有限公司	919			919
开封新奥燃气有限公司	1,583			1,583
贵港新奥燃气有限公司	756			756
洛阳新奥液化气有限公司	1,001			1,001
新安新奥燃气有限公司	135			135
安徽省安燃燃气有限公司	3,363			3,363
聊城金奥燃气发展有限公司	2,440			2,440
宣城新奥燃气股份有限公司	10,024			10,024
包头新奥燃气有限公司	2,066			2,066
江苏能源控股有限公司	5,184			5,184

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加 企业合并形成的	本期减少 处置	期末余额
泉州市燃气有限公司	985			985
广州新奥燃气有限公司	2,064			2,064
临沂新奥能源发展有限公司	1,549			1,549
萍乡新奥长丰燃气有限公司	1,275			1,275
衢州新奥燃气有限公司	441			441
浙江省浦江高峰管道燃气有限公司	2,748			2,748
洪泽新奥燃气有限公司	350			350
哈尔滨新奥燃气有限公司	1,914			1,914
常州新奥燃气发展有限公司	129			129
青岛新奥胶城燃气有限公司	33			33
兰溪新奥燃气有限公司	69			69
杭州萧山管道燃气发展有限公司	3,701			3,701
桂林新奥燃气有限公司	61			61
晋江新奥燃气有限公司	384			384
上海中芬热电有限公司	2,958			2,958
北京新奥京谷燃气有限公司	78			78
通辽新奥燃气有限公司	57			57
双闽燃气江苏有限公司	974			974
江苏大通管输天然气有限公司	1,183			1,183
东莞新奥燃气有限公司	2,462			2,462
上海国际化建工程咨询有限公司	283			283
合计	56,119			56,119

(2) 商誉减值准备

√ 适用 □不适用

单位：万元 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 计提	本期减少 处置	期末余额
开封新奥燃气有限公司	1,583			1,583
哈尔滨新奥燃气有限公司	1,914			1,914
合计	3,497			3,497

(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
廊坊新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
青岛新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
青岛新奥胶南燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
蚌埠新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
盐城新奥燃气发展有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
淮安新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
连云港新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
台州新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
湘潭新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
株洲新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
新乡新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
开封新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
贵港新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
洛阳新奥液化气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
新安新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
安徽省安燃燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
聊城金奥燃气发展有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
宣城新奥燃气股份有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
包头新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
江苏能源控股有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
泉州市燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
广州新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
临沂新奥能源发展有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
萍乡新奥长丰燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
衢州新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
浙江省浦江高峰管道燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
洪泽新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
哈尔滨新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
常州新奥燃气发展有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
青岛新奥胶城燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
兰溪新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
杭州萧山管道燃气发展有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
桂林新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
晋江新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
上海中芬热电有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	泛能业务	是
北京新奥京谷燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
通辽新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是

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
双闽燃气江苏有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
江苏大通管输天然气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气批发业务	是
东莞新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
上海国际化建工程咨询有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	智家业务	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

(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

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
廊坊新奥燃气有限公司	135,013	147,809		2026-2030年	收入增长率：3.13%~6.86% 利润率：3.38%~6.52%	根据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	收入增长率：0% 利润率：6.52% 折现率：11.17%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
青岛新奥燃气有限公司	50,806	62,431		2026-2030年	收入增长率：1.28%~6.77% 利润率：5.40%~7.04%	根据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	收入增长率：0% 利润率：7.04% 折现率：11.17%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
青岛新奥胶南燃气有限公司	68,288	78,211		2026-2030年	收入增长率：2.92%~6.77% 利润率：8.86%~9.08%	根据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	收入增长率：0% 利润率：8.86% 折现率：11.33%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
蚌埠新奥燃气有限公司	95,251	106,878		2026-2030年	收入增长率：2.06%~5.99% 利润率：4.41%~6.26%	根据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	收入增长率：0% 利润率：6.26% 折现率：11.17%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
盐城新奥燃气发展有限公司	72,828	76,154		2026-2030年	收入增长率：1.10%~5.42% 利润率：3.05%~3.59%	根据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	收入增长率：0% 利润率：3.59% 折现率：11.33%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
淮安新奥燃气有限公司	77,825	84,972		2026-2030年	收入增长率：4.09%~5.44% 利润率：6.62%~9.16%	根据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	收入增长率：0% 利润率：9.16% 折现率：11.17%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
连云港新奥燃气有限公司	90,625	108,105		2026-2030年	收入增长率：1.54%~2.84% 利润率：5.19%~6.97%	根据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	收入增长率：0% 利润率：6.97% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
台州新奥燃气有限公司	20,163	22,684		2026-2030年	收入增长率：1.88%~5.06% 利润率：4.22%~6.37%	根据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	收入增长率：0% 利润率：4.74% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
湘潭新奥燃气有限公司	65,516	74,358		2026-2030年	收入增长率：1.20%~4.71% 利润率：7.33%~8.11%	根据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	收入增长率：0% 利润率：7.56% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
株洲新奥燃气有限公司	121,983	136,185		2026-2030年	收入增长率：1.57%~5.82% 利润率：7.17%~7.38%	根据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	收入增长率：0% 利润率：7.38% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
新乡新奥燃气有限公司	62,527	73,865		2026-2030年	收入增长率：1.10%~6.84% 利润率：6.22%~6.44%	根据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	收入增长率：0% 利润率：6.27% 折现率：11.17%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
开封新奥燃气有限公司	77,352	77,347		2026-2030年	收入增长率：4.38%~5.96% 利润率：1.37%~2.10%	根据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	收入增长率：0% 利润率：2.1% 折现率：11.33%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
贵港新奥燃气有限公司	24,485	26,827		2026-2030年	收入增长率：4.15%~6.39% 利润率：10.26%~10.76%	根据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	收入增长率：0% 利润率：10.26% 折现率：11.17%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
洛阳新奥液化气有限公司	176,756	192,861		2026-2030年	收入增长率：2.48%~6.32% 利润率：4.43%~5.27%	根据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	收入增长率：0% 利润率：5.25% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
新安新奥燃气有限公司	17,629	20,080		2026-2030年	收入增长率：3.29%~6.80% 利润率：6.01%~6.60%	根据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	收入增长率：0% 利润率：6.6% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
安徽省安燃燃气有限公司	32,378	34,366		2026-2030年	收入增长率：3.85%~6.58% 利润率：6.13%~8.35%	根据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	收入增长率：0% 利润率：8.35% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
聊城金奥燃气发展有限公司	37,663	40,395		2026-2030年	收入增长率：2.36%~6.81% 利润率：8.11%~10.37%	根据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	收入增长率：0% 利润率：8.32% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
宣城新奥燃气股份有限公司	116,801	130,634		2026-2030年	收入增长率：2.20%~5.09% 利润率：7.56%~8.21%	根据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	收入增长率：0% 利润率：8.21% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
包头新奥燃气有限公司	17,246	18,762		2026-2030年	收入增长率：1.29%~3.56% 利润率：6.35%~6.76%	根据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	收入增长率：0% 利润率：6.76% 折现率：11.33%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
江苏能源控股有限公司	47,979	51,339		2026-2030年	收入增长率：4.46%~6.69% 利润率：11.81%~12.79%	根据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	收入增长率：0% 利润率：12.79% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
泉州市燃气有限公司	141,861	157,710		2026-2030年	收入增长率：2.45%~6.78% 利润率：2.29%~2.55%	根据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	收入增长率：0% 利润率：2.55% 折现率：11.17%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
广州新奥燃气有限公司	56,478	61,507		2026-2030年	收入增长率：3.47%~6.69% 利润率：5.29%~6.06%	根据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	收入增长率：0% 利润率：6.06% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
临沂新奥能源发展有限公司	13,106	15,526		2026-2030年	收入增长率：5.74%~6.87% 利润率：4.86%~5.77%	根据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	收入增长率：0% 利润率：5.77% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
萍乡新奥长丰燃气有限公司	25,028	28,044		2026-2030年	收入增长率：1.83%~4.73% 利润率：5.65%~5.96%	根据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	收入增长率：0% 利润率：5.96% 折现率：11.17%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
衢州新奥燃气有限公司	33,750	36,280		2026-2030年	收入增长率：2.77%~6.49% 利润率：5.51%~7.15%	根据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	收入增长率：0% 利润率：7.15% 折现率：11.17%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
浙江省浦江高峰管道燃气有限公司	31,676	33,760		2026-2030年	收入增长率：4.54%~6.67% 利润率：13.98%~15.83%	根据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	收入增长率：0% 利润率：13.98% 折现率：11.33%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
洪泽新奥燃气有限公司	14,055	15,979		2026-2030年	收入增长率：1.70%~5.44% 利润率：6.98%~7.33%	根据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	收入增长率：0% 利润率：7.23% 折现率：11.33%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
哈尔滨新奥燃气有限公司	20,754	20,754		2026-2030年	收入增长率：1.94%~6.76% 利润率：18.99%~19.62%	根据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	收入增长率：0% 利润率：19.59% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
常州新奥燃气发展有限公司	8,480	198,459		2026-2030年	收入增长率：1.27%~3.85% 利润率：11.67%~12.45%	根据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	收入增长率：0% 利润率：12.22% 折现率：11.17%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
青岛新奥胶城燃气有限公司	20,653	22,528		2026-2030年	收入增长率：3.08%~6.33% 利润率：2.67%~3.58%	根据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	收入增长率：0% 利润率：3.17% 折现率：11.33%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
兰溪新奥燃气有限公司	26,434	28,833		2026-2030年	收入增长率：1.97%~4.50% 利润率：2.75%~4.67%	根据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	收入增长率：0% 利润率：3.37% 折现率：11.33%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
杭州萧山管道燃气发展有限公司	94,150	103,778		2026-2030年	收入增长率：1.80%~6.76% 利润率：11.48%~11.59%	根据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	收入增长率：0% 利润率：11.59% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
桂林新奥燃气有限公司	26,917	28,444		2026-2030年	收入增长率：1.57%~5.33% 利润率：4.73%~5.76%	根据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	收入增长率：0% 利润率：5.76% 折现率：11.17%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
晋江新奥燃气有限公司	47,983	61,667		2026-2030年	收入增长率：1.04%~3.25% 利润率：5.64%~6.03%	根据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	收入增长率：0% 利润率：5.96% 折现率：11.33%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
上海中芬热电有限公司	17,150	23,014		2026-2030年	收入增长率：4.86%~6.81% 利润率：4.81%~7.01%	根据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	收入增长率：0% 利润率：7.01% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
北京新奥京谷燃气有限公司	7,356	8,421		2026-2030年	收入增长率：2.40%~5.44% 利润率：1.51%~2.36%	根据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	收入增长率：0% 利润率：1.78% 折现率：11.33%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
通辽新奥燃气有限公司	7,014	7,619		2026-2030年	收入增长率：1.97%~5.28% 利润率：6.25%~7.13%	根据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	收入增长率：0% 利润率：7.13% 折现率：11.17%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
双阖燃气江苏有限公司	22,131	25,220		2026-2030年	收入增长率：5.56%~6.87% 利润率：6.56%~7.29%	根据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	收入增长率：0% 利润率：7.29% 折现率：11.49%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
江苏大通管输天然气有限公司	17,739	22,148		2026-2030年	收入增长率：4.02%~6.62% 利润率：9.19%~10.13%	根据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	收入增长率：0% 利润率：10.13% 折现率：11.17%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
东莞新奥燃气有限公司	409,444	477,708		2026-2030年	收入增长率：1.97%~5.03% 利润率：3.41%~3.52%	根据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	收入增长率：0% 利润率：3.52% 折现率：11.17%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
上海国际化建工程咨询有限公司	451	1,439		2026-2030年	收入增长率：5.00%~15.00% 利润率：9.10%~17.96%	根据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	收入增长率：0% 利润率：17.31% 折现率：11.17%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
合计	2,451,724	2,943,101		/	/	/	/	/

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

31、长期待摊费用

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	7,226	539	2,211		5,554
维修、改造费	4,926	418	778		4,566
定期检验检测费	12,727	2,978	3,409		12,296
供电路线项目	856		18		838
老旧管网改造	78,079	17,003	2,160		92,922
其他	6,100	460	744		5,816
合计	109,914	21,398	9,320		121,992

32、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：万元 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	244,161	58,143	207,336	49,559
内部交易未实现利润	520,732	106,152	515,547	105,702
可抵扣亏损	203,753	50,938	203,753	50,938

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
递延收益	353,922	87,917	385,491	94,383
长期挂账往来	31,085	7,771	38,916	6,621
在建工程试运行收入	4,791	719	5,052	758
租赁负债	35,255	8,740	36,122	8,878
金融资产公允价值变动			3,112	514
长期应收款	6,553	1,638		
研发相关资产	179	27	194	29
合计	1,400,431	322,045	1,395,523	317,382

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	239,719	59,930	250,444	62,611
固定资产一次性税前扣除的影响	674,148	168,537	699,865	174,966
使用权资产	34,939	8,657	37,609	9,249
资本化利息	116,652	29,163	116,317	29,079
金融资产公允价值变动	2,771	610	9,488	2,128
其他	19,024	4,756	21,762	5,442
合计	1,087,253	271,653	1,135,485	283,475

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √ 不适用

(4) 未确认递延所得税资产明细

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	757,175	733,675
资产减值准备	117,022	138,237
合计	874,197	871,912

(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：万元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2026年	44,030	65,883	
2027年	121,852	131,842	
2028年	134,788	163,673	
2029年	150,514	176,678	
2030年	145,708	195,599	
2031年	160,283		
合计	757,175	733,675	/

其他说明：

□适用 √ 不适用

33、其他非流动资产

√ 适用 □不适用

单位：万元 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
支付的固定资产、土地使用权保证金	20,550		20,550	12,592		12,592
待抵扣、待认证或预缴增值税	10,204		10,204	10,204		10,204
其他	50		50	50		50
合计	30,804		30,804	22,846		22,846

补偿性资产相关信息

□适用 √ 不适用

其他说明：

其他非流动资产本期期末较上期期末增加34.83%，主要是本报告期公司所属子公司支付的固定资产、土地使用权保证金增加所致。

34、所有权或使用权受限资产

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	106,964	106,964	其他	保证金、法定准备金	116,932	116,932	其他	保证金、法定准备金
固定资产	19,693	19,693	其他	借款抵押、售后回租	16,355	16,355	其他	借款抵押、售后回租
无形资产	3,397	3,397	抵押	借款抵押	1,441	1,441	抵押	借款抵押
其他权益工具投资	1,085	1,085	质押	股权质押	1,120	1,120	质押	股权质押
在建工程	159	159	其他	借款抵押、售后回租	160	160	其他	借款抵押、售后回租
合计	131,298	131,298	/	/	136,008	136,008	/	/

其他说明：

1、 受限货币资金主要为公司在各类金融机构的准备金及保证金，详见货币资金附注。

2、 公司质押部分子公司的燃气收费权，作为获得银行信贷的担保。

35、短期借款

(1) 短期借款分类

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	519,856	330,697
保证借款	105,205	45,734
质押借款	818,711	817,129
抵押借款	10,650	4,200
质押加抵押借款	2,950	4,950
合计	1,457,372	1,202,710

短期借款分类的说明：

1、保证借款：55,000万元借款是由新奥天然气股份有限公司提供保证；28,861万元借款是由常州新奥燃气工程有限公司提供保证；3,000万元借款是由株洲新奥燃气发展有限公司提供保证；3,000万元借款是由新奥（中国）燃气投资有限公司、扬州市裕和气体有限公司提供保证；3,000万元借款是由常州新奥燃气发展有限公司提供保证；3,000万元借款是由兴化新奥燃气有限公司提供保证；2,412万元借款是由滦州新奥清洁能源有限公司提供保证；2,132万元借款由新乡县恒新热力有限公司、新乡县中能服热力有限公司提供保证；2,000万元借款是由兴化东方燃气有限公司提供保证；1,800万元借款由株洲新奥燃气有限公司提供保证；1,000万元借款是由桂林新奥燃气有限公司提供保证。

2、质押借款：35,383万元借款是子公司东莞新奥燃气有限公司、定州市富源天然气有限公司、怀化新奥燃气有限公司、新乡县中能服热力有限公司以及郑州新奥燃力新能源有限公司以其收费权质押取得；783,328万元是由票据贴现产生。

3、抵押借款：10,650万元借款是子公司邹平新奥燃气有限公司、台州新奥燃气有限公司、安徽省安燃燃气有限公司以及泾县新奥燃气有限公司以其土地使用权和房屋所有权抵押取得。

4、质押加抵押借款：2,950万元借款是由邹平新奥燃气有限公司质押燃气收费权以及滨州新奥燃气工程有限公司抵押天然气管网资产取得。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √ 不适用

其他说明：

□适用 √ 不适用

36、交易性金融负债

□适用 √ 不适用

其他说明：

□适用 √ 不适用

37、衍生金融负债

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
非套期衍生工具	110,488	35,452
其中：商品衍生合约	109,869	35,055
外汇衍生合约	619	397
套期衍生工具	36,165	3,217
其中：商品衍生合约	32,057	630
外汇衍生合约	4,108	2,587
合计	146,653	38,669

其他说明：

衍生金融负债本期期末较上期期末增加279.25%，主要是本报告期公司所属子公司部分商品衍生工具合约公允价值下降所致。

38、应付票据

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	60,103	59,994
合计	60,103	59,994

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

39、应付账款

(1) 应付账款列示

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付账款	811,922	942,782
合计	811,922	942,782

(2) 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

□适用 √ 不适用

其他说明：

□适用 √ 不适用

40、预收款项

(1) 预收账款项列示

□适用 √ 不适用

(2) 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √ 不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √ 不适用

其他说明：

□适用 √ 不适用

41、合同负债

(1) 合同负债情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
递延收入	27,082	26,673
天然气销售款等	1,118,707	1,288,392
已结算未完工工程款	90,364	113,997
合计	1,236,153	1,429,062

(2) 账龄超过1年的重要合同负债

□适用 √ 不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √ 不适用

其他说明：

□适用 √ 不适用

42、吸收存款及同业存放

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
活期存款	36,577	33,198
一公司	36,577	33,198
定期存款	3,325	3,304
一公司	3,325	3,304
其他存款		3,004
小计	39,902	39,506
应计利息	8	8
合计	39,910	39,514

43、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	114,441	260,840	294,740	80,541
二、离职后福利－设定提存计划	1,402	32,201	32,173	1,430
三、辞退福利		6,376	6,376	
四、一年内到期的其他福利				
合计	115,843	299,417	333,289	81,971

(2) 短期薪酬列示

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	100,516	192,723	239,177	54,062
二、职工福利费		21,370	12,828	8,542
三、社会保险费	383	14,377	14,371	389
其中：医疗保险费	374	13,117	13,111	380
工伤保险费	8	1,076	1,077	7
生育保险费	1	184	183	2
四、住房公积金	2,844	24,701	24,660	2,885
五、工会经费和职工教育经费	10,693	7,669	3,704	14,658
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	5			5
合计	114,441	260,840	294,740	80,541

(3) 设定提存计划列示

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	1,270	30,932	30,902	1,300
2、失业保险费	128	1,269	1,271	126
3、企业年金缴费	4			4
合计	1,402	32,201	32,173	1,430

其他说明：

□适用 √ 不适用

44、应交税费

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	28,356	27,561
营业税	300	415
企业所得税	142,555	152,824
个人所得税	698	1,443
城市维护建设税	96	112
教育费附加	24	36
房产税	87	209
印花税	87	94
其他	203	516
合计	172,406	183,210

45、其他应付款

(1) 项目列示

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	479,676	66,243
其他应付款	563,607	163,338
合计	1,043,283	229,581

其他应付款本期期末较上期期末增加354.43%，主要是本报告期公司所属子公司收到"中信证券 — 新奥舟山天然气管道资产支持专项计划（可持续挂钩）"款项以及应付股利增加所致。

(2) 应付利息

□适用 √ 不适用

(3) 应付股利

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	479,676	66,243
合计	479,676	66,243

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

应付股利本期期末较上期期末增加624.12%，主要是本报告期公司及所属子公司宣告分配股利，应付股利增加所致。

(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：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
往来款	63,026	57,610
保证金及押金	37,286	35,091
股权转让款	413,720	23,879
代收代扣款	4,659	3,744
限制性股票回购义务	18,961	20,861
已结算未支付的衍生品合约	11,828	2,550
其他	14,127	19,603
合计	563,607	163,338

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
第一名	17,594	未达到付款条件
第二名	10,780	未达到付款条件
合计	28,374	/

其他说明：

□适用 √ 不适用

46、持有待售负债

□适用 √ 不适用

47、一年内到期的非流动负债

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	360,317	351,928
一年内到期的长期应付款	585	585
一年内到期的租赁负债	9,381	9,704
一年内到期的应付债券	476,695	444,043
合计	846,978	806,260

其他说明：

一年内到期的长期借款分类的说明：

1、保证借款：22,279万元借款由子公司新奥（中国）燃气投资有限公司提供保证；3,250万元借款由子公司蚌埠新奥燃气发展有限公司提供保证；1,146万元借款由子公司新奥燃气发展有限公司（担保比例60%）以及浙江荣盛控股集团有限公司（担保比例40%）提供保证；900万元借款由株洲新奥燃气发展有限公司提供保证。

2、质押借款：940万元借款是子公司宣城新奥开盛能源发展有限公司、江苏奥兴智城低碳科技有限公司以其收款权质押取得；500万元借款是子公司定州市富源天然气有限公司、澄城县华兴燃气有限公司以其燃气收费权质押取得；74万元借款是子公司洛阳新奥交投能源有限公司以其收费权及洛阳新奥华油燃气有限公司、洛阳交投新能源有限公司质押其持有的全部洛阳新奥交投能源有限公司股权取得。

3、抵押借款：217万元借款是由子公司鞍山新奥能源发展有限公司抵押其房屋、土地使用权及设备取得；400万元借款是由子公司上海中芬热电有限公司抵押其房地产取得。

4、质押加保证借款：27,500万元借款是由石家庄市鹿泉区新奥燃气有限公司、正定新奥燃气有限公司及石家庄新奥能源发展有限公司提供担保，并质押子公司石家庄新奥燃气有限公司燃气收费权取得；4,000万元借款是由瑞安市天然气有限公司提供担保，并质押子公司瑞安新奥燃气有限公司燃气收费权取得；1,330万元借款是由河北新奥能源发展有限公司提供担保，并质押子公司献县新奥燃气有限公司燃气收费权取得。

5、抵押加保证借款：5,562万元是由新奥（舟山）液化天然气有限公司抵押三期项目资产（建成后），同时由新奥天然气股份有限公司及新奥（天津）能源投资有限公司提供担保；389万元是由龙游新奥新睿能能源发展有限公司抵押土地使用权，同时由北京新奥新能能源投资有限公司、龙游新北综合能源开发利用有限公司、龙游聚华热力能源有限公司提供保证取得。

48、其他流动负债

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待结转销项税	107,911	125,633
合计	107,911	125,633

短期应付债券的增减变动：

□适用 √ 不适用

其他说明：

□适用 √ 不适用

49、长期借款

(1) 长期借款分类

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	118,583	186,775
保证借款	109,970	114,007
质押借款	8,110	6,630
抵押借款	4,206	1,846
质押加保证借款	28,350	30,350
抵押加保证借款	174,383	178,360
合计	443,602	517,968

长期借款分类的说明：

1、保证借款：85,799万元借款由新奥（中国）燃气投资有限公司提供保证；16,700万元借款由株洲新奥燃气发展有限公司提供保证；3,475万元借款由蚌埠新奥燃气发展有限公司提供担保；3,996万元借款由新奥燃气发展有限公司（担保比例60%）以及浙江荣盛控股集团有限公司（担保比例40%）提供担保。

2、质押借款：3,380万元借款是子公司定州市富源天然气有限公司、澄城县华兴燃气有限公司以其燃气收费权质押取得；3,005万元借款是子公司宣城新奥开盛能源发展有限公司、江苏奥兴智城低碳科技有限公司以其收款权质押取得；1,725万元借款是子公司洛阳新奥交投能源有限公司以其收费权及洛阳新奥华油燃气有限公司、洛阳交投新能源有限公司质押其持有的全部洛阳新奥交投能源有限公司股权取得。

3、抵押借款：1,974万元借款是由子公司鞍山新奥能源发展有限公司抵押其房屋、土地使用权及设备取得；2,232万元借款是由子公司上海中芬热电有限公司抵押其房地产取得。

4、质押加保证借款：28,350万元借款是由瑞安市天然气有限公司提供担保，并质押子公司瑞安新奥燃气有限公司燃气收费权取得。

5、抵押加保证借款：171,368万元是由新奥（舟山）液化天然气有限公司抵押三期项目资产（建成后），同时由新奥天然气股份有限公司及新奥（天津）能源投资有限公司提供担保；3,015万是由龙游新奥新睿能能源发展有限公司抵押土地使用权，同时由北京新奥新能能源投资有限公司、龙游新北综合能源开发利用有限公司、龙游聚华热力能源有限公司提供保证取得。

报告期内，本公司无未按期偿还的长期借款。

其他说明

□适用 √ 不适用

50、应付债券

(1) 应付债券

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中期票据		101,955
境外债	312,838	710,412
合计	312,838	812,367

(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：万元 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	期末调整到一年内到期的非流动负债	期末余额	是否违约
24新奥天然气GN001	100元	2.65	2024/3/20	3年	10.00亿元	101,955		1,325	-1,284		100,671		否
2030优先票据	100美元	2.625	2020/9/17	10年	7.50亿美元	322,655		4,071	-9,817			312,838	否
2027优先票据	100美元	4.625	2022/5/17	5年	5.50亿美元	387,757		8,663	-11,733		376,024		否
合计	/	/	/	/	13.00亿美元，10.00亿人民币	812,367		14,059	-22,834		476,695	312,838	/

应付债券的说明：

1、24新奥天然气GN001

经中国银行间市场交易商协会下发的《接受注册通知书》（中市协注[2022]GN28号）文核准，公司绿色中期票据注册额度为30.00亿元，注册额度自通知书落款之日起2年内有效。公司聘用中国银行股份有限公司为主承销商，聘用兴业银行股份有限公司、中国邮政储蓄银行股份有限公司、北京银行股份有限公司、中国光大银行股份有限公司、招商银行股份有限公司、中信银行股份有限公司为联席主承销商，于2024年3月20日发行面值人民币10.00亿元分期付息到期还本的三年期绿色中期票据（24新奥天然气GN001），本次中期票据的票面利率为2.65%，发行价格为100元/百元。截至2026年6月30日余额为100,671万元，重分类至"一年内到期的非流动负债"中核算。

2、2030优先票据

2020年9月17日，公司所属子公司新奥能源控股有限公司按面值发行总面值为7.5亿美元，利率2.625%优先票据。扣除发行成本后所得款项净额7.39亿美元。"2030优先票据"于2030年9月17日到期。根据"2030优先票据"的条款和条件，子公司新奥能源控股有限公司可向"2030优先票据"持有人发出不少于30天或不超过60天的通知，随时及不时按债券于截止赎回日期（不包括当日）之整体价格，赎回全部（非部分）债券，并在赎回当日全数支付提前赎回金额以及计算到但不包括赎回当日的应付未付利息。

3、2027优先票据

2022年5月17日，公司所属子公司新奥能源控股有限公司按面值发行总面值为5.5亿美元的优先票据，利率4.625%。扣除发行成本后所得款项净额5.45亿美元。"2027优先票据"于2027年5月17日到期。根据"2027优先票据"的条款和条件，发行人可向2027优先票据持有人发出不少于30天但不多于60天的通知，随时按债券于截止赎回日期（不包括当日）的整体价格，赎回全部（非部分）无抵押债券，并在赎回当日全数支付提前赎回金额以及计算到赎回当日（不包括当日）的应付未付利息。截至2026年6月30日余额为376,024万元，重分类至"一年内到期的非流动负债"中核算。

(3) 可转换公司债券的说明

□适用 √ 不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √ 不适用

(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

应付债券本期期末较上期期末减少61.49%，主要是公司及所属子公司部分应付债券重分类至一年内到期的非流动负债所致。

51、租赁负债

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	26,142	26,785
合计	26,142	26,785

52、长期应付款

项目列示

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	6,337	6,630
合计	6,337	6,630

长期应付款

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
融资租赁款	6,337	6,630
合计	6,337	6,630

专项应付款

□适用 √ 不适用

53、长期应付职工薪酬

□适用 √ 不适用

54、预计负债

□适用 √ 不适用

55、递延收益

递延收益情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	其他变动	期末余额	形成原因
政府补助	113,949	6,059	2,485	-19,538	97,985	与资产相关、与收益相关的政府补助
合计	113,949	6,059	2,485	-19,538	97,985	/

其他说明：

□适用 √ 不适用

56、其他非流动负债

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
计入其他非流动负债的衍生金融负债	29,773	22,974
非套期衍生工具	12,920	17,181
其中：外汇衍生合约		15
商品衍生合约	12,920	17,166
套期衍生工具	16,853	5,793
其中：外汇衍生合约	16,853	5,793
计入其他非流动负债的合同负债	229,418	241,297
合计	259,191	264,271

57、股本

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	309,709				-130	-130	309,579

其他说明：

股本本期减少是本报告期公司限制性股票激励计划部分股票回购注销所致。

58、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √ 不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √ 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √ 不适用

其他说明：

□适用 √ 不适用

59、资本公积

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）		1,239	1,001	238
其他资本公积	17,866	5,313		23,179
合计	17,866	6,552	1,001	23,417

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1、资本公积本期期末较上期期末增加31.07%，主要是本报告期公司分摊确认限制性股票费用所致。

2、资本溢价（股本溢价）本期增加，主要是本报告期公司所属子公司购买少数股权，将新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积所致。

3、资本溢价（股本溢价）本期减少，主要是本报告期公司限制性股票激励计划部分股票回购注销，以及公司所属子公司购买少数股权，将新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日开始持续计算的净资产份额之间的差额，冲减资本公积所致。

4、其他资本公积本期增加，主要是本报告期公司分摊确认限制性股票费用所致。

60、库存股

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	23,454		2,923	20,531
合计	23,454		2,923	20,531

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

库存股本期减少是本报告期公司限制性股票激励计划部分股票回购注销，以及计提限制性股票股利所致。

61、其他综合收益

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,353	713		3,140	197	-999	-1,625	354
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	1,353	713		3,140	197	-999	-1,625	354
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	38,205	-64,683	-15,161		-1,226	-40,594	-7,702	-2,389
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	-5,679	-34,603	-15,161		-1,226	-12,814	-5,402	-18,493
外币财务报表折算差额	43,023	-30,080				-27,780	-2,300	15,243
其他	861							861
其他综合收益合计	39,558	-63,970	-15,161	3,140	-1,029	-41,593	-9,327	-2,035

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：

其他综合收益本期期末较上期期末减少105.14%，主要是汇率变动引起的外币财务报表折算差额减少，以及公司上年计入现金流量套期储备的衍生合约市值下降所致。

62、专项储备

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	4,994	1,779	1,540	5,233
合计	4,994	1,779	1,540	5,233

63、盈余公积

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	62,620			62,620
合计	62,620			62,620

64、一般风险准备

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期提取	本期减少	期末余额
一般风险准备	20,824			20,824
合计	20,824			20,824

其他说明：按财政部《金融企业准备金计提管理办法》(财金[2012]20号) 的规定提取一般准备金。

65、未分配利润

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	2,032,581	1,989,346
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	2,032,581	1,989,346
加：本期归属于母公司所有者的净利润	208,774	468,132
减：提取法定盈余公积		49,753
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		1,148
应付普通股股利	297,022	373,996
转作股本的普通股股利		
其他	1,393	
期末未分配利润	1,945,726	2,032,581

66、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：万元 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	6,358,979	5,472,187	6,578,856	5,609,315
其他业务	40,044	44,922	20,235	34,595
合计	6,399,023	5,517,109	6,599,091	5,643,910

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

合同分类	新奥天然气股份有限公司		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
天然气零售	3,492,891	3,044,632	3,492,891	3,044,632
天然气批发	1,536,862	1,491,968	1,536,862	1,491,968
平台交易气	337,147	247,546	337,147	247,546
工程建造与安装	167,805	105,139	167,805	105,139
泛能业务	641,474	534,942	641,474	534,942
智家业务	173,925	43,484	173,925	43,484
基础设施运营	8,875	4,476	8,875	4,476
合计	6,358,979	5,472,187	6,358,979	5,472,187

其他说明

□适用 √ 不适用

(3) 履约义务的说明

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
天然气零售	管道天然气输送至客户，并被客户耗用	1、使用智能IC卡客户：采用预收款方式 2、未使用智能IC卡客户：定期为客户抄表，抄表之后按合同约定时间结算	天然气	是		无
天然气批发	天然气已批量交付客户特定的位置	1、国内销售：采用预收款方式，按照合同约定提前预收天然气款项 2、国外销售：在约定的窗口期前，客户会按照合同要求开立信用证。客户收到发票后按照合同约定的时间付款	天然气	是		无
平台交易气	天然气交付客户特定的位置	1、国内销售：采用预收款方式，按照合同约定提前预收天然气款项 2、国外销售：在约定的窗口期前，客户会按照合同要求开立信用证。客户收到发票后按照合同约定的时间付款	天然气	是		无
工程建造与安装	属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入	客户分期付款，按照合同约定进度付款	工程建造与安装	是		保证类质保，按国家规定履行保修义务
泛能业务	1、能源产品：能源输送至客户，并被客户耗用 2、能源服务：属于一段时间内的履约义务，在合同期内按服务提供的进度确认收入	1、能源产品：采用预收款方式，按照合同约定提前预收能源款项 2、能源服务：客户分期付款，按照合同约定进度付款	综合能源	是		能源服务：保证类质保，按国家规定履行保修义务
智家业务	1、智家产品：客户取得商品控制权 2、智家服务：客户接受服务的时点	按照合同的约定付款	各种智家服务	是		智家产品：保证类质保，按国家规定履行保修义务
基础设施运营	服务已提供并经客户确认	客户在收到月收款通知书或其他收款通知后，在合同约定的期间内全额支付	天然气接收站运营服务	是		无
合计	/	/	/	/		/

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

√ 适用 □不适用

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为701,952万元。

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √ 不适用

67、利息收入和利息支出

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	2,079	2,402
其中：贷款利息收入	29	57
金融机构往来利息收入	1,564	1,085
租赁利息收入	125	143
保理利息收入	361	1,117
利息支出	235	430

68、手续费及佣金支出

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
手续费及佣金支出	45	72

69、税金及附加

√ 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
城市维护建设税	3,881	4,095
教育费附加	2,907	3,123
房产税	1,967	2,560
土地使用税	1,759	2,170
印花税	6,759	7,159
地方政府收取的规费	633	686
水资源税	4	6
其他	356	175
合计	18,266	19,974

70、销售费用

√ 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
职工薪酬	52,754	55,017
差旅费	824	1,032
广告宣传促销费	564	880
业务招待费	197	362

项目	本期发生额	上期发生额
租赁费	1,039	1,219
维修费	3,148	3,543
折旧费	13,107	12,153
委托代销手续费	33	150
通讯费	120	129
其他	3,060	2,160
合计	74,846	76,645

71、管理费用

√ 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
职工薪酬	127,260	126,396
修理费	3,450	3,297
折旧及摊销	33,267	35,949
办公及差旅费	5,249	6,244
业务招待费	8,350	8,032
车辆费用	2,639	3,185
聘请中介机构费	12,885	5,818
水电费	1,309	1,424
财产保险费	1,268	1,458
租赁费	2,509	2,511
股份支付	5,313	3,249
其他	9,276	5,852
合计	212,775	203,415

72、研发费用

√ 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
职工薪酬	9,379	10,774
折旧费	2,398	3,939
物料	10,044	11,741
试验检验费	58	44
水电费	515	587
咨询费	12	28
委外加工费	322	193
其他	433	419
合计	23,161	27,725

73、财务费用

√ 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
利息支出	45,802	47,195
加：利息收入	-14,203	-14,798
汇兑损失（或收益）	-26,789	-500
银行手续费	3,500	3,333
其他	8	7
合计	8,318	35,237

其他说明：

财务费用本期较上年同期减少76.39%，主要是本报告期美元贬值，导致公司所属子公司美元债汇兑收益增加所致。

74、其他收益

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
一、计入其他收益的政府补助	11,189	17,481
其中：与递延收益相关的政府补助	2,485	3,129
增值税返还	948	1,637
直接计入当期损益的政府补助	7,756	12,715
二、其他与日常活动相关且计入其他收益的项目	1,137	1,400
合计	12,326	18,881

其他说明：

其他收益本期较上年同期减少34.72%，主要是本报告期部分子公司政府补助和税收优惠较上年同期减少所致。

75、投资收益

√ 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
权益法核算的长期股权投资收益	36,392	33,164
处置长期股权投资产生的投资收益	2,578	467
交易性金融资产在持有期间的投资收益	1,881	266

项目	本期发生额	上期发生额
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		179
处置交易性金融资产取得的投资收益	1,473	1,422
衍生金融工具产生的结算损益	113,360	20,007
重新计量先前持有股权产生的利得或损失		80
处置其他非流动金融资产产生的投资收益	126	
债务重组收益	76	
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	6,932	8,432
合计	162,818	64,017

其他说明：

投资收益本期较上年同期增加154.34%，主要是本报告期公司所属子公司衍生金融工具实现的收益增加所致。

76、汇兑收益

单位：万元　币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
汇兑收益	21	3

77、净敞口套期收益

□适用　√ 不适用

78、公允价值变动收益

√ 适用　□不适用

单位：万元　币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量的金融资产的公允价值变动收益	-70,827	-16,025
现金流量套期的无效部分的未实现收益	-18,285	-15,229
按公允价值计量的投资性房地产		-355
负债中以现金结算的股份支付产生的公允价值变动收益	278	18
合计	-88,834	-31,591

其他说明：

公允价值变动收益本期较上年同期减少5.72亿，主要是本报告期公司所属子公司持有的衍生金融工具公允价值下降所致。

79、信用减值损失

√ 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
应收票据坏账损失	-5	-11
应收账款坏账损失	-9,875	-27,039
其他应收款坏账损失	-408	-3,567
发放贷款和垫款坏账损失	10	28
长期应收款坏账损失	-68	-1,787
其他流动资产坏账损失	-47	132
一年内到期的非流动资产坏账损失	50	
合计	-10,343	-32,244

其他说明：

信用减值损失本期较上年同期减少2.19亿，主要是本报告期公司所属子公司应收账款计提减值损失减少所致。

80、资产减值损失

√ 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
一、合同资产减值损失	-2,825	-1,957
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
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	-16,125	-10,848
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失	-3,434	-1,775
十一、商誉减值损失		-1,914
十二、其他		
合计	-22,384	-16,494

其他说明：

资产减值损失本期较上年同期增加0.59亿，主要是本报告期公司所属子公司固定资产计提减值损失增加所致。

81、资产处置收益

√ 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
固定资产处置利得	-6,730	2,000
无形资产处置利得	282	-635
合计	-6,448	1,365

其他说明：

√ 适用 □不适用

资产处置收益本期较上年同期减少572.38%，主要是本报告期公司所属子公司固定资产处置损失增加导致。

82、营业外收入

√ 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	计入当期非经常性损益的金额
违约收入	366	1,101	366
无法支付的应付款项	588	1,104	588
废旧物资处置收入	736	494	736
赔偿收入	4,705	2,144	4,705
其他	498	596	498
合计	6,893	5,439	6,893

其他说明：

□适用 √ 不适用

83、营业外支出

√ 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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	2,174	1,309	2,174
其中：固定资产处置损失	2,174	1,309	2,174

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
无形资产处置损失			
对外捐赠	4,389	1,650	4,389
罚款支出	691	1,196	691
废旧物资处置损失	1,315	334	1,315
赔偿支出	477	205	477
其他	2,964	2,333	2,964
合计	12,010	7,027	12,010

其他说明：

营业外支出本期较上年同期增加70.91%，主要是本报告期公司所属子公司对外捐赠以及固定资产、废旧物资处置损失增加所致。

84、所得税费用

(1) 所得税费用表

√ 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
当期所得税费用	143,206	135,879
递延所得税费用	-15,501	-9,574
合计	127,705	126,305

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	588,386
按法定/适用税率计算的所得税费用	147,097
子公司适用不同税率的影响	-18,427
调整以前期间所得税的影响	1,639
非应税收入的影响	-11,421
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,049
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-20,778
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	34,824
其他	-7,278
所得税费用	127,705

其他说明：

□适用 √ 不适用

85、其他综合收益

√ 适用 □不适用

详见附注七-61、其他综合收益。

其他说明：

其他综合收益的税后净额本期较上年同期减少282.16%，主要由于本报告期公司所属子公司衍生品合约的公允价值变动计入现金流量套期储备的金额较上年同期减少所致。

86、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：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
银行存款利息收入	12,912	14,798
政府补助收入	18,485	31,536
收到的履约保证金、押金等	2,405	5,865
合计	33,802	52,199

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

收到其他与经营活动有关的现金本期较上年同期减少35.24%，主要是本报告期收到的政府补助减少所致。

支付的其他与经营活动有关的现金

√ 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
付现的管理费用	41,112	37,821
付现的销售费用	8,985	9,476
付现的研发费用	11,384	13,012
金融机构手续费	3,500	3,333
付现的履约保证金、押金等	12,332	7,843
合计	77,313	71,485

(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：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品收回	5,505,407	1,023,153
合计	5,505,407	1,023,153

支付的重要的投资活动有关的现金

√ 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
理财产品投入	5,553,197	1,186,242
合计	5,553,197	1,186,242

收到的其他与投资活动有关的现金

√ 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
收到关联方资金拆借款项	955	97,690
期权金	9,156	8,442
受限制银行存款减少	34,475	40,408
收到资产支持专项计划款项	390,600	
合计	435,186	146,540

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

收到其他与投资活动有关的现金本期较上年同期增加196.97%，主要是本报告期公司所属子公司收到“中信证券－新奥舟山天然气管道资产支持专项计划（可持续挂钩）”款项所致。

支付的其他与投资活动有关的现金

√ 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
支付关联方资金拆借款项	18,801	41,184
受限制银行存款增加	24,509	28,672
其他	12,889	8,350
合计	56,199	78,206

(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：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到关联公司与筹资有关的现金	5,667	15,277
收到的票据贴现款、票据到期承兑、银行承兑汇票保证金	786,960	313,755
收到融资租赁款		105,583
合计	792,627	434,615

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

收到其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期增加82.37%，主要是本报告期公司及所属子公司收到的票据贴现款增加所致。

支付的其他与筹资活动有关的现金

√ 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
支付给关联公司与筹资有关的现金	1,209	54,822
收购少数股权	16,513	146
融资租赁本金、租息及手续费	3,676	9,976
银行承兑汇票到期解付	778,437	396,810
其他	2,647	
合计	802,482	461,754

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期增加73.79%，主要是本报告期公司及所属子公司支付的票据到期解付款增加所致。

筹资活动产生的各项负债变动情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	1,202,710	1,351,190	5,566	1,102,094		1,457,372
一年内到期的非流动负债	806,260	8	610,032	564,766	4,556	846,978
长期借款	517,968	58,397		1,042	131,721	443,602
应付债券	812,367			15,599	483,930	312,838
租赁负债	26,785	3,041		2,119	1,565	26,142
长期应付款	6,630				293	6,337
合计	3,372,720	1,412,636	615,598	1,685,620	622,065	3,093,269

(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

87、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：万元 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	460,681	470,129
加：资产减值准备	22,384	16,494
信用减值损失	10,343	32,244
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	185,585	173,355
使用权资产摊销	6,094	10,921
无形资产摊销	36,238	34,767
长期待摊费用摊销	9,320	8,880
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）	6,448	-1,365
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	2,752	1,149
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	88,834	31,591
财务费用（收益以“-”号填列）	19,013	46,695

补充资料	本期金额	上期金额
投资损失（收益以“-”号填列）	-162,818	-64,017
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-4,663	2,796
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-10,760	-12,992
存货的减少（增加以“-”号填列）	97,807	68,709
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	80,075	135,287
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-399,536	-397,304
其他		
经营活动产生的现金流量净额	447,797	557,339
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	2,013,936	1,528,424
减：现金的期初余额	1,856,734	1,536,422
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	157,202	-7,998

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,009
中油中泰（淮安）新能源有限公司	121
建湖泰维燃气有限公司	888
取得子公司支付的现金净额	1,009

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	57
牡丹江新奥能源发展有限公司	57
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	-57

(4) 现金和现金等价物的构成

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,013,936	1,856,734
其中：库存现金	35	51
可随时用于支付的银行存款	1,506,118	1,448,385
可随时用于支付的其他货币资金	46,732	12,768
存放同业款项	461,051	395,530
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	2,013,936	1,856,734
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

88、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

89、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	96,928	6.8109	660,167
港币	29,202	0.8686	25,363
欧元	89	7.7671	691
澳元	19	4.6804	89
加元	1	4.7847	5
英镑	27	9.0145	243
新加坡元	27	5.2605	142
日元	109	0.0420	5
应收账款			
其中：美元	9,155	6.8109	62,354
其他应收款			
其中：美元	4,802	6.8109	32,706
长期应收款			
其中：美元	14,668	6.8109	99,901
应付账款			
其中：美元	2,385	6.8109	16,244
港币	9	0.8686	8
其他应付款			
其中：美元	1,739	6.8109	11,844
港币	4,604	0.8686	3,999
一年内到期的非流动负债			
其中：美元	55,209	6.8109	376,024
应付债券			
其中：美元	45,932	6.8109	312,838

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

□适用 √ 不适用

(3) 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

境外经营实体	主要经营地	记账本位币
新能（香港）能源投资有限公司	香港	人民币
嘉品控股有限公司	香港	人民币
新奥燃气投资集团有限公司	香港	人民币
新奥能源中国投资有限公司	香港	人民币
新奥液化天然气贸易有限公司	香港	美元
新奥能源控股有限公司	香港	人民币
ENN LNG(SINGAPORE)PTE LTD	新加坡	美元
ENN Global Trading Pte. Ltd.	新加坡	美元

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

□适用 √ 不适用

90、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

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额本期发生额为274万元。

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

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用本期发生额为2,509万元。

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6,057（单位：万元 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：万元　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
房屋建筑物	1,661	
机器设备	1,469	104
土地	324	
燃气管道	770	768
运输工具	112	
合计	4,336	872

作为出租人的融资租赁

√ 适用　□不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	销售损益	融资收益	未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额的相关收入
机器设备		125	
合计		125	

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

单位：万元　币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	3,032	4,445
第二年	2,761	3,169
第三年	2,259	2,922
第四年	1,645	2,474
第五年	1,440	2,083
五年后未折现租赁收款额总额	9,805	13,865

(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

91、数据资源

□适用 √不适用

92、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：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	11,364	13,380
折旧费	2,582	4,203
物料	10,044	11,741
试验检验费	58	44
水电费	515	587
咨询费	12	28
委外加工费	3,075	13,468
其他	234	2,396
合计	27,884	45,847
其中：费用化研发支出	23,161	27,725
资本化研发支出	4,723	18,122

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

√适用 □不适用

单位：万元 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
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
安全数智化项目	4,174		414	2,877		1,711
管理数智化项目	8,612		1,214	1,361	68	8,397
好气网生态平台项目	3,093	168	127	3,021	326	41
泛能数智化项目	5,948		32	1,038		4,942
智能客户服务平台项目	7,699	2,196	35	472		9,458
其他项目	8,920		931	70		9,781
合计	38,446	2,364	2,753	8,839	394	34,330

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

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：万元 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
牡丹江新奥能源发展有限公司	2026年5月25日		75	出让股权	完成交接并丧失控制权	-815						

其他说明：

√ 适用 □不适用

公司所属子公司北京新奥新能能源投资有限公司与吉林省暖万家能源科技有限公司签订《北京新奥新能能源投资有限公司与吉林省暖万家能源科技有限公司关于牡丹江新奥能源发展有限公司之股权转让协议》，出售牡

丹江新奥能源发展有限公司75%股权，交易价格为0万元人民币。公司于2026年5月25日完成交接并丧失控制权，不再持有牡丹江新奥能源发展有限公司股权，不再将其纳入公司合并报表范围。

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

(1) 本年新成立的子公司

佛山智耀光伏能源有限公司	泉州新拓电力发展有限公司
新乡新胜能源开发有限公司	长沙市新奥新瑞新能源发展有限公司
兰溪新志光伏能源有限公司	睢县智展新能源有限公司
舟山市新志光伏能源有限公司	金华新启瑞光伏能源有限公司
廊坊新奥晟绣能源有限公司	漳州市新瑞电力有限公司
宁波新志光伏能源有限公司	

(2) 本年注销的子公司

新沂新奥清洁能源有限公司	南皮县新瑞新能源发展有限公司
大连金港新奥能源发展有限公司	无极新瑞能源发展有限公司
温岭新奥睿能能源发展有限公司	聊城新奥昆仑管道天然气有限公司
杭州广核燃气有限公司	绥德新奥交通清洁能源有限公司
淮安新奥光能科技有限公司	永城市合昱光伏科技有限公司
淮安新奥公共交通清洁能源有限公司	民权县新奥新瑞能源发展有限公司
唐山汉沽管理区新润能源发展有限公司	山东奥金能源有限公司
巨野新奥能源发展有限公司	周口市新瑞能源发展有限公司
衡水新奥能源发展有限公司	凌海盛泰燃气有限公司
桂阳新奥能源发展有限公司	葫芦岛新瑞清洁能源发展有限公司
兴化新奥车用燃气有限公司	

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	
新奥(天津)能源投资有限公司	天津市	880,000	天津市	能源投资；资产管理(金融资产除外)；清洁能源管理服务；天然气和清洁能源技术研发、技术咨询、技术服务；煤炭经营；燃气经营；危险化学品经营	100		投资设立
新奥(中国)燃气投资有限公司	河北	USD43,178	北京市	投资控股		34.73	同一控制下的企业合并
新奥能源控股有限公司	中国香港	HKD30,000	英属开曼群岛	投资控股		34.73	同一控制下的企业合并

(2) 重要的非全资子公司

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例(%)	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
新奥能源控股有限公司	65.27	173,286	148,296	141,520
新奥(中国)燃气投资有限公司	65.27	54,147		1,154,355

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：万元 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
新奥能源控股有限公司	679,847	1,328,309	2,008,156	1,441,173	350,161	1,791,334	553,617	1,331,668	1,885,285	964,388	731,523	1,695,911
新奥（中国）燃气投资有限公司	1,905,189	2,035,921	3,941,110	1,494,750	677,776	2,172,526	2,087,719	2,021,766	4,109,485	1,726,748	695,935	2,422,683

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
新奥能源控股有限公司		263,593	255,162	82		-10,920	-24,805	-565
新奥（中国）燃气投资有限公司	30,142	82,366	82,366	6,631	35,162	133,951	133,951	-6,896

(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

(1) 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

√ 适用 □不适用

序号	公司名称	原持股比例(%)		现持股比例(%)		变动原因
		直接	间接	直接	间接	
1	盐城大丰港新奥能源发展有限公司		22.84		34.73	收购少数股东股权
2	新安新奥中润燃气有限公司		19.19		23.82	收购少数股东股权
3	株洲新奥云龙燃气有限公司		9.61		19.10	收购少数股东股权
4	宿迁新奥燃气有限公司		30.83		34.73	收购少数股东股权
5	新奥能源控股有限公司		34.26		34.73	收购少数股东股权

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	盐城大丰港新奥能源发展有限公司	新安新奥中润燃气有限公司	株洲新奥云龙燃气有限公司	宿迁新奥燃气有限公司	新奥能源控股有限公司
购买成本/处置对价					
－现金		244			20,395
－非现金资产的公允价值					
购买成本/处置对价合计		244			20,395
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	27	157	-2,273	-8	21,624
差额	-27	87	2,273	8	-1,229
其中：调整资本公积	-27	87	2,273	8	-1,229
调整盈余公积					
调整未分配利润					

其他说明

□适用 √ 不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

√ 适用 □不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

□适用 √ 不适用

(2) 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √ 不适用

(3) 重要联营企业的主要财务信息

□适用 √ 不适用

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	300,324	292,617
下列各项按持股比例计算的合计数		
— 净利润	10,075	12,358
— 其他综合收益		
— 综合收益总额	10,075	12,358
联营企业：		
投资账面价值合计	527,993	511,727
下列各项按持股比例计算的合计数		
— 净利润	26,317	20,806
— 其他综合收益		
— 综合收益总额	26,317	20,806

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √ 不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
保定新奥燃气有限公司		306	306
盐城国能新奥能源发展有限公司	1,450	76	1,526

(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：万元 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	110,653	4,446		2,485	-14,636	97,978	与资产相关
递延收益	3,296	1,613			-4,902	7	与收益相关
合计	113,949	6,059		2,485	-19,538	97,985	/

3、 计入当期损益的政府补助

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	18,783	50,434
与资产相关	2,485	3,129
合计	21,268	53,563

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

除衍生工具外，公司的金融工具主要包括银行借款、公司债券、其他计息借款、货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为公司的运营提供资金支持。此外，公司具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收票据、应收账款、其他应收款、应付账款和其他应付款等。

报告期末，本公司金融资产和金融负债账面价值如下：

单位：万元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
金融资产		
公允价值计量变动计入当期损益的金融资产	464,758	427,726
公允价值计量变动计入其他综合收益的金融资产	71,853	105,401
按摊余价值计量的金融资产	3,094,832	2,787,255
金融负债		
公允价值计量变动计入当期损益的金融负债	176,426	61,643
其他金融负债	5,048,487	4,644,591

公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险和市场风险。

1、 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司的信用风险主要来自货币资金、应收账款、其他应收款和应收票据。本公司所承受的最大信用风险敞口为该等金融资产的账面金额。此外，本公司所承受的最大财务损失的信用风险敞口为本公司所提供的财务担保合约。除与应收贷款相关的信用风险以设备、应收款项和若干实体的权益作抵押，以及若干应收款项的偿付由信誉优良的金融机构发行的票据作担保外，本公司并无持有任何抵押品或其他增信措施为其金融资产相关信用风险提供保障。管理层会持续监控信用风险敞口。

本公司货币资金包括库存现金、银行存款和其他货币资金等，本公司的信用风险管理政策要求将货币资金主要存放于具有高信用等级的国际、国内银行。截至2026年6月30日，本公司管理层认为货币资金面临的信用风险为低风险且具备较强的流动性，预计在未来12个月内的预期信用损失极小。

为尽量降低应收款及来自客户合约之合同资产的信用风险，本公司管理层已指派队伍负责厘定信用额度及信用审批。另外亦设有其他监察程序，确保就追讨逾期债务采取跟进行动。此外，本公司在执行新金融工具准则后，根据预期信贷损失模型按减值矩阵就应收款项进行减值评估。本公司使用债务人的账龄评估其客户与营运相关的减值，因该等客户包括大量具共同风险特征的小客户，该共同风险特征反映客户按合约条款全数支付应付金额之能力。

为尽量降低其他应收款项、应收关联方款项的减值风险，本公司在执行新金融工具准则后，根据预期信贷损失模型就其他应收款项、应收关联方款项独立进行减值评估。

本公司评估信用风险自初始确认后是否已显著增加的具体方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法，直接减记金融工具的政策等参见"附注五-11、金融工具"。本公司因应收票据、应收账款、其他应收款、合同资产等产生的信用风险敞口参见"附注七-5、6、7、11"的披露。

2、 流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的结算义务时发生的资金短缺风险。

管理流动风险时，本公司管理层认为需保持充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

3、 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括外汇风险、利率风险和商品价格风险。

(1) 外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。公司的主要业务活动以人民币计价结算。2026年6月30日，公司优先票据以及部分应收款项、应付款项、银行存款以外币计值。

截至2026年6月30日，本公司持有的外币金融资产、外币金融负债详见"附注七-89、外币货币性项目"的披露。

为降低外汇敞口，公司已与若干金融机构签订数份外币衍生合约。公司及时关注汇率波动的风险，将根据汇率变动走势，择机决定是否采用套期保值等措施降低汇率风险，并尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低外汇风险。

(2) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。公司的净利润受利率变动的影响，即短期存款、其他计息金融资产及负债的利息收入及费用均受利率变动的影响。

公司的利率风险主要是浮动利率的银行贷款。管理层认为，公司无与短期且按基本稳定的市场利率计息的银行存款有关的重大现金流利率风险。公司对现金流量利率风险的敏感度根据浮动利率银行贷款承受的利率风险而决定。

公司已签订了部分利率掉期合约以适当地降低利率风险，并会定期检测市场利率，以把握潜在机会减低借贷成本。

(3) 商品价格风险

在日常业务过程中，公司进口LNG以满足下游客户根据"照付不议"购买协议的需求。因此，公司面临常用原油/天然气市场价格波动的风险（用作厘定LNG的价格）。公司运用衍生金融工具管理此风险敞口。该等衍生工具产生的损益取决于商品价格在任何特定范围产生的回报的合约组合。

衍生金融工具仅用于财务风险管理用途，公司并无持有或发行衍生金融工具作投机用途。公司管理层定期监察商品价格风险，并将若干衍生工具指定为很有可能进行购买的现金流量对冲。

2、 套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

√ 适用 □不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
商品套期保值业务	为有效防范天然气的交易价格风险，公司通过金融衍生品交易，锁定天然气价格，对天然气价格风险敞口进行管理。	公司使用与天然气、原油价格挂钩的金融衍生品对预期在未来发生的采购、销售业务中天然气价格部分进行套期。公司采用商品价格风险敞口动态套期的策略，根据预期销售、采购价格的敞口的一定比例调整衍生品合约持仓量，敞口*套期保值比例与衍生品持仓量所代表的商品数量基本保持一致。	公司主要通过JKM天然气、Henry Hub天然气、TTF天然气、Brent原油等品种的掉期、期权及其组合产品对天然气价格进行套期保值，被套期项目与套期工具的买卖方向相反，价格指数、名义量、日期匹配，因此被套期项目与套期工具之间存在明显的经济性关系。	公司已建立商品套期相关内控制度，套保交易操作严格按照《商品套保制度》进行，并通过ETMO风险管理系统，对套期保值过程中的实纸货交易进行全面的数字化管理，持续对套期有效性进行评价，确保套期关系在被指定的会计期间有效，具备较强风险管控能力，确保预期的风险管理目标有效实现。	公司通过买入或卖出相关商品衍生品合约，对冲公司实货端存在的价格风险，实现对天然气部分价格风险敞口的有效管理，降低天然气价格波动对经营收益的不确定性影响。
外汇套期保值业务	为有效防范汇率波动对公司美元债务还本付息、天然气采购等业务造成的风险，公司通过金融衍生交易，对相关的汇率、利率风险敞口进行管理。	公司使用与汇率挂钩的金融衍生品对美元债务还本付息、天然气采购等业务中的汇率、利率部分进行套期。公司根据债务的规模，对一定比例的名义金额进行汇率和利率套期。	公司主要通过远期、掉期、期权等金融衍生工具对美元债务还本付息、天然气采购等业务因汇率、利率波动产生的风险进行套期保值，被套期项目的关键条款（包括名义金额、到期日）与套期工具相符，因此被套期项目与套期工具之间存在明显的经济性关系。	公司严格按照《外汇套期保值管理制度》相关规定，通过金融衍生工具对汇率、利率波动风险开展套期保值交易，确保风险敞口得到有效管理。	公司通过使用买入外汇衍生品合约，对冲公司美元债务还本付息、天然气采购等业务中汇率、利率波动的风险，实现对美元债务、天然气采购等业务带来的现金流量大幅波动的风险敞口的有效管理，降低汇率、利率波动对公司经营的影响。

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

单位：万元 币种：人民币

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
商品价格风险	-31,024	不适用	套期有效性：套期工具和被套期项目存在明显的经济性关系，具有相关性。 套期无效部分来源：(1)现金流时间不匹配：被套保项目的现金流发生于销售结算发生时，套保工具的现金流发生于金融产品结算日，基于两者时间差有限，时间差的资金价值被认为不显著。(2)公司自身信用风险及对手方信用风险对套保工具的影响。	-27,184

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
汇率风险	-20,908	不适用	套期有效性：套期工具和被套期项目存在明显的经济性关系，具有相关性。 套期无效部分来源：(1)被套期项目的减少或者变化(2)公司或者对手方信用风险的变化(3)到期日和支付日的不同(4)套保期权费的递延	-10,986

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

项目	未应用套期会计的原因	对财务报表的影响
商品价格风险	由于套期会计准则对复杂套期工具的严格限制，以及预期交易发生变化等原因导致不满足适用套期会计要求	-52,552
汇率风险	由于预期交易发生变化等原因导致不满足适用套期会计要求	-380

其他说明

□适用 √ 不适用

3、 金融资产转移

(1) 转移方式分类

□适用 √ 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

□适用 √ 不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

□适用 √ 不适用

其他说明

□适用 √ 不适用

十三、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：万元 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		40,231	424,527	464,758
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		40,231	48,410	88,641
(1) 债务工具投资			48,410	48,410
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产		40,231		40,231
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			376,117	376,117
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资			376,117	376,117
其中：中国石化销售股份有限公司			376,000	376,000
其他非上市权益投资－按公允价值变动计入损益			117	117
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			18,471	18,471
其中：其他非上市权益投资－按公平值计入其他综合收益			18,471	18,471
(四) 应收款项融资			53,382	53,382
(五) 投资性房地产			24,506	24,506
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物			24,506	24,506
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(六) 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		40,231	520,886	561,117
(七) 交易性金融负债		176,426		176,426
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债		176,426		176,426
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债		146,653		146,653
其他				
计入其他非流动负债的衍生金融负债		29,773		29,773
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额		176,426		176,426

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
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

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

项目	估值信息
其他衍生金融资产	(1)掉期使用现金流量贴现法：根据未来现金流量乃基于交割日之远期商品价格及远期汇率、合同行使率、封顶利率和溢价，按各交易方所预期之孳息曲线贴现而估计。 (2)期权使用Black-Scholes模型：公平值按行使价格、商品价格、到期时间、波幅及无风险利率估算。
其他衍生金融负债	(1)掉期使用现金流量贴现法：根据未来现金流量乃基于交割日之远期商品价格及远期汇率、合同行使率、封顶利率和溢价，按各交易方所预期之孳息曲线贴现而估计。 (2)期权使用Black-Scholes模型：公平值按行使价格、商品价格、到期时间、波幅及无风险利率估算。

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

项目	估值信息
中国石化销售股份有限公司	按可比上市公司市账率及流动性折让估算
其他非上市权益投资－按公允价值变动计入损益	公平值基于在市场交易的类似资产的价格倍数
其他非上市权益投资－按公允价值变动计入其他综合收益	公平值基于投资对象持有的相关资产及负债的公平值
应收款项融资	现金流量贴现法：按未来现金流量及贴现率折现而估计，因票据期限较短，可简化为账面价值为公允价值的最佳估计数
投资性房地产	公平值根据独立估值师估值而确定。 公平值乃根据收入法确定，其中物业所有可出租单位的市场租金乃按投资者所预期有关该类型物业的市场收益率进行评估及贴现
债务工具投资	现金流量贴现法：按未来现金流量及贴现率折现而估计，因投资期限较短，可简化为账面价值为公允价值的最佳估计数

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

单位：万元 币种：人民币

项目	2026年6月30日		2025年12月31日	
	账面价值	公允价值	账面价值	公允价值
固定利率银行及其他贷款	1,503,437	1,463,551	1,369,804	1,331,487
优先票据	688,862	660,713	710,412	686,339
无抵押债券			392,938	389,728
中期票据	100,671	100,704	153,060	151,077

上表中，除所披露的银行贷款的公平值属第三层次公平值外，其余所披露之公平值属第二层次公平值。优先票据和无抵押债券的公平值基于场外市场的报价，及公司债券的公平值基于上海证券交易所非活跃的报价。其余按摊余成本计值的金融负债公平值，参考于报告期末届满期相同或类似的贷款市场利率以及相关集团实体的信贷风险以贴现现金流量技术计算。

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：美元

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(%)
ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	英属维尔京群岛	控股投资	5	44.27	44.27

本企业最终控制方是王玉锁

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

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

□适用 √ 不适用

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

√ 适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
灌云中石油昆仑燃气有限公司	联营企业
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	联营企业
广西溢隆元售电有限公司	联营企业
广州港华燃气有限公司	联营企业
海安市惠海天然气管网有限公司	联营企业
海安新瑞新能源有限公司	联营企业
海城市晨英燃气有限公司	联营企业
湖州南浔新奥燃气发展有限公司	联营企业
湖州南浔新奥燃气有限公司	联营企业
湖州燃气股份有限公司	联营企业
淮安中石油昆仑燃气有限公司	联营企业
连云港中新燃气有限公司	联营企业
临沂中孚天然气开发利用有限公司	联营企业
洛阳市天然气储运有限公司	联营企业
宁乡新奥燃气有限公司	联营企业
钦州中石油昆仑燃气有限公司	联营企业
山东鲁新天然气有限公司	联营企业
汕头市华润新奥燃气有限公司	联营企业
石家庄昆仑新奥能源发展有限公司	联营企业
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	联营企业
石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	联营企业
石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	联营企业
石家庄新奥中泓燃气有限公司	联营企业
台州市城市天然气有限公司	联营企业
新能能源有限公司	联营企业
盱眙国联新奥天然气管网有限公司	联营企业
盐城国能新奥能源发展有限公司	联营企业
盐城市国投天然气管网有限公司	联营企业

合营或联营企业名称	与本企业关系
扬州新瑞能源发展有限公司	联营企业
湛江中油新奥天然气有限公司	联营企业
长沙新奥燃气储配有限公司	联营企业
长沙新奥燃气发展有限公司	联营企业
长沙新奥燃气有限公司	联营企业
长沙新奥长城能源有限公司	联营企业
长沙星沙新奥燃气有限公司	联营企业
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	联营企业
肇庆新瑞光伏科技有限公司	联营企业
重庆涪新天然气有限公司	联营企业
重庆龙冉能源科技有限公司	联营企业
舟山市蓝焰岛北燃气有限公司	联营企业
舟山市蓝焰燃气有限公司	联营企业
舟山市智企智家科技服务有限公司	联营企业
新奥泛能1期碳中和绿色资产支持专项计划	联营企业
安徽省皖能新奥天然气有限公司	合营企业
蚌埠新奥中油石油销售有限公司	合营企业
保定新奥燃气有限公司	合营企业
德化广安天然气有限公司	合营企业
河北中石油昆仑天然气有限公司	合营企业
河南京宝新奥新能源有限公司	合营企业
河南省中原天然气开发有限公司	合营企业
淮安中油天淮燃气有限公司	合营企业
金华市高亚天然气有限公司	合营企业
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	合营企业
焦作市中能天然气开发有限公司	合营企业
晋新（晋江）能源科技有限公司	合营企业
连云港城新燃气有限公司	合营企业
聊城实华天然气有限公司	合营企业
衢州新奥中石化车用燃气有限公司	合营企业
山西恒憬能源有限公司	合营企业
深圳新奥海运有限公司	合营企业
卫辉市中原天然气开发有限公司	合营企业
文山云投新奥燃气有限公司	合营企业
烟台新奥燃气发展有限公司	合营企业
烟台新奥实业有限公司	合营企业
盐城新奥压缩天然气有限公司	合营企业
云南云投新奥燃气有限公司	合营企业
株洲新奥燃气发展有限公司	合营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√ 适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
博康智能信息技术有限公司	同一实际控制人
来康科技（天津）有限公司	同一实际控制人
廊坊市天然气有限公司	同一实际控制人
石家庄新奥环保科技有限公司	同一实际控制人
天津新怡家智能科技有限公司	同一实际控制人
天津新智感知科技有限公司	同一实际控制人
新奥科技发展有限公司	同一实际控制人
新奥控股投资股份有限公司	同一实际控制人
新奥能源动力科技（上海）有限公司	同一实际控制人
新奥数能科技有限公司	同一实际控制人
新奥文化产业发展有限公司	同一实际控制人
新奥新智科技有限公司	同一实际控制人
新绎七修酒店管理有限公司	同一实际控制人
新智认知数据服务有限公司	同一实际控制人
新智云数据服务有限公司	同一实际控制人
河北新奥公益慈善基金会	其他关联方
上海叁零肆零科技有限公司	其他关联方

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：万元 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
安徽省皖能新奥天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	1,693	不适用	不适用	1,322
保定新奥燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	933	不适用	不适用	2,778
公司实际控制人控制的下属企业	采购设备、材料、天然气	9,037	28,200	否	9,549
灌云中石油昆仑燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	8,430	不适用	不适用	15,133
广州港华燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	2,433	不适用	不适用	2,762
河北中石油昆仑天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	66,194	不适用	不适用	70,255
河南京宝新奥新能源有限公司	采购设备、材料、天然气	1,107	不适用	不适用	3,769
淮安中石油昆仑燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	6,789	不适用	不适用	7,549
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	5,262	不适用	不适用	
连云港中新燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	12,767	不适用	不适用	39

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
聊城实华天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	8,780	不适用	不适用	10,976
洛阳市天然气储运有限公司	采购设备、材料、天然气	734	不适用	不适用	6,594
山东鲁新天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	2,452	不适用	不适用	1,929
山西恒憬能源有限公司	采购设备、材料、天然气		不适用	不适用	1,220
上海叁零肆零科技有限公司	采购设备、材料、天然气	610	15,000	否	2,805
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	14,742	不适用	不适用	17,399
盐城新奥压缩天然气有限公司	采购设备、材料、天然气		不适用	不适用	1,834
长沙新奥燃气发展有限公司	采购设备、材料、天然气	1,338	不适用	不适用	523
长沙新奥长城能源有限公司	采购设备、材料、天然气	8,571	不适用	不适用	10,988
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	6,805	不适用	不适用	4,777
重庆涪新天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	3,604	不适用	不适用	11,074
舟山市蓝焰燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	3,016	不适用	不适用	318
株洲新奥燃气发展有限公司	采购设备、材料、天然气	3,568	不适用	不适用	3,655
公司实际控制人控制的下属企业	接受工程施工	2,129	5,300	否	2,764
公司实际控制人控制的下属企业	接受技术、综合服务	6,852	89,400	否	16,284
海安市惠海天然气管网有限公司	接受技术、综合服务	1,651	不适用	不适用	
上海叁零肆零科技有限公司	接受技术、综合服务	721	6,000	否	1,622
深圳新奥海运有限公司	接受技术、综合服务	2,557	不适用	不适用	2,557
台州市城市天然气有限公司	接受技术、综合服务	1,054	不适用	不适用	564
盐城市国投天然气管网有限公司	接受技术、综合服务	1,382	不适用	不适用	
其他－未列示明细项目的公司交易额		6,031	不适用	不适用	4,922

出售商品/提供劳务情况表

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
保定新奥燃气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	545	1,609
德化广安天然气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	559	1,342
公司实际控制人控制的下属企业	设计、施工、销售材料和物资	839	933
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	设计、施工、销售材料和物资	150	1,739
连云港城新燃气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	4,398	7,215
宁乡新奥燃气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	327	1,441
上海叁零肆零科技有限公司	设计、施工、销售材料和物资	1	961
长沙新奥燃气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	3,833	7,191
长沙星沙新奥燃气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	720	946
株洲新奥燃气发展有限公司	设计、施工、销售材料和物资	146	1,348
公司实际控制人控制的下属企业	提供技术、综合服务	10,117	9,927
灌云中石油昆仑燃气有限公司	提供技术、综合服务	1,369	1,347
株洲新奥燃气发展有限公司	提供技术、综合服务	2,910	2,063

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
保定新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	10,861	2,844
德化广安天然气有限公司	销售燃气及其他商品	19,571	20,226
公司实际控制人控制的下属企业	销售燃气及其他商品	372	312
河南省中原天然气开发有限公司	销售燃气及其他商品	3,634	2,748
湖州南浔新奥燃气发展有限公司	销售燃气及其他商品	1,202	2,778
湖州南浔新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	40,437	40,269
湖州燃气股份有限公司	销售燃气及其他商品	5,572	3,822
淮安中油天淮燃气有限公司	销售燃气及其他商品		4,992
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	销售燃气及其他商品	3,792	1,918
连云港城新燃气有限公司	销售燃气及其他商品	3,048	746
连云港中新燃气有限公司	销售燃气及其他商品	10,228	8,842
临沂中孚天然气开发利用有限公司	销售燃气及其他商品	651	1,975
衢州新奥中石化车用燃气有限公司	销售燃气及其他商品	1,199	
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	3,725	3,081
石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	销售燃气及其他商品	2,895	386
卫辉市中原天然气开发有限公司	销售燃气及其他商品	2,026	1,325
烟台新奥燃气发展有限公司	销售燃气及其他商品	7,743	7,845
云南云投新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	3,354	2,830
湛江中油新奥天然气有限公司	销售燃气及其他商品	24	1,237
长沙新奥燃气发展有限公司	销售燃气及其他商品	1,655	1,163
长沙新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	1,709	
长沙新奥长城能源有限公司	销售燃气及其他商品	7,463	1,669
重庆涪新天然气有限公司	销售燃气及其他商品	2,305	1,399
舟山市蓝焰岛北燃气有限公司	销售燃气及其他商品	16,296	13,279
舟山市蓝焰燃气有限公司	销售燃气及其他商品	954	1,290
舟山市智企智家科技服务有限公司	销售燃气及其他商品	1,077	830
株洲新奥燃气发展有限公司	销售燃气及其他商品	9,846	167
其他－未列示明细项目的公司交易额		12,330	14,126

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √ 不适用

(2) *关联受托管理/承包及委托管理/出包情况*

本公司受托管理/承包情况表：

□适用 √ 不适用

关联托管/承包情况说明

□适用 √ 不适用

本公司委托管理/出包情况表：

□适用 √ 不适用

关联管理/出包情况说明

□适用 √ 不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√ 适用 □不适用

单位：万元 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
蚌埠新奥中油石油销售有限公司	房屋/设备	303	268
湛江中油新奥天然气有限公司	房屋/设备	72	
公司实际控制人控制的下属企业	房屋	473	307
湖州南浔新奥燃气有限公司	设备		346
衢州新奥中石化车用燃气有限公司	设备	17	
山东鲁新天然气有限公司	房屋		2
新奥泛能1期碳中和绿色资产支持专项计划	场地	11	
株洲新奥燃气发展有限公司	房屋		3

本公司作为承租方：

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

		本期发生额					上期发生额				
出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（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
公司实际控制人控制的下属企业	房屋	468		14	1		466	3	28	1	166
长沙新奥燃气有限公司	房屋	64					90				
衢州新奥中石化车用燃气有限公司	房屋	9									
长沙新奥燃气储配有限公司	房屋								1		

关联租赁情况说明

□适用 √ 不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
重庆涪陵能源实业集团有限公司	138	2024/11/19	2027/12/10	否
重庆涪陵能源实业集团有限公司	1,302	2025/10/30	2026/12/15	否
金华市高亚天然气有限公司	700	2025/12/9	2026/12/9	否
株洲新奥燃气发展有限公司	7,500	2026/6/5	2029/5/27	否

本公司参股公司重庆龙冉能源科技有限公司向银行申请融资、贷款，其控股股东重庆涪陵能源实业集团有限公司为其提供全额连带责任保证担保，本公司按持股比例向重庆涪陵能源实业集团有限公司提供连带责任保证反担保。

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：万元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
新奥新智科技有限公司	490	2026/3/27	2029/12/31	

(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	993	1,094

(8) 其他关联交易

√ 适用 □不适用

①提供融资租赁、商业保理的情况

单位：万元 币种：人民币

关联方	交易内容	本期发生额	上期发生额
新奥文化产业发展有限公司	提供商业保理	264	
石家庄新奥环保科技有限公司	提供商业保理	3	
新绎七修酒店管理有限公司	提供商业保理	33	53
天津新智感知科技有限公司	提供商业保理		461
来康科技（天津）有限公司	提供商业保理		13
新奥能源动力科技（上海）有限公司	提供商业保理		1,512
新奥科技发展有限公司	提供融资租赁	125	143

②捐赠情况

单位：万元 币种：人民币

关联方	交易内容	本期发生额	上期发生额
河北新奥公益慈善基金会	捐赠	4,389	1,599

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：万元 币种：人民币

		期末余额		期初余额	
项目名称	关联方	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收款项	保定新奥燃气有限公司	22,599	4,798	20,351	2,808
应收款项	河北中石油昆仑天然气有限公司	3,160		18,159	
应收款项	连云港城新燃气有限公司	46,853	986	42,295	768
应收款项	连云港中新燃气有限公司	403	1	2,394	4
应收款项	钦州中石油昆仑燃气有限公司	1,875	66	1,875	56
应收款项	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	8,227	567	6,238	894
应收款项	文山云投新奥燃气有限公司	1,804	202	2,100	235
应收款项	新奥科技发展有限公司	255	2	5,747	55
应收款项	新奥文化产业发展有限公司	2,458	475	2,507	2,044
应收款项	新能能源有限公司	181,279	1,813	180,170	1,802
应收款项	盱眙国联新奥天然气管网有限公司	3,752	38		
应收款项	盐城国能新奥能源发展有限公司	2,422	73	2,084	68

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
应收款项	长沙新奥燃气发展有限公司	3,034	168	3,063	139
应收款项	长沙新奥燃气有限公司	17,598	704	20,301	630
应收款项	长沙星沙新奥燃气有限公司	2,465	56	2,771	53
应收款项	天津新怡家智能科技有限公司	1,941	17		
应收款项	其他未单独列示的关联方合计	36,690	3,806	40,459	3,715

(2) 应付项目

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付款项	蚌埠新奥中油石油销售有限公司	1,118	1,048
应付款项	博康智能信息技术有限公司	9,433	9,953
应付款项	广西北部湾新奥燃气发展有限公司	707	3,905
应付款项	广西溢隆元售电有限公司	2,241	1,312
应付款项	湖州南浔新奥燃气有限公司	1,216	
应付款项	焦作市中能天然气开发有限公司	360	1,433
应付款项	廊坊市天然气有限公司	4,003	3,375
应付款项	连云港城新燃气有限公司	1,584	408
应付款项	临沂中孚天然气开发利用有限公司	4,958	3,016
应付款项	山西恒憬能源有限公司	2,428	2,424
应付款项	汕头市华润新奥燃气有限公司	3,479	3,958
应付款项	上海叁零肆零科技有限公司	1,835	3,301
应付款项	石家庄昆仑新奥能源发展有限公司	2,693	3,367
应付款项	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	18,751	11,948
应付款项	石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	1,954	1,963
应付款项	石家庄新奥中泓燃气有限公司	3,066	1,037
应付款项	台州市城市天然气有限公司	510	1,501
应付款项	天津新智感知科技有限公司	8,712	12,003
应付款项	新奥控股投资股份有限公司	5,575	5,575
应付款项	新奥数能科技有限公司	2,109	8,049
应付款项	新奥新智科技有限公司	15,771	15,088
应付款项	新智认知数据服务有限公司	2,725	6,048
应付款项	新智云数据服务有限公司	9,528	8,929
应付款项	盱眙国联新奥天然气管网有限公司	360	4,161
应付款项	烟台新奥实业有限公司	68	1,088
应付款项	盐城市国投天然气管网有限公司	25,801	27,497
应付款项	长沙新奥燃气发展有限公司	3,927	
应付款项	长沙新奥燃气有限公司	496	2,415
应付款项	长沙新奥长城能源有限公司	330	1,305

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付款项	舟山市蓝焰燃气有限公司	1,022	770
应付款项	海安市惠海天然气管网有限公司	4,028	2,471
应付款项	重庆龙冉能源科技有限公司		2,259
应付款项	海城市晨英燃气有限公司	1,025	566
应付款项	扬州新瑞能源发展有限公司	2,427	1,755
应付款项	肇庆新瑞光伏科技有限公司	232	2,788
应付款项	海安新瑞新能源有限公司	1,203	1,302
应付款项	晋新（晋江）能源科技有限公司	1,460	
应付款项	其他未单独列示的关联方合计	54,345	40,965

(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：万元 币种：人民币

	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
授予对象类别	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员							600,000	275
合计							600,000	275

(2) 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

√适用 □不适用

	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
授予对象类别	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
管理人员	76.36港元	至2029年3月27日	9.79元人民币	至2030年4月9日
			8.58元人民币	至2030年11月27日

其他说明

本公司之子公司新奥能源控股有限公司根据2018年11月30日的董事会决议，采纳了股份奖励计划（“股份奖励计划”）；本公司根据2025年1月22日的董事会决议，采纳了一项限制性股票激励计划（“2025年计划”）。

(1) 股份奖励计划

根据股份奖励计划，新奥能源于2019年3月12日与受托人订立信托合约。新奥能源董事会可以在该计划的有效期内（自计划采纳日起十年或提前终止的期间）不时向信托注资并指示受托人于联交所或场外交易购回新奥能源股份。该等股份不可转让且不具有投票权，将无偿授予董事会选定的员工，该部分选定员工需要完成相关服务或达到董事会制定的业绩要求。

该信托根据约定2019年5月3日在场外通过总回报掉期合约购买2,415,100股新奥能源股份，2020年3月18日回购270,000股新奥能源股份，股份的回购成本确认为库存股。

截至本期末，928,600股股份以授予价格76.36港元名义授予指定的董事会成员和员工，此奖励取决于相应绩效情况和可行权日之前的持续服务情况。因此，该批授予股份的等待期为从授予日至可行权日。该批股份兑现最早可能发生在相应绩效情况达成的财年之后一年的4月1日。

在从可行权日开始的行权期间，如果被授予人通过名义售出已兑现奖励股份来行权，该批股份在行权日的公允价值超过授予价格的名义收益将以现金结算。该期权的到期日为2029年3月27日。截至本期末，该以现金结算的股份奖励计划累计行权188,500份，尚未行使259,000份。

(2) 2025年限制性股票激励计划

新奥股份根据2025年限制性股票激励计划，于2025年2月18日向符合条件的72名激励对象授予1952.50万股限制性股票；于2025年10月17日向符合条件的17名激励对象授予483.34万股限制性股票。本激励计划的有效期自限制性股票首次授予登记完成之日起至激励对象获授的限制性股票全部解除限售或回购注销之日止，最长不超过60个月。本激励计划首次授予部分的限制性股票限售期分别为自激励对象获授的限制性股票授予登记完成之日起12个月、24个月、36个月。激励对象根据本激励计划获授的限制性股票在解除限售前不得转让、用于担保或偿还债务。限售期内激励对象因获授的限制性股票而取得的资本公积转增股本、派送股票红利、配股股份、增发中向原股东配售的股份同时限售。限售期满后，公司为满足解除限售条件的激励对象办理解除限售事宜，未满足解除限售条件的激励对象持有的限制性股票由公司回购注销，限制性股票解除限售条件未成就时，相关权益不得递延至下期。

2、 以权益结算的股份支付情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

以权益结算的股份支付对象	管理人员
授予日权益工具公允价值的确定方法	对于购股权：二项式期权定价模型 对于限制性股票：采用授予日股票的公允价值确定
授予日权益工具公允价值的重要参数	股票价格、行权价格、无风险利率、剩余年限、预期波动率、预期股息率、预期、历史行权行为
可行权权益工具数量的确定依据	以公司与各获授人约定的行权条件达成后，方可获得行使权，其中可能涉及目标达成情况和可行权职工人数变动
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无重大差异
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	32,051

3、 以现金结算的股份支付情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司承担的、以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值确定方法	二项式期权定价模型
公司承担的、以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值重要参数	股票价格、行权价格、无风险利率、剩余年限、预期波动率、预期股息率、预期、历史行权行为
负债中以现金结算的股份支付产生的累计负债金额	32

4、 本期股份支付费用

√ 适用 □不适用

单位：万元 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	5,482	-278
合计	5,482	-278

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

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

单位：万元 币种：人民币

项目	2026年6月30日	2025年12月31日
已签约但尚未于财务报表中确认的		
一 购建长期资产承诺	36,203	42,654
一 对外投资承诺	67,522	63,473
其中：与对合营和联营企业投资相关的未确认的承诺	67,362	63,312
合计	103,725	106,127

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

本公司作为原告或申请人的重要未决诉讼或仲裁：

①与大唐环境产业集团股份有限公司、泰晟达新能源发展有限公司的建设工程施工合同纠纷案

2026年6月3日，本公司所属子公司新地能源工程技术有限公司作为原告收到甘肃省酒泉市中级人民法院发送的受理案件通知书，案号为(2026)甘09民初14号，请求法院判令大唐环境产业集团股份有限公司、泰晟达新能源发展有限公司向新地能源工程技术有限公司支付工程进度款64,997,000元及利息、返还工程质保金19,500,000元及利息，本息合计暂为104,275,660元。

截至本财务报表批准报出日，本案管辖法院存在争议，尚未收到最终裁决，预计产生的财务影响尚无法可靠估计。

②与被告河北新彭楠焦化有限公司建设工程施工合同纠纷案

2026年4月7日，本公司所属子公司新地能源工程技术有限公司作为原告收到邯郸市峰峰矿区人民法院发送的受理案件通知书，案号为(2026)冀0406民初1040号，请求法院判令河北新彭楠焦化有限公司向新地能源工程技术有限公司支付合同款207,700,000元及利息，本息合计230,680,371元。后因被告河北新彭楠焦化有限公司提出反诉及工程鉴定，反诉金额为383,014,662.4元，本案庭审延期。

截至本财务报表批准报出日，本案尚未收到最终裁决，预计产生的财务影响尚无法可靠估计。

(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

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

(1) 追溯重述法

□适用 √ 不适用

(2) 未来适用法

□适用 √ 不适用

2、 重要债务重组

□适用 √ 不适用

3、 资产置换

(1) 非货币性资产交换

□适用 √ 不适用

(2) 其他资产置换

□适用 √ 不适用

4、 年金计划

□适用 √ 不适用

5、 终止经营

□适用 √ 不适用

6、 分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

√ 适用 □不适用

本公司根据内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了天然气零售、天然气批发、平台交易气、工程建造与安装、泛能业务、智家业务、基础设施运营七个报告分部。每个报告分部为单独的业务分部，提供不同的产品和劳务，由于每个分部需要不同的技术及市场策略而需要进行单独的管理，同时，本公司各分部之间按照对独立第三方的销售或转移价格，即现行市场价格，确定分部间销售和转移商品之价格。本公司管理层将会定期审阅不同分部的财务信息以决定向其配置资源、评价业绩。

(2) 报告分部的财务信息

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	天然气零售	天然气批发	平台交易气	工程建造与安装	泛能业务	智家业务	基础设施运营	分部间抵销	合计
对外交易主营业务收入小计	3,492,891	1,536,862	337,147	167,805	641,474	173,925	8,875		6,358,979
分部间交易主营业务收入	2,091,598	1,747,262	696,255	74,964	29,569	274,059	158,909	5,072,616	
报告分部主营业务收入	5,584,489	3,284,124	1,033,402	242,769	671,043	447,984	167,784	5,072,616	6,358,979
对外交易主营业务成本小计	3,044,632	1,491,968	247,546	105,139	534,942	43,484	4,476		5,472,187
分部间交易主营业务成本	2,155,448	1,708,442	700,736	78,358	35,561	268,290	140,208	5,087,043	
报告分部主营业务成本	5,200,080	3,200,410	948,282	183,497	570,503	311,774	144,684	5,087,043	5,472,187
报告分部交易毛利	384,409	83,714	85,120	59,272	100,540	136,210	23,100	-14,427	886,792
对外交易毛利	448,259	44,894	89,601	62,666	106,532	130,441	4,399		886,792
分类资产	5,099,040	387,944	1,099,157	1,898,914	1,116,269	491,309	959,580	691,505	10,360,708
分类负债	1,824,345	35,788	322,767	1,619,736	272,159	289,021	300,256	132,465	4,531,607

(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：万元 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）	5,709	4,759
1年以内	5,709	4,759
1至2年	43	33
2至3年	906	906
合计	6,658	5,698

(2) 按坏账计提方法分类披露

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备	6,658	100.00	0		6,658	5,698	100.00	0		5,698
其中：										
关联方款项	6,658	100.00	0		6,658	5,698	100.00	0		5,698
合计	6,658	/	0	/	6,658	5,698	/	0	/	5,698

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：关联方款项

单位：万元　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	5,709		
1-2年	43		
2-3年	906		
合计	6,658		

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

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用　√ 不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

□适用　√ 不适用

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：万元 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
第一名	3,702		3,702	55.60	
第二名	1,878		1,878	28.21	
第三名	909		909	13.65	
第四名	107		107	1.61	
第五名	52		52	0.78	
合计	6,648		6,648	99.85	

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：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	684,720	684,720
其他应收款	48,907	68,480
合计	733,627	753,200

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

(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

(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：万元 币种：人民币

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
新能（香港）能源投资有限公司	330,377	330,377
新奥（天津）能源投资有限公司	354,086	354,086
新奥（廊坊临空自贸区）天然气销售有限公司	257	257
合计	684,720	684,720

(2) 重要的账龄超过1年的应收股利

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
新奥（天津）能源投资有限公司	79,086	3-4年	尚未收回	否
新能（香港）能源投资有限公司	198,237	1-2年	尚未收回	否
合计	277,323	/	/	/

(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

(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

(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：万元 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）	10,069	29,906
1年以内	10,069	29,906
1至2年	1,671	1,461
2至3年	37,176	37,123
5年以上	6	6
合计	48,922	68,496

(2) 按款项性质分类情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	48,700	68,274
其他	222	222
合计	48,922	68,496

(3) 坏账准备计提情况

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段 未来12个月 预期信用损失	第二阶段 整个存续期 预期信用损失 （未发生信用减值）	第三阶段 整个存续期 预期信用损失 （已发生信用减值）	合计
2026年1月1日余额	16			16
2026年1月1日余额在本期				
— 转入第二阶段				
— 转入第三阶段				
— 转回第二阶段				
— 转回第一阶段				
本期计提	-1			-1
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	15			15

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：万元 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	16	-1				15
合计	16	-1				15

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √ 不适用

(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：万元 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
新能(香港)能源投资有限公司	39,533	80.81	往来款	1年以内，1-2年，2-3年	
新地能源工程技术有限公司	8,757	17.90	往来款	1年以内	
新奥新能(廊坊)天然气有限公司	280	0.57	往来款	1-2年	
新奥(舟山)液化天然气有限公司	130	0.27	往来款	1年以内	
合计	48,700	99.55	/	/	

(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：万元 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	1,515,648		1,515,648	1,505,136		1,505,136
对联营、合营企业投资	1,820		1,820	2,301		2,301
合计	1,517,468		1,517,468	1,507,437		1,507,437

(1) 对子公司投资

√ 适用 □不适用

单位：万元 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		
重庆新奥龙新清洁能源有限公司	510						510	
新能（香港）能源投资有限公司	499,326		1,718				501,044	
上海国际化建工程咨询有限公司	871						871	
新奥（天津）能源投资有限公司	984,267		556				984,823	
新奥（廊坊临空自贸区）天然气销售有限公司	20,162		8,238				28,400	
合计	1,505,136		10,512				1,515,648	

(2) 对联营、合营企业投资

√ 适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
小计												
二、联营企业												
重庆龙冉能源科技有限公司	2,301				-481						1,820	
小计	2,301				-481						1,820	
合计	2,301				-481						1,820	

(3) 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √ 不适用

其他说明：

□适用 √ 不适用

4、 营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√ 适用 □不适用

单位：万元　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				
其他业务	6	9	16	10
合计	6	9	16	10

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：万元　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	-481	-468
处置长期股权投资产生的投资收益		81,390
交易性金融资产在持有期间的投资收益	654	104
合计	173	81,026

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：万元 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	-3,870	
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	8,719	
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	27,729	
对外委托贷款取得的损益	38	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,561	
债务重组损益	76	
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	278	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-5,117	
减：所得税影响额	9,867	
少数股东权益影响额（税后）	-14,073	
合计	34,620	

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	8.18	0.67	0.67
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.83	0.57	0.57

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

法定代表人：蒋承宏

董事会批准报送日期：2026年8月28日

修订信息

□适用 √ 不适用


新奥股份
ENN Natural Gas