

公司代码：600803

公司简称：新奥股份

新奥天然气股份有限公司 2023 年半年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人于建潮、主管会计工作负责人王冬至及会计机构负责人（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内容的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细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

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	7
第四节	公司治理.....	31
第五节	环境与社会责任.....	33
第六节	重要事项.....	43
第七节	股份变动及股东情况.....	55
第八节	优先股相关情况.....	60
第九节	债券相关情况.....	60
第十节	财务报告.....	62

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。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
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
国家管网公司	指	国家石油天然气管网集团有限公司
新能矿业	指	新能矿业有限公司
新能能源	指	新能能源有限公司
新地工程	指	新地能源工程技术有限公司
新能（天津）	指	新能（天津）能源有限公司
沁水新奥	指	山西沁水新奥清洁能源有限公司
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
新奥科技	指	新奥科技发展有限公司，为本公司股东
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	2023 年 1 月 1 日至 2023 年 6 月 30 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	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	王玉锁

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	enn-ng@enn.cn	enn-ng@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	050031、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》《上海证券报》《证券日报》
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(%)
		调整后	调整前	
营业收入	6,716,963	7,313,112	7,301,974	-8.15
归属于上市公司股东的净利润	220,353	169,680	153,543	29.86
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	138,104	134,900	133,325	2.38
经营活动产生的现金流量净额	631,108	742,102	676,261	-14.96
归属于上市公司股东的核心利润	316,882	242,031	225,874	30.93
	本报告期末	上年度末		本报告期末 比上年度末 增减(%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	1,833,836	1,757,812	1,757,812	4.32
总资产	13,902,328	13,619,744	13,619,744	2.07

(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(%)
		调整后	调整前	

基本每股收益（元/股）	0.71	0.55	0.54	29.09
稀释每股收益（元/股）	0.71	0.55	0.54	29.09
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.45	0.48	0.47	-6.25
加权平均净资产收益率（%）	11.76	9.95	10.16	增加1.81个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	7.37	8.89	8.88	减少1.52个百分点
基本每股核心利润（元/股）	1.03	0.79	0.80	30.38

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

1、归属于上市公司股东的的核心利润本期较上年同期增加 30.93%，基本每股核心利润本期较上年同期增加 30.38%，主要是本报告期直销气业务利润贡献较上年同期增加所致。

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动资产处置损益	1,333	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	32,997	
债务重组损益	3,310	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	90,785	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	674	
对外委托贷款取得的损益	443	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,643	
减：所得税影响额	18,693	
少数股东权益影响额（税后）	32,243	
合计	82,249	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》

中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

十、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）公司介绍

新奥股份（股票代码：600803.SH）于1994年上市。

依托产业最佳实践，新奥股份打造天然气产业智能运营平台——好气网，加速聚合天然气产业需求、资源、交付、储备生态，创新发展数智服务，致力成为天然气产业智能生态运营商，推动天然气产业数智升级。

公司主要业务包括：天然气直销、零售及批发业务、天然气产业智能平台建设及运营、基础设施运营、综合能源业务、增值业务、工程建造及安装、能源生产业务，也积极在氢能、生物质等新能源领域储备技术和拓展业务。

（二）业务模式

1、天然气销售业务

根据天然气资源采购、客户结构、商业模式等要素的区别，公司将天然气销售业务划分为天然气直销、天然气零售及批发。



公司天然气厂站

a) 天然气直销业务

公司通过线上或线下向国内大型工业客户、城市燃气运营商、电厂、交通能源运营商、国际贸易商等客户销售天然气。

直销业务的天然气供应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。在国际采购方面，公司通过长期购销协议及现货采购的方式，向国际天然气生产商或贸易商采购天然气。在国内资源方面，公司通过权益投资、代加工等方式获取煤制气、煤层气、散井气、页岩气、LNG 液厂资源。

直销气销售定价较为灵活及市场化,根据客户的类型和需求不同,采用浮动价格或固定价格。

b) 天然气零售及批发业务

天然气零售业务依托特许经营权在指定区域内建设管网,并将天然气加工、输送给工商业、居民、交通运输等终端用户。

天然气零售业务的天然气主要从中石油、中石化、中海油以及其他资源商购买,在采购定价方面,非管道气(以 LNG 为主)采购价格为市场化定价,主要受国内以及全球供需关系影响。管道气价格正处于由国家发改委制定并调整各省门站价向灵活的价格机制过渡。2016 年以来,随着国内天然气行业市场化改革的推进,国家正在逐步放宽门站价格管制,采取国家发改委制定基准门站价格,上游气源供应单位根据供需情况在一定比例内上浮,下浮不限。

在销售价格方面,原则上执行采购成本+配气价格方式核定,城镇燃气配气价格按照《关于加强配气价格监管的指导意见》执行,按照“准许成本加合理收益”的原则制定,校核周期原则上不超过 3 年。销售价格采取政府指导价,目前各城市基本已建立工商户销售价格联动机制,部分城市建立了居民销售价格联动机制,在上游门站价格变动时,公司可依据变动幅度申请燃气销售价格调整。

天然气批发业务作为零售气业务的气源调峰方式之一,公司从国内上游天然气生产及销售主体采购气源后,通过自有及第三方气源运输网络,批量向自有经营区内管网未覆盖的客户或贸易商等进行天然气销售。

c) 天然气产业智能平台—好气网

好气网是公司自主建设的天然气产业智能平台,用数智技术链接天然气需求侧和供给侧,提供场景数据,支持以新奥及行业的天然气全场景最佳创新实践打造智能产品,赋能并聚合天然气产业生态各方,提升产业整体能力和效率;基于产业大数据和行业知识库,依托通用智能能力,打造天然气 GPT,智能满足客户需求和驱动产业高效运转。

2、基础设施运营

天然气基础设施包括 LNG 接收站、天然气管道和储气设施,通过向使用者提供天然气接卸、运输、储存等服务收取费用。

LNG 接收站是对船运 LNG 进行接卸、储存、气化和外输等作业的场站,其主要功能是将 LNG 以液态或气态的方式,通过槽车或管道输送至下游用户。

天然气管道是将天然气从开采地输送到城市配气中心或工业企业用户的管道,按用途可划分为长距离输气管线、城镇燃气管道和工业企业燃气管道。

储气设施是调节天然气的生产、运输、销售及应用各环节之间平衡的重要设施,按储气方式可分为地下储气库、地上储罐、高压管道储气。

3、综合能源业务

综合能源业务可分为“综合能源系统”和“能源服务”两大类。其中综合能源系统是指从用户需求出发,因地制宜,以能量全价值链开发利用为核心,充分融合可再生能源和清洁能源,构建多

能互补、用供一体的能源系统，依托数智化平台调度运营，实现电、热、冷、气、水等多种能源的智慧生产和供应；能源服务是指依托数智化工具，对用户能源采购、设备运行、能碳管理、金融及技术等多类型服务需求实施一体化服务，推动能源的清洁、低碳、安全、高效利用。



综合能源业务示意图

4、增值业务

公司坚持以客户为中心，面向家庭品质生活需要，聚焦“家庭安全、智慧厨房、家居环境”三大方案，形成了满足客户多元化、差异化需求的创值产品体系，包括e家卫士、360°厨房产品、管道暗装、暖冷风水光环境产品等产品和服务；社区方面，响应国家号召，积极开发社区能源、社区安防、社区健康专业化数智解决方案；依托广大工商企业用户的产品和服务资源，以质量为抓手贯通家企，为家庭客户提供品质产品和服务。



增值业务示意图

5、工程建设及安装

公司拥有电力设计院、工程设计研究院、造价中心、装备集成公司，以及具有较高资质的工程公司，在燃气基础设施规划、设计、建造，光伏、电网、氢能和综合能源项目方面开展业务，工程建设及安装业务主要分为工程建设业务及燃气安装业务。

a) 工程建设业务

工程建设主要涉及天然气基础设施工程、市政工程、新能源工程、数智化四大领域。公司主要以竞标形式获取项目，为客户提供技术、咨询、规划设计、装备制造与撬装集成、项目建造与数字化交付在内的项目全生命周期整体解决方案。

b) 工程安装业务

公司面向居民用户和工商业用户，提供燃气使用相关的庭院管网敷设及设备安装、室内管道及设施安装、售后维保等服务。居民用户工程安装对象包括新建商品房、原有未安装管道燃气的居民住宅等，主要是对居民小区建筑红线内的庭院管网、设备及户内管道、设施进行规划设计、安装建设，并收取工程安装费用。工商户工程安装业务是对工业、商业、福利性单位等客户进行管道燃气工程及相关设备安装。工程安装业务主要通过招标方式选定工程承包及物资供应商，其定价在部分地区依据省、市级发改委有关工程安装费等政策法规执行，部分地区已建立市场化定价机制。

6、能源生产业务

a) 煤炭业务

煤炭业务为煤炭的生产、销售业务。公司拥有内蒙古鄂尔多斯王家塔煤矿采矿权，核定产能每年 800 万吨。煤炭的开采、洗选等均委托第三方运营。王家塔煤矿矿区地质构造简单稳定，煤质较好，主要煤种为不粘煤，极少数为长焰煤。公司主要煤炭产品包括混煤和洗精煤，其中混煤因灰分较高通常用作动力煤，洗精煤的灰分及其他杂质含量较低，适合作为一些专门用途的优质煤炭，可以当作煤化工、钢铁行业用煤。公司严格按照国家政策要求向终端客户销售煤炭。

b) 甲醇业务

甲醇业务为甲醇的生产、销售业务。公司甲醇产品主要原料为煤炭，集中在内蒙古鄂尔多斯市及周边采购。公司目前共拥有两套生产装置，合计设计产能为 120 万吨/年，目前客户主要集中于大中型终端化工企业，并已逐步开拓精细化工、甲醇燃料等新兴下游客户。

(三) 报告期内公司所处行业情况

1. 天然气产业智能平台建设及运营

2023 年 2 月，国务院发布《数字中国建设整体布局规划》指出，大力发展数字经济与平台经济。加快传统产业和中小企业数字化转型，提升高端化、智能化水平。

“数字中国”助推下，天然气产业积极响应数智化建设：如国家管网搭建智慧管网平台、中海油打造海油商城、港华建设智慧燃气云平台等；此外，上海、重庆等交易中心也相继投入运营。但总体来看，天然气行业数智化转型更偏向于信息化、数字化以及纯电商交易平台，未能贯通产业上中下游生态，无法通过智能化解决客户动态需求，难以提升企业和产业生态协同效率。

天然气产业面临市场波动加剧、极端气候频发、地缘冲突等不确定性和复杂性，对供应链弹性和韧性提出更高要求，生态各方呼唤产业互联网以解决产业痛点。随着统一大市场推进和大力发展人工智能，发展产业互联网的市场和技术条件日益成熟，工商业客户、城燃分销商、资源商、设施商等生态的智能化需求将不断涌现，预计 2030 年中国能源产业互联网市场规模超万亿。新奥

股份面向天然气全场景建设产业智能平台，提供角色智能能力，满足客户定制化、灵活化用气需求，创新业务模式，解决需供错配，提升产业整体能力和运转效率。

2. 天然气销售业务

国内市场：在经历 2022 年天然气消费量负增长之后，2023 年国内需求平稳运行并重新焕发活力，油气体制改革逐渐深化，新型能源系统加快构建，国内天然气市场出现明显复苏态势。上半年，全国天然气消费量 1,949 亿方，同比增长 6.7%。

2020-2030 年中国天然气消费需求预测，到 2030 年我国天然气消费可达 6,000 亿方左右，其后仍可稳步增长，天然气依然是我国能源消费结构中的主力军。在此背景下，公司直销气市场规模在未来也将有长足发展，预计在 2030 年前有超过 1,500 亿方的增量市场规模。

3. 基础设施运营

在管网建设方面，国家加快天然气管网设施建设力度，提升互联互通水平，完善“全国一张网”，加快中俄东线南段、西气东输三线中段、西气东输四线、川气东送二线等国家重大战略性工程建设和投产，支持和引导省级管网以市场化方式并入国家管网。根据《“十四五”现代能源体系规划》，预计到 2025 年，全国油气管网规模将达到 21 万公里。公司在管网建设及助力互联互通方面也发挥了重要作用，目前拥有自主运营管线 79,272 公里，推动与国家管网、省级管网的有效互联，为大客户直供奠定有利基础。

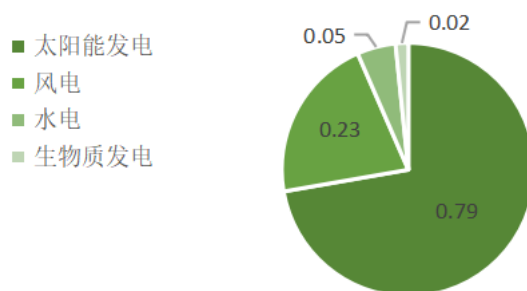
LNG 接收站作为中国 LNG 进口的唯一通道，在整个天然气产业链中具有接收、储存、气化和调峰功能，是产业链上的重要基础设施。目前中国已投产 LNG 接收站总量达到 27 座。2023 年上半年，在国际 LNG 现货价格大幅回落和国内需求逐步恢复的双重促进作用下，接收站运营向好发展，全国接收站平均利用率约为 60%。随着中国经济逐步复苏，以工业为主的新增天然气需求必将驱动沿海 LNG 接收站利用率稳步提升。此外，海外 LNG 作为未来中国天然气新增供应资源的重要来源，LNG 接收站在天然气资源储备、保供和应急调峰方面的作用也将愈加突显。

在储气设施建设方面，国家能源局在《“十四五”现代能源体系规划》中提出，提升天然气储备和调节能力，打造华北、东北、西南、西北等数个百亿方级地下储气库群，优先推进重要港址已建、在建和规划的 LNG 接收站项目，构建供气企业、国家管网、城镇燃气企业和地方政府四方协同履约新机制，推动各方落实储气责任。为推动政策有效落地，国家加大天然气储备设施建设，新增地下储库大多集中于陕西、甘肃、辽宁等地，目前全国已建成各类储气库（群）25 座以上，形成工作气量超 200 亿方。预计到 2025 年，全国集约布局的储气能力达到 550~600 亿方，占天然气消费量的比重约 13%。

4. 综合能源业务

2023 年上半年，综合能源服务市场展现了较强的韧性，发电装机和发电量稳定增长。截至 6 月底可再生能源发电新增装机 1.09 亿千瓦，占全国新增装机的 77%。全国可再生能源发电总装机规模已达 13.22 亿千瓦，同比增长 18.2%，约占发电总装机规模的 48.8%。在发电量方面，全国可

再生能源发电量达到 1.34 万亿千瓦时，约占上半年全社会用电量的 31%。可再生能源作为我国发电新增装机主体地位进一步夯实，保障能源供应和推动清洁低碳转型的地位作用越发突出。



2023年上半年可再生能源发电新增装机 (亿千瓦)

近年来，国家相继出台双碳“1+N”、能耗双控、节能减排、数字化、建设全国统一电力市场、电力现货、电力源网荷储一体化、新型储能、辅助服务、公共机构能源托管等一系列政策文件。各级政府高度关注综合能源发展，支持鼓励多能互补、低碳智慧发展，为综合能源服务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。出台的政策可大体分为三大类：一是限制传统高耗能，能耗、碳排放、节能环保、能源监管等政策越来越严。2023年7月召开的中央全面深化改革委员会第二次会议审议通过了《关于推动能耗双控逐步转向碳排放双控的意见》，显示我国生态文明建设已进入以降碳为重点战略方向的关键时期，完善能源消耗总量和强度调控，逐步转向碳排放总量和强度双控制度；二是鼓励发展新方式，加快数字中国建设、大力发展循环经济、用户侧节能、可再生能源利用、能源绿色低碳转型。2023年4月，国家能源局印发《2023年能源工作指导意见》中指出，将大力推进分布式光伏发电项目建设；三是健全配套机制，补贴政策、金融机制、碳配额、碳交易机制日趋完善。8月17日北京绿色交易所发布《关于全国温室气体自愿减排交易系统账户开立的通知》和《关于全国温室气体自愿减排交易系统交易相关服务安排的公告》。全国温室气体自愿减排交易系统即日起开通开户功能，接受市场参与主体对登记账户和交易账户的开户申请，交易功能开通时间另行通知。

随着系列政策的逐渐落地，综合能源服务市场进入蓬勃发展阶段，据国家电网公司研究机构统计测算，2020至2025年，我国综合能源服务产业的市场潜力将从0.5~0.6万亿元增长到0.8~1.2万亿元，到2035年可达1.3~1.8万亿元。

5. 增值业务

2023年上半年，全国居民人均可支配收入19,672元，比上年同期名义增长6.5%，扣除价格因素，实际增长5.8%。2023年7月，国家发改委印发《关于恢复和扩大消费的措施》指出，促进家庭装修消费，鼓励室内全智能装配一体化；推广智能家电、集成家电、功能化家具等产品，提升家居智能化绿色化水平。随着人民生活水平不断提高，家庭品质生活需求升级，公司依托长期积累的客户粘性优势，打造家庭服务场景解决方案，助力家庭品质生活提升。同时数字经济蓬勃

发展，智能家居需求空间巨大，国家大力推动智慧家庭、智慧社区打造，给增值业务发展带来新机遇。

6. 工程建设及安装

a) 工程建设

为了保障天然气安全稳定供应，“全国一张网”和储气能力建设加快工作加快推进。预计 2023 年全年全国重点能源项目完成投资 2 万亿元左右，全力推动石油天然气增储上产。

中央全面深化改革委员会第二次会议于 7 月审议通过了《关于深化电力体制改革加快构建新型电力系统的指导意见》，强调科学合理设计新型电力系统建设路径，保障国家能源绿色转型，表明非化石能源电力设施建设将成为投资重点。上半年，全国主要发电企业电源工程完成投资 3,319 亿元，同比增长 53.8%。其中，太阳能发电 1,349 亿元，同比增长 113.6%；核电 359 亿元，同比增长 56.1%。电网工程完成投资 2,054 亿元，同比增长 7.8%。此外，新型储能项目规模快速增长，技术呈现多元化发展态势，上半年新投运装机规模约 863 万千瓦，相当于此前历年累计装机规模总和。

氢能、生物质天然气等重点开拓领域也迎来快速发展阶段。全球国家级氢能战略国家和地区已发展超过 30 个，我国已成为世界上最大的制氢国，建成加氢站超 350 座。中国将氢能发展写入“十四五”规划后，各类支持政策密集出台，驱动氢能快速增长，2023 年国内氢产量有望达到 4,575 万吨。目前国内氢能电解设备市场发展迅速，2023 年上半年共计招标超 600 兆瓦，全年需求量预计较去年同期有望实现翻倍。生物天然气集清洁能源、负碳排放、防治农业面源污染、有机废弃物资源化利用、生产有机肥和发展乡村工业等功能于一身，是具有重要战略意义的新能源之一。

b) 工程安装

随着城镇化水平的不断提高，天然气使用人口会相应提升。根据国家统计局数据显示，2022 年末中国常住人口城镇化率为 65.22%，人口持续向沿海、沿江地区和内地城区集聚，预计 2035 年后中国城镇化率峰值大概率出现在 75%至 80%。2023 年 7 月召开的中央政治局会议强调，要加大保障性住房建设和供给，积极推动城中村改造和“平急两用”公共基础设施建设，盘活改造各类闲置房产。同月发布的《关于扎实推进 2023 年城镇老旧小区改造工作的通知》和《关于在超大特大城市积极稳步推进城中村改造的指导意见》中要求，各地扎实推进城镇老旧小区和城中村改造，将给工程安装带来更多业务机会。

7. 能源生产业务

我国能源禀赋和技术条件决定煤炭仍是主要能源，占一次能源比重达到 56%，火电约占总体发电量的 69%，碳中和以前在电力需求拉动下煤炭需求仍将保持一定增长。上半年，国内煤炭供需宽松格局明显，中下游库存显著偏高，煤炭市场价格重心下移。需求端，房地产和基建未见明显复苏，传统行业用电增长乏力，对煤价支撑力度有限。供应端，在澳煤放开以及国际煤价下跌的双重影响下，中国煤炭进口数量大幅增长。国内产量稳步增长，上半年全国原煤产量总计 23 亿吨，同比增长 4.4%。

甲醇是全球主要的基础化工品，应用广泛，未来在车用、船用燃料方向仍有较大发展潜力。甲醇行业目前处于弱周期，供需增速均放缓，但行业处于调整升级阶段，经营情况环比逐步改善。上半年，国内甲醇均价为 2,476 元/吨，较上年同期下跌 12.0%。需求端，上半年我国甲醇表观消费量约为 4,480 万吨，其中烯烃消费量同比下降 7.4%，甲醛、醋酸消费量同比下降 0.1%。供应端，上半年中国甲醇产量 3,520 万吨，较上年同期略降 0.7%；甲醇进口约 534 万吨，较去年同期增加 8.1%。整体看，国内甲醇供需格局整体处于偏宽松的状态。

（四）报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1. 推动打造天然气全场景生态，放大产业聚合效应

首先，公司建立了多元化、富有弹性的资源池，一方面提升三大油合同气量，稳固基本盘，拓展新疆庆华、大唐能源、山西煤层气、重庆页岩气等各类非常规资源，进一步降低用气成本；另一方面，公司抢抓长协签署窗口期，持续优化国际资源池，并着力构建国际 LNG 运力池，以具有竞争力的价格获取长期 LNG 船运力资源。在全球天然气价格剧烈波动的背景下，公司灵敏响应国内、国际市场变化，实现两种资源、两个市场灵活互动，以数智风控产品 ETMO 为支撑，做优国际销售业务，实现国内外高效联动。

其次，公司战略性布局并优化基础设施，提升履约交付能力。一是以舟山为支点，主动链接生态伙伴，充分发挥“战略强支点、业务主枢纽、资源大通道”的作用，并灵活使用国网窗口，实现国际资源辐射全国，推动在高价值市场销售；二是具有丰富的交付网络，获取关键通路下载点，推动跨省、跨网管输通道互联互通；自有储气设施能力 5 亿方，并通过虚实结合新获取国网文 23、青山、广州储气能力 6,200 万方，有效满足客户需求的变化。

此外，公司拥有非常强大的下游分销能力，公司拥有 254 个城市燃气项目，以此为基本盘积极拓展开发周边客户，市场覆盖全国 20 个省份，且大部分位于东南沿海经济发达地区，天然气消费量高于全国平均水平。随着双碳政策的深入推进，市场占比将进一步扩大。同时，公司依托庞大的客户基础大力发展综合能源业务和增值业务，满足客户多元化、低碳绿色能源产品及服务需求。

2. 紧抓“双碳”机遇，加速新能源业务布局

在氢能方面，公司始终重视清洁能源技术的研究与应用，多年来布局氢能全产业链并积极投入研发，在制氢工艺研究和生产、氢能项目工程建设等方面都取得了一定的成果。一是在氢能产业链上游，以技术研发、工艺设计及装备制造为牵引，开展不同工艺的高效氢气制备解决方案研究。二是公司完成 500 kg/d 天然气撬装制氢项目单系列装置调试与运行，装置整体运行平稳，天然气转化率均不低于 80%。三是公司实施氢能工程项目累计达 50 余个，积累了氢能相关的规划、设计、施工等经验，推动智能化低碳工程建造服务商的战略落地。

在生物天然气方面，公司积极投入高效干法生物天然气技术研发，完成试验项目的设计方案，于 2023 年 4 月联合沼气学会、中国农业大学起草编制了《农业有机废弃物厌氧发酵生产生物天然气温室气体减排方法学》并上报国家生态环境部，为中国双碳标准及碳减排方法学编制贡献专业力量，共同推动行业低碳发展。

在 SOFC 项目方面，公司牵头负责科技部国家重点研发计划《固体氧化物燃料（SOFC）电池热电联供关键技术研究》。目前已完成 30kW 原理样机的技术开发、建造和性能测试，其中电堆输出功率测试达 31.8kW，发电效率达 61.62%，整体系统运行平稳，预计于 10 月底完成国家科技部的性能考核验收。SOFC 作为第三代先进燃料电池技术，为燃料清洁高效利用提供有效途径。

3.全面推进数智化转型，赋能产业升级

公司在积极推动“绿色转型”、“碳达峰、碳中和”的同时，也致力于投身“网络强国、数字中国”建设中，依托自身在能源全场景中沉淀的产业实践经验和海量大数据，结合低碳绿色高质量发展需要、通用人工智能发展理念和创新实践，聚焦天然气行业核心场景关键角色，打造满足客户需求、驱动产业高效运转的天然气产业智能平台—好气网。未来，公司将继续以构建天然气产业智能生态为目标，加速平台聚合、强化智能交互、构建产业知识库、打造天然气 GPT，沉淀更多角色智能能力，持续赋能生态，实现生态智能协同共创；同时继续加快推进安全运营数智化全面推广落地，以物联为基础，沉淀产业智能，完善数智安全防控体系，打造行业安全品牌，赋能生态安全稳定高效运营。

4.提升 ESG 管理水平，助力公司可持续发展

公司积极响应国家低碳能源转型，秉持可持续发展的经营理念，精益求精完善治理架构与执行体系，持续提升 ESG 表现。在环境方面，公司开展碳排放范围三测算工作，成为国内能源行业领先披露天然气产品全生命周期碳足迹的公司，并着手气候风险与机遇识别及量化工作，将气候风险管理纳入公司整体风险管理框架。在社会方面，公司全面推进安全数智化体系建设，采用物联、AI 等智能技术，助力城市燃气安全运行；持续推进 ESG 数智化建设，搭建 ESG 数据智慧管理系统，实现对 ESG 量化指标统计、追踪、分析。公司成为 A 股燃气行业首家加入联合国全球契约组织（UNGlobalCompact）的企业，彰显了公司作为中国燃气企业愿为建设美丽中国和全球可持续发展做出重要贡献的决心。

在资本市场上，公司的 ESG 管理水平及长期投资价值获得了 ESG 评级机构的充分肯定。公司获 MSCI 评级提升至 BBB 级，并被纳入恒生 A 股可持续发展企业指数，跻身 A 股 ESG 表现最优的 30 家公司之一；此外，公司首次主动回应 Sustainalytics 及 DJSI 评级，分别获 32.4 分及 50 分，均为 A 股燃气行业领先水平。

（五）经营情况的讨论与分析

2023 年上半年，全球需求疲软，美元加息等导致大宗商品价格大幅回落，经济复苏乏力。中国面对复杂多变的国际形势和艰巨繁重的国内改革发展任务，应时而为，积极采取有效政策促进经济社会发展。上半年中国宏观经济恢复性增长态势明显，呈现出“触底反弹”的运行特征，国内

生产总值（GDP）达 593,034 亿元，同比增长 5.5%。中国天然气产业也迎来新的发展机遇，国家加速推进天然气市场化改革和能源绿色低碳转型进程，着力推动进一步理顺天然气价格机制，支持天然气行业健康高质量发展。在此背景下，公司稳步推进清洁能源全场景布局，加速需求、资源和设施聚合，以产业智能平台—好气网为支撑，沉淀最佳实践，打造更多智能产品，满足客户需求，驱动产业高效运转，扎实推进“天然气产业智能生态运营商”战略落地。报告期内，公司实现营业收入总收入 672.13 亿元，同比减少 8.15%；归属于上市公司股东的净利润 22.04 亿元，同比增长 29.86%；扣除非现金项目及一次性项目影响后的核心利润 31.69 亿元，同比增长 30.93%。

1. 天然气销售业务

a) 天然气直销业务

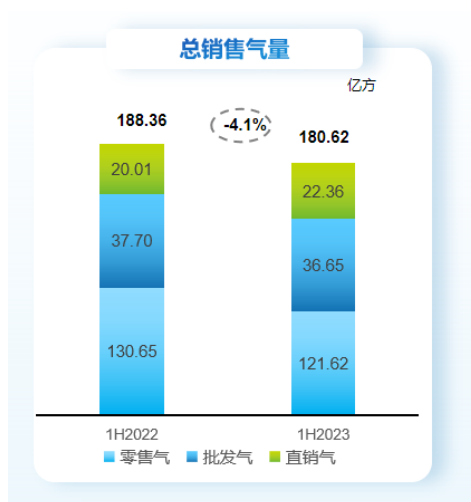
报告期内，公司与美国切尔尼公司新签约长协 180 万吨/年，NextDecade 200 万吨长协做出最终投资决策合同生效，雪佛龙、道达尔长约已确定未来 5 年价格，并与中石油签署中长期购销合同及舟山设施利用合作协议。公司目前天然气长协资源累计超 1,000 万吨/年，这些长协资源的获取使得公司自主资源逐步增加，资源结构进一步优化。

随着双碳政策深入推进，政府重点突出绿色低碳发展，深化大气污染防治，加速各领域绿色转型，国内的大型工业、电厂、化工等直销气客户对更加清洁的天然气、灵活的供气和资源匹配有很强需求。公司依托上下游一体化的战略布局和天然气全场景服务的优势，前瞻布局、高效联动创值，报告期内，直销气量达 22.36 亿方。

b) 天然气零售及批发业务

公司紧抓行业整合的机遇，凭借敏锐的市场洞察力、卓越的安全运营管理及领先的泛能理念，夯实了天然气零售业务发展，实现稳步增长。截至 2023 年 6 月底，公司在全国拥有 254 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 121.62 亿方，同比减少 6.9%。其中，工商业用户气量达 91.80 亿方，同比减少 8.9%，占天然气零售气量的 75.48%；居民用户的零售气量达 28.06 亿方，同比增长 1.3%，占天然气零售气量的 23.07%。

报告期内，公司批发气销售量达 36.65 亿方。



公司 2023 年上半年天然气总销售气量

c) 好气网

报告期内，好气网平台新增认证用户 597 家，实现交易气量 26.9 亿方，交易额（GMV）90.8 亿元。截至 2023 年 6 月底，累计认证用户 2,981 家，累计交易气量 189 亿方，累计交易额（GMV）524 亿元。

2. 基础设施运营

新奥舟山 LNG 接收站是国家能源局核准首个由民营企业投资的大型 LNG 接收站项目。一期项目于 2018 年 10 月正式投运，二期项目于 2021 年 6 月投产使用，设计处理能力 500 万吨/年，实际处理能力可达 750 万吨/年，管道输配能力达 80 亿方/年。三期项目新增设计处理能力 350 万吨/年，已于 2022 年 10 月开工建设，建成投用后接收站实际处理能力累计可达 1,000 万吨/年以上。

舟山接收站聚焦“绿色供能、绿色用能”，布局低碳综合能源规划，利用光伏车棚和冷能发电设施降低用能成本，着力打造绿色低碳示范接收站。该冷能发电装置是我国首套 LNG 气化冷能双环发电系统，设计每小时可气化 LNG100 吨，预计投产后年发绿电 2,300 万度，节省 1,000 万度灰电使用量，实现减碳约 1.8 万吨 CO_{2e}。



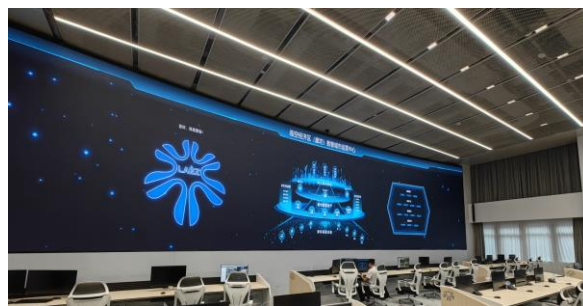
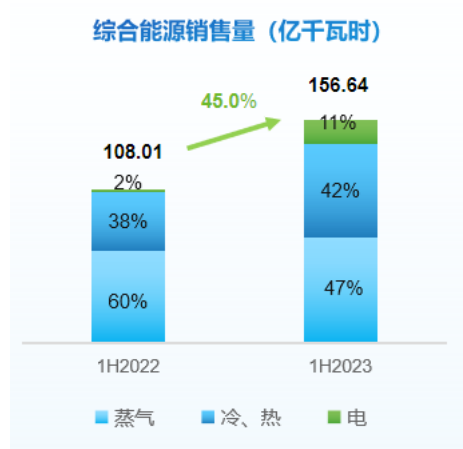
舟山 LNG 接收站

报告期内，舟山接收站积极把握国际 LNG 现货价格大幅回落和国内需求恢复机遇，在为接收站使用方提供安全高效优质服务的同时，大力开展资源串换和窗口期开放业务，实现外输处理量 89.43 万吨，同比增长 14.3%。同时，公司通过精益化运营管理、槽车泄压回收等措施实现降本增效；利用好气网平台实现全站数智化管理，积极开展罐容租赁、船舶加注、数智产品等多元创新业务，实现快速增长。

3. 综合能源业务

报告期内，公司共有 42 个项目完成建设并投入运营，累计已投运项目达 252 个，为公司带来冷、热、电等总共 156.64 亿千瓦时的综合能源销售量，同比增长 45.0%。另有在建项目 62 个，当在建及已投运项目全部达产后，综合能源需求量可达 450 亿千瓦时。截至目前签约客户项目年用能规模 146 亿千瓦时，这些项目的逐步落地将为全年综合能源业务收入的持续增长奠定坚实基础。

公司已投运项目北京大兴临空经济区泛能项目是国家级临空经济示范区，该项目依托智慧城市+「LoRa」物联网技术及数字化终端，搭建智能能源系统，充分挖掘释放太阳能、地热能及空气能等可再生能源利用潜力，为临空经济区综合能源管理和碳达峰碳中和目标提供支撑。按照整体规划，廊坊国际现代商贸物流 CBD 智能能源子系统已建成投产，预计达产后年用能规模 6,072 万千瓦时，年节约 0.27 万吨标准煤，年减少二氧化碳排放 1.8 万吨。



北京大兴临空经济区泛能项目

4. 增值业务

报告期内，公司融合家庭康养服务和一站式旅游服务，为广大居民提供高品质生活服务产品，同时开拓多种崭新的营销渠道，加强品牌宣传力度，以提高增值业务在现有客户群中的渗透率，提升客户黏性，进一步释放燃气用户的增值服务价值。目前增值业务在公司现有客群的渗透率仅为 11.2%，而在报告期内新开发客户中的渗透率则有 32.3%，业务增长潜力巨大。

公司积极践行以气切入、多品创值，某楼盘配套业务中突破了安防、保险等单品创值状态，实现了采暖工程、厨卫家居装配的多品配套+全屋智能的智装升级为主的全屋解决方案，签约额 583 万元。

5. 工程建设及安装

工程建设及安装业务主要分为工程建设业务及燃气安装业务。

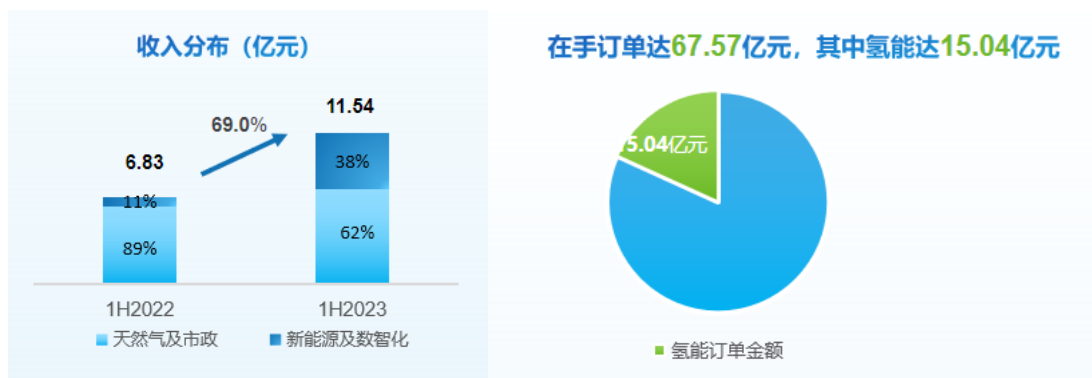
a) 工程建设业务

公司目前已成功并购山东省鑫峰工程设计有限公司，获取电力规划、设计、咨询资质及专业能力，为新能源业务快速发展夯实基础。此外，公司大力拓展外部市场，累计在手订单达 67.57 亿元，其中氢能达 15.04 亿元。报告期内，新签约广汇能源股份有限公司绿电制氢及氢能一体化示范项目，建成投产后，每年可制取绿氢达 660 吨；签订哈萨克斯坦苏克气田 100 万 m³/d 天然气液化及再气化工程；签约胜利油田二氧化碳驱油先导试验工程项目，是公司首单 CCUS 工程项目，为后续低碳业务发展奠定基础。

截至目前，公司参与的工程项目包含 3 座 LNG 接收站，10 余座 LNG 液化工厂，30 多座焦炉气综合利用项目，超过 2,500 公里长输管线及超过 9,000 公里中高压管网。同时，公司自 2011 年起承接氢能相关工程项目，经过 10 余年积累，目前已拥有成熟的氢能制取及加氢站工程项目建设经验，参与的氢能相关工程项目达到 50 余个。



广汇绿电制氢及氢能一体化示范项目



公司 2023 年上半年工程建设业务情况

b) 燃气安装业务

报告期内，公司新开发 8,233 个工商业用户（已装置日设计供气量 835.86 万方的燃气器具）。截至 2023 年 6 月底，公司服务的工商业用户累计达到 232,510 个（已装置日设计供气量 1.92 亿方的燃气器具）。受房地产政策调控及国内经济下行等因素影响，公司区域内的燃气安装施工进度有所放缓，报告期内公司共完成 99.78 万户新开发家庭用户的工程安装。截至 2023 年 6 月底，公司累计已开发 2,883.87 万个家庭用户，平均管道燃气气化率为 65.1%。

6. 能源生产业务

公司积极打造绿色矿山，报告期内完成物联平台、智能化综合管控系统建设，实现井上、井下安全生产信息动态感知、实时预警预报、应急联动、智能调度和智能辅助决策；4 兆瓦光伏项目已完成项目工程建设施工，预计三季度并网发电。

报告期内，公司通过精益运营充分释放资源价值，实现商品煤销量 188 万吨，甲醇销量 78 万吨。



新能矿业王家塔煤矿调度指挥中心智能控制

（六）评级及资本市场殊荣

报告期内，国际评级机构标准普尔和穆迪维持本公司“BBB-”和“Ba1(正面展望)”，惠誉从“BBB-”提升为“BBB-(正面展望)”；国内中诚信、中证鹏元均维持“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。

新奥股份和新奥能源在国际权威财经杂志《机构投资者》(Institutional Investor)主办的“2023 年亚洲区(日本除外)最佳企业管理团队”评选中，均获得“最受尊崇公司”殊荣，并囊括“最佳 ESG”、“最佳董事会”、“最佳投资者关系团队”、“最佳首席执行官”、“最佳首席财务官”及“最佳投资者专业人员”等多项荣誉，充分反映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。

（行业所涉信息摘自国家统计局、能源总署、思亚、Wind 资讯等公开资讯，仅作参考。）

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

二、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	6,716,963	7,313,112	-8.15
营业成本	5,744,034	6,291,641	-8.70
销售费用	73,771	68,755	7.30
管理费用	209,390	195,255	7.24
财务费用	119,529	150,996	-20.84
研发费用	37,475	36,898	1.56
利息收入	4,337	6,635	-34.63
财务费用-利息收入	7,909	5,999	31.84
其他收益	34,322	16,207	111.77
投资收益（损失以“-”号填列）	201,599	72,053	179.79
对联营企业和合营企业的投资收益	8,598	14,390	-40.25
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-90,612	-10,486	不适用
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-16,161	-9,185	不适用
资产减值损失（损失以“-”号填列）	5,776	-1,233	不适用
资产处置收益（损失以“-”号填列）	235	-1,288	不适用
营业外收入	10,336	4,591	125.14
营业外支出	6,691	3,427	95.24
其他综合收益的税后净额	7,932	-122,523	不适用
经营活动产生的现金流量净额	631,108	742,102	-14.96
投资活动产生的现金流量净额	-380,209	-359,814	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	60,828	-51,087	不适用

其他说明：

1、利息收入变动原因说明：利息收入本期较上年同期减少 34.63%，主要是本报告期公司所属保理和租赁公司开展的保理及租赁业务规模较上年同期下降所致。

2、财务费用-利息收入变动原因说明：财务费用-利息收入本期较上年同期增加 31.84%，主要是本报告期公司所属子公司因美元存款利率上升，产生的利息收入增加所致。

3、其他收益变动原因说明：其他收益本期较上年同期增加 111.77%，主要是本报告期公司所属子公司收到的政府补助增加所致。

4、投资收益变动原因说明：投资收益本期较上年同期增加 179.79%，主要是本报告期公司所属子公司衍生品实现的收益增加所致。

5、对联营企业和合营企业的投资收益变动原因说明：对联营企业和合营企业的投资收益本期较上年同期减少 40.25%，主要是本报告期公司所属子公司的联营、合营公司利润下降导致确认的投资收益减少所致。

6、公允价值变动收益变动原因说明：公允价值变动收益较上年同期减少 8.01 亿元，主要由于上年未到期的衍生金融工具产生的浮动收益于本期到期结算，冲减公允价值变动收益所致。

7、信用减值损失变动原因说明：信用减值损失本期较上年同期增加 0.70 亿元，主要是本报告期公司所属子公司长账龄应收款项余额增加，计提的坏账准备相应增加所致。

8、资产减值损失变动原因说明：资产减值损失较上年同期减少 0.70 亿元，主要是本报告期公司所属子公司合同资产减值转回所致。

9、资产处置收益变动原因说明：资产处置收益本期较上年同期增加 0.15 亿元，本报告期公司所属子公司固定资产处置净损失减少所致。

10、营业外收入变动原因说明：营业外收入本期较上年同期增加 125.14%，主要是公司所属子公司收到赔偿款增加所致。

11、营业外支出变动原因说明：营业外支出本期较上年同期增加 95.24%，主要是本报告期公司所属子公司对外捐赠及固定资产报废损失增加所致。

12、其他综合收益的税后净额变动原因说明：其他综合收益的税后净额较上年同期增加 13.05 亿元，主要是上年同期公司所属子公司现金流量套期储备减少所致。

13、筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增加 11.19 亿，主要是本期偿还借款及债券现金流出减少所致。

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		1,503	不适用
收取利息、手续费及佣金的现金	3,456	5,534	-37.55
回购业务资金净增加额		24,710	不适用
客户贷款及垫款净减少额		6,990	不适用
收到的税费返还	33,097	185,652	-82.17
收到其他与经营活动有关的现金	44,089	27,646	59.48
客户存款和同业存放款项净减少额	60		不适用
客户贷款及垫款净增加额	4,768		不适用
回购业务资金净减少额	16,650		不适用
收回投资收到的现金	417,359	655,888	-36.37
收到其他与投资活动有关的现金	57,434	42,206	36.08
投资支付的现金	437,972	728,513	-39.88
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	2,946	6,335	-53.50
吸收投资收到的现金	7,481	5,323	40.54
子公司吸收少数股东投资收到的现金	5,558	3,090	79.87
收到其他与筹资活动有关的现金	88,718	64,412	37.74
子公司支付给少数股东的股利、利润	48,263	31,743	52.04

支付其他与筹资活动有关的现金	28,293	53,759	-47.37
汇率变动对现金及现金等价物的影响额	7,212	13,785	-47.68

其他说明：

1、客户存款和同业存放款项净增加额较上年同期减少 1,563 万，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、收取利息、手续费及佣金的现金本期较上年同期减少 37.55%，主要是本报告期公司所属子公司开展的保理及融资租赁业务规模较上年同期下降所致。

3、回购业务资金净增加额较上年同期减少 4.14 亿，主要是本报告期公司所属财务公司再贴现票据到期，向央行回购所致。

4、客户贷款及垫款净减少额本期较上年同期减少 1.18 亿，主要是本报告期公司所属子公司开展的保理业务未到期部分增加导致的资金净流出增加所致。

5、收到的税费返还本期较上年同期减少 82.17%，主要是本报告期公司所属子公司收到的增值税留抵退税及进口增值税返还减少所致。

6、收到其他与经营活动有关的现金本期较上年同期增加 59.48%，主要是本报告期公司所属子公司收到的政府补助增加所致。

7、收回投资收到的现金本期较上年同期减少 36.37%，主要是本报告期公司所属财务公司收回理财投资款项减少所致。

8、收到其他与投资活动有关的现金本期较上年同期增加 36.08%，主要是本报告期公司受限资金减少所致。

9、投资支付的现金本期较上年同期减少 39.88%，主要是本报告期公司所属子公司理财产品业务减少以及对合营企业投资减少所致。

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 53.50%，主要是本报告期支付股权收购款减少所致。

11、吸收投资收到的现金本期较上年同期增加 40.54%，主要是本报告期公司所属子公司收到少数股东投资增加所致。

12、子公司吸收少数股东投资收到的现金增加 79.87%，主要是本报告期公司所属子公司收到少数股东投资增加所致。

13、收到其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期增加 37.74%，主要是本报告期公司所属子公司收到的票据贴现款增加所致。

14、子公司支付给少数股东的股利、利润本期较上年同期增加 52.04%，主要是本报告期公司及所属子公司向少数股东分红增加所致。

15、支付其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期减少 47.37%，主要是本报告期公司所属子公司支付融资租赁款项减少、公司回购股份支出的现金减少所致。

16、汇率变动对现金及现金等价物的影响本期较上年同期减少 47.68%，主要是本报告期汇率波动所致。

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

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	15,542	0.11	2,560	0.02	507.11	
其他应收款	195,003	1.40	326,770	2.40	-40.32	
一年内到期的非流动资产	1,896	0.01	8,417	0.06	-77.47	
发放贷款和垫款	1,470	0.01				
开发支出	34,737	0.25	18,507	0.14	87.70	
卖出回购金融资产款	19,869	0.14	36,519	0.27	-45.59	
其他应付款	529,427	3.81	304,457	2.24	73.89	
应付股利	350,071	2.52	26,304	0.19	1,230.87	
一年内到期的非流动负债	292,285	2.10	194,933	1.43	49.94	

其他说明

1、交易性金融资产本期期末较上期期末增加 507.11%，主要是本报告期公司所属子公司结构性存款增加所致。

2、其他应收款本期期末较上期期末减少 40.32%，主要是本报告期商品衍生金融工具合约的收款期缩短导致对应合约的已结算未收款余额减少所致。

3、一年内到期的非流动资产本期期末较上期期末减少 77.47%，主要是本报告期公司所属子公司收回到期的融资租赁款所致。

4、发放贷款和垫款本期期末较上期期末增加 0.15 亿元，主要是本报告期公司所属财务公司发放贷款增加所致。

5、开发支出本期期末较上期期末增加 87.7%，主要是本报告期公司所属子公司开展技术研发和数智化建设投入增加所致。

6、卖出回购金融资产款本期期末较上期期末减少 45.59%，主要是本报告期公司所属财务公司再贴现票据到期，向央行回购所致。

7、其他应付款本期期末较上期期末增加 73.89%，主要是本报告期公司及所属子公司应付股利增加所致。

8、应付股利本期期末较上期期末增加 1230.87%，主要是本报告期公司及所属子公司宣告分派股利，应付股利增加所致。

9、一年内到期的非流动负债本期期末较上期期末增加 49.94%，主要是本报告期公司及所属子公司长期借款重分类至一年内到期的非流动负债金额增加所致。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 1,032,231（单位：万元 币种：人民币），占总资产的比例为 7.42%。

(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

项目	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日	受限原因
货币资金	94,002	113,371	金融机构法定准备金及其他各类保证金
固定资产	22,229	14,902	借款抵押
无形资产	26,214	26,052	借款抵押
交易性金融资产	15,542	2,560	结构性存款质押
合计	157,987	156,885	

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，主要包括金融机构法定准备金 4.74 亿元，银行承兑汇票保证金 0.59 亿元。

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增信。

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（%）
152,792	138,035	10.69%

(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
廊坊 LNG 储气站项目	24,000	99.2	19	23,386	部分在建	自有资金
隆平高科项目	17,695	99.82		15,787	部分在建	自有资金
台商调压站至惠安门站高压天然气管道工程	21,267	85	2,102	19,549	在建	自有资金
大庆林源化工园区泛能微网 1 号泛能主站项目	108,928	98.88	182	92,766	部分在建	自有资金、银行贷款
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	22.81	26,779	29,032	在建	自有资金
新奥科技园研发工作室	42,000	22	999	6,265	在建	自有资金
宁洲气电项目天然气供应管道工程	108,569	80.77	12,793	72,227	在建	自有资金、银行贷款
东莞市天然气高压管网工程环城北路、中洪支线项目	33,600	51.25	3,940	13,518	部分在建	自有资金
合计	648,155	/	46,814	272,530	/	/

(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	22,169	1,857	4,685						24,084

衍生工具	182,678	-91,994	-23,081		611		217,382		80,416
期货	228	-386							-158
理财产品									
结构性存款	2,560				15,222	2,240			15,542
应收款项融资	91,663					7,779			83,884
其他权益工具投资	16,758		2,027						16,758
其他非流动金融资产	419,293								419,293
合计	735,349	-90,523	-16,369		15,833	10,019	217,382		639,819

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	01635.HK	大众公用	41,054	自有资金	13,394	1,860					15,254	其他非流动金融资产
资本证券	002716	金贵银业	29	自有资金	35	-3					32	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	8,740		4,685			143	8,798	其他权益工具投资
合计	/	/	45,196	/	22,169	1,857	4,685			143	24,084	/

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

为规避国际能源价格波动、宏观经济系统化风险等因素对公司业务经营产生的不利影响，以及有效防范汇率、利率波动对公司境外美元债、流动贷款等外币融资造成的汇兑风险，公司开展大宗商品套期保值、煤化工产品套期保值、外汇套期保值业务，降低公司采购风险、贸易风险和外汇风险。

公司于 2022 年 12 月 9 日召开第十届董事会第五次会议，及 2022 年 12 月 28 日召开 2022 年第六次临时股东大会，（1）审议通过了《关于 2023 年度大宗商品套期保值额度预计的议案》，公司开展大宗商品套期保值交易余额不超过 126 亿人民币，大宗商品采用滚动建仓的方式，额度可以循环使用；（2）审议通过了《关于 2023 年度外汇套期保值额度预计的议案》，自公司股东大会审议通过之日起至 2023 年 12 月 31 日止，任一时点套保规模余额不超过 15 亿美元；（3）审议通过了《关于 2023 年度煤化工产品套期保值额度预计的议案》，2023 年度甲醇期货及期权套期保值的交易数量累计不超过 100 万吨；煤炭期货及期权套期保值的交易数量累计不超过 20 万吨；乙二醇期货套期保值的交易数量累计不超过 20 万吨；聚丙烯期货套期保值的交易数量累计不超过 20 万吨；塑料期货套期保值的交易数量累计不超过 20 万吨。最大交易保证金金额不超过人民币 1.8 亿元，累计交易保证金金额不超过人民币 5 亿元。截止 2023 年 6 月 30 日，公司在上述额度范围内开展商品及外汇套期保值业务。

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。

(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

(1) ENN LNG(SINGAPORE)PTE LTD

系本公司全资孙公司，成立于 2019 年 9 月 11 日，主要从事：液化天然气的营销与销售。注册资本为 5,000 万美元。截至报告期末，ENN LNG(SINGAPORE)PTE LTD 总资产 607,780 万元，净资产 509,581 万元；报告期内实现营业收入 496,692 万元，营业利润 126,148 万元，净利润 114,417 万元。

(2) ENN Global Trading Pte. Ltd.

系本公司控股公司，成立于 2020 年 12 月，注册资本为 100 万美元，主要从事液化天然气的采购与销售。截至报告期末，ENN Global Trading Pte. Ltd. 总资产 120,177 万元，净资产 85,731 万元，报告期内实现营业收入 302,446 万元，营业利润 84,904 万元，净利 71,027 万元。

(3) 新能矿业有限公司

系本公司全资子公司，成立于 2008 年 5 月，主要从事：煤炭生产与销售。注册资本 79,000 万人民币。截至报告期末，新能矿业总资产 760,872 万元，净资产 127,459 万元；报告期内实现营业收入 82,059 万元、营业利润 21,818 万元，净利润 21,223 万元。

(4) 新地能源工程技术有限公司

系本公司全资孙公司，成立于 1999 年 4 月 7 日，主要从事：能源工程技术的研究、开发、集成与转化；对外承包工程；建筑工程施工总承包；工程咨询；市政行业公用设计；市政公用工程施工总承包，石油化工工程施工总承包等。注册资本为 30,000 万人民币。截至报告期末，新地工程总资产 586,360 万元，净资产 172,215 万元；报告期内实现营业收入 208,924 万元，营业利润 32,411 万元，净利润 27,748 万元。

利润贡献 10%以上的子公司及联营企业情况

单位：万元 币种：人民币

项 目	ENN LNG(SINGAPORE)PTE LTD	ENN Global Trading Pte. Ltd.
营业收入	496,692	302,446
营业成本	436,009	222,403
营业利润	126,148	84,904
净利润	114,417	71,027
总资产	607,780	120,177
净资产	509,581	85,731

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

三、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 气源获取及价格波动风险

公司的天然气主要依靠国际采购和中石油、中石化、中海油的供应为主，对上游供应商的依赖性较强。若国内上游供应商供应波动或海外 LNG 发生不可抗力风险，则会对公司的经营产生不利影响。受国内外复杂经济形势影响，天然气价格近年来波动较大，公司天然气销售价格调整幅度不及采购价格调整幅度或滞后，天然气销售价格的调整幅度不能覆盖公司在管道及非管道气销售业务中所付出的原材料、劳动力等成本的变动幅度，原材料价格波动可能会影响公司的经营业绩。

针对气源获取及价格波动风险，公司积极应对，不断深化与中石油、中石化、中海油的合作关系，夯实资源基础；大规模聚合国内各类非常规资源，与煤层气、煤制气、页岩气等相关资源供应商建立价格机制，实现稳定供气并依托弹性交付网络灵活串换、调剂；同时持续优化国际资源池，不断拓展长协规模力求实现资源组合丰富多样，从而降低对单一供应方的依赖性。针对价格波动风险，公司通过资源组合多样化、企业规模化运营实现采购端的成本降低，销售端公司建立了完善的价格联动机制，有效推动需求生态市场化。

2. 安全经营的风险

天然气属于易燃、易爆气体，天然气的储存、配送对安全经营要求很高。尽管报告期内公司没有因为储存、配送运输设备意外发生故障、员工操作不当等原因，导致发生火灾、爆炸等安全事故或者因为上述原因被有关部门要求停工、检修的情形，但未来如果由于储存、配送运输设备意外发生故障、员工操作不当或者自然灾害等原因，导致发生火灾、爆炸等安全事故，威胁生产人员的健康和安全，安监部门可能要求停工、检修，将会给生产经营带来损失，从而影响企业的日常经营。

针对可能存在的安全经营风险，公司秉持“看得见、有人管、知重点”理念，始终将安全合规运营放在企业发展的首位，通过建立安全数智化体系不断提升安全运营水平。

3. 汇率波动的风险

截至本报告报出日，公司存续美元融资余额为 20.21 亿美元，随着人民币汇率形成机制的市场化程度不断提高，人民币的币值受国内和国际经济、政治形势和货币供求关系影响，未来人民币兑美元的汇率可能与现行汇率产生较大差异，公司可能面临一定的汇率波动风险。

针对可能存在的汇率风险，公司拟通过加强汇率趋势研究、控制资金收付节奏、匹配资金收付币种，采取有利的币种和结算方式并根据汇率变动走势，适时利用金融工具进行套期保值、约定保护性合同条款等措施降低汇率波动对公司业绩的不利影响。

4. 利率风险

公司的利率风险产生于银行借款等带息债务。浮动利率的金融负债使公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使公司面临公允价值利率风险。公司根据市场环境来调整固定利率及浮动利率贷款的相对比例，并利用利率掉期等衍生产品进行套期保值。

5. 衍生产品风险

公司的衍生产品是以降低外汇敞口和商品价格风险为目的，与若干金融机构签订的多份外币衍生合约和商品衍生合约。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；商品衍生合约则可以对冲与 Henry Hub、TTF、JKM 等多种指数挂钩的 LNG 合约，以稳定其未来 LNG 采购成本并管理采购销售不匹配而产生的价格敞口风险，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大宗商品价格变动带来的市场风险、流动性风险、信用风险、交易对手方风险与操作风险。

为此，公司设立风控与合规部门，对各类风险进行把控。针对信用及交易对手方风险，公司严格执行对手方交易风险限制、建立信用额度追踪监测模型，通过分析信用违约及各类财务指标等监控交易对手方风险变化；针对操作风险，公司设置《套期保值制度及细则》及交易授权制度，规范套保交易，明确交易方向与止损额度，并引入国际领先的大宗商品能源贸易风险管理系统（ETRM），自主研发了相应的移动端风控产品 ETMO，逐日盯市及各项风险指标监控，通过衍生品业务的全流程数智化管理，减少了不适当的人工干预进行风险规避，最大程度提升风险管理精准度。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023 年第一次临时股东大会	2023 年 4 月 11 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 公告编号：临 2023-017	2023 年 4 月 12 日	1、审议通过《关于购买董监高责任险的议案》； 2、审议通过《关于变更注册资本暨修订<新奥天然气股份有限公司章程>的议案》。
2022 年年度股东大会	2023 年 6 月 9 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 公告编号：临 2023-025	2023 年 6 月 10 日	1、审议通过《新奥股份 2022 年年度报告》及摘要； 2、审议通过《新奥股份 2022 年度董事会工作报告》； 3、审议通过《新奥股份 2022 年度监事会工作报告》； 4、审议通过《新奥股份 2022 年度财务决算报告》； 5、审议通过《新奥股份 2022 年度利润分配预案》； 6、审议通过《关于续聘会计师事务所的议案》； 7、审议通过《关于公司 2022 年度董事薪酬的议案》； 8、审议通过《关于公司 2022 年度监事薪酬的议案》。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司共召开 2 次股东大会，股东大会的召集和召开程序、召集人资格、出席会议人员资格和决议表决程序均符合有关法律法规、规范性文件及《公司章程》的规定，表决结果合法有效。

公司 2022 年年度股东大会首次采用直播形式召开，该次股东大会回放可访问网址 <https://l.qsh1.cn/activity/4kqNXGl> 或 <https://s.comein.cn/A1vKJ> 在线观看。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
王世宏	副总裁	离任
王贵歧	副总裁	离任
门继军	总裁助理	离任
宗波	总裁助理	聘任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

1、公司于 2023 年 2 月 2 日披露《新奥股份关于公司副总裁辞任的公告》，因工作职位调整，王世宏先生辞去公司副总裁一职，继续在公司担任其他职务。

2、公司于 2023 年 3 月 25 日披露《新奥股份关于公司高级管理人员调整的公告》，王贵歧先生因工作职位调整辞去公司副总裁一职，门继军先生因工作职位调整申请辞去总裁助理一职，均继续在公司担任其他职务。同时，公司于 2023 年 3 月 24 日召开第十届董事会第六次会议，审议通过《关于聘任公司高级管理人员的议案》，同意聘任宗波先生担任公司总裁助理一职，任期自该次董事会审议通过之日起至公司第十届董事会届满之日止。

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	/
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	

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
公司 2021 年限制性股票激励计划首次授予激励对象中 5 名激励对象第一个解除限售期个人绩效评价结果为“不合格”，预留授予激励对象中 1 名因退休而离职不再符合激励对象条件、1 名激励对象第一个解除限售期个人绩效评价结	详见公司于 2023 年 3 月 2 日在上海证券交易所网站披露的《新奥股份关于 2021 年限制性股票激励计划首次授予及预留授予部分股票

果为“不合格”，上述激励对象已获授但尚未解除限售的合计 26.50 万股不得解除限售，已由公司于 2023 年 3 月 6 日完成回购注销。	回购注销实施的公告》(公告编号：临 2023-003)
--	-----------------------------

(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

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

公司名称	污染物名称	排放方式	排放口数量	排放口位置	主要污染物及特征污染物的名称	执行的污染物排放标准	国家或地方标准限制排放浓度	排放浓度	排放总量(t)	核定的排放总量/排放浓度	超标排放情况	
新能源	废气	集中排放	2	一期厂区	二氧化硫	《火电厂大气污染物排放标准(GB13223-2011)》	50mg/m ³	24.8115mg/m ³	51.03233	462.97t/a 50mg/m ³	无	
			2	西侧、二期厂区	烟尘		20mg/m ³	5.5975mg/m ³	12.59274	132.28t/a 20mg/m ³	无	
			2	二期厂区东侧	氮氧化物		100mg/m ³	78.62mg/m ³	162.12929	661.39t/a 100mg/m ³	无	
	一般固废	集中存储	—	—	汽化炉排渣口、锅炉排渣口	气化渣	《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)	—	—	131,881.57	—	无
						锅炉灰渣		—	—	22,119.76	—	无
						煤泥		—	—	93,601.26	—	无
						粉煤灰		—	—	73,017.73	—	无
						净车站污泥		—	—	6,863.58	—	无
						脱硫石膏		—	—	10,129.38	—	无
	危险废物	自行处置	—	—	回收塔出口	《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)	—	—	2,295.83	—	无	
					化验室		—	—	0.018915	—	无	
		协议处理	—	—	干燥机出口		—	—	75	—	无	
					机组		—	—	6.307	—	无	

				油箱							
				变电所 UPS	废蓄电池		—	—	0.327	—	无
				供水装置	废旧纳滤、反渗透膜		—	—	20.72	—	无
				一二期	废矿物油桶				1.356	—	无
噪声	—	—	厂界四周	—	工业企业厂界环境噪声排放标准 (GB12348-2008)	昼间 65dB (A) 夜间 55dB (A)	昼间 53.225dB(A) 夜间 44.94dB(A)	—		昼间 65dB (A) 夜间 55dB (A)	无

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

(1) 大气污染物治理措施

新能源一期项目有 3 台 160t/h 循环硫化床锅炉，采用石灰石-石膏法炉外烟气脱硫，二期项目有 2 台 260t/h 循环硫化床锅炉，采用炉内石灰石法+炉外氨法脱硫；一、二期项目每台锅炉都配置了高效电袋除尘器，采用低氮燃烧技术控制和 SNCR 脱硝系统，锅炉烟气排放可达到《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）要求；生产系统外排颗粒物、甲醇等通过生产工艺的污染控制措施，排放浓度可达到《大气污染综合排放标准》（GB16297-1996）二级标准的要求。

(2) 水污染物治理措施

新能源严格执行“清污分流、雨污分流、一水多用”的原则，提高水的重复利用率。含甲醇、氨氮、硫化物、悬浮固体等生产废水采用 A/O 生化处理工艺，用于生产回用；对产生的浓盐水采用鄂尔多斯市永胜污水处理有限公司自主研发的回收技术，实现了废水“零排放”，产生的工业盐进行资源化利用，用于氯碱行业的原料。

(3) 噪声治理措施

新能源主要噪声源有磨煤机、空压机、风机及各种机泵等。在满足工艺要求的前提下，除选用低噪声型号的产品外，还在锅炉安全阀放散管、除尘器风机和鼓风机出口处，以及空压机进出口处设消声器消声，将噪声较大的设备置于室内隔声，并采用隔声、吸声机泵材料制作门窗、砌体等，防止噪声的扩散和传播；将风机、磨机等振动较大的设备设置单独基础，以防止振动产生噪音向外传播。

(4) 固体废物治理措施

新能源生产过程中的废旧纳滤、反渗透膜、杂盐、废矿物油、化验废液等委托有资质的单位处置并签订处置协议；气化渣、锅炉灰渣部分进行综合利用，其余运到达拉特经济技术开发区指定渣场处置。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

新新能源严格按照《环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》的规定，对建设项目进行环境影响评价，并积极完成环保行政主管部门的审批和验收手续，环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。

新新能源根据《内蒙古自治区环境保护厅关于开展主要污染物排污权核定工作的通知》（内环办[2015]242号）的要求对自治区范围内现有排污单位初始排污权进行核定，核定后允许污染物定量排放，且可通过有偿方式取得污染物排放量，于2021年9月10日取得排污许可证，于2023年6月28日完成排污许可证变更工作。目前新新能源通过污染物排放口在线监控设备，实时对污染物进行监测并上传监测数据到生态环境局管理平台，按照污染排放浓度核算排放量向税务部门缴纳排污税。

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

新新能源制定并实施《新新能源有限公司突发环境事件应急预案》，该预案已在鄂尔多斯市生态环境局达拉特旗分局完成备案。新新能源于2023年4月11日组织开展了杂醇油重大危险源原料罐区废甲醇罐应急演练；于2023年6月13日组织进行加氢气化高压煤斗初期火灾放射源应急演练，通过演练促进员工熟悉应急处置程序和方法，提高了突发环境事件应急处置能力。

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

新新能源按照环境保护部《国家重点监控企业自行监测及信息公开办法(试行)》(环发〔2013〕81号)要求，委托内蒙古庚泰环保科技有限公司开展自行监测。2023年上半年共完成2次地下水、大气和1次土壤的自行检测工作，检测结果均合格，满足相关标准要求，并通过“化多多直播间”向公众发布。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

(1) 排污信息

公司名称	污染物名称	排放/处理方式	排放口数量	排放口位置	主要污染物及特征污染物的名称	执行的污染物排放标准	国家或地方标准限制排放浓度	排放浓度	排放总量(t)	核定的排放总量/排放浓度	超标排放情况
新能矿业	废气	集中排放	1	工业场区锅炉房	颗粒物	《锅炉大气污染物排放标准》 GB13271-2014	80mg/m ³	29.4mg/m ³	0.622	21.673t/a 80mg/m ³	无
					二氧化硫		400mg/m ³	63mg/m ³	1.168	69.2t/a 400mg/m ³	无
					氮氧化物		400mg/m ³	188mg/m ³	5.109	108.366t/a 400mg/m ³	无
	固体废物	集中处置	—	—	矸石	《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》 (GB18599-2001)	—	—	610,111.7	—	无
		协议处理	—	—	锅炉灰渣		—	—	393.23	—	无
	噪声	—	—	—	厂界四周	《工业企业厂界噪声标准》 (GB12348—2008)	昼间 65dB(A) 夜间 55dB(A)	昼间 52.6dB(A) 夜间 42.6dB(A)	—	昼间 65dB(A) 夜间 55dB(A)	无
	危废	协议处理	—	—	废矿物油	《危险废物贮存污染控制标准》 (GB18597-2001)	—	—	7.465	—	无
—			—	废油桶	—		—	1.026	—	无	
沁水新奥	废水	集中排放	1	厂区西南角	COD	DB141928-2019 污水综合排放标准(山西省)	40mg/L	一季度: 36mg/L 二季度: 34mg/L	0.04459	0.077t	无
					氨氮		2.0mg/L	一季度: 0.274mg/L 二季度: 1.28mg/L	0.000989898	0.021t	无
	废气	集中排放	2	导热油炉	二氧化硫	《锅炉大气污染物排放标准》 (DB14/1929-2019)	35mg/m ³	上半年: 1#: 11mg/m ³ 2#: 14mg/m ³	0.179272536	—	无
					氮氧化物		50mg/m ³	上半年: 1#: 31mg/m ³ 2#: 36mg/m ³	0.479981592	1.22t	无
					颗粒物		5mg/m ³	上半年: 1#: 2.5mg/m ³ 2#: 2.8mg/m ³	0.0379539624	0.56t	无
	危废	协议处理	—	—	废矿物油	《危险废物贮存污染控制标准》 (GB18597-2001)	—	—	5.47	—	无
	噪声	—	—	—	厂界四周	《工业企业厂界噪声标准》	昼间 60dB(A)	昼间 52.7dB(A) 夜间	—	昼间 60dB(A) 夜间	无

					(GB12348—2008)	夜间 50dB (A)	41.9dB(A)		50dB (A)		
新奥舟山	危废	协议处理	—	危化品仓库	废油漆桶	《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)	—	—	0.843	—	无
			—		废稀盐酸(5%)			—	3.0	—	无
			—		废包装物			—	0.018	—	无
			—		废润滑油			—	2.71	—	无
			—		含油废物			—	0.228	—	无
			—		废粘合剂,密封剂			—	0.008	—	无
			—		废油漆,稀释剂			—	0.626	—	无
			—	马目分输站、镇海末站	废滤芯	—	0.502	—	无		
噪声	—	—	BOG压缩机、膜制氮、取水口	—	《工业企业厂界噪声标准》(GB12348—2008)	昼间 60dB (A) 夜间 50dB (A)	昼间 52.4dB (A) 夜间 41.6dB (A)	—	昼间 60dB (A) 夜间 50dB (A)	无	

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

废水处理措施

新能矿业：现有矿井水处理站一座，矿井水处理能力达到 13,600m³/d；反渗透处理能力达到 9,300m³/d，产水达到地表Ⅲ类标准；生活污水设计处理能力 954m³/d。

生活污水处理工艺流程：采用二段式接触氧化+两级过滤+消毒处理工艺。工业场地所排放的生活污水通过各级化粪池处理收集后通过机械格栅截留大块杂质和漂浮物后，分别进入生活污水调节池，然后由污水提升泵根据进水池液位自动提升至 A/O 生物接触氧化组合池，A/O 生物接触氧化组合池由缺氧池、好氧池、沉淀池、中间水池和消毒回用水池组成。污水依次流经缺氧池、好氧池、沉淀池，最后至中间水池；中间水池内储水由提升泵根据进水池液位自动提升至串联的多介质过滤器和活性炭过滤器，过滤器出水汇至消毒池，消毒出水流入回用水池；沉淀池污泥排入污泥池，最终排放至污泥处理系统进行处理。

井下疏干水处理能力：预处理能力 13,600m³/d，深度处理能力 9,300m³/d。矿井水处理工艺流程：采用平流沉淀调节池预处理+混凝沉淀过滤一体化处理装置+自清洗过滤器+超滤+两级反渗透的处理工艺。矿井污水经矿区内的管网或地下沟渠汇集到污水处理站，进入到平流沉淀调节池中进行均质调节，同时去除大部分煤渣和悬浮物；调节池的出水由管道泵送至高效沉淀过滤一体化净水装置，在管道混合器中加药对污水进行絮凝，加入絮凝剂和混凝剂，起到加快污水沉淀、絮凝的作用，加药后的水再进入到高效沉淀过滤一体化净水装置中经沉淀、过滤等一系列处理后，汇集到中间水池。

生活污水及矿井水均达标处理，实现零排放。同时矿井水采取冬储夏灌，厂区外建设三个生态蓄水池，合计容量 31.4 万 m³。

沁水新奥：污水主要来源于生活用水，污水处理设施建设完成后经过技术改造，使用状况良好采用先进的 A2O 处理系统，能更好的脱除水中的化学需氧量和氨氮等。设计处理能力为：24 吨/天（实际处理情况为：5-10 吨/天），达到山西省污水综合排放标准（DB141928-2019）后排放。为配合当地政府开展沁河生态保护工作，实现河流保护区污水“零排放”，公司积极响应政府号召，及时完成污水接入嘉峰镇污水管网的改造施工项目，实现全厂污水“零排放”。目前厂区污水设施运行正常，各项指标满足运行要求。

废气处理措施

新能矿业：通过 4 台燃煤锅炉为厂区内供热，其中为 3 台 SZL14-1.0-110/70 型 20t/h 高温热水链条锅炉（2 台运行 1 台备用），1 台 SZL7-1.0-110/70 型 10t/h 高温热水链条锅炉，4 台锅炉共用一座高 50m、上口直径 1.7m 的烟囱，除尘器均为气箱式脉冲布袋除尘器（设计除尘效率 98%），脱硫工艺为单碱法脱硫。

沁水新奥：目前有两台期导热油炉运行，采用 2 台 YY(Q)W-1400(125)Y(Q)型燃气锅炉，经过低氮燃烧器技术改造，有效地减少锅炉排放的烟气污染物对环境空气的污染。

固体废物处理措施

新能矿业：选煤厂洗选出的矸石，用于工业厂区东北方向的新能矿业有限公司王家塔煤矿煤矸石综合利用土地复垦项目，该项目获取了鄂尔多斯市生态环境局以鄂环审字（2020）302 号《鄂尔多斯市生态环境局关于新能矿业有限公司王家塔煤矿煤矸石综合利用项目环境影响报告书的批复》。锅炉产生的炉渣委托具有资质的鄂尔多斯市绿悦环保有限公司进行综合利用。新能矿业产生的危险废物为废矿物油、废油桶，均委托有危废资质的单位处置并签订处置协议。生活垃圾委托第三方资质单位鄂尔多斯市美都环保有限责任公司进行处置。

沁水新奥：产生的危险废物为废矿物油、废油桶、废 MDEA 溶液、含汞活性炭，均委托有资质的单位处置并签订处置协议。

新奥舟山：产生的危险废物为废油漆桶、废稀盐酸、废包装物、废润滑油、含油废物、废粘合剂、密封剂、废油漆、稀释剂，均委托有资质的单位定期转运处置并签订处置协议。

噪声处理措施

新能矿业：合理规划布局，为控制工业噪声，选择低噪声设备，采取消声、隔声等措施，确保厂界噪声符合《工业企业厂界噪声标准》。工厂在正常运行状态，厂界噪声夜间和白昼均低于《工业企业厂界噪声标准》(GB12348—2008)III类标准[昼间 65dB（A），夜间 55dB（A）]，南、北风井风机隔音罩工程完成施工投入使用，南北风井工业广场厂界噪音大大降低。

沁水新奥：主要噪声源有原压机、氮压机、制冷剂压缩机、制氮机、空压机及各种泵类等。在满足工艺要求的前提下，除选用低噪声型号的产品外，还在膨胀机增压端设置消音棉，空压机进出口处设消声器消声；将噪声较大的设备置于室内隔声，并采用隔声、吸声材料制作门窗、砌

体等，防止噪声的扩散和传播。公司对循环水凉水塔进行改造，将原有的开式凉水塔改为闭式凉水塔，大大减少了噪声对厂区周边居民的影响。

新奥舟山：主要噪声源有 BOG 压缩机、高压压缩机、海水泵、气化装置及各种泵类等，在满足工艺要求的前提下，除选用低噪声型号的产品外，还在膨胀机增压端设置消音棉，空压机进出口处设消声器消声；同时做好现场噪声职业危害因素安全告知牌和安全警示标志管理，给予各岗位员工防护耳器等必要的劳动保护用品。

（3）建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

新能矿业：企业在“全国排污许可证管理信息平台”申报获批大气污染物排放总量：颗粒物 9.242535t/a、SO₂ 36.970140 t/a、NO_x 46.212674t/a。目前新能矿业锅炉烟气通过污染物排放口在线监控设备，实时对污染物进行数据监测并上传到生态环境局管理平台，按照污染排放浓度核算排放量向税务部门缴纳排污税。于 2022 年 9 月 28 日新能矿业取得内蒙古自治区生态环境厅《关于新能矿业有限公司王家塔矿及选煤厂改扩建项目环境影响报告书的批复》（内环审[2022]35 号），2023 年 3 月 25 日新能矿业王家塔矿井及选煤厂改扩建项目通过竣工环境保护验收。

沁水新奥：沁水新奥一期、二期项目均严格执行环保相关法律法规要求，全部按照规定完成了环境影响评价和竣工环境保护验收工作，并在在全国排污许可证管理信息系统平台进行了登记，登记编号：9114052167018913XQ001X，有效期至 2025 年 4 月 12 日。

新奥舟山：新奥舟山一期、二期项目均严格执行环保相关法律法规要求，全部按照规定完成了环境影响评价和竣工环境保护验收工作，并在在全国排污许可证管理信息系统平台进行了登记，登记编号：913309000692086510001W，有效期至 2025 年 7 月 26 日。

（4）突发环境事件应急预案

新能矿业：新能矿业目前实施《突发环境事件应急预案》该预案已在鄂尔多斯市生态环境局伊金霍洛旗分局备案。新能矿业建立了突发环境事件应急体系，配置了相关应急物资及装备。于 2023 年 6 月 21 日组织了一次针对废矿物油泄漏的突发环境事件的应急演练，通过演练促进员工熟悉应急处置程序和方法，提高应对突发环境事件的处理能力。

沁水新奥：沁水新奥目前实施《山西沁水新奥清洁能源有限公司突发环境事件应急预案》该预案已在晋城市生态环境局完成备案工作（备案编号：140500-2022-008M）。于 2023 年 6 月 14 日组织了一次储罐下进液管道泄漏综合应急演练。

新奥舟山：《新奥（舟山）液化天然气有限公司突发环境事件应急预案》已在舟山市生态环境局完成备案工作（备案编号：330900-2021-004-M）。并于 2023 年 6 月 21 日组织了一次储罐泄漏火灾应急演练。

新奥舟山子公司新奥（舟山）天然气管道有限公司目前实施的《新奥（舟山）天然气管道有限公司突发环境事件应急预案》分别在舟山市生态环境局（备案编号：330902-2021-033-L）、宁波市生态环境局镇海分局（备案编号：330211-2021-050-L）、舟山市生态环境局岱山分局（备案编号：330921-2021-008-L）备案完成。

(5) 环境自行监测方案

新能矿业：按照鄂尔多斯市环境保护局关于印发《鄂尔多斯市 10 蒸吨/小时以上燃煤锅炉达标整治方案》的通知要求，对 4 台（3 台 20 吨，1 台 10 吨）用于厂区内生活供热的燃煤锅炉安装了锅炉烟气在线监测系统，在线监测数据与旗、市生态环境局联网，在线监测设备已通过旗、市生态环境局验收，公司委托第三方鄂尔多斯市环保投资有限公司进行日常维护。2023 年上半年对锅炉烟气例行监测委托了第三方有资质单位“内蒙古科远环境检测有限公司”进行检测，检测结果均合格，并对所排放的污染物在“内蒙古自治区污染源监测数据管理与信息共享平台”进行公布。

沁水新奥：按照环境保护部《排污单位自行监测技术指南总则（发布稿）》（HJ819-2017）和《国家重点监控企业自行监测及信息公开办法（试行）》（环发〔2013〕81 号）的要求，沁水新奥对所排放的污染物组织开展自行监测及信息公开，并制定自行监测方案。2023 年上半年委托山西梦盛环保科技有限公司分别于 3 月 1 日完成一季度废水和厂界噪声检测、6 月 6 日完成二季度废水、废气和厂界噪声的检测，检测结果均合格。

新奥舟山：按照环境保护部《排污单位自行监测技术指南总则（发布稿）》（HJ819-2017）和《国家重点监控企业自行监测及信息公开办法（试行）》（环发〔2013〕81 号）的要求，新奥舟山对所产生的危废组织转运处理并开展自行监测及信息公开。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

1、新奥能源

新奥能源遵循《中华人民共和国环境保护法》及其他环境管理相关法律法规，制定《文明施工管理办法》等多项内部管理制度，并逐步完善全流程环境管理体系建设。在设计、建造、运营方面进行全流程环境风险管控，把节能环保理念及举措贯穿全业务链，主要措施如下：

(1) 秉承在保证质量安全的前提下，最大限度节约资源并减少对环境负面影响的原则，使用数智化技术进行全面环境监测，精准识别大气污染、噪声污染、废弃物污染、动植物破坏等环境风险并施行有效管理措施，保证废水、废气和固体废弃物等各类污染物排放符合国家标准。

(2) 积极应用各项数智化产品及时监测厂站、管网、户内等场景设备，减少天然气泄露；极力回收储运与输配输配气过程中的挥发气（BOG），减少甲烷排放。最大限度降低工程和运营过程中天然气的排放和泄露，在保障运营安全的同时最大程度减少对周边生态环境的影响。

(3) 推动清洁能源的应用，大量安装应用光伏项目，部分厂站和办公地点实现零碳排放。

(4) 加强废弃物管理, 针对有害废弃物, 进行分类及集中收集, 最终交由有环保资质的机构统一回收处置。

2、新能能源

新能能源严格执行“清污分流、雨污分流、一水多用”的原则, 提高水的重复利用率。含甲醇、氨氮、硫化物、悬浮固体等生产废水采用 A/O 生化处理工艺, 用于生产回用; 对产生的浓盐水采用鄂尔多斯市永胜污水处理有限公司自主研发的回收技术, 实现了废水“零排放”, 产生的工业盐进行资源化利用, 用于氯碱行业的原料。

3、新能矿业

新能矿业 2019 年度被列入内蒙古自治区绿色矿山名录, 2023 年上半年公司严格按照《内蒙古自治区绿色矿山建设方案》开展矿区周边环境治理、绿化及土地复垦恢复治理, 对沉陷区进行综合治理及植被恢复, 确保了沉陷区生态及时修复。

4、沁水新奥

为降低排水对环境造成的影响, 沁水新奥主动与当地政府接洽, 将生活污水排入污水管网中实现污水“零外排”, 大大减少了对沁河污染物的排放。

5、新奥舟山

为增加溢油污染应急处置能力, 舟山接收站新建防溢油物资库房, 配备了收油机、围油栏等防溢油设备设施; 同时制定海增殖放流计划, 以保护海洋渔业资源。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

报告期内, 新奥股份秉持绿色发展的理念, 全面响应国家“3060”双碳目标与能源转型战略, 全面探索低碳能源与清洁能源解决方案, 为促进能源、经济、社会与环境的协调发展贡献力量。

全面深入布局氢能全产业链, 积极探索清洁能源技术开发利用。新奥股份多年来重视氢能全产业链的布局, 积极投入研发并取得了一定成果。大力开展高效干法生物天然气技术研发, 完成试验平台方案编制, 积极进行绿色低碳生物天然气业务布局, 助力天然气行业低碳发展。同时牵头科技部国家重点研发计划《固体氧化物燃料 (SOFC) 电池热电联供关键技术研究》。

清洁能源利用方面, 在光伏领域, 公司积极开展地面光伏、车棚光伏、屋顶光伏发电项目布局, 公司各企业充分利用地面、屋顶、车棚等开展分布式光伏项目建设。新奥能源积极探索自有建筑光伏项目, 在河南、山东、江苏、福建、上海、浙江、河北等多地开展自有建筑光伏发电项目建设。冷能发电方面, 公司充分利用接收站 LNG 冷能进行自主发电技术与装备研发与示范验证, 利用两个独立的循环将冷能进行梯级利用、回收发电, 避免了冷能的损失。

公司通过技术提升与智慧化运营实现节能减碳。在生产过程中实施节能降碳技改技措, 大力回收废热废气资源, 实现资源高效利用。2023 年 5 月, 新能能源完成“放空燃料气微燃机发电”技术改造项目, 项目实施后可实现放空燃料气的回收利用, 并实现节能降碳, 预计年减少二氧化碳排放 18,092 吨。新奥能源升级智慧化运营管理手段, 对能源消耗及设备负载进行数据预测, 从能

耗总览、能耗对标、能耗判断、能效提升、运行维护等方面全方位提升，制定一体化的节能提效优化方案，为客户打造智能化的能效引擎，赋能全产业链的安全、低碳、高效发展。

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

作为一家伴随国家改革开放成长起来的民营能源企业，新奥股份常思发展之源，常怀感恩之心，始终以强国富民为己任，努力践行企业社会责任的同时，将社会责任理念和可持续发展要求深入融合到企业日常运营。秉持“关注节能环保，支持教育事业，推动社会和谐”的慈善公益使命，积极投身公益慈善事业，大力支持乡村振兴、教育兴邦，以感恩之心回报社会，为推动社会和谐贡献力量，以责任立身，驱动发展，实现经济、环境、社会综合价值的提升。

（一）支持教育事业

从解难到夯基，从赋能到共创，新奥股份在支持教育事业的道路上不断前行，积极参与以建校工程、励志工程和素质工程为核心的教育公益项目，开展人才培养合作，打造校企合作新模式，为高校发展助力。报告期内为支持乡村教育，改善教学环境，开展校企合作等项目，公司及子公司合计捐赠 2,318 万元。

（二）乡村振兴

实施乡村振兴战略，是党的十九大作出的重大决策部署，是新时代“三农”工作的总抓手。新奥股份与地方政府密切合作，聚焦当地需求，探索帮扶新举措，推动乡村振兴计划实施，加强帮扶力度，为乡村振兴持续贡献力量。报告期内公司及子公司捐赠 15 万元投入乡村振兴工作，支持乡村公共基础设施建设，巩固拓展脱贫攻坚成果，推进乡村高质量发展。

（三）社会公益

公司长期以来坚持发展成果与社会共享，热心慈善捐赠，帮扶弱势群体。鼓励员工主动回馈社会，组织员工参与志愿服务，认真践行企业对社会的关爱和责任。报告期内公司及子公司对外公益捐赠 11 万元，用于社会救助，改善当地环境，公共基础设施建设等项目。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	股份限售	新奥国际	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事项中取得的上市公司股份，锁定期为 36 个月。	2019 年 12 月 9 日 期限：股份发行（2020 年 9 月 18 日）后 36 个月	是	是		
	其他	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事项完成后 60 个月内，维持本人作为上市公司实际控制人的地位。	2019 年 12 月 9 日 期限：重组完成（2020 年 9 月 18 日）后 60 个月	是	是		
	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 期限：长期	否	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 期限：长期	否	是		
	解决土地等产权瑕疵	新奥控股	确保新能矿业房屋权属现状不会影响新能矿业的正常生产经营，新奥控股将对于上述权属证书无法办理而造成的损失承担相应法律责任。	2013 年 1 月 21 日 期限：至新能矿业相关房屋产权证办理完毕	是	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 期限：长期	否	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 期限：长期	否	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 期限：长期	否	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 期限：长期	否	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 期限：长期	否	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 期限：长期	否	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 期限：长期	否	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 期限：长期	否	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 期限：长期	否	是		
股份限售	新奥科技	在本次发行股份及支付现金购买新奥舟山 90% 股权重组事项中所获得的上市公司的股份，锁定期为 36 个月。	2021 年 10 月 26 日 期限：股份发行（2022 年 8 月 16 日）后 36 个月	是	是		
股份限售	新奥国际	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山 90% 股权重组期间不减持已持有的新奥股份股票，且原有股份在重组完成后 18 个月内不转让。	2021 年 10 月 26 日 期限：重组完成（2022 年 8 月 16 日）后 18 个月	是	是		

	股份限售	王玉锁	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山 90% 股权重组期间不减持已持有的新奥股份股票, 且原有股份在重组完成后 18 个月内不转让。	2021 年 10 月 26 日 期限: 重组完成 (2022 年 8 月 16 日) 后 18 个月	是	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 期限: 新奥舟山及/或其子公司相关房屋产权证办理完毕	是	是		
	其他	王玉锁	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山 90% 股权重组交易完成后 36 个月内, 维持本人作为新奥股份实际控制人的地位。	2021 年 10 月 26 日 期限: 重组完成 (2022 年 8 月 16 日) 后 36 个月	是	是		
	其他	新奥科技	本公司保证通过本次发行股份及支付现金购买新奥舟山 90% 股权重组事项获得的对价股份优先用于履行业绩补偿承诺。	2021 年 10 月 26 日 期限: 股份发行 (2022 年 8 月 16 日) 后至业绩补偿承诺完成	是	是		
	盈利预测及 补偿	新奥科技、新 奥集团、新奥 控股	承诺标的公司新奥舟山 2022 年度、2023 年度、2024 年度、2025 年度扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润分别不低于 34,967 万元、63,943 万元、93,348 万元和 119,643 万元。	2021 年 10 月 26 日 期限: 2022 年-2025 年	是	是		
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 期限: 长期	否	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 期限: 长期	否	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 期限: 长期	否	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 期限: 长期	否	是		

	解决土地等 产权瑕疵	新奥控股	将督促并协助公司及其子公司办理相关房屋建筑物之建设/ 施工许可及权属证明。如无法取得，将承担相应损失。	2017年5月17日 期限:相关权属证书办理 完毕之日止	是	是		
--	---------------	------	--	------------------------------------	---	---	--	--

注：公司将实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在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做出的承诺进行整合、梳理，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海证券交易所网站的《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、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

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

一、关联交易预计及新增关联交易审议情况

(1) 公司于 2021 年 11 月 17 日召开第九届董事会第三十七次会议，审议通过了《关于公司 2022-2023 年年度日常关联交易预计的议案》，具体内容详见公司于 2021 年 11 月 18 日在上海证券交易所网站披露的临时公告《新奥股份关于 2022-2023 年年度日常关联交易预计的公告》（公告编号：临 2021-083）；

(2) 公司于 2021 年 12 月 28 日召开 2021 年第三次临时股东大会，审议通过了《关于公司 2022-2023 年年度日常关联交易预计的议案》，具体内容详见公司于 2021 年 12 月 29 日在上海证

券交易所网站披露的临时公告《新奥股份 2021 年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：临 2021-102）；

（3）公司于 2022 年 12 月 9 日召开第十届董事会第五次会议，审议通过了《关于调整 2023 年度日常关联交易预计额度的议案》，具体内容详见公司于 2022 年 12 月 10 日在上海证券交易所网站披露的临时公告《新奥股份关于调整 2023 年度日常关联交易预计额度的公告》（公告编号：临 2022-107）。

二、2023 半年度关联交易执行情况

2023 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 48,752 万元，完成 2023 年度日常关联交易预计金额 21.74%。2023 年 1-6 月日常关联交易累计完成情况见下表：

2023 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	2023 年预计金额	2023 年 1-6 月实际发生金额
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	10,100	664
小计		10,100	664
提供技术、综合服务	新绎控股有限公司及下属子公司	28,500	8,075
	公司实际控制人控制的下属企业	12,900	1,138
小计		41,400	9,213
提供融资租赁、商业保理	公司实际控制人控制的下属企业	17,000	1,675
	上海叁零肆零科技有限公司	1,000	1,854
小计		18,000	3,529
销售燃气及其他商品	公司实际控制人控制的下属企业	3,400	1,874
小计		3,400	1,874
收入小计		72,900	15,280
接受工程施工	公司实际控制人控制的下属企业	3,600	219
小计		3,600	219
接受技术、综合服务	新绎控股有限公司及下属子公司	16,900	1,188
	新智认知数字科技股份有限公司及下属子公司	31,100	14,742
	公司实际控制人控制的下属企业	57,800	8,352
	上海叁零肆零科技有限公司	900	
	上海石油天然气交易中心有限公司	400	4
小计		107,100	24,286
采购设备、材料、天然气	新奥阳光易采科技有限公司及下属子公司	10,300	10
	公司实际控制人控制的下属企业	13,400	3,689
	上海叁零肆零科技有限公司	17,000	5,268
小计		40,700	8,967
支出合计		151,400	33,472
总计		224,300	48,752

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值	转让资产的评估价值	转让价格	关联交易结算方式	转让资产获得的收益	交易对公司经营成果和财务状况的影响情况	交易价格与账面价值或评估价值、市场公允价值差异较大的原因
新奥新智科技有限公司	股东的子公司	股权转让	转让好买气电子商务有限公司 49% 的股权	评估价值	67	100	49	转账	/	无	无

资产收购、出售发生的关联交易说明

2023 年 5 月 31 日，廊坊华源能源技术有限公司与新奥新智科技有限公司（以下简称“新奥新智”）签署了《关于好买气电子商务有限公司之股权转让协议》，新奥新智收购廊坊华源能源技术有限公司持有的好买气电子商务有限公司（以下简称“好买气”）49% 股权，双方以截至 2022 年 12 月 31 日经审计的合并口径净资产值为基础并经双方友好协商，合理确定标的 49% 股权的交易价格为 49 万元。因各方进一步确认并同意，考虑到好买气相关权益实质系由公司控股子公司新奥（中国）燃气投资有限公司（以下简称“新奥中国投”）通过协议控制以 VIE 结构持有以及控股子公司新奥能源自 VIE 结构搭建以来对好买气的持续性投入，基于好买气股权转让的交易实质，新奥新智将好买气股权转让价款全额支付给新奥中国投。同时，新奥新智为公司实际控制人王玉锁先生控制的企业，根据《上交所股票上市规则》相关规定，新奥新智为公司关联法人，本次交易构成关联交易。

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

公司通过发行股份及支付现金的方式购买新奥科技、新奥集团及新奥控股合计持有的新奥舟山 90% 股权。交易对方新奥科技、新奥集团、新奥控股承诺新奥舟山 2022 年度扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润不低于 34,967 万元。根据中喜会计师事务所（特殊普通合伙）出具的《新奥天然气股份有限公司关于新奥（舟山）液化天然气有限公司 2022 年度业绩承诺实现情

况的说明专项审核报告》，新奥舟山 2022 年实现的扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润为 40,210.33 万元，实际完成业绩承诺 34,967 万元的 115%。

(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

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

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	1,835	2020/10/8	2021/3/8	2025/12/31	保证担保			否	否	0	有反担保	否	
新奥(中国)燃气投资有限公司	控股子公司	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	907	2019/9/15	2019/10/15	2029/10/15	保证担保			否	否	0	无反担保	否	
新奥(中国)燃气投资有限公司	控股子公司	石家庄昆仑新奥燃气有限公司		2019/9/15	2020/4/15	2029/10/15	保证担保			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）															0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）															2,742
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															728,983
报告期末对子公司担保余额合计（B）															2,916,108
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）															2,918,850
担保总额占公司净资产的比例(%)															166.05%

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）	578,163
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	1,461,781
上述三项担保金额合计（C+D+E）	2,039,944
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	<p>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。</p> <p>2.报告期末子公司对子公司担保余额 732,140 万元。具体为：</p> <p>（1）新奥能源控股有限公司为 ENNGlobalTradingPte.Ltd.提供了 43,338 万元的担保额度。</p> <p>（2）新奥能源控股有限公司为 ENNLNGTradingCompanyLimited 提供了 3,613 万元的担保额度。</p> <p>（3）蚌埠新奥燃气有限公司为蚌埠新奥燃气发展有限公司提供了 2,000 万元的担保额度。</p> <p>（4）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 万元的担保额度。</p> <p>（5）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 45,500 万元的担保额度。</p> <p>（6）东莞新奥燃气有限公司为东莞市新能源管理有限公司提供了 14,300 万元的担保额度。</p> <p>（7）文安新奥铭顺燃气有限公司为文安县昱通燃气有限公司提供了 1,000 万元的担保额度。</p> <p>（8）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 13 家子公司提供了共计 186,183 万元的担保额度。</p> <p>（9）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 5,148 万元的担保额度。</p> <p>（10）新地能源工程技术有限公司为新奥（天津）能源投资有限公司提供了 75,715 万元的担保额度。</p>

(11) 新能(香港)能源投资有限公司为 ENNLNG(Singapore)PteLtd 提供了 225,124 万元的担保额度。

(12) 新乡新奥燃气工程有限公司为新乡新奥燃气有限公司提供了 10,000 万元的担保额度。

(13) 长沙新奥燃气发展有限公司为长沙新奥燃气有限公司提供了 24,800 万元的担保额度。

(14) 长沙新奥燃气有限公司为长沙新奥燃气发展有限公司提供了 89,800 万元的担保额度。

(15) 长沙新奥长燃能源发展有限公司为长沙新奥湘江新能源发展有限公司提供了 2,619 万元的担保额度。

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 807,460 万元。具体为:

(1) 公司境外全资子公司 EnnCleanEnergyInternationalInvestmentLimited 于 2021 年 5 月 12 日发行 8 亿美元高级无抵押固息债券(折合人民币 503,078 万元);公司提供跨境连带责任保证担保。该笔担保于 2020 年 7 月 21 日召开第九届董事会第十六次会议及 2020 年 8 月 7 日召开的 2020 年第二次临时股东大会审议通过。

(2) 公司为全资子公司新能(天津)能源有限公司 11,166 万元银行承兑汇票提供担保。

(3) 蚌埠新奥燃气有限公司为蚌埠新奥燃气发展有限公司提供了 2,000 万元的担保额度。

(4) 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 万元的担保额度。

(5) 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 45,500 万元的担保额度。

(6) 文安新奥铭顺燃气有限公司为文安县昱通燃气有限公司提供了 1,000 万元的担保额度。

(7) 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 71,168 万元的担保额度。

(8) 新奥(中国)燃气投资有限公司为容城新奥燃气有限公司提供了 100 万元的担保额度。

(9) 新奥(中国)燃气投资有限公司为新乡新奥燃气有限公司提供了 3,993 万元的担保额度。

(10) 新奥(中国)燃气投资有限公司为新奥燃气发展有限公司提供了 47,000 万元的担保额度。

(11) 新奥(中国)燃气投资有限公司为洋浦新奥能源发展有限公司提供了 5,262 万元的担保额度。

(12) 新奥(中国)燃气投资有限公司为玉田新奥燃气有限公司提供了 6,000 万元的担保额度。

(13) 新奥(中国)燃气投资有限公司为唐山丰南新奥燃气有限公司提供了 2,000 万元的担保额度。

(14) 新奥(中国)燃气投资有限公司为石家庄昆仑新奥燃气有限公司提供了 2,780 万元的担保额度。

(15) 新奥能源控股有限公司为 ENNLNGTradingCompanyLimited 提供了 3,613 万元的担保额度。

(16) 新乡新奥燃气工程有限公司为新乡新奥燃气有限公司提供了 10,000 万元的担保额度。

(17) 长沙新奥燃气有限公司为长沙新奥燃气发展有限公司提供了 89,800 万元的担保额度。

4. 报告期末公司所属子公司新奥(中国)燃气投资有限公司对石家庄昆仑新奥燃气有限公司提供 2,780 万元的担保额度。

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 1,835 万元连带责任保证反担保。本次反担保事项已经公司 2020 年 8 月 28 日召开的第九届董事会第十七次会议和 2020 年 9 月 29 日召开的 2020 年第三次临时股东大会审议通过。

3 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第七节 股份变动及股东情况**一、股本变动情况****(一) 股份变动情况表****1、股份变动情况表**

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	1,637,380,719	52.84	0	0	0	-265,000	-265,000	1,637,115,719	52.84
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	266,754,039	8.61	0	0	0	-265,000	-265,000	266,489,039	8.60
其中：境内非国有法人持股	252,808,988	8.16	0	0	0	0	0	252,808,988	8.16
境内自然人持股	13,945,051	0.45	0	0	0	-265,000	-265,000	13,680,051	0.44
4、外资持股	1,370,626,680	44.23	0	0	0	0	0	1,370,626,680	44.24
其中：境外法人持股	1,370,626,680	44.23	0	0	0	0	0	1,370,626,680	44.24
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股	1,461,281,888	47.16	0	0	0	0	0	1,461,281,888	47.16
1、人民币普通股	1,461,281,888	47.16	0	0	0	0	0	1,461,281,888	47.16
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	3,098,662,607	100.00	0	0	0	-265,000	-265,000	3,098,397,607	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首次授予激励对象中 5 名激励对象第一个解除限售期个人绩效评价结果为“不合格”，预留授予激励对象中 1 名因退休而离职不再符合激励对象条件、1 名激励对象第一个解除限售期个人绩效评价结果为“不合格”，根据《公司 2021 年限制性股票激励计

划（草案）》的规定，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 26.50 万股不得解除限售，已由公司于 2023 年 3 月 6 日完成回购注销，公司限售股股份数量由 1,637,380,719 股减少至 1,637,115,719 股，股份总数由 3,098,662,607 股减少至 3,098,397,607 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

(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	13,945,051	0	-265,000	13,680,051	股权激励限售	/
合计	13,945,051	0	-265,000	13,680,051	/	/

注：公司 2021 年限制性股票激励计划首次授予激励对象中 5 名激励对象第一个解除限售期个人绩效评价结果为“不合格”，预留授予激励对象中 1 名因退休而离职不再符合激励对象条件、1 名激励对象第一个解除限售期个人绩效评价结果为“不合格”，根据《公司 2021 年限制性股票激励计划（草案）》的规定，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 26.50 万股不得解除限售，已由公司于 2023 年 3 月 6 日完成回购注销，公司限售股股份数量由 1,637,380,719 股减少至 1,637,115,719 股。

二、 股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	18,812
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							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条 件股份数量	质押、标记或冻结 情况		股东性质
					股份 状态	数量	

ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	0	1,370,626,680	44.24	1,370,626,680	无	0	境外法人
新奥控股投资股份有限公司	0	430,737,451	13.90	0	质押	226,310,000	境内非国有法人
新奥科技发展有限公司	0	252,808,988	8.16	252,808,988	无	0	境内非国有法人
香港中央结算有限公司	30,737,239	178,434,018	5.76	0	无	0	其他
廊坊合源投资中心（有限合伙）	0	98,360,656	3.17	0	质押	67,300,000	其他
河北威远集团有限公司	0	89,004,283	2.87	0	质押	61,200,000	境内非国有法人
弘创（深圳）投资中心（有限合伙）	-478,798	78,463,417	2.53	0	无	0	其他
全国社保基金一零六组合	9,999,463	64,787,719	2.09	0	无	0	其他
基本养老保险基金一五零二二组合	-2,162,100	26,755,519	0.86	0	无	0	其他
中信证券—中信银行—中信证券卓越成长两年持有期混合型集合资产管理计划	22,963,572	23,732,872	0.77	0	无	0	其他

前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
新奥控股投资股份有限公司	430,737,451	人民币普通股	430,737,451
香港中央结算有限公司	178,434,018	人民币普通股	178,434,018
廊坊合源投资中心（有限合伙）	98,360,656	人民币普通股	98,360,656
河北威远集团有限公司	89,004,283	人民币普通股	89,004,283
弘创（深圳）投资中心（有限合伙）	78,463,417	人民币普通股	78,463,417
全国社保基金一零六组合	64,787,719	人民币普通股	64,787,719
基本养老保险基金一五零二二组合	26,755,519	人民币普通股	26,755,519
中信证券—中信银行—中信证券卓越成长两年持有期混合型集合资产管理计划	23,732,872	人民币普通股	23,732,872
华能贵诚信托有限公司	18,296,614	人民币普通股	18,296,614
基本养老保险基金八零七组合	10,400,000	人民币普通股	10,400,000
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	<p>1、ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED（中文名称“新奥集团国际投资有限公司”）、新奥控股投资股份有限公司、新奥科技发展有限公司、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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	1,370,626,680	2023 年 9 月 18 日	0	发行股份购买资产,锁定期 36 个月。
2	新奥科技发展有限公司	252,808,988	2025 年 8 月 18 日	0	发行股份购买资产,锁定期 36 个月
3	于建潮	1,050,000	注 1	0	股权激励
4	韩继深	1,050,000	注 1	0	股权激励
5	郑洪弢	750,000	注 1	0	股权激励
6	蒋承宏	682,551	注 1	0	股权激励
7	王冬至	600,000	注 1	0	股权激励
8	张瑾	450,000	注 1	0	股权激励
9	张晓阳	450,000	注 1	0	股权激励
10	郑文平	450,000	注 1	0	股权激励
上述股东关联关系或一致行动的说明		ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED、新奥科技发展有限公司均为公司实际控制人王玉锁先生控制的企业。			

注 1：公司 2021 年实施的股权激励计划授予的限制性股票须按公司《新奥天然气股份有限公司 2021 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、监事和高级管理人员情况**(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况**

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
于建潮	董事兼联席首席执行官	1,400,000	1,450,000	+50,000	集中竞价增持
王世宏	副总裁（离任）	200,000	150,000	-50,000	集中竞价减持
张瑾	董事	600,000	510,000	-90,000	集中竞价减持
韩继深	董事	1,400,000	1,050,000	-350,000	集中竞价减持

其它情况说明

√适用 □不适用

1、公司于 2022 年 12 月 10 日披露了《新奥股份董事及高级管理人员股权激励所获股票限售期满后减持股份计划的公告》，部分董事及高级管理人员拟通过集中竞价结合大宗交易的方式合计减持公司股份不超过 2,237,500 股，减持股份占公司总股本比例不超过 0.0722%，亦不超过其各自所持公司股份总数的 25%。

截至 2023 年 6 月 30 日，该次减持计划时间届满。王世宏先生通过集中竞价交易方式减持公司股份 50,000 股，占公司总股本比例为 0.0016%；韩继深先生通过集中竞价交易方式减持公司股份 350,000 股，占公司总股本比例为 0.0113%；张瑾女士通过集中竞价交易方式减持公司股份 90,000 股，占公司总股本比例为 0.0029%；其余股东未减持所持有股份。

2、公司于 2023 年 2 月 2 日披露《新奥股份关于公司副总裁辞任的公告》，因工作职位调整，王世宏先生申请辞去公司副总裁一职，将继续在公司担任其他职务。辞任后，王世宏先生未减持公司股票。

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

(三) 其他说明

□适用 √不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

适用 不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：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2023年度第一期绿色中期票据	23 新奥天然气 GN001	132380028	2023-04-25	2023-04-26	2026-04-26	50,000	3.30	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. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□适用 √不适用

3. 信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

□适用 √不适用

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

□适用 √不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 √不适用

(五) 主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：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	0.77	0.80	-3.75	短期借款、应付股利增加
速动比率	0.72	0.75	-4.00	短期借款、应付股利增加
资产负债率 (%)	61.96	62.14	-0.29	资产和权益增加
	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	138,104	134,900	2.38	归属于上市公司股东的净利润增加
EBITDA 全部债务比	0.24	0.24		
利息保障倍数	9.57	9.39	1.92	利润总额增加
现金利息保障倍数	13.07	14.66	-10.85	经营活动产生的现金流量净额减少
EBITDA 利息保障倍数	12.55	12.17	3.12	利润总额、固定资产折旧增加
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00		
利息偿付率 (%)	100.00	100.00		

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第十节 财务报告

一、 审计报告

□适用 √不适用

二、 财务报表

合并资产负债表

2023 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	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七-1	1,172,939	923,809
结算备付金			
拆出资金	七-2	335,555	285,117
交易性金融资产	七-3	15,542	2,560
衍生金融资产	七-4	221,440	289,663
应收票据	七-5	25,399	32,507
应收账款	七-6	575,423	637,603
应收款项融资	七-7	83,884	91,663
预付款项	七-8	401,843	498,758
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
发放贷款和垫款（短期）	七-9	3,920	4,410
其他应收款	七-10	195,003	326,770
其中：应收利息			
应收股利		27,375	25,912
买入返售金融资产			
存货	七-11	261,774	241,660
合同资产	七-12	346,408	302,998
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七-14	1,896	8,417
其他流动资产	七-15	266,226	232,383
流动资产合计		3,907,252	3,878,318
非流动资产：			
发放贷款和垫款	七-16	1,470	
债权投资	七-17	280	
其他债权投资			
长期应收款	七-19		439
长期股权投资	七-20	611,414	602,109
其他权益工具投资	七-21	25,556	25,498
其他非流动金融资产	七-22	439,166	432,722
投资性房地产	七-23	27,632	27,632
固定资产	七-24	6,755,551	6,612,822
在建工程	七-25	553,745	478,612
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七-28	42,818	42,442
无形资产	七-29	1,096,312	1,106,248
开发支出	七-30	34,737	18,507
商誉	七-31	57,385	57,385
长期待摊费用	七-32	79,451	77,407
递延所得税资产	七-33	237,482	225,454
其他非流动资产	七-34	32,077	34,149
非流动资产合计		9,995,076	9,741,426
资产总计		13,902,328	13,619,744
流动负债：			
短期借款	七-35	946,861	756,023
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	123,096	101,916
应付票据	七-38	69,315	85,737
应付账款	七-39	1,039,104	1,048,430
预收款项			
合同负债	七-41	1,558,936	1,742,053
卖出回购金融资产款	七-42	19,869	36,519
吸收存款及同业存放	七-43	23,624	23,684
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七-44	91,809	124,770
应交税费	七-45	246,099	288,649
其他应付款	七-46	529,427	304,457
其中：应付利息			
应付股利		350,071	26,304
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	七-48	292,285	194,933
其他流动负债	七-49	143,139	159,635
流动负债合计		5,083,564	4,866,806
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七-50	1,109,677	1,211,218
应付债券	七-51	1,489,659	1,437,773
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七-52	30,668	30,977
长期应付款	七-53	147,192	157,114
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七-56	109,426	111,884
递延所得税负债	七-33	347,175	358,215
其他非流动负债	七-57	296,688	289,535

非流动负债合计		3,530,485	3,596,716
负债合计		8,614,049	8,463,522
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七-58	309,840	309,866
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七-60	23,038	19,396
减：库存股	七-61	18,304	19,182
其他综合收益	七-62	53,605	45,835
专项储备	七-63	6,578	5,222
盈余公积	七-64	33,111	33,111
一般风险准备	七-65	18,839	18,839
未分配利润	七-66	1,407,129	1,344,725
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		1,833,836	1,757,812
少数股东权益		3,454,443	3,398,410
所有者权益（或股东权益）合计		5,288,279	5,156,222
负债和所有者权益（或股东权益）总计		13,902,328	13,619,744

公司负责人：于建潮

主管会计工作负责人：王冬至

会计机构负责人：程志岩

母公司资产负债表

2023 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	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		30,300	35,233
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七-1	47	47
应收款项融资			
预付款项		141	82
其他应收款	十七-2	1,170,622	823,340
其中：应收利息			
应收股利		413,331	170,586
存货			
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		289	275
流动资产合计		1,201,399	858,977
非流动资产：			

债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		20,007	
长期股权投资	十七-3	1,371,236	1,371,630
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		215	235
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		100	200
无形资产		2,978	3,160
开发支出		1,064	688
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		1,395,600	1,375,913
资产总计		2,596,999	2,234,890
流动负债：			
短期借款		90,082	60,020
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		49,500	14,100
应付账款		1,545	961
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		208	553
应交税费		557	51
其他应付款		782,675	619,711
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		40,241	229
其他流动负债			
流动负债合计		964,808	695,625
非流动负债：			
长期借款		19,802	60,061
应付债券		50,180	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		488,329	480,537
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		670	670
递延所得税负债		25	

其他非流动负债			
非流动负债合计		559,006	541,268
负债合计		1,523,814	1,236,893
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		309,840	309,866
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		445,872	444,027
减：库存股		18,304	19,182
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		53,167	53,167
未分配利润		282,610	210,119
所有者权益（或股东权益）合计		1,073,185	997,997
负债和所有者权益（或股东权益）总计		2,596,999	2,234,890

公司负责人：于建潮

主管会计工作负责人：王冬至

会计机构负责人：程志岩

合并利润表

2023 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入		6,721,300	7,319,754
其中：营业收入	七-67	6,716,963	7,313,112
利息收入	七-68	4,337	6,635
已赚保费			
手续费及佣金收入	七-69		7
二、营业总成本		6,215,576	6,780,665
其中：营业成本	七-67	5,744,034	6,291,641
利息支出	七-68	736	1,062
手续费及佣金支出	七-69	144	46
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	七-70	30,497	36,012
销售费用	七-71	73,771	68,755
管理费用	七-72	209,390	195,255
研发费用	七-73	37,475	36,898
财务费用	七-74	119,529	150,996
其中：利息费用		66,740	65,914
利息收入		7,909	5,999
加：其他收益	七-75	34,322	16,207

投资收益（损失以“－”号填列）	七-76	201,599	72,053
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		8,598	14,390
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）	七-77	-24	-18
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）	七-79	-90,612	-10,486
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七-80	-16,161	-9,185
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七-81	5,776	-1,233
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七-82	235	-1,288
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		640,859	605,139
加：营业外收入	七-83	10,336	4,591
减：营业外支出	七-84	6,691	3,427
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		644,504	606,303
减：所得税费用	七-85	164,622	169,323
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		479,882	436,980
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		479,882	436,980
2.终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		220,353	169,680
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		259,529	267,300
六、其他综合收益的税后净额		7,932	-122,523
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		7,770	-101,624
1.不能重分类进损益的其他综合收益		16	-558
（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		16	-558
（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		7,754	-101,066
（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		-16,804	-104,834
（6）外币财务报表折算差额		24,558	3,768
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		162	-20,899
七、综合收益总额		487,814	314,457
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		228,123	68,056
（二）归属于少数股东的综合收益总额		259,691	246,401
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.71	0.55
（二）稀释每股收益(元/股)		0.71	0.55

公司负责人：于建潮

主管会计工作负责人：王冬至

会计机构负责人：程志岩

母公司利润表
2023 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	十七-4	64	1,766
减：营业成本	十七-4	2	
税金及附加		143	61
销售费用			
管理费用		3,117	4,989
研发费用			
财务费用		8,938	7,471
其中：利息费用		8,624	7,468
利息收入		347	928
加：其他收益		22	28
投资收益（损失以“-”号填列）	十七-5	242,351	1,063
其中：对联营企业和合营企业的 投资收益		-394	1,063
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）		230,237	-9,665
加：营业外收入		1	11
减：营业外支出			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填 列）		230,238	-9,654
减：所得税费用		-25	
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		230,263	-9,654
（一）持续经营净利润（净亏损以 “-”号填列）		230,263	-9,654
（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		230,263	-9,654
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：于建潮

主管会计工作负责人：王冬至

会计机构负责人：程志岩

合并现金流量表

2023 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2023年半年度	2022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		8,041,811	8,456,172
客户存款和同业存放款项净增加额			1,503
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		3,456	5,534
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			24,710
客户贷款及垫款净减少额			6,990
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		33,097	185,652
收到其他与经营活动有关的现金	七-87	44,089	27,646
经营活动现金流入小计		8,122,453	8,708,207
购买商品、接受劳务支付的现金		6,658,462	7,209,939
客户存款和同业存放款项净减少额		60	
客户贷款及垫款净增加额		4,768	
存放中央银行和同业款项净增加额			
回购业务资金净减少额		16,650	
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		365,342	338,436

支付的各项税费		360,203	322,957
支付其他与经营活动有关的现金	七-87	85,860	94,773
经营活动现金流出小计		7,491,345	7,966,105
经营活动产生的现金流量净额		631,108	742,102
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		417,359	655,888
取得投资收益收到的现金		54,259	55,017
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		7,932	9,603
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		50	
收到其他与投资活动有关的现金	七-87	57,434	42,206
投资活动现金流入小计		537,034	762,714
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		412,098	335,605
投资支付的现金		437,972	728,513
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		2,946	6,335
支付其他与投资活动有关的现金	七-87	64,227	52,075
投资活动现金流出小计		917,243	1,122,528
投资活动产生的现金流量净额		-380,209	-359,814
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		7,481	5,323
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		5,558	3,090
取得借款收到的现金		952,036	1,028,990
收到其他与筹资活动有关的现金	七-87	88,718	64,412
筹资活动现金流入小计		1,048,235	1,098,725
偿还债务支付的现金		840,256	997,607
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		118,858	98,446
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		48,263	31,743
支付其他与筹资活动有关的现金	七-87	28,293	53,759
筹资活动现金流出小计		987,407	1,149,812
筹资活动产生的现金流量净额		60,828	-51,087
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		7,212	13,785
五、现金及现金等价物净增加额		318,939	344,986
加：期初现金及现金等价物余额		1,095,554	1,241,341
六、期末现金及现金等价物余额		1,414,493	1,586,327

公司负责人：于建潮

主管会计工作负责人：王冬至

会计机构负责人：程志岩

母公司现金流量表

2023 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2023年半年度	2022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			389
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		47,062	9,127
经营活动现金流入小计		47,062	9,516
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		140	1,059
支付的各项税费		131	407
支付其他与经营活动有关的现金		901	1,654
经营活动现金流出小计		1,172	3,120
经营活动产生的现金流量净额		45,890	6,396
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			40,000
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		3	
投资活动现金流入小计		3	40,000
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		38	19
投资支付的现金			
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			55
投资活动现金流出小计		38	74
投资活动产生的现金流量净额		-35	39,926
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		179,880	118,000
收到其他与筹资活动有关的现金		194,716	634,405
筹资活动现金流入小计		374,596	752,405
偿还债务支付的现金		99,980	89,590
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,625	2,913
支付其他与筹资活动有关的现金		322,780	720,585
筹资活动现金流出小计		425,385	813,088
筹资活动产生的现金流量净额		-50,789	-60,683
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		3	4
五、现金及现金等价物净增加额		-4,931	-14,357
加：期初现金及现金等价物余额		32,456	139,502
六、期末现金及现金等价物余额		27,525	125,145

公司负责人：于建潮

主管会计工作负责人：王冬至

会计机构负责人：程志岩

合并所有者权益变动表

2023 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	2023 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	309,866				19,396	19,182	45,835	5,222	33,111	18,839	1,344,725		1,757,812	3,398,410	5,156,222
加：会计政策变更											-227		-227		-227
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	309,866				19,396	19,182	45,835	5,222	33,111	18,839	1,344,498		1,757,585	3,398,410	5,155,995
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-26				3,642	-878	7,770	1,356			62,631		76,251	56,033	132,284
（一）综合收益总额							7,770				220,353		228,123	259,691	487,814
（二）所有者投入和减少资本					3,796	-698							4,494	10,428	14,922
1. 所有者投入的普通股														4,818	4,818
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					1,999	-698							2,697		2,697
4. 其他					1,797								1,797	5,610	7,407
（三）利润分配											-157,722		-157,722	-214,278	-372,000
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										-157,722		-157,722	-214,278	-372,000	
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转	-26				-154	-180									
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	-26				-154	-180									
（五）专项储备								1,356					1,356	192	1,548
1. 本期提取								13,936					13,936	880	14,816
2. 本期使用								12,580					12,580	688	13,268
（六）其他															
四、本期期末余额	309,840				23,038	18,304	53,605	6,578	33,111	18,839	1,407,129		1,833,836	3,454,443	5,288,279

项目	2022 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	284,585				285,538	12,545	27,459	4,291	22,415	17,464	854,115		1,483,322	3,133,232	4,616,554
加：会计政策变更															
前期差错更正															

同一控制下企业合并				181,612						6,725		188,337	33,447	221,784
其他														
二、本年期初余额	284,585			467,150	12,545	27,459	4,291	22,415	17,464	860,840		1,671,659	3,166,679	4,838,338
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）				2,314	6,795	-101,624	-669			82,356		-24,418	80,313	55,895
（一）综合收益总额						-101,624				169,680		68,056	246,401	314,457
（二）所有者投入和减少资本				2,314	6,795							-4,481	-1,457	-5,938
1. 所有者投入的普通股													-47	-47
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				3,772	-3,269							7,041		7,041
4. 其他				-1,458	10,064							-11,522	-1,410	-12,932
（三）利润分配										-87,324		-87,324	-164,996	-252,320
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										-87,324		-87,324	-164,996	-252,320
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														

5. 其他综合收益 结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备							-669					-669	365	-304	
1. 本期提取							11,010					11,010	1,108	12,118	
2. 本期使用							11,679					11,679	743	12,422	
（六）其他															
四、本期期末余额	284,585				469,464	19,340	-74,165	3,622	22,415	17,464	943,196		1,647,241	3,246,992	4,894,233

公司负责人：于建潮

主管会计工作负责人：王冬至

会计机构负责人：程志岩

母公司所有者权益变动表

2023 年 1—6 月

单位：万元 币种：人民币

项目	2023 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	309,866				444,027	19,182			53,167	210,119	997,997
加：会计政策变更										-50	-50
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	309,866				444,027	19,182			53,167	210,069	997,947
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-26				1,845	-878				72,541	75,238
（一）综合收益总额										230,263	230,263
（二）所有者投入和减少资本					1,999	-698					2,697
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					1,999	-698					2,697
4. 其他											

(三) 利润分配										-157,722	-157,722
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-157,722	-157,722
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转	-26				-154	-180					
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	-26				-154	-180					
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期末余额	309,840				445,872	18,304			53,167	282,610	1,073,185

项目	2022 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	284,585				35,554	12,545	-1,085		42,471	202,297	551,277
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他										1	1
二、本年期初余额	284,585				35,554	12,545	-1,085		42,471	202,298	551,278
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					3,773	6,795				-96,975	-99,997
(一) 综合收益总额										-9,651	-9,651

(二) 所有者投入和减少资本					3,773	6,795					-3,022
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					3,773	-3,269					7,042
4. 其他						10,064					-10,064
(三) 利润分配										-87,324	-87,324
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-87,324	-87,324
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	284,585				39,327	19,340	-1,085		42,471	105,323	451,281

公司负责人：于建潮

主管会计工作负责人：王冬至

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（以下简称“公司”“本公司”或“新奥股份”）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（简称“新奥控股”）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。

经第六届董事会第二十五次会议、二十六次会议审议通过,公司于 2013 年 7 月 24 日投资人民币 3,000 万元设立全资子公司河北威远生化农药有限公司(简称“农药公司”)。经 2013 年第一次临时股东大会审议通过,公司将“农药生产及销售、生物化工产品、精细化工产品的生产及销售以及其他相关业务”等农化业务(含下属生物药业三厂、鹿泉制剂分公司、循环化工园区分公司)相关经营性资产、负债及相关资质注入农药公司,以经审计的净资产账面价值 22,723 万元对河北威远生物化工有限公司进行增资,由其承接原有农化业务生产定点、生产许可等一系列生产资质,专门负责农化业务的研发、生产、经营等相关活动。2013 年 12 月农药公司完成工商变更登记手续,注册资本变更为 25,723 万元。公司本部不再从事农化业务的研发、生产、经营等相关活动。

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。

根据 2014 年 9 月第一次临时股东大会审议通过的《关于新能矿业有限公司收购相关 LNG 工厂股权之关联交易的议案》,公司之子公司新能矿业有限公司以 16,138.30 万元受让新奥(中国)燃气投资有限公司持有的山西沁水新奥燃气有限公司(简称“沁水新奥”)100%股权,于 2014 年 10

月在山西省沁水县工商行政管理局完成股权过户登记手续；新能矿业有限公司以 6,860.70 万元受让新奥(中国)燃气投资有限公司持有的中海油新奥(北海)燃气有限公司(简称“中海油新奥”)45% 股权，截至 2016 年 6 月 30 日中海油新奥(北海)燃气有限公司在北海市工商行政管理局已办理完成股权过户登记手续，同时更名为中海油气电北海燃气有限公司，且换取了新的《企业法人营业执照》。自 2016 年 7 月 1 起中海油气电北海燃气有限公司成为本公司的联营公司。

根据 2014 年 9 月第一次临时股东大会审议通过的《关于新能矿业有限公司收购新能凤凰(滕州)能源有限公司部分股权的议案》，公司之子公司新能矿业有限公司以 16,000.83 万元收购联想控股股份有限公司持有的新能凤凰(滕州)能源有限公司(以下简称“新能凤凰”)17.5%的股权；以 11,429.16 万元收购联想控股(天津)有限公司持有的新能凤凰 12.5%的股权；以 9,000 万元收购山东滕州辰龙能源集团有限公司持有的新能凤凰 10%的股权。截至 2014 年 10 月 16 日新能凤凰在山东省滕州市工商行政管理局办理完毕 40%股权过户登记手续。

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。

2014 年 12 月 3 日公司第七届董事会第十二次会议审议通过《关于同意经营层开展相关 LNG 项目前期运作的议案》，同意经营层开展相关焦炉煤气制 LNG 以及其他非常规天然气制 LNG 项目的前期运作。2015 年 3 月 25 日公司第七届董事会第十四次会议审议通过《关于设立控股子公司徐州新能龙山清洁能源有限公司的议案》，同意公司与徐州市龙山制焦有限公司共同投资设立徐州新能龙山清洁能源有限公司。新能龙山注册资本 11,000 万元人民币，公司以货币方式出资 5,610 万元人民币，持股比例为 51%。因合作条件变化，2015 年 8 月 18 日公司第七届董事会第十九次会议审议通过《关于注销控股子公司徐州新奥龙山清洁能源有限公司的议案》，同意对控股子公司徐州新能龙山清洁能源有限公司注销、清算。

2015 年 6 月 8 日公司召开第七届董事会第十八次会议审议通过《关于设立控股子公司迁安新奥清洁能源有限公司的议案》，同意公司与天津物产迁安物流有限公司、迁安市驿旺投资有限公司共同投资设立迁安新奥清洁能源有限公司，注册资本金 11,000 万元人民币。2018 年 11 月公司与天道仓储物流(迁安)有限公司签定股权转让协议，公司将持有的迁安新奥清洁能源有限公司的全部股权以 2,200.28 万元的价格转让给了天道仓储物流(迁安)有限公司，并于当月完成工商变更登记手续。

根据 2015 年 4 月公司第七届董事会第十七次会议和 2015 年 5 月第一次临时股东大会审议通过的《关于新能矿业有限公司收购新地能源工程技术有限公司 100% 股权的议案》，公司之子公司新能矿业有限公司以人民币 106,080.00 万元收购新奥集团股份有限公司持有的新地能源工程技术有限公司(简称“新地工程”)60% 股权，以人民币 70,720.00 万元收购新奥光伏能源有限公司持有的新地能源工程技术有限公司 40% 股权。2015 年 5 月 14 日新地工程在廊坊市开发区工商行政管理局办理完毕 100% 股权变更登记手续，并换取新的《企业法人营业执照》。

根据 2015 年 8 月第七届董事会第十九次会议审议通过的《关于设立全资子公司天津自贸区新奥新能贸易有限公司的议案》，同意公司设立全资子公司天津自贸区新奥新能贸易有限公司，注册资本金 8,000 万元。因注册地危化品经营环境和监管政策变化，安全生产经营监管部门暂停在其管辖范围内核发危险化学品经营生产许可证，致使天津自贸的经营目的无法实现，2018 年 3 月 28 日第八届董事会第二十一次会议审议通过的《关于注销子公司天津自贸区新奥新能贸易有限公司的议案》，同意对子公司天津自贸区新奥新能贸易有限公司注销、清算。

根据 2016 年 3 月 22 日公司召开的第七届董事会第二十三次会议，2016 年 4 月召开 2016 年第一次临时股东大会会议审议通过的《关于设立全资子公司新能（天津）能源有限公司的议案》，同意公司设立全资子公司新能（天津）能源有限公司，注册资本为捌仟万元人民币，截至 2019 年 12 月 31 日公司实际出资人民币 8,000 万元。

根据公司 2016 年 3 月第七届董事会第二十三次会议、2016 年 4 月第七届董事会第二十五次会议、2016 年第一次临时股东大会和第二次临时股东大会审议通过的《关于公司重大资产购买方案的议案》《关于与 Robust Nation Investments Limited 签署附条件生效的股权转让协议的议案》《关于公司拟指定境外全资子公司新能（香港）能源投资有限公司为重大资产收购实施主体的议案》，公司之全资子公司新能（香港）能源投资有限公司（以下简称“新能香港”）以现金方式收购 Robust Nation Investments Limited 持有的 United Faith Ventures Limited（以下简称“联信创投”）100% 股权，从而间接持有的澳大利亚上市公司 Santos Limited（以下或简称“Santos”）11.82% 的股权（持股数 209,734,518 股）。新能香港购买联信创投 100% 股权为非同一控制下企业合并，实际支付股权购买价款 754,809,895 美元，2016 年 4 月 29 日完成股权交割，确定合并日为 2016 年 4 月 30 日。截至 2016 年 12 月 31 日公司已完成对新能香港人民币 160,000 万元的增资。2018 年 5 月 11 日新能香港公司董事会决议对新能香港增资 532,367,984 美元，5 月 16 日新能香港公司已收到增资 532,367,984 美元，并办理完成注册变更登记手续。截至 2019 年 12 月 31 日，公司累计对新能香港出资人民币为 498,181.52 万元。

根据公司 2017 年 11 月 30 日第八届董事会第十七次会议审议通过的《关于转让新能（蚌埠）能源有限公司 100% 股权的议案》，公司将全资子公司新能（蚌埠）能源有限公司 100% 股权以人民币 5,545.32 万元的价格转让给安徽泓润石油化工销售有限公司，2017 年 12 月 11 日，公司与安徽泓润石油化工销售有限公司、新能蚌埠签署《股权转让协议》。2018 年 1 月完成上述股权转让的工商变更登记手续，股权转让款已全部到账，本次股权转让完成后，公司不再持有新能（蚌埠）能源有限公司股权。

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 2019 年 3 月 12 日第八届董事会第四十次会议决议审议通过的《关于就农兽药资产出售事项与利民股份等相关主体签署股权转让协议的议案》，公司将全资子公司河北威远生物化工有限公司的 100% 股权、河北威远动物药业有限公司的 100% 股权、内蒙古新威远生物化工有限公司的 100% 股权，以人民币 75,855.78 万元的价格，转让给利民化工股份有限公司 60% 股权、新疆欣荣仁和股权投资有限合伙企业 25% 股权、嘉兴金榆新威股权投资合伙企业（有限合伙）15% 股权。2019 年 3 月 12 日，公司与利民化工股份有限公司、新疆欣荣仁和股权投资有限合伙企业、嘉兴金榆新威股权投资合伙企业（有限合伙）签署《股权转让协议》。2019 年 6 月完成上述股权转让的工商变更登记手续，股权转让款已全部到账，本次股权转让完成后，公司不再持有河北威远生物化工有限公司、河北威远动物药业有限公司、内蒙古新威远生物化工有限公司三家公司（以下简称“农兽药三家公司”）股权。

根据 2019 年 8 月 15 日公司召开第九届董事会第二次会议，2019 年 9 月召开 2019 年第四次临时股东大会会议审议通过的《关于设立全资子公司的议案》。同意公司设立全资子公司新奥（天津）能源投资有限公司，注册资本为 50 亿元人民币。

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 2021 年 1 月 20 日召开的第九届董事会第二十三次会议决议、2021 年 3 月 26 日召开的 2021 年第一次临时股东大会决议、2021 年 3 月 26 日召开的第九届董事会第二十七次会议决议审议通过的《关于公司<2021 年限制性股票激励计划(草案)>及其摘要的议案》、《关于调整 2021 年限制性股票激励计划相关事项的议案》，公司拟首次授予 49 名激励对象 17,210,000 股限

制性股票，授予价格为每股人民币 7.03 元，股票来源为公司从二级市场回购公司 A 股普通股。因本次发行股票来源为公司从二级市场回购公司 A 股普通股，公司股本总额不变，增加股权激励限售股股本人民币 17,210,000.00 元，减少无限售条件的流通股股本人民币 17,210,000.00 元。

根据公司 2021 年 1 月 20 日召开的第九届董事会第二十三次会议决议、2021 年 3 月 26 日召开的 2021 年第一次临时股东大会决议、2021 年 3 月 26 日召开的第九届董事会第二十七次会议决议审议通过的《关于公司<2021 年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》《关于调整 2021 年限制性股票激励计划相关事项的议案》、2021 年 9 月 22 日召开的第九届董事会第三十四次会议决议审议通过的《关于调整 2021 年限制性股票激励计划预留授予价格的议案》《关于向激励对象授予预留部分限制性股票的议案》，公司拟授予 10 名激励对象 1,130,068 股限制性股票，授予价格为每股人民币 6.84 元，股票来源为公司从二级市场回购公司 A 股普通股。因本次发行股票来源为公司从二级市场回购公司 A 股普通股，公司股本总额不变，增加股权激励限售股股本人民币 1,130,068.00 元，减少无限售条件的流通股股本人民币 1,130,068.00 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，公司申请新增注册资本合计人民币 252,808,988.00 元，变更后的注册资本为人民币 3,098,662,607.00 元。

根据公司 2022 年 6 月 24 日召开的第九届董事会第四十七次会议、2022 年 7 月 25 日召开的 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》，2022 年 12 月 9 日召开的第十届董事会第五次会议决议、2022 年 12 月 28 日召开的 2022 年第六次临时股东大会决议审议通过的《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》，根据《公司 2021 年限制性股票激励计划（草案）》的规定，鉴于公司 2021 年限制性股票激励计划首次授予激励对象中 5 名激励对象第一个解除限售期个人绩效评价结果为“不合格”，预留授予激励对象中 1 名因退休而离职不再符合激励对象条件、1 名激励对象第一个解除限售期个人绩效评价结果为“不合格”，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 265,000 股不得解除限售，已由公司于 2023 年 3 月 6 日完成回购注销，股份总数由 3,098,662,607 股减少至 3,098,397,607 股。

截至 2023 年 6 月 30 日，公司注册资本人民币 3,098,397,607 元；统一社会信用代码：91130100107744755W；法定代表人：王玉锁；公司住所：石家庄市和平东路 383 号；公司主要经营范围：以天然气为主的清洁能源项目建设，清洁能源管理服务，天然气清洁能源技术研发、技术咨询、技术服务、技术转让，企业管理咨询，商务咨询服务（证券、投资、期货、教育、培训除外）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司全称	注册资本	持股比例（%）	
		直接	间接
主要子公司			
新能矿业有限公司	79,000	100.00	
新能能源有限公司	USD32,516		79.90
山西沁水新奥清洁能源有限公司	9,000		100.00
新地能源工程技术有限公司	30,000		100.00
新能（香港）能源投资有限公司	USD 77,818	100.00	
新能（天津）能源有限公司	8,000		100.00
新奥（天津）能源投资有限公司	500,000	100.00	
重庆新奥龙新清洁能源有限公司	1,000	51.00	
上海国际化建工程咨询有限公司	1,000	64.00	
ENN LNG(SINGAPORE)PTE.LTD	USD 5,000		100.00
Xinneng Capital Management Limited	USD 0.01		100.00
ENN Natural Gas Investment Inc	USD 0.01		100.00
ENN Clean Energy International Investment Limited	USD 0.01		100.00
新奥（海南）能源贸易有限公司	USD 2,000		100.00
新奥新能（浙江）能源贸易有限公司	5,000		100.00
新奥新能（广东）能源贸易有限公司	5,000		100.00
新奥能源控股有限公司	HKD 30,000		32.64
新奥新能（湖南）天然气有限公司	5,000		100.00
新奥（廊坊临空自贸区）天然气销售有限公司	10,000	100.00	
新奥（舟山）液化天然气有限公司	205,600		90.00
天津联合能源中心有限责任公司	5,000		70.00
新奥新能（河北）天然气有限公司	USD 3,000		100.00
新奥新能（山东）能源贸易有限公司	USD 5,000		100.00
新奥新能（福建）能源贸易有限公司	5,000		100.00
新奥新能（江苏）能源贸易有限公司	5,000		100.00
好买气电子商务有限公司	12,800		51.00
新奥新能（廊坊）天然气有限公司	USD 3,500		100.00

合并范围的具体变化情况详见“本附注八、合并范围的变更”、“本附注九、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本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》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。

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

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

1. 遵循企业会计准则的声明

本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

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

(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。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

(1) 合并范围的确定

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定, 不仅包括根据表决权 (或类似表决权) 本身或者结合其他安排确定的子公司, 也包括基于一项或多项合同安排决定的结构化主体。

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。子公司是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等），结构化主体是指在确定其控制方时没有将表决权或类似权利作为决定性因素而设计的主体（注：有时也称为特殊目的主体）。

（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，其余部分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。

7. 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。

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

(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。

10. 金融工具

√适用 □不适用

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。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

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。

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。

本公司在上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。

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(含) 30 日，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。

预期信用损失的确定

本公司对已经发生信用减值的应收账款按照单项考虑预期信用损失，对于其他应收账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，将按组合考虑的应收账款分为不同组别，采用的共同信用风险特征包括：应收账款对应的业务类型和业务渠道、债务人所处地理位置等。

本公司对于其他应收款项(包括发放贷款及垫款、应收票据、应收款项融资、其他应收款、一年内到期的非流动资产、其他流动资产、长期应收款等)和其他债权投资按照单项考虑预期信用损失。

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。

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：①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。

①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。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注“五-10、金融工具（2）金融工具减值”。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注“五-10、金融工具（2）金融工具减值”。

13. 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。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注“五-10、金融工具（2）金融工具减值”。

15. 存货

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。

(4) 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。

16. 合同资产

(1). 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。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注三、10、金融工具(2) 金融工具减值。

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。

17. 持有待售资产

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。

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”。

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注“五-10、金融工具（2）金融工具减值”。

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见附注“五-10、金融工具（2）金融工具减值”。

21. 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）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。

（2）后续计量及损益确认方法

能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，采用成本法核算。对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算；对联营企业的权益性投资中，通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，以公允价值计量且其变动计入损益。

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。

（3）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。

（4）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

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。投资企业与其他方对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的权益性投资，即对合营企业投资。

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，应当考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。投资方能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为其联营企业。

22. 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。

23. 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（矿井建筑物除外）	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	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（矿井建筑物除外）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。

根据财政部（89）财工字第 302 号文件规定，矿井建筑物按产量法计提折旧，计提比例为 2.5 元/吨。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

公司在租入的固定资产实质上转移了与资产有关的全部风险和报酬时确认该项固定资产的租赁为融资租赁。

公司融资租赁取得的固定资产的成本，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者确定。

公司融资租入的固定资产采用与自有固定资产应计提折旧相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

24. 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。

25. 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。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

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。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

(1) 核算内容：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。包括专利权、非专利技术、商标权、著作权、特许权、土地使用权、产能指标、特许经营权、技术、客户基础等。

(2) 计量：公司无形资产按照成本进行初始计量。使用寿命有限的无形资产，按照经济利益的预期实现方式，在其使用寿命内系统合理摊销；使用寿命不确定的无形资产不进行摊销。其中：

①企业内部研究开发项目研究阶段的支出费用化，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出符合资本化条件的，确认为无形资产。资本化条件具体为：①从技术上来讲，完成该无形资产以使其能够使用或出售具有可行性；②有意完成该无形资产并使用或销售它。③该无形资产可以产生可能未来经济利益。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对归属于该无形资产开发阶段的支出，可以可靠地计量。

②土地使用权的核算及摊销：公司购入的土地使用权，或以支付土地出让金方式取得的土地使用权，按成本进行初始计量。自行开发建造厂房等建筑物，相关土地使用权不计入建筑物成本，而作为无形资产单独核算并按土地使用权出让年限进行摊销。

③采矿权的核算及摊销：公司购入的采矿权按取得成本进行初始计量，购买采矿权的价款超过正常信用条件延期支付的，以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款现值之间的差额，在信用期内摊销计入当期损益。公司采矿权以取得的可采储量为基础按产量法进行摊销。

④置换产能指标及摊销：公司为扩大产能置换的产能指标，以取得成本进行初始计量，按主管部门批准的有效期限进行摊销。

⑤非同一控制下企业合并形成的无形资产

非同一控制下企业合并中收购的无形资产与商誉分开确认，形成的特许经营权、技术、客户基础等无形资产，初步以收购日的公允价值确认为其入账成本，拥有固定使用年期的无形资产，以成本减累计摊销及减值列账，按预计可使用年期以直线法摊销。

(3) 无形资产使用寿命的复核

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。

(4) 无形资产减值准备的确认标准、计提方法

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). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

详见五-29.无形资产（1）计价方法、使用寿命、减值测试中内部研究开发支出会计政策

30. 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。

31. 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。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

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。

33. 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

34. 租赁负债

适用 不适用

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。

35. 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。

36. 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。

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本公司的收入主要来源于天然气零售、天然气批发、天然气直销、工程建设与安装、综合能源销售及服务、增值业务、能源生产、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，为汽车加注液化天然气（“LNG”）及压缩天然气（“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，会确认收入。

（3）天然气直销业务

公司向国内工业客户、城市燃气运营商、电厂、交通能源运营商、国际贸易商等客户销售天然气，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）综合能源销售及服务

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）能源生产

本公司进行煤炭、甲醇等产品的生产和销售业务，根据具体业务性质与合同规定，在商品控制权转移给购货方时确认收入。

（6）工程建设与安装

工程建设与安装业务，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。本公司的工程建设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。

（7）增值业务

本公司向客户提供各种增值服务，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。

（8）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。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导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

合同成本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。

40. 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。

41. 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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

①本公司作为承租人

在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。详见“25、使用权资产”及“31、租赁负债”。

②本公司作为出租人

公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁，融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

融资租赁

在租赁期开始日，公司对融资租赁应收确认应收融资租赁款项并终止确认融资租赁资产。公司以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。后续计量按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

经营租赁

在租赁期内各个期间，本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。本公司发生的与经营租赁有关的初始直接费用于发生时予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁收款额，在实际发生时计入当期损益。

43. 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 号第十七条的规定，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、煤矿开采

依据财政部、国家发展改革委、国家煤矿安全监察局关于印发《煤炭生产安全费用提和使用管理办法》和《关于规范煤矿维简费管理问题的若干规定》的通知（财建[2004]119 号），及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）第七条的规定，公司依据原煤产量依据当月开采的原煤产量，适用“（二）高瓦斯矿井，水文地质类型复杂、极复杂矿井，容易自燃煤层矿井吨煤 30 元”的标准于月末提取企业安全生产费用，

提取的安全生产费用专门用于煤矿安全生产设施投入，煤与瓦斯突出及高瓦斯矿井落实“两个四位一体”综合防突措施支出等十项支出；公司根据原煤实际产量按吨煤 9.50 元（其中井巷费用吨煤 2.50 元）从成本中提取煤矿维简费，主要用于煤矿生产正常接续的开拓延深、技术改造等。

C、危险品生产

公司所属危险品生产企业按照财资[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。

D、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，计入当期损益和专项储备。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“专项储备”项目单独反映安全生产费的期末余额。

(2) 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。

(3) 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

(4) 终止经营

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。

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
按照<企业会计准则解释第 16 号>规定的实施日期，其中“单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不	第十届董事会第六次会议	详见(3).2023 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调

适用初始确认豁免的会计处理”内容自 2023 年 1 月 1 日起施行		整首次执行当年年初的财务报表
-------------------------------------	--	----------------

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:万元 币种:人民币

项目	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	923,809	923,809	
结算备付金			
拆出资金	285,117	285,117	
交易性金融资产	2,560	2,560	
衍生金融资产	289,663	289,663	
应收票据	32,507	32,507	
应收账款	637,603	637,603	
应收款项融资	91,663	91,663	
预付款项	498,758	498,758	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
发放贷款和垫款(短期)	4,410	4,410	
其他应收款	326,770	326,770	
其中: 应收利息			
应收股利	25,912	25,912	
买入返售金融资产			
存货	241,660	241,660	
合同资产	302,998	302,998	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	8,417	8,417	
其他流动资产	232,383	232,383	
流动资产合计	3,878,318	3,878,318	
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	439	439	
长期股权投资	602,109	602,109	
其他权益工具投资	25,498	25,498	

其他非流动金融资产	432,722	432,722	
投资性房地产	27,632	27,632	
固定资产	6,612,822	6,612,822	
在建工程	478,612	478,612	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	42,442	42,442	
无形资产	1,106,248	1,106,248	
开发支出	18,507	18,507	
商誉	57,385	57,385	
长期待摊费用	77,407	77,407	
递延所得税资产	225,454	235,754	10,300
其他非流动资产	34,149	34,149	
非流动资产合计	9,741,426	9,751,726	10,300
资产总计	13,619,744	13,630,044	10,300
流动负债：			
短期借款	756,023	756,023	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	101,916	101,916	
应付票据	85,737	85,737	
应付账款	1,048,430	1,048,430	
预收款项			
合同负债	1,742,053	1,742,053	
卖出回购金融资产款	36,519	36,519	
吸收存款及同业存放	23,684	23,684	
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	124,770	124,770	
应交税费	288,649	288,649	
其他应付款	304,457	304,457	
其中：应付利息			
应付股利	26,304	26,304	
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	194,933	194,933	
其他流动负债	159,635	159,635	
流动负债合计	4,866,806	4,866,806	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	1,211,218	1,211,218	

应付债券	1,437,773	1,437,773	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	30,977	30,977	
长期应付款	157,114	157,114	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	111,884	111,884	
递延所得税负债	358,215	368,742	10,527
其他非流动负债	289,535	289,535	
非流动负债合计	3,596,716	3,607,243	10,527
负债合计	8,463,522	8,474,049	10,527
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	309,866	309,866	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	19,396	19,396	
减：库存股	19,182	19,182	
其他综合收益	45,835	45,835	
专项储备	5,222	5,222	
盈余公积	33,111	33,111	
一般风险准备	18,839	18,839	
未分配利润	1,344,725	1,344,498	-227
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	1,757,812	1,757,585	-227
少数股东权益	3,398,410	3,398,410	
所有者权益（或股东权益）合计	5,156,222	5,155,995	-227
负债和所有者权益（或股东权益）总计	13,619,744	13,630,044	10,300

母公司资产负债表

单位：万元 币种：人民币

项目	2022年12月31日	2023年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	35,233	35,233	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	47	47	
应收款项融资			
预付款项	82	82	

其他应收款	823,340	823,340	
其中：应收利息			
应收股利	170,586	170,586	
存货			
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	275	275	
流动资产合计	858,977	858,977	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	1,371,630	1,371,630	
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	235	235	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	200	200	
无形资产	3,160	3,160	
开发支出	688	688	
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	1,375,913	1,375,913	
资产总计	2,234,890	2,234,890	
流动负债：			
短期借款	60,020	60,020	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	14,100	14,100	
应付账款	961	961	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	553	553	
应交税费	51	51	
其他应付款	619,711	619,711	
其中：应付利息			
应付股利			

持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	229	229	
其他流动负债			
流动负债合计	695,625	695,625	
非流动负债：			
长期借款	60,061	60,061	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	480,537	480,537	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	670	670	
递延所得税负债		50	50
其他非流动负债			
非流动负债合计	541,268	541,318	50
负债合计	1,236,893	1,236,943	50
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	309,866	309,866	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	444,027	444,027	
减：库存股	19,182	19,182	
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	53,167	53,167	
未分配利润	210,119	210,069	-50
所有者权益（或股东权益）合计	997,997	997,947	-50
负债和所有者权益（或股东权益）总计	2,234,890	2,234,890	

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
----	------	----

本公司及境内子公司		
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%
资源税	自产煤销售收入和自产煤销售收入的 90%	10%
耕地占用税	按煤矿塌陷区占用土地面积征收	27 元/平方米
境外子公司		
香港利得税	在香港产生的利得	16.5%
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	来源于新加坡的所得	17%、10%
美国公司所得税	来源于美国的所得	21%

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（%）
湖南银通科技有限责任公司	15
廊坊新奥智能科技有限公司	15
上海新奥新能源技术有限公司	15
青岛新奥清洁能源有限公司	15
葫芦岛新奥燃气发展有限公司	15
湘潭新奥燃气有限公司	15
长沙新奥燃气有限公司	15
株洲新奥燃气有限公司	15
永州新奥燃气有限公司	15
怀化新奥燃气有限公司	15
开封新奥燃气有限公司	15
开封新奥燃气工程有限公司	15
商丘新奥燃气工程有限公司	15
洛阳新奥能源发展有限公司	15
桂林新奥燃气发展有限公司	15
广州新奥燃气有限公司	15
湛江新奥燃气有限公司	15
怀集新奥燃气有限公司	15

肇庆新奥清洁能源有限公司	15
东莞新奥燃气有限公司	15
广州番禺新奥燃气有限公司	15
新奥新能源工程技术有限公司	15
廊坊新奥泛能网络科技服务有限公司	15
新乡新奥燃气工程有限公司	15
周口易圣热力供应有限公司	15
贵港新奥燃气工程有限公司	15
新奥（广西）能源销售有限公司	15
石家庄新奥能源发展有限公司	15
北京新奥京谷燃气有限公司	15
北京新奥燃气发展有限公司	15
福建省新元能源发展有限公司	15
长沙星沙新奥燃气有限公司	15
洛阳新奥华油燃气有限公司	15
洛阳新奥燃气发展有限公司	15
宁乡新奥燃气有限公司	15
聊城市东昌府区新奥能源有限公司	15
盐城新奥能源发展有限公司	15
海宁新奥燃气有限公司	15
龙游新奥智慧能源有限公司	15
新安新奥燃气有限公司	15
新地能源工程技术有限公司	15
山西沁水新奥清洁能源有限公司	15
新能（廊坊）能源化工技术服务有限公司	15
新奥（舟山）液化天然气有限公司	15
广州新瑞新能源发展有限公司	15
贵港新奥燃气有限公司	15
桂林新奥燃气有限公司	15
隆昌中欧油气能源有限公司	15
通辽新奥燃气发展有限公司	15
内蒙古华亿能源股份有限公司	15
通辽新奥燃气有限公司	15
北海新奥华恒物流有限公司	15
新能矿业有限公司	15
新能能源有限公司	15
重庆新奥龙新清洁能源有限公司	15
ENN Clean Energy International Investment Limited	0
ENN LNG(SINGAPORE)PTE LTD	17、10
ENN Global Trading Pte. Ltd.	17
ENN LNG Trading Company Limited	16.5

新奥燃气北美投资有限公司	16.5
江苏能源控股有限公司	16.5

享受国家税务总局关于小型微利企业所得税优惠情况：

本公司部分子公司：巢湖槐燃燃气有限公司、淮安新奥淮阴车用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公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号）的规定：自 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号）的规定，该政策延续执行至 2027 年 12 月 31 日，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。

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》、《产业结构调整指导目录（2019 年本）》以及《西部地区鼓励类产业目录（2020 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。公司所属子公司新能矿业有限公司、新能能源有限公司、重庆新奥龙新清洁能源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：怀化新奥燃气有限公司、桂林新奥燃气发展有限公司、新地能源工程技术有限公司、山西沁水新奥清洁能源有限公司、新奥（舟山）液化天然气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：巢湖槐燃燃气有限公司、淮安新奥淮阴车用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公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号）的规定：自 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号）的规定，该政策延续执行至 2027 年 12 月 31 日，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。

3. 其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释**1、货币资金**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	103	926
银行存款	1,086,923	804,426
其他货币资金	38,538	76,780
存放在中央银行法定准备金	47,375	41,677
合计	1,172,939	923,809
其中：存放在境外的款项总额	288,380	192,765

其他说明：

其中因抵押、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	47,375	41,677
银行承兑汇票保证金	5,904	22,607
其他保证金	15,990	19,026
购气专用款	540	11,475
特许经营权保证金	4,619	3,747
售电代理保证金	2,200	3,372
保函保证金	2,986	2,834
矿山地质环境恢复治理基金	8,596	2,166
期货保证金	426	2,055
工程施工保证金	3,151	1,361
借款保证金存款		1,149
定期存单质押		1,000
农民工工资保证金	2,215	899
存出投资款		3
合计	94,002	113,371

2、拆出资金

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
存放同业款项	335,555	285,117
其中：境内银行	335,555	285,117

合计	335,555	285,117
----	---------	---------

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
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	15,542	2,560
其中：		
结构性存款	15,542	2,560
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：		
合计	15,542	2,560

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 507.11%，主要是本报告期公司所属子公司结构性存款增加所致。

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	189,417	254,589
其中：商品衍生合约	186,546	254,589
外汇衍生合约	2,871	
套期衍生工具	32,023	35,074
其中：商品衍生合约	32,023	35,074
外汇衍生合约		
合计	221,440	289,663

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	24,128	30,006
商业承兑票据	1,271	2,501
合计	25,399	32,507

(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		17,334
商业承兑票据		1,150
合计		18,484

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末转应收账款金额
商业承兑票据	2,037
合计	2,037

(5). 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	25,412	100.00	13	0.05	25,399	32,532	100.00	25	0.08	32,507
其中：										
商业承兑票据	1,284	5.05	13	1.00	1,271	2,526	7.76	25	1.00	2,501
银行承兑票据	24,128	94.95		0.00	24,128	30,006	92.24		0.00	30,006
合计	25,412	/	13	/	25,399	32,532	/	25	/	32,507

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：商业承兑票据

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额

	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
商业承兑汇票	1,284	13	1.00
合计	1,284	13	1.00

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 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	
应收票据坏账准备	25	-12			13
合计	25	-12			13

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	469,040
1 至 2 年	128,179
2 至 3 年	32,373
3 至 5 年	24,585
5 年以上	17,619
合计	671,796

(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	14,400	2.14	14,400	100.00		14,978	2.08	14,978	100.00	
按组合计提坏账准备	657,396	97.86	81,973	12.47	575,423	704,352	97.92	66,749	9.48	637,603
合计	671,796	/	96,373	/	575,423	719,330	/	81,727	/	637,603

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	14,400	14,400	100	收回难度大，发生坏账的可能性较大的款项
合计	14,400	14,400	100	/

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

位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	467,710	11,696	2.50
1-2年	125,185	27,148	21.69
2-3年	25,392	7,653	30.14
3-5年	21,556	17,923	83.15
5年以上	17,553	17,553	100.00
合计	657,396	81,973	12.47

按组合计提坏账的确认标准及说明：

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：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	14,978	96	674			14,400
按组合计提坏账准备	66,749	15,463	1,232	239	1,232	81,973
合计	81,727	15,559	1,906	239	1,232	96,373

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	239

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情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	期末余额	信用损失准备年末余额	占应收账款年末余额合计数的比例
第一名	29,584	7,402	4.40
第二名	20,399	12	3.04
第三名	17,122	35	2.55
第四名	11,158	203	1.66
第五名	11,104	218	1.65
合计	89,367	7,870	13.30

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用**7、应收款项融资**适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据	83,884	91,663
合计	83,884	91,663

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

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	103,092	
合计	103,092	

8、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	388,828	96.76	483,619	96.96
1 至 2 年	3,926	0.98	10,457	2.10
2 至 3 年	6,075	1.51	2,031	0.41
3 年以上	3,014	0.75	2,651	0.53
合计	401,843	100.00	498,758	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

单位：万元 币种：人民币

单位名称	金额	未结算原因
第一名	459	未到结算期
第二名	410	未到结算期

第三名	403	未到结算期
第四名	365	未到结算期
第五名	317	未到结算期
合计	1,954	

(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	82,569	20.55
第二名	31,793	7.91
第三名	23,495	5.85
第四名	16,462	4.10
第五名	12,575	3.13
合计	166,894	41.54

其他说明

□适用 √不适用

9、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	4,000	4,500
发放贷款和垫款总额	4,000	4,500
减：贷款损失准备	80	90
发放贷款和垫款账面价值	3,920	4,410

10、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
应收股利	27,375	25,912
其他应收款	167,628	300,858
合计	195,003	326,770

其他说明：

√适用 □不适用

其他应收款本期期末较上期期末减少 40.32%，主要是本报告期商品衍生金融工具合约的收款期缩短导致对应合约的已结算未收款余额减少所致。

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). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：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	4,874	2,383
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	2,007	2,007
宁波新奥燃气有限公司	1,960	1,960
湖州南浔新奥燃气有限公司	821	2,282
湖州南浔新奥燃气发展有限公司	1,539	1,308
长沙市鑫能车用燃气有限公司	50	50
湖州燃气股份有限公司	7,107	7,107
广州港华燃气有限公司		1,000
中国石化销售股份有限公司	7,238	5,164
新乡新奥丽华能源发展有限公司	878	878
山东鲁新天然气有限公司	120	120
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司		872
合计	27,375	25,912

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	91,996
1 至 2 年	21,599
2 至 3 年	20,955
3 至 5 年	22,801
5 年以上	19,709
合计	177,060

(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	49,152	178,774
履约保证金或押金	59,971	64,083
往来款	43,100	39,141
资产处置款	10,180	11,507
职工借款及备用金	4,533	2,812
其他	10,124	11,787
合计	177,060	308,104

(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	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	1,784		5,462	7,246
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	480		1,864	2,344
本期转回				
本期转销				

本期核销	158			158
其他变动				
2023年6月30日余额	2,106		7,326	9,432

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	7,246	2,344		158		9,432
合计	7,246	2,344		158		9,432

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	158

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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
第一名	已结算未收款的衍生品合约	13,269	1 年以内	7.49	
第二名	已结算未收款的衍生品合约	10,633	1 年以内	6.01	

第三名	往来款、履约保证金或押金	8,021	1 年以内、1-2 年、2-3 年、5 年以上	4.53	15
第四名	往来款、履约保证金或押金	8,019	1 年以内、1-2 年	4.53	190
第五名	已结算未收款的衍生品合约	7,890	1 年以内	4.46	
合计	/	47,832	/	27.02	205

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、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	129,467		129,467	141,486		141,486
在产品	6,130		6,130	4,359		4,359
库存商品	122,979		122,979	93,684		93,684
发出商品	2,156		2,156	1,798		1,798
委托加工物资	1,026		1,026	315		315
其他	16		16	18		18
合计	261,774		261,774	241,660		241,660

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

□适用 √不适用

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履行成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

12、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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	350,598	4,190	346,408	319,422	16,424	302,998
合计	350,598	4,190	346,408	319,422	16,424	302,998

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
合同资产减值准备	425	12,659		
合计	425	12,659	-	/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

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

(1) 一年内到期的非流动资产情况

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	545	
一年内到期的发放贷款和垫款		38
一年内到期的长期应收款	1,351	8,379
合计	1,896	8,417

其他说明

一年内到期的非流动资产本期期末较上期期末减少 77.47%，主要是本报告期公司所属子公司收回到期的融资租赁款所致。

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

(2) 一年内到期的非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	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期预 期信用损失(未 发生信用减值)	整个存续期预期 信用损失(已发生 信用减值)	
2023 年 1 月 1 日余额	2,371			2,371
2023 年 1 月 1 日余额在 本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段	-2,286		2,286	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	11			11
本期转回	74			74
本期转销				
本期核销				
其他变动	3			3
2023 年 6 月 30 日余额	25		2,286	2,311

15、其他流动资产

适用 不适用

(1) 其他流动资产情况

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	197,383	185,328
预交企业所得税	46,320	35,659
预缴营业税	3,763	4,009
预缴社保及公积金	446	352
委托贷款	1,071	684
应收保理款	15,664	5,433
应收融资租赁款	990	644
其他	589	274
合计	266,226	232,383

(2) 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	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023 年 1 月 1 日余额	942			942
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	236			236
本期转回	21			21
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023 年 6 月 30 日余额	1,157			1,157

16、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	1,500	
发放贷款和垫款总额	1,500	
减：贷款损失准备	30	
发放贷款和垫款账面价值	1,470	

其他说明

发放贷款和垫款本期期末较上期期末增加 0.15 亿元，主要是本报告期公司所属财务公司发放贷款增加所致。

17、债权投资

(1). 债权投资情况

√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
应收保理款	286	6	280			

合计	286	6	280		
----	-----	---	-----	--	--

(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

单位：万元 币种：人民币

减值准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期预期信用损 失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损 失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额				
2023年1月1日余额 在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	6			6
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年6月30日余 额	6			6

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

18、其他债权投资**(1). 其他债权投资情况**

□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

其他说明：

□适用 √不适用

19、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	
融资租赁款				443	4	439	7.2%-9.2%
其中：未实现融资收益				23		23	
合计				443	4	439	/

(2) 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	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	4			4
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	2			2
本期转销				
本期核销				
其他变动	-2			-2
2023年6月30日余额				

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

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

20、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投 资	权益法下 确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		
一、合营企业											
东莞新德燃气工程项目管理有限公司	257									257	1,307
重庆长电涪新天然气有限公司	763			70						833	
盐城新奥压缩天然气有限公司	2,242			-46						2,196	
鹿泉富新燃气有限公司	15,348			1,248						16,596	
宁波新奥燃气有限公司	6,494			-1,786						4,708	
烟台新奥燃气发展有限公司	57,093			2,400						59,493	
开封新奥银海车用燃气有限公司	158			-3						155	
云南云投新奥燃气有限公司	13,757			448						14,205	
海宁市新欣天然气有限公司	2,604		2,409	-195							

唐山新奥永顺清洁能源有限公司	3,189			-345						2,844	
河北中石油昆仑天然气有限公司	29,114			2,819			1,576			30,357	
河南京宝新奥新能源有限公司	6,076			358						6,434	
杭州萧山环能实业有限公司	464			-44						420	
衢州新奥中石化车用燃气有限公司	963			98			51			1,010	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	18,111			31						18,142	
嘉兴中国石化新奥燃气有限公司	445			-10						435	
保定新奥燃气有限公司	8,611			-8,611							
廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	136			-136							
金华中石化新奥车用天然气有限公司	489			-8						481	
聊城实华天然气有限公司	11,981			1,733			1,078			12,636	
广西西江新奥清洁能源有限公司	361			-361							
安徽省皖能新奥天然气有限公司	6,091			704						6,795	

徐州国投新奥能源有限公司	2,174			-82						2,092	
青岛国际机场新能源发展有限公司	6,680			133						6,813	
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	3,589			19						3,608	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	2,686			-166						2,520	
云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	4,191			55						4,246	
郴州三湘新奥清洁能源有限公司	1,190			-203						987	
五莲润奥能源发展有限公司	1,393			-1						1,392	
宣城市合众天然气管网有限公司	3,245			474			400			3,319	
东莞中电新奥热力有限公司	4,248			316						4,564	
株洲泰奥能源有限责任公司	294			6						300	
东莞市常平豪丰新奥能源发展有限公司	45									45	
连云港城新燃气有限公司	4,026	1,671		236						5,933	
蚌埠新奥中油石油销售有限公司	631			59			87			603	

中石化粤西管网有限公司	8,505	2,257		-1,805						8,957	
淮安中油天淮燃气有限公司	686			55						741	
河南省中原天然气开发有限公司	48,184			2,174						50,358	
山西恒憬能源有限公司		255		716						971	
深圳新奥海运有限公司	6,932			677						7,609	
北京新智数信数据科技有限公司	10			-10							
长沙新奥长城能源有限公司		500		8						508	
新乡新奥丽华能源发展有限公司	358			-358							
海宁光耀热电有限公司		5,000		-251						4,749	
小计	283,814	9,683	2,409	416			3,192			288,312	1,307
二、联营企业											
中海油气电北海燃气有限公司	2,058			-12						2,046	1,563
北京中农大生物技术股份有限公司	631			-21						610	
重庆龙冉能源科技有限公司	4,143			-373						3,770	

临沂中孚天然气开发利用有限公司	7,315			413						7,728	
长沙市鑫能车用燃气有限公司	616			-152						464	
湛江新怡房地产开发有限公司	2,500			-508						1,992	
湛江中油新奥天然气有限公司	2,056			-78						1,978	
辽宁辽油新奥圣宇天然气有限公司	1,462			-745						717	
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	50,014			2,546						52,560	
台州市城市天然气有限公司	2,987			-30						2,957	
广州港华燃气有限公司	3,025			424						3,449	
泰州银杏树燃气有限公司	495			41			93			443	
中海油新润辽宁燃气有限责任公司	1,058			194						1,252	
常州美路新奥能源有限公司	500			-2						498	
宿州皖能天然气有限公司	3,287			-30						3,257	
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	9,205			859			2,490			7,574	

梧州中石油昆仑新奥燃气有限公司	4,764			185						4,949	
汕头市华润新奥燃气有限公司	18,380			1,520						19,900	
恩纽诚服(廊坊)公共服务技术有限公司	43			-43							
宁波新奥燃气发展有限公司	3,750			541						4,291	
广西溢隆元售电有限公司	1,116			-48						1,068	
上海卓效能源科技有限公司	497			-26						471	
石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	4,659			48						4,707	
舟山市蓝焰燃气有限公司	53,931			370						54,301	
湖南益为配售电有限公司	3,160			73						3,233	
浙江新甬舟物流有限公司	372			-124						248	
广西大任能源有限责任公司	3,765			-221						3,544	
洛阳市天然气储运有限公司	3,189			-376						2,813	

湖州燃气股份有限公司	34,809			1,159			1,816			34,152	
湖州南浔新奥燃气有限公司	20,496			1,086			821			20,761	
湖州南浔新奥燃气发展有限公司	5,839			932			1,538			5,233	
山东机场智慧能源发展有限公司	531			-36						495	
蚌埠瑞源配售电有限公司	540									540	
连云港中新燃气有限公司	15,335			-484						14,851	
开封市兴宋城市商贸有限公司	71			-14						57	
宁波新奥新瑞能源发展有限公司	1,909			409						2,318	
亳州兴旅新能源有限公司	99			2						101	
山东鲁新天然气有限公司	1,925			202						2,127	
金华市高亚天然气有限公司	1,097	630		3						1,730	
常州市中吴配售电有限公司	367			6						373	
常熟中石油昆仑天然气发展有限公司	350			5						355	

丹江口新奥能源发展有限公司	55			-12					43	
盱眙国联新奥天然气管网有限公司	5,387			2					5,389	
民商(广东)投资合伙企业(有限合伙)	4,830			-19					4,811	
北京陕京汇盛管道技术开发有限公司	585			-15					570	
常州市储气有限公司	872	375		-11					1,236	
池州前江燃气有限公司	2,537			30		63			2,504	
新盛天然气销售有限公司	794			-21					773	
盐城市国投天然气管网有限公司	21,530								21,530	
海安市惠海天然气管网有限公司	700								700	
钦州中石油昆仑燃气有限公司	2,379			404					2,783	
石家庄新奥城市燃气发展有限公司	6,280			137					6,417	
宿迁市供热管网有限公司		2,441		-8					2,433	
小计	318,295	3,446		8,182		6,821			323,102	1,563
合计	602,109	13,129	2,409	8,598		10,013			611,414	2,870

21、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	期末余额	期初余额
嘉兴市燃气集团股份有限公司	8,798	8,740
重庆石油天然气交易中心有限公司	5,480	5,480
上海石油天然气交易中心有限公司	4,411	4,411
隆昌瑞高能源开发有限公司	1,490	1,490
上海中油白鹤石油燃气有限公司	1,071	1,071
三门峡市天鹅电力有限公司	977	977
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	1,610	1,610
南京市江北新区配售电有限公司	468	468
黑龙江电力交易中心有限公司	356	356
冀北电力交易中心有限公司	290	290
广西电力交易中心有限责任公司	264	264
浙江赫森能源有限公司	139	139
湘潭德盛能源配售电有限公司	152	152
东莞丰能液化天然气有限公司	25	25
东莞丰能液化天然气码头有限公司	25	25
合计	25,556	25,498

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
嘉兴市燃气集团股份有限公司	143	4,685			战略投资	
重庆石油天然气交易中心有限公司		231			战略投资	
上海石油天然气交易中心有限公司		211			战略投资	
隆昌瑞高能源开发有限公司		90			战略投资	
上海中油白鹤石油燃气有限公司		621			战略投资	
三门峡市天鹅电力有限公司			-523		战略投资	

深圳大鹏液化天然气销售有限公司		1,485			战略投资	
南京市江北新区配售电有限公司		18			战略投资	
黑龙江电力交易中心有限公司					战略投资	
冀北电力交易中心有限公司			-1		战略投资	
广西电力交易中心有限责任公司		4			战略投资	
浙江赫森能源有限公司			-101		战略投资	
湘潭德盛能源配售电有限公司			-8		战略投资	
东莞丰能液化天然气有限公司					战略投资	
东莞丰能液化天然气码头有限公司					战略投资	
合计	143	7,345	-633		战略投资	

其他说明：

适用 不适用

22、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		
非套期衍生工具		
其中：商品衍生合约	1,821	
外汇衍生合约		
套期衍生工具		
其中：商品衍生合约	82	
外汇衍生合约	2,684	
公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	434,579	432,722
合计	439,166	432,722

其中，公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产明细如下：

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	417,000	417,000
上海大众公用事业（集团）股份有限公司	15,254	13,394
国开思远(北京)投资基金有限公司	2,293	2,293
郴州市金贵银业股份有限公司	32	35

合计	434,579	432,722
----	---------	---------

其他说明：

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。公司持有上市公司上海大众公用事业（集团）股份有限公司 4.38% 股权。公司持有上市公司郴州市金贵银业股份有限公司 0.01% 股权。

23、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	土地使用权	在建工程	合计
一、期初余额	27,632			27,632
二、本期变动				
加：外购				
存货\固定资产\在建工程转入				
企业合并增加				
减：处置				
其他转出				
公允价值变动				
三、期末余额	27,632			27,632

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、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	6,755,551	6,612,822
合计	6,755,551	6,612,822

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	1,432,028	1,519,140	238,939	63,469	5,260,949	8,514,525
2.本期增加金额	23,291	103,082	17,867	2,257	179,533	326,030
(1) 购置	1,024	42,263	9,381	2,223	48,868	103,759
(2) 在建工程转入	21,317	60,792	8,484	34	130,665	221,292
(3) 企业合并增加	950	27	2			979
3.本期减少金额	2,037	6,775	2,851	5,631	3,662	20,956
(1) 处置或报废	2,037	6,775	2,851	5,631	3,662	20,956
4.期末余额	1,453,282	1,615,447	253,955	60,095	5,436,820	8,819,599
二、累计折旧						
1.期初余额	235,607	509,083	159,854	35,663	947,520	1,887,727
2.本期增加金额	19,607	56,700	13,087	3,322	80,084	172,800
(1) 计提	19,607	56,700	13,087	3,322	80,084	172,800
3.本期减少金额	526	4,503	2,731	4,391	1,239	13,390
(1) 处置或报废	526	4,503	2,731	4,391	1,239	13,390
4.期末余额	254,688	561,280	170,210	34,594	1,026,365	2,047,137
三、减值准备						
1.期初余额	999	6,349			6,628	13,976
2.本期增加金额	856	1,992	53		373	3,274
(1) 计提	856	1,992	53		373	3,274
3.本期减少金额		339				339
(1) 处置或报废		339				339
4.期末余额	1,855	8,002	53		7,001	16,911
四、账面价值						
1.期末账面价值	1,196,739	1,046,165	83,692	25,501	4,403,454	6,755,551
2.期初账面价值	1,195,422	1,003,708	79,085	27,806	4,306,801	6,612,822

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末账面价值
机器及设备	554
汽车	39
办公设备	16
合计	609

(5). 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	159,013	正在与政府部门沟通办理事宜
合计	159,013	

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用

25、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	529,346	453,165
工程物资	24,399	25,447
合计	553,745	478,612

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	97,881		97,881	78,686	66	78,620
燃气工程	355,450		355,450	345,423		345,423
煤场全封闭项目	255		255	244		244
公用工程（园区一体化）	1		1	9		9
舟山三期项目	38,795		38,795	2,253		2,253
水系统环保技改项目				10,392		10,392
其他工程	38,274	1,310	36,964	17,534	1,310	16,224
合计	530,656	1,310	529,346	454,541	1,376	453,165

(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
廊坊 LNG 储气站项目	24,000		19			19	97.44	99.20%				自筹
隆平高科项目	17,695	2,901		161		2,740	89.21	99.82%				自筹
台商调压站至惠安门站高压天然气管道工程	21,267	17,446	2,103			19,549	91.92	85.00%				自筹
大庆林源化工园区泛能微网 1 号泛能主站项目	108,928	5,853	182			6,035	85.16	98.88%	2,817			自筹、贷款
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	2,253	26,779			29,032	9.94	22.81%				自筹
新奥科技园研发工作室	42,000	5,267	998			6,265	14.92	22.00%				自筹
宁洲气电项目天然气供应管道工程	108,569	59,434	12,793			72,227	66.53	80.77%	613	363	4.50	自筹、贷款
东莞市天然气高压管网工程环城北路、中洪支线项目	33,600	9,444	3,940			13,384	40.23	51.25%				自筹
合计	648,155	102,598	46,814	161		149,251	/	/	3,430	363	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

√适用 □不适用

单位：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	23,928		23,928	24,962		24,962
专用设备	471		471	485		485
合计	24,399		24,399	25,447		25,447

26、生产性生物资产**(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**

□适用 √不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

27、油气资产

□适用 √不适用

28、使用权资产

√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	21,023	44,977	648	589	755	67,992
2. 本期增加金额	692	8,061	89		105	8,947
3. 本期减少金额	2,391	63	19			2,473
4. 期末余额	19,324	52,975	718	589	860	74,466
二、累计折旧						
1. 期初余额	6,031	18,472	388	564	95	25,550
2. 本期增加金额	1,405	4,689	36	23	98	6,251
(1) 计提	1,405	4,689	36	23	98	6,251
3. 本期减少金额	130	13	10			153
(1) 处置	130	13	10			153
4. 期末余额	7,306	23,148	414	587	193	31,648
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	12,018	29,827	304	2	667	42,818
2. 期初账面价值	14,992	26,505	260	25	660	42,442

29、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	采矿权	软件	产能指标	经营权	其他	合计
一、账面原值								
1.期初余额	324,241	26,687	305,803	158,126	9,670	583,767	23,556	1,431,850
2.本期增加金额	23,585	29		3,785	33	107	164	27,703
(1)购置	22,614	28		800	33	107	164	23,746
(2)企业合并增加	971	1						972
(3)开发支出转入				2,985				2,985
3.本期减少金额	201			1,141			64	1,406
(1)处置	201			1,141			64	1,406
(2)其他减少								
4.期末余额	347,625	26,716	305,803	160,770	9,703	583,874	23,656	1,458,147
二、累计摊销								
1.期初余额	56,823	12,760	13,537	62,244	623	162,031	12,652	320,670
2.本期增加金额	4,449	1,235	1,141	10,950	87	15,257	863	33,982
(1)计提	4,328	1,234	1,141	10,950	87	15,257	863	33,860
(2)企业合并增加	121	1						122
3.本期减少金额	4			929				933
(1)处置	4			929				933
4.期末余额	61,268	13,995	14,678	72,265	710	177,288	13,515	353,719
三、减值准备								
1.期初余额				1,623		3,309		4,932
2.本期增加金额						3,184		3,184
(1)计提						3,184		3,184
4.期末余额				1,623		6,493		8,116
四、账面价值								
1.期末账面价值	286,357	12,721	291,125	86,882	8,993	400,093	10,141	1,096,312
2.期初账面价值	267,418	13,927	292,266	94,259	9,047	418,427	10,904	1,106,248

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.39%

(2). 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	11,768	正在办理中

合计	11,768	/
----	--------	---

其他说明：

适用 不适用

30、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	77		3,715	2,456		1,336
管理数智化项目	8,391	282	13,132			21,805
好气网生态平台项目	5,528	680	141			6,349
泛能数智化项目	379		7			386
智能客户服务平台项目	991					991
其他项目	3,141	681	577	529		3,870
合计	18,507	1,643	17,572	2,985		34,737

其他说明：

开发支出本期期末较上期期末增加 87.7%，主要是本报告期公司所属子公司开展技术研发和数智化建设投入增加所致。

31、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	
安徽省安燃燃气有限公司	3,363			3,363
广州新奥燃气有限公司	2,064			2,064
贵港新奥燃气有限公司	756			756
杭州萧山管道燃气发展有限公司	3,701			3,701
开封新奥燃气有限公司	1,583			1,583
廊坊新奥燃气有限公司	425			425
连云港新奥燃气有限公司	1,763			1,763
萍乡新奥长丰燃气有限公司	1,275			1,275
临沂新奥能源发展有限公司	1,549			1,549
聊城金奥燃气发展有限公司	1,369			1,369
聊城开发区金奥能源有限公司	1,071			1,071

洛阳新奥液化气有限公司	678			678
青岛新奥胶南燃气有限公司	589			589
衢州新奥燃气有限公司	441			441
泉州市燃气有限公司	985			985
湘潭新奥燃气有限公司	498			498
新乡新奥燃气有限公司	919			919
宣城新奥燃气股份有限公司	10,024			10,024
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
德化广安天然气有限公司	1,266			1,266
浙江省浦江高峰管道燃气有限公司	2,748			2,748
内蒙古华亿能源股份有限公司	2,066			2,066
上海国际化建工程咨询有限公司	283			283
江苏能源控股有限公司	5,184			5,184
哈尔滨新奥燃气有限公司	1,914			1,914
上海中芬热电有限公司	2,958			2,958
双闽燃气江苏有限公司	974			974
其他	3,294			3,294
合计	57,385			57,385

(2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

32、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	8,835	1,144	2,413	2	7,564
道路建设	2,989		180		2,809
拆迁与生态环境恢复治理补偿费	32,502	4,911	855		36,558
维修、改造费	15,715	1,990	2,027	726	14,952
定期检验检测费	4,659	2,796	1,098		6,357
供电路线项目	964		18		946
其他	11,743	189	1,404	263	10,265
合计	77,407	11,030	7,995	991	79,451

33、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	102,935	24,173	97,889	21,646
内部交易未实现利润	459,350	97,940	447,992	95,588
可抵扣亏损	1,485	371		
递延收益	413,894	102,585	432,070	106,152
长期挂账往来	6,746	1,075	6,746	1,075
在建工程试运行收入	6,618	993	6,618	993
租赁负债	41,655	10,345	41,541	10,300
合计	1,032,683	237,482	1,032,856	235,754

(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	313,170	78,292	323,823	80,955
固定资产一次性税前扣除的影响	826,620	203,578	771,872	189,733
使用权资产	42,362	10,523	42,442	10,527
资本化利息	119,779	29,945	115,148	28,788
股息税	384,401	19,220	403,532	20,177
金融资产公允价值变动	9,564	2,113	205,092	35,013
其他	17,096	3,504	17,396	3,549
合计	1,712,992	347,175	1,879,305	368,742

以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(3). 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	1,133,066	872,787
资产减值准备	39,863	34,095
合计	1,172,929	906,882

(4). 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
2023 年	53,406	54,155	
2024 年	69,463	73,393	
2025 年	74,018	84,959	
2026 年	156,791	166,148	
2027 年	456,074	494,132	
2028 年	323,314		
合计	1,133,066	872,787	/

其他说明：

□适用 √不适用

34、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
预付股权投资款、股权收购款	129		129	998		998
支付的固定资产、土地使用权保证金	1,007		1,007	7,336		7,336
预付设备工程款	14,183		14,183	11,721		11,721
待抵扣、待认证或预缴增值税	13,708		13,708	13,868		13,868
其他	3,050		3,050	226		226
合计	32,077		32,077	34,149		34,149

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
质押借款	152,137	109,910
抵押借款	1,000	
保证借款	264,370	230,977
信用借款	529,354	415,136
合计	946,861	756,023

短期借款分类的说明：

1、质押借款：38,600 万元借款是公司所属子公司东莞新奥燃气有限公司、怀化新奥燃气有限公司以及潍坊新奥天然气管网有限公司以其燃气收费权质押取得；113,537 万元是由票据贴现产生。

2、抵押借款：1,000 万元借款是公司所属子公司邹平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。

3、保证借款：55,049 万元借款是由公司所属子公司新奥（海南）能源贸易有限公司提供担保；89,721 万元借款是由公司所属子公司长沙新奥燃气有限公司提供担保；19,800 万元借款由公司所属子公司长沙新奥燃气发展有限公司提供担保；45,500 万元借款是由公司所属子公司常州新奥燃气工程有限公司提供担保；3,000 万元借款是由公司所属子公司常州新奥燃气发展有限公司提供担保；22,000 万元是由公司所属子公司新奥（中国）燃气投资有限公司提供担保；10,000 万元借款由公司所属子公司新乡新奥燃气工程有限公司提供担保；14,300 万元借款由公司所属子公司东莞新奥燃气有限公司提供担保；2,000 万元借款由公司所属子公司蚌埠新奥燃气有限公司提供担保；1,000 万元借款由肥东县中小微企业担保公司提供担保；1,000 万元借款由合肥市兴泰科技融资担保有限公司提供担保；1,000 万元借款由公司所属子公司文安新奥铭顺燃气有限公司提供担保。

(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

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	101,342	84,883
其中：商品衍生合约	101,342	84,883
外汇衍生合约		
套期衍生工具	21,754	17,033
其中：商品衍生合约	21,754	17,033
外汇衍生合约		
合计	123,096	101,916

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
商业承兑汇票	140	
银行承兑汇票	69,175	85,737
合计	69,315	85,737

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	1,039,104	1,048,430
合计	1,039,104	1,048,430

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√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	4,225	未达到付款条件
第二名	2,652	未达到付款条件
第三名	2,268	未达到付款条件
第四名	2,225	未达到付款条件
第五名	2,153	未达到付款条件
合计	13,523	/

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

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	30,454	31,688
天然气销售款等	1,210,222	1,339,071
已结算未完工款	318,260	371,294
合计	1,558,936	1,742,053

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

42、卖出回购金融资产款

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
票据	20,000	36,800
应计利息	-131	-281
合计	19,869	36,519

其他说明：

卖出回购金融资产款本期期末较上期期末减少 45.59%，主要是本报告期公司所属财务公司再贴现票据到期，向央行回购所致。

43、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	20,000	19,337

-公司	20,000	19,337
-个人		
定期存款	3,206	3,184
-公司	3,206	3,184
-个人		
其他存款	418	1,163
小计	23,624	23,684
应计利息		
合计	23,624	23,684

44、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	122,905	299,363	333,215	89,053
二、离职后福利-设定提存计划	1,860	32,171	31,275	2,756
三、辞退福利		848	848	
四、一年内到期的其他福利	5		5	
合计	124,770	332,382	365,343	91,809

(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	110,129	231,688	274,710	67,107
二、职工福利费	3	19,932	13,939	5,996
三、社会保险费	795	14,776	14,756	815
其中：医疗保险费	624	13,460	13,430	654
工伤保险费	96	1,058	1,054	100
生育保险费	75	258	272	61
四、住房公积金	3,443	25,658	25,575	3,526
五、工会经费和职工教育经费	8,535	7,303	4,229	11,609
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他		6	6	
合计	122,905	299,363	333,215	89,053

(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	1,580	30,932	30,037	2,475
2、失业保险费	273	1,236	1,236	273
3、企业年金缴费	7	3	2	8
合计	1,860	32,171	31,275	2,756

其他说明：

适用 不适用

45、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	34,636	37,538
营业税	655	690
企业所得税	208,064	229,425
个人所得税	1,508	1,695
城市维护建设税	332	786
教育费附加	167	302
房产税	38	106
资源税	155	6,881
印花税	101	252
环境保护税	3	13
水资源税	52	184
耕地占用税		2,237
消费税		7,780
其他	388	760
合计	246,099	288,649

46、其他应付款

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
应付股利	350,071	26,304
其他应付款	179,356	278,153
合计	529,427	304,457

应付利息

适用 不适用

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	349,373	26,304
应付股利-限制性股票股利	698	
合计	350,071	26,304

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
往来款	83,912	86,432
保证金及押金	33,212	31,322
股权转让款	15,598	18,001
代收代扣款	3,856	9,047
限制性股票回购义务	8,532	9,343
已结算未支付的衍生品合约	3,099	107,047
债券回购款	13,714	
其他	17,433	16,961
合计	179,356	278,153

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√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	18,749	未达到付款条件
第二名	15,844	未达到付款条件
第三名	5,270	未达到付款条件
第四名	4,867	未达到付款条件
第五名	3,751	未达到付款条件
合计	48,481	/

其他说明：

□适用 √不适用

47、持有待售负债

□适用 √不适用

48、1 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
----	------	------

1 年内到期的长期借款	267,906	170,744
1 年内到期的长期应付款	13,393	13,416
1 年内到期的租赁负债	10,987	10,773
合计	292,285	194,933

其他说明：

一年内到期的非流动负债本期期末较上年期末增加 49.94%，主要是本报告期公司及所属子公司长期借款重分类至一年内到期的非流动负债金额增加所致。

49、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	138,890	154,938
其他	4,249	4,697
合计	143,139	159,635

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

50、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
质押借款	20,851	5,734
抵押借款	969	
保证借款	688,531	730,510
信用借款	276,791	311,409
抵押加质押借款	3,200	3,400
抵押加保证借款	115,295	155,763
质押加保证借款	4,040	4,402
合计	1,109,677	1,211,218

长期借款分类的说明：

1、保证借款：358,623 万元借款由公司提供担保；7,434 万元借款由公司所属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%）提供担保；145,020 万元借款由公司所属子公司新奥（中国）燃气投资有限公司提供担保；4,300 万元借款由

公司所属子公司长沙新奥燃气发展有限公司提供担保；67,145 万元借款由公司所属子公司新地能源工程技术有限公司提供担保；106,009 万元由新奥控股投资股份有限公司、新奥聚能科技(廊坊)有限公司、王玉锁夫妇提供担保。

2、抵押加保证借款：580 万元是公司所属子公司上海中芬热电有限公司以其上海市浦东新区新场镇众安路 879 弄 23 号 1702 室住宅抵押取得，同时由公司所属子公司新奥（中国）燃气投资有限公司提供担保；114,715 万元是子公司所属子公司新奥(舟山)液化天然气有限公司以其土地、海域使用权、固定资产抵押取得，同时由新奥控股投资股份有限公司、新奥集团股份有限公司、王玉锁夫妇提供担保。

3、质押加保证借款：4,040 万元借款由长沙新奥长燃能源发展有限公司（担保比例 55%）、湖南湘江新区投资集团有限公司（担保比例 45%）提供担保,并质押部分应收账款取得。

4、质押借款：20,851 万元借款是公司所属子公司东莞新奥燃气有限公司以及定州市富源天然气有限公司以其燃气收费权质押取得。

5、抵押加质押借款：3,200 万元借款是公司所属子公司邹平新奥燃气有限公司以其燃气收费权质押并抵押滨州新奥燃气工程有限公司管道资产取得。

6、抵押借款：969 万元借款是公司所属子公司滨州新奥燃气工程有限公司抵押其管道资产并抵押邹平新奥燃气有限公司的土地及设备取得。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

51、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
境外债	1,439,478	1,437,773
中期票据	50,180	
合计	1,489,659	1,437,773

(2). 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
23 新奥天然气 GN01	100 元	2023/4/25	3 年	5 亿人民币		50,000	293	-113		50,180
VEYONG 3.375% 2026	100 美元	2021/5/12	5 年	8 亿美元	535,172		9,234	19,245	51,996	502,479
2030 优先票据	100 美元	2020/9/17	10 年	7.5 亿美元	520,431		6,941	19,703		540,242
2027 优先票据	100 美元	2022/5/17	5 年	5.5 亿美元	382,170		8,813	14,557		396,758
合计	/	/	/	21 亿美元, 5 亿人民币	1,437,773	50,000	25,281	53,392	51,996	1,489,659

其他说明：

1、23 新奥天然气 GN01

2023 年 4 月 25 日，公司按面值发行总面值为人民币 5.00 亿元的票面利率为 3.30% 的绿色中期票据，扣除发行成本后所得款项净额为 4.988 亿元，期限为三年期，利息支付日期为每年的 4 月 26 日，2026 年 4 月 26 日到期还本。

2、VEYONG 3.375% 2026

2021 年 5 月 12 日，公司所属子公司 ENN Clean Energy International Investment Limited 发行 8 亿美元的优先票据，利率：每年 3.375%；利息支付日期为自 2021 年 11 月 12 日起于每年的 5 月 12 日和 11 月 12 日支付；计息日期为 4 月 27 日和 10 月 28 日。该债券于 2026 年到期，由公司提供无条件担保。自 2024 年 5 月 12 日起，发行人可以随时选择赎回全部或部分票据，每年 5 月 12 日开始的 12 个月期间内选择赎回，赎回价格将按照 2024 年 101.688% 价格，2025 年 100.844% 价格；发行人可以选择在 2024 年 5 月 12 日前的任何时间赎回全部而非部分债券，赎回价格等于赎回票据本金的 100%，加上适用于赎回日期（但不包括赎回日期）的、应计及未付利息（如有）的保险费。报告期内公司于公开市场回购本金金额 7,377.50 万美元。

3、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，发行人可向“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。

4、2027 优先票据

2022 年 5 月 27 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。

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

52、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	30,668	30,977
合计	30,668	30,977

53、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	147,192	157,114
合计	147,192	157,114

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
应付分期付款并购咨询费	330	385
应付分期付款购无形资产	146,862	156,729
合计	147,192	157,114

专项应付款

□适用 √不适用

54、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

55、预计负债

□适用 √不适用

56、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	期末余额	形成原因
政府补助	111,884	3,436	5,894	109,426	与资产相关、与收益相关的政府补助
合计	111,884	3,436	5,894	109,426	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
土地返还款	2,211			27		2,184	与资产相关
引风机和整体式电袋复合除尘器装置政府补助	219			15		204	与资产相关
电力需求侧专项补贴	21			5		16	与资产相关
水污染防治资金	91			18		73	与资产相关
工业互联网创新发展工程示范项目	12			2		10	与资产相关
煤改气补贴	23,327			427		22,900	与资产相关
管网拆建补贴	6,505			132		6,373	与资产相关
应急储气设施补贴	9,632			62		9,570	与资产相关
管线迁改补贴	20,797	2,321		598		22,520	与资产相关
土地补贴	2,681			42		2,639	与资产相关
天然气分布式能源项目补助	3,487			91		3,396	与资产相关
能源站项目	688			70		618	与资产相关
新朝阳综合能源微网示范项目	941			21		920	与资产相关

新客站项目补助	601			60		541	与资产相关
燃煤供热锅炉淘汰补贴	3,192			69		3,123	与资产相关
老旧小区改造项目	8,707			1,991		6,716	与资产相关
保供补贴	1,397			0	-1,397		与收益相关
瓶改管补贴	1,740	214		20		1,934	与资产相关
SOFC 热电联供项目	670					670	与资产相关
天然气接收站项目	2,369			60		2,309	与资产相关
其他	22,596	901		787		22,710	与资产相关
合计	111,884	3,436		4,497	-1,397	109,426	

其他说明：

适用 不适用

57、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	22,673	4,841
商品衍生合约	7,827	
其中：外汇衍生合约	417	4,841
商品衍生合约	14,429	
计入其他非流动负债的合同负债	274,015	284,694
合计	296,688	289,535

58、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	309,866				-26	-26	309,840

59、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

60、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）	2,522		154	2,368
其他资本公积	16,874	3,796		20,670
合计	19,396	3,796	154	23,038

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1、资本溢价（股本溢价）本期减少是本报告期公司回购注销 26.5 万股 2021 年限制性股票激励计划首次授予及预留授予部分股票，冲减对应的资本公积所致。

2、其他资本公积本期增加主要是：

- (1) 公司分摊确认限制性股票费用；
- (2) 公司所属子公司股权变动确认的资本公积增加；
- (3) 公司所属子公司新奥能源分摊确认股票期权费用以及股票期权行权。

61、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	19,182		878	18,304
合计	19,182		878	18,304

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

库存股本期减少主要是：

- 1、本报告期公司计提 2021 年限制性股票激励计划首次授予及预留授予部分股票分红款。
- 2、本报告期公司回购注销 26.5 万股 2021 年限制性股票激励计划首次授予及预留授予部分股票。

62、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	1,440	58			9	16	33	1,456
其他权益工具投资公允价值变动	1,440	58			9	16	33	1,456
二、将重分类进损益的其他综合收益	44,395	58,275	53,483		-3,091	7,754	129	52,149
现金流量套期储备	3,793	24,124	53,483		-3,091	-16,804	-9,464	-13,011
外币财务报表折算差额	39,777	34,151				24,558	9,593	64,335
其他	825							825
其他综合收益合计	45,835	58,333	53,483		-3,082	7,770	162	53,605

63、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	5,222	12,165	10,809	6,578
煤矿维简费		1,771	1,771	
合计	5,222	13,936	12,580	6,578

64、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	33,111			33,111
合计	33,111			33,111

65、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	18,839			18,839
合计	18,839			18,839

66、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	1,344,725	854,115
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-227	6,725
调整后期初未分配利润	1,344,498	860,840
加：本期归属于母公司所有者的净利润	220,353	584,391
减：提取法定盈余公积		10,696
提取一般风险准备		1,375
应付普通股股利	157,722	87,324
其他		1,111
期末未分配利润	1,407,129	1,344,725

调整期初未分配利润明细：

由于会计政策变更，影响期初未分配利润-227 万元。

67、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	6,642,104	5,696,134	7,175,035	6,278,051
其他业务	74,859	47,900	138,077	13,591
合计	6,716,963	5,744,034	7,313,112	6,291,641

(2). 合同产生的收入的情况

√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
商品类型		
天然气零售	3,314,574	3,314,574
天然气批发	1,315,353	1,315,353
天然气直销	321,102	321,102
工程建设与安装	418,825	418,825
综合能源销售及服务	741,612	741,612
能源生产	282,444	282,444
增值业务	187,944	187,944
基础设施运营	60,250	60,250
合计	6,642,104	6,642,104

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

√适用 □不适用

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 994,529 万元。

其他说明：

本报告期试运行销售相关收入为 4 万元，成本为 1 万元。

68、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	4,337	6,635
其中：贷款利息收入	99	201
贴现利息收入		30
金融机构往来利息收入	1,574	921
租赁利息收入	383	1,229
保理利息收入	2,281	4,254
利息支出	736	1,062

69、手续费及佣金收入和手续费及佣金支出

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
手续费及佣金收入		
其中：委托贷款业务		4
其他		3
小计		7
手续费及佣金支出	144	46

70、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
消费税	1,164	-
城市维护建设税	4,761	5,513
教育费附加	3,637	3,994
资源税	7,346	12,567
房产税	2,848	2,540
土地使用税	2,672	2,549
印花税	6,359	4,904
地方政府收取的规费	654	1,196

环境保护税	42	18
水资源税	141	279
耕地占用税		1,745
其他	873	707
合计	30,497	36,012

71、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	46,114	41,386
差旅费	925	677
广告宣传促销费	742	784
业务招待费	323	243
租赁费	887	646
维修费	8,952	11,649
折旧费	10,569	8,847
委托代销手续费	279	276
通讯费	229	145
其他	4,751	4,102
合计	73,771	68,755

72、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	127,207	115,202
修理费	4,676	5,248
折旧及摊销	34,308	27,618
办公及差旅费	8,667	6,858
业务招待费	12,375	12,511
车辆费用	2,812	2,514
聘请中介机构费	5,106	8,220
水电费	1,344	1,149
财产保险费	949	852
租赁费	761	764
股份支付	2,857	4,200
其他	8,328	10,119
合计	209,390	195,255

73、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	18,133	19,759
折旧费	5,942	5,077
物料	10,441	9,890
试验检验费	111	70
水电费	1,282	1,323
咨询费	169	69
其他	1,397	710
合计	37,475	36,898

74、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	66,740	65,914
加：利息收入	-7,909	-5,999
汇兑损失（或收益）	56,899	86,029
银行手续费	3,644	4,428
其他	155	624
合计	119,529	150,996

其他说明：

财务费用-利息收入本期较上年同期增加 31.84%，主要是本报告期公司所属子公司因美元存款利率上升，产生的利息收入增加所致。

75、其他收益

√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
直接计入损益的政府补助	25,923	11,259
增值税返还	2,348	2,207
递延收益摊销	4,497	2,126
其他	1,554	615
合计	34,322	16,207

其他说明：

其他收益本期较上年同期增加 111.77%，主要是本报告期公司所属子公司收到的政府补助增加所致。

76、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	8,598	14,390
处置长期股权投资产生的投资收益	130	-37
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	143	109
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	1,971	1,125
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
衍生金融工具产生的结算损益	179,241	49,816
重新计量先前持有股权产生的利得或损失	968	
债务重组的利得或损失	3,310	
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	7,238	6,650
合计	201,599	72,053

其他说明：

投资收益本期较上年同期增加 179.79%，主要是本报告期公司所属子公司衍生品实现的收益增加所致。

77、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	-24	-18

78、净敞口套期收益

□适用 √不适用

79、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	1,953	-1,606
衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-89,861	-4,358
按公允价值计量的投资性房地产		184

负债中以现金结算的股份支付产生的公允价值变动收益	-185	-1,289
现金流量套期的无效部分的未实现收益	-2,519	-3,417
合计	-90,612	-10,486

其他说明：

公允价值变动收益较上年同期减少 8.01 亿元，主要由于上年未到期的衍生金融工具产生的浮动收益于本期到期结算，冲减公允价值变动收益所致。

80、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	12	-11
应收账款坏账损失	-13,653	-8,263
其他应收款坏账损失	-2,344	-1,039
债权投资减值损失	-6	5
长期应收款坏账损失	2	-35
其他流动资产坏账损失	-215	26
一年内到期的非流动资产坏账损失	63	110
发放贷款及垫款损失准备和坏账损失	-20	22
合计	-16,161	-9,185

其他说明：

信用减值损失本期较上年同期增加 0.70 亿元，主要是本报告期公司所属子公司长账龄应收款项余额增加，计提的坏账准备相应增加所致。

81、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、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		-203
三、合同资产减值损失	12,234	832
四、持有至到期投资减值准备		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失	-3,274	-1,862
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		

十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失	-3,184	
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	5,776	-1,233

其他说明：

资产减值损失较上年同期减少 0.70 亿元，主要是本报告期公司所属子公司合同资产减值转回所致。

82、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	-127	-3,129
无形资产处置利得	362	1,841
合计	235	-1,288

其他说明：

√适用 □不适用

资产处置收益本期较上年同期增加 0.15 亿元，主要是本报告期公司所属子公司固定资产处置净损失减少所致。

83、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
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
盘盈利得	385	196	385
违约收入	374	409	374
无法支付的应付款项	1,052	1,315	1,052
废旧物资处置收入	557	553	557

赔偿收入	3,746	1,035	3,746
收购溢价			
其他	4,222	1,083	4,222
合计	10,336	4,591	10,336

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

营业外收入本期较上年同期增加 125.14%，主要是公司所属子公司收到赔偿款增加所致。

84、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	1,383	53	1,383
其中：固定资产处置损失	1,176	53	1,176
无形资产处置损失	207		207
对外捐赠	2,344	518	2,344
罚款支出	355	481	355
废旧物资处置损失	848	1,092	848
赔偿支出	876	541	876
其他	885	742	885
合计	6,691	3,427	6,691

其他说明：

营业外支出本期较上年同期增加 95.24%，主要是本报告期公司所属子公司对外捐赠及固定资产报废损失增加所致。

85、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	164,106	156,447
递延所得税费用	516	12,876
合计	164,622	169,323

(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	644,504
按法定/适用税率计算的所得税费用	161,126
子公司适用不同税率的影响	-40,744
调整以前期间所得税的影响	-7,177
非应税收入的影响	-4,100
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,836
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-13,183
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	66,553
其他	-1,689
所得税费用	164,622

其他说明：

□适用 √不适用

86、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注

87、现金流量表项目**(1). 收到的其他与经营活动有关的现金**

√适用 □不适用

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	7,832	5,999
政府补助收入	31,113	18,589
收到的履约保证金、押金等	5,144	3,058
合计	44,089	27,646

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增加 59.48%，主要是本报告期公司所属于公司收到的政府补助增加所致。

(2). 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	45,018	58,907
付现的销售费用	17,087	20,082
付现的研发费用	13,400	4,133
金融机构手续费	3,644	4,425
付现的履约保证金、押金等	6,711	7,226
合计	85,860	94,773

(3). 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	5,309	7,300
第三方实体偿还款项	1,984	303
受限制银行存款减少	49,562	34,240
其他投资	579	363
合计	57,434	42,206

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 36.08%，主要是本报告期公司受限资金减少所致。

(4). 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	33,749	26,946
垫付第三方实体款项	286	
期权金		1,000
受限制银行存款增加	30,191	24,129
其他	1	
合计	64,227	52,075

(5). 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	15,805	13,314
收到的票据贴现款、票据到期承兑、银行承兑汇票保证金	71,728	49,615
收到融资租赁款		1,483
其他	1,185	

合计	88,718	64,412
----	--------	--------

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 37.74%，主要是本报告期公司所属子公司收到的票据贴现款增加所致。

(6). 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	18,710	12,655
回购股票	185	10,067
同一控制下股权收购款		6,177
融资租赁本金、利息及手续费	6,377	21,897
其他筹资	3,021	2,963
合计	28,293	53,759

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减少 47.37%，主要是本报告期公司所属子公司支付融资租赁款项减少、公司回购股份支出的现金减少所致。

88、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	479,882	436,980
加：资产减值准备	-5,776	1,233
信用减值损失	16,161	9,185
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	172,800	156,886
使用权资产摊销	6,251	5,570
无形资产摊销	33,860	30,140
长期待摊费用摊销	7,995	6,381
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）	-235	1,288
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	1,675	584
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	90,612	10,486
财务费用（收益以“-”号填列）	123,639	151,943

投资损失（收益以“-”号填列）	-201,599	-72,053
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-12,028	-24,183
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-11,040	7,461
存货的减少（增加以“-”号填列）	-20,114	7,807
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	257,664	243,015
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-308,639	-230,621
其他		
经营活动产生的现金流量净额	631,108	742,102
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,414,493	1,586,327
减：现金的期初余额	1,095,554	1,241,341
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	318,939	344,986

(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	2,946
双城中庆燃气有限公司	2,946
取得子公司支付的现金净额	2,946

(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	50
兰州新奥智城燃气有限公司	50
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
兰州新奥智城燃气有限公司	
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	50

(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	1,414,493	1,095,554
其中：库存现金	103	926
可随时用于支付的银行存款	1,067,187	787,400
可随时用于支付的其他货币资金	11,648	22,111
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项	335,555	285,117
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,414,493	1,095,554
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

□适用 √不适用

89、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

90、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	94,002	金融机构法定准备金及其他各类保证金
固定资产	22,229	借款抵押
无形资产	26,214	借款抵押
交易性金融资产	15,542	结构性存款质押
合计	157,987	/

其他说明：

1、受限货币资金主要为公司为公司在各类金融机构的准备金及保证金，主要包括金融机构法定准备金 4.74 亿元，银行承兑汇票保证金 0.59 亿元。

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增信。

91、外币货币性项目**(1). 外币货币性项目**

√适用 □不适用

单位：万元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	44,685	7.2258	322,887
欧元	32	7.8771	251
港币	7,204	0.9220	6,643
澳元	19	4.7992	93
加拿大元	150	5.4721	822
英镑	2	9.1432	21
新加坡元	163	5.3442	870
应收账款			
其中：美元	482	7.2258	3,484
其他应收款			
其中：美元	6,391	7.2258	46,182
应付账款			
其中：美元	9,469	7.2258	68,421
其他应付款			
其中：美元	1,907	7.2258	13,783
短期借款			
其中：美元	2,500	7.2258	18,065
应付债券			
其中：美元	199,214	7.2258	1,439,478

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

√适用 □不适用

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
ENN LNG Trading Company Limited	香港	美元
新奥能源控股有限公司	香港	人民币

92、套期

√适用 □不适用

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的相关的定性和定量信息：

本公司使用外汇衍生产品对本公司以美元计值的应付债券面临的外汇风险进行套期保值，以此来规避本公司承担的随着人民币对美元汇率变化的波动，美元计值的应付债券归还带来的预计

未来现金流量发生波动的风险。LNG 的定价与原油、天然气等指数挂钩，使用商品衍生产品对公司承担的商品价格风险进行套期保值，以此来规避本公司承担的随着原油、天然气等市场价格的波动，LNG 的预期采购和销售带来的预计未来现金流量发生波动的风险。公司将这些交易指定为现金流量套期。

截止资产负债表日，持仓套期保值外汇衍生合约和商品衍生合约资产的公允价值为 34,789 万元，外汇衍生合约和商品衍生合约负债的公允价值为 36,600 万元。累计计入其他综合收益的现金流量套期储备税前损失为 23,081 万元，并预期将在资产负债表日后逐步转入利润表。

93、政府补助

(1). 政府补助基本情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
土地返还款	2,184	其他收益	27
引风机和整体式电袋复合除尘器装置政府补助	204	其他收益	15
电力需求侧专项补贴	16	其他收益	5
水污染防治资金	73	其他收益	18
工业互联网创新发展工程示范项目	10	其他收益	2
煤改气补贴	22,900	其他收益	427
管网拆建补贴	6,373	其他收益	132
应急储气设施补贴	9,570	其他收益	62
管线迁改补贴	22,520	其他收益	598
土地补贴	2,639	其他收益	42
天然气分布式能源项目补助	3,396	其他收益	91
能源站项目	618	其他收益	70
新朝阳综合能源微网示范项目	920	其他收益	21
新客站项目补助	541	其他收益	60
燃煤供热锅炉淘汰补贴	3,123	其他收益	69
老旧小区改造项目	6,716	其他收益	1,991
保供补贴	22,263	营业成本	23,660
瓶改管补贴	1,934	其他收益	20
SOFC 热电联供项目	670	其他收益	
天然气接收站项目	2,309	其他收益	60
政府贴息	201	财务费用	201
增值税返还	2,348	其他收益	2,348
直接计入损益的政府补助	25,923	其他收益	25,923
进口增值税退税	20,184	营业成本	20,184
其他	22,710	其他收益	787
合计	180,345		76,813

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

94. 其他

□适用 √不适用

八、合并范围的变更

1. 非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
天津联合化工商品交易中心有限公司	2022年11月28日	2,625	80	收购	2023年1月5日	完成交接并实际构成控制		
海宁市新欣天然气有限公司	2023年5月17日	8,442	100	收购	2023年5月17日	完成股权变更登记		-12

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

合并成本	天津联合化工商品交易中心有限公司	海宁市新欣天然气有限公司
--现金	1	
--非现金资产的公允价值		5,065
--发行或承担的债务的公允价值	2,624	
--发行的权益性证券的公允价值		
--或有对价的公允价值		
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值		3,377
--其他		
合并成本合计	2,625	8,442
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	2,625	8,442
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额		

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	天津联合化工商品交易中心有限公司		海宁市新欣天然气有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	3,281	3,281	11,811	10,861
货币资金			583	583
预付款项			137	137
其他应收款项	3,281	3,281	6	6
存货			1	1
其他流动资产			340	340
长期股权投资			5,000	5,000
固定资产			1,439	917
在建工程			3,460	3,460
无形资产			845	417
负债：			3,369	3,369
应付款项			64	64
预收款项			191	191
其他应付款			3,114	3,114
净资产	3,281	3,281	8,442	7,492
减：少数股东权益	656	656		
取得的净资产	2,625	2,625	8,442	7,492

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被购买方名称	购买日之前原持有股权在购买日的账面价值	购买日之前原持有股权在购买日的公允价值	购买日之前原持有股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失	购买日之前原持有股权在购买日的公允价值的确定方法及主要假设	购买日之前与原持有股权相关的其他综合收益转入投资收益的金额
海宁市新欣天然气有限公司	2,409	3,377	968	本次购买股权确定的公允价值	

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

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√适用□不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	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 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日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的金额
盐城市亭湖区新城智能家居有限公司	133	100	出让股权	2023 年 1 月 9 日	完成股权变更登记	80						
永登新奥能源发展有限公司	50	100	出让股权	2023 年 4 月 11 日	完成股权变更登记	50						

其他说明：

√适用 □不适用

1、公司所属子公司新奥（中国）燃气投资有限公司与盐城铭人智能家居有限公司签署了《盐城市亭湖区新城智能家居有限公司股权转让协议》，出售盐城市亭湖区新城智能家居有限公司 100%股权，交易价格为 133 万元人民币。盐城市亭湖区新城智能家居有限公司于 2023 年 1 月 9 日完成工商变更登记手续，公司已收到交易对方支付的股权转让价款 133 万元。公司不再持有盐城市亭湖区新城智能家居有限公司股权，不再将盐城市亭湖区新城智能家居有限公司纳入公司合并报表范围。

2、公司所属子公司天津新奥燃气发展有限公司与甘肃新控能源集团有限公司签订《永登新奥能源发展有限公司股权转让协议》，出售永登新奥能源发展有限公司 100%股权，交易价格为 50 万元人民币。永登新奥能源发展有限公司于 2023 年 4 月 11 日完成工商变更登记手续，公司已收到交易对方支付的股权转让价款 50 万元。公司不再持有永登新奥能源发展有限公司股权，不再将永登新奥能源发展有限公司纳入公司合并报表范围。

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

新奥新能（河北）天然气有限公司	新奥新能（江苏）能源贸易有限公司
新奥新能（山东）能源贸易有限公司	新奥新能（廊坊）天然气有限公司
新奥新能（福建）能源贸易有限公司	新安县新瑞光伏能源有限公司
钦州新奥清洁能源有限公司	如东新奥管输天然气有限公司
宁乡新瑞新能源有限公司	桐庐新奥睿能能源发展有限公司
博爱县新瑞能源发展有限公司	青岛新融能源发展有限公司
上饶市新奥能源发展有限公司	海宁新奥智城科技有限公司
云浮新奥能源发展有限公司	海盐新奥智城科技发展有限公司
江苏新奥天然气管网有限公司	全椒新奥智城科技有限公司
汝阳县新瑞能源发展有限公司	宿迁新奥城市能源发展有限公司
龙游新奥新睿能能源发展有限公司	丽水新瑞光伏能源有限公司
罗定新奥能源发展有限公司	临颖县新瑞能源发展有限公司
阜阳阜奥新能源发展有限公司	深圳新奥能源销售有限公司
沈阳市沈北新区新恒能源发展有限公司	温岭新奥睿能能源发展有限公司
宁陵县新瑞能源发展有限公司	

(2) 本年注销的子公司

泰州新奥能源发展有限公司	亳州创智新能源有限公司
金昌新奥能源发展有限公司	上海新晟文化用品有限公司
连云港新奥港清洁能源有限公司	

6、其他

□适用 √不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
新奥(天津)能源投资有限公司	天津市	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; 化工产品(危险化学品除外)的销售; 煤炭经营	100		投资设立
新奥(中国)燃气投资有限公司	河北	北京市	投资控股		32.64	同一控制下的企业合并
新奥能源贸易有限公司	河北	河北 廊坊	批发及零售燃气、燃气管道设施、燃气设备、器具及其他		32.64	同一控制下的企业合并
新奥能源控股有限公司	中国香港	英属开曼群岛	投资控股		32.64	同一控制下的企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

无

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

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体, 控制的依据:

无

确定公司是代理人还是委托人的依据:

无

其他说明:

无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位: 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	67.36	310,573	155,217	291,030
新奥(中国)燃气投资有限公司	67.36	19,350	133,688	813,361

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	300,589	1,665,908	1,966,497	597,446	937,000	1,534,446	12,549	1,562,053	1,574,602	587,560	902,601	1,490,161
新奥（中国）燃气投资有限公司	1,280,105	1,969,219	3,249,324	1,507,403	534,436	2,041,839	1,278,640	1,966,768	3,245,408	1,381,447	485,836	1,867,283

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		461,064	455,520	-675	386	-50,258	-50,258	-788
新奥（中国）燃气投资有限公司	31,861	28,726	28,726	4,956	31,309	37,756	37,756	-2,117

(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	新奥能源控股有限公司		32.64		32.64	股份激励对象行权
2	广东省新志能源服务有限公司		21.22		32.64	收购少数股东股权
3	常州新奥同仁燃气设备有限公司		15.67		19.58	收购少数股东股权
4	海宁新奥燃气有限公司		26.11		24.25	股权被动稀释及处置部分股权
5	好买气电子商务有限公司		32.64		51.00	内部股权转让及处置部分股权

(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

	新奥能源 控股有限 公司	广东省新志 能源服务有 限公司	常州新奥同 仁燃气设备 有限公司	海宁新奥 燃气有限 公司	好买气电 子商务有 限公司
购买成本/处置对价					
--现金		498	40	733	49
--非现金资产的公允价值					
购买成本/处置对价合计		498	40	733	49
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	628	477	43	2,746	-779
差额	-628	21	-3	-2,013	828
其中：调整资本公积	-628	21	-3	-2,013	828
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	288,312	283,814
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	415	1,907
--其他综合收益		
--综合收益总额	415	1,907
联营企业：		
投资账面价值合计	323,102	318,295
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	8,183	12,483
--其他综合收益		
--综合收益总额	8,183	12,483

(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	本期末确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	395	-29	366
洛阳通豫新奥煤层气输配有限公司	1,942		1,942
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	276	25	301
盐城国能新奥能源发展有限公司	602	330	932
新乡新奥丽华能源发展有限公司		334	334
合计	3,215	660	3,875

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

除衍生工具外，公司的金融工具主要包括银行借款、境内外债券、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，如应收票据和应收账款、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

项目	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	676,148	724,945
公允价值计量变动计入其他综合收益的金融资产	109,439	117,161
按摊余价值计量的金融资产	2,329,610	2,225,833
金融负债		
公允价值计量变动计入当期损益的金融负债	145,770	106,757
其他金融负债	5,656,028	5,245,115

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，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 2023 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的能力。

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“附注五-10、金融工具”。本公司因应收票据、应收账款、发放贷款和垫款、其他应收款、合同资产、债权投资、长期应收款等产生的信用风险敞口参见“附注七-5、6、9、10、12、15、16、17、19”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。2023 年 6 月 30 日，公司部分银行贷款、优先票据、无抵押债券、应收款项及应付款项，以及部分银行存款以外币计值。

截至 2023 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“附注七-91、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。

公司会定期检测市场利率，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长期“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，并将于有需要时考虑对冲其商品价格风险。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√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	15,287	226,027	434,835	676,149
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		226,027	15,542	241,569
(1) 债务工具投资			15,542	15,542
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产		226,027		226,027
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	15,287		419,293	434,580
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	15,287		419,293	434,580
其中：上海大众公用事业（集团）股份有限公司	15,255			15,255
中国石化销售股份有限公司			417,000	417,000
郴州市金贵银业股份有限公司	32			32
其他非上市权益投资-按公允价值变动计入损益			2,293	2,293
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	8,798		16,758	25,556
嘉兴市燃气集团股份有限公司	8,798			8,798

其他非上市权益投资-按公允价值计入其他综合收益			16,758	16,758
(四) 应收款项融资			83,884	83,884
(五) 投资性房地产			27,632	27,632
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物			27,632	27,632
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	24,085	226,027	563,109	813,221
(六) 交易性金融负债	158	145,611		145,769
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债	158	145,611		145,769
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债	158	122,938		123,096
其他				
计入其他非流动负债的衍生金融负债		22,673		22,673
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	158	145,611		145,769
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

项目	确定依据
上海大众公用事业（集团）股份有限公司	公允价值基于股票市场的报价而确定
嘉兴市燃气集团股份有限公司	公允价值基于股票市场的报价而确定
郴州市金贵银业股份有限公司	公允价值基于股票市场的报价而确定
衍生金融资产-期货	公允价值基于期货市场的报价而确定
衍生金融负债-期货	公允价值基于期货市场的报价而确定

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：公允价值按行使价格、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行估值而确定。公平值乃根据收入法确定，当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

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：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	44.24	44.24

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九、在其他主体中的权益

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九、在其他主体中的权益

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
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
郴州三湘新奥清洁能源有限公司	合营企业
池州前江燃气有限公司	联营企业
定州昆仑新奥能源发展有限公司	联营企业
东莞市豪丰新奥能源有限公司	合营企业
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
海宁市新欣天然气有限公司	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
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
淮安中油天淮燃气有限公司	合营企业
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	合营企业
金华市高亚天然气有限公司	合营企业
廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	合营企业
连云港城新燃气有限公司	合营企业
连云港中新燃气有限公司	联营企业
聊城实华天然气有限公司	合营企业
临沂中孚天然气开发利用有限公司	联营企业
洛阳弘鑫燃气有限公司	合营企业
宁波新奥车用能源有限公司	合营企业
钦州中石油昆仑燃气有限公司	联营企业

衢州新奥中石化车用燃气有限公司	合营企业
山东鲁新天然气有限公司	联营企业
山西恒憬能源有限公司	合营企业
汕头市华润新奥燃气有限公司	联营企业
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	合营企业
上海昆仑新奥新能源发展有限公司	合营企业
上海阳光九环能源发展有限公司	合营企业
上海卓效能源科技有限公司	联营企业
深圳新奥海运有限公司	合营企业
石家庄空港天然气有限公司	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
石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	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
石家庄新奥城市燃气发展有限公司	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
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	联营企业
文山云投新奥燃气有限公司	合营企业
新盛天然气销售有限公司	联营企业
盱眙国联新奥天然气管网有限公司	联营企业
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
盐城新奥压缩天然气有限公司	合营企业
云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	合营企业
云南云投新奥燃气有限公司	合营企业
湛江新奥燃气高压管网有限公司	合营企业
湛江中油新奥天然气有限公司	联营企业
长沙市鑫能车用燃气有限公司	联营企业
长沙新奥长城能源有限公司	合营企业
浙江新甬舟物流有限公司	联营企业
重庆龙冉能源科技有限公司	联营企业
重庆长电涪新天然气有限公司	联营企业
舟山市蓝焰岛北燃气有限公司	联营企业
舟山市蓝焰千岛工业气体有限公司	联营企业
舟山市蓝焰燃气有限公司	联营企业

其他说明

√适用 □不适用

海宁市新欣天然气有限公司于 2023 年 5 月 17 日由合营企业变为本公司的子公司。

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

上海叁零肆零科技有限公司	其他关联方
上海石油天然气交易中心有限公司	其他关联方
河北省金融租赁有限公司	实际控制人的参股企业
北京永新环保有限公司	同一实际控制人
博康智能信息技术有限公司	同一实际控制人
开新房地产开发经营有限公司	同一实际控制人
廊坊新奥房地产开发有限公司	同一实际控制人
廊坊新奥建筑安装工程有限公司	同一实际控制人
廊坊易通程商务服务有限公司	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
天津新智感知科技有限公司	同一实际控制人
新奥高科工业有限公司	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
新奥阳光易采科技有限公司	同一实际控制人
新地（廊坊）园林绿化工程有限公司	同一实际控制人
新怡家保险公估（北京）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
新绎置业（北海）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
新智认知数字科技股份有限公司	同一实际控制人
新智我来网络科技有限公司	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

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		不适用	不适用	1,896
保定新奥燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	1,802	不适用	不适用	733
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	采购设备、材料、天然气	4,665	不适用	不适用	
海宁市新欣天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	34,889	不适用	不适用	65,882
河北中石油昆仑天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	69,128	不适用	不适用	71,497

河南京宝新奥新能源有限公司	采购设备、材料、天然气	5,386	不适用	不适用	7,028
金华市高亚天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	205	不适用	不适用	7,631
连云港中新燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	21,792	不适用	不适用	15,633
聊城实华天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	18,428	不适用	不适用	18,536
临沂中孚天然气开发利用有限公司	采购设备、材料、天然气	3,565	不适用	不适用	921
山东鲁新天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	1,539	不适用	不适用	1,225
山西恒憬能源有限公司	采购设备、材料、天然气	24,988	不适用	不适用	
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	18,636	不适用	不适用	19,449
台州市城市天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	9,773	不适用	不适用	10,878
湛江中油新奥天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	1,017	不适用	不适用	1,582
长沙新奥长城能源有限公司	采购设备、材料、天然气	3,782	不适用	不适用	
舟山市蓝焰燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	1,558	不适用	不适用	
上海叁零肆零科技有限公司	采购设备、材料、天然气	5,268	17,000	否	2,646
上海石油天然气交易中心有限公司	采购设备、材料、天然气			否	6
公司实际控制人控制的下属企业	采购设备、材料、天然气	3,699	23,700	否	434
公司实际控制人控制的下属企业	接受工程施工	218	3,600	否	180
安徽省皖能新奥天然气有限公司	接受技术、综合服务	2,933	不适用	不适用	
浙江新甬舟物流有限公司	接受技术、综合服务	1,442	不适用	不适用	1,597
深圳新奥海运有限公司	接受技术、综合服务	2,119	不适用	不适用	
上海石油天然气交易中心有限公司	接受技术、综合服务	4	400	否	8

公司实际控制人控制的下属企业	接受技术、综合服务	21,905	98,725	否	28,502
其他未列示明细项目的公司交易额		6,064	不适用	不适用	3,645

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	737	4,210
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	2,345	171
湖州南浔新奥燃气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	1,535	
台州市城市天然气有限公司	设计、施工、销售材料和物资		2,314
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	664	1,348
公司实际控制人控制的下属企业	提供技术、综合服务	9,011	6,846
安徽省皖能新奥天然气有限公司	销售燃气及其他商品	853	2,185
保定新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	8,955	5,441
郴州三湘新奥清洁能源有限公司	销售燃气及其他商品		1,977
定州昆仑新奥能源发展有限公司	销售燃气及其他商品	1,027	348
东莞市豪丰新奥能源有限公司	销售燃气及其他商品	4,317	3,339
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	销售燃气及其他商品	1,047	2,836
海宁市新欣天然气有限公司	销售燃气及其他商品	1,624	2,040
湖州南浔新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	23,478	1,539
湖州燃气股份有限公司	销售燃气及其他商品	57	46,959
淮安中油天淮燃气有限公司	销售燃气及其他商品	8,399	6,232
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	销售燃气及其他商品	3,134	417
连云港城新燃气有限公司	销售燃气及其他商品	2,092	257
连云港中新燃气有限公司	销售燃气及其他商品	21,029	22,059
临沂中孚天然气开发利用有限公司	销售燃气及其他商品	1,158	935
宁波新奥车用能源有限公司	销售燃气及其他商品	348	1,324
山东鲁新天然气有限公司	销售燃气及其他商品		1,735
山西恒憬能源有限公司	销售燃气及其他商品	23,102	
汕头市华润新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	3,668	7,465
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	17,683	19,617
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	2,944	1,409
石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	299	1,560
石家庄新奥中泓燃气有限公司	销售燃气及其他商品	1,711	2,740
文山云投新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	1,690	8,638
烟台新奥燃气发展有限公司	销售燃气及其他商品	8,130	8,333
烟台新奥实业有限公司	销售燃气及其他商品	704	1,663
云南云投新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	2,057	2,563
湛江中油新奥天然气有限公司	销售燃气及其他商品	598	2,080
长沙市鑫能车用燃气有限公司	销售燃气及其他商品	305	1,885
重庆龙冉能源科技有限公司	销售燃气及其他商品	938	
舟山市蓝焰岛北燃气有限公司	销售燃气及其他商品	13,685	5,795
舟山市蓝焰千岛工业气体有限公司	销售燃气及其他商品	5,180	11,535
舟山市蓝焰燃气有限公司	销售燃气及其他商品	1,147	9,687

公司实际控制人控制的下属企业	销售燃气及其他商品	1,874	1,235
其他-未列示明细项目的公司交易额		6,778	13,113

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

单位: 万元 币种: 人民币

委托方/出包方名称	受托方/出包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
新能能源有限公司	北京永新环保有限公司	其他资产托管	2023/1/1	2023/12/31	托管合同	1,886

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
公司实际控制人控制的下属企业	房屋/设备	198	368
衢州新奥中石化车用燃气有限公司	房屋	33	33
文山云投新奥燃气有限公司	房屋		9
长沙新奥长城能源有限公司	房屋	2	
池州前江燃气有限公司	房屋	1	

本公司作为承租方：
适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

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	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
河南省中原天然气开发有限公司	房屋	19									
连云港中新燃气有限公司	设备	92									
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	房屋	1									
河北省金融租赁有限公司	设备						330		32		
公司实际控制人控制的下属企业	房屋/设备	261	253		14	232	353	3	22		398

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	合同金额	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	4,200	1,835	2021/3/8	2025/12/31	否
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	8,000	2,780	2019/10/15	2029/10/15	否
金华市高亚天然气有限公司	1,875		2012/12/24	2023/6/29	是

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

担保方	合同金额	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
王玉锁夫妇	40,000	11,314	2020/9/27	2023/9/27	否
新奥集团股份有限公司、新奥控股投资股份有限公司、王玉锁夫妇	241,000	111,148	2015/9/29	2026/12/31	否
新奥集团股份有限公司、新奥控股投资股份有限公司、王玉锁夫妇	117,000	50,200	2019/8/30	2031/12/31	否
新奥控股投资股份有限公司、新奥聚能科技（廊坊）有限公司、王玉锁夫妇	181,000	112,400	2020/8/19	2035/12/31	否

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				
云南云投新奥燃气有限公司	2,504	2020/9/15	2023/9/14	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	2,554	2022/6/30	2023/6/29	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	736	2022/6/30	2023/6/29	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	1,533	2022/6/30	2023/6/29	
广西溢隆元售电有限公司	1,104	2022/1/21	2023/2/28	
盐城市国投天然气管网有限公司	21,884	2021/10/15	2024/10/14	
石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	3,489	2022/7/8	2023/7/7	
连云港城新燃气有限公司	1,512	2023/4/17	2024/3/21	
新奥新智科技有限公司	5,018	2023/5/26	2024/5/25	
拆出				
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	446	2022/3/24	2023/3/23	
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	448	2023/3/24	2024/3/23	
辽宁辽油新奥圣宇天然气有限公司	96	2022/11/29	2023/11/28	
辽宁辽油新奥圣宇天然气有限公司	209	2022/11/29	2023/4/20	
洛阳弘鑫燃气有限公司	824	2022/12/18	2023/12/18	
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	301	2020/1/17	2023/1/16	

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	306	2023/1/17	2024/1/16	
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	1,340	2022/7/1	2023/6/30	
盐城国能新奥能源发展有限公司	819	2021/3/10	2024/3/10	
盐城国能新奥能源发展有限公司	1,024	2020/7/23	2023/7/22	
上海卓效能源科技有限公司	1,025	2022/9/16	2023/9/15	
保定新奥燃气有限公司	7,800	2022/12/1	2023/11/30	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	1,238	2022/3/29	2023/3/28	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	991	2023/3/29	2025/3/28	
石家庄昆仑新奥燃气有限公司无极分公司	1,500	2023/1/1	2023/12/31	
石家庄昆仑新奥燃气有限公司深泽分公司	4,305	2023/1/1	2023/12/31	
钦州中石油昆仑燃气有限公司	1,906	2023/1/16	2028/1/15	
钦州中石油昆仑燃气有限公司	1,373	2023/1/16	2026/1/15	

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

√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
新奥新智科技有限公司	出售新奥（中国）燃气投资有限公司持有的好买气电子商务有限公司 49% 股权	49	
新奥高科工业有限公司	购买新奥高科工业有限公司持有的廊坊新奥高博科技有限公司 100% 股权		6,177
合计		49	6,177

(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	1,004	1,302

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	交易内容	本期发生额	开始时间	结束时间
开新房地产开发经营有限公司	提供商业保理	39	2023/3/29	2023/4/3
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供商业保理	132	2023/3/30	2023/6/14
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供商业保理	23	2023/4/28	2023/6/30
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供商业保理	26	2023/4/26	2023/6/1
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供商业保理	41	2023/4/25	2023/7/10
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供商业保理	89	2023/6/12	2023/11/29
廊坊新奥建筑安装工程有限公司	提供商业保理	104	2023/1/4	2023/3/16
廊坊新奥建筑安装工程有限公司	提供商业保理	8	2023/2/15	2023/4/16
廊坊新奥建筑安装工程有限公司	提供商业保理	18	2023/2/15	2023/4/16
廊坊新奥建筑安装工程有限公司	提供商业保理	19	2023/2/20	2023/5/18
廊坊新奥建筑安装工程有限公司	提供商业保理	91	2023/4/27	2023/7/17
廊坊新奥建筑安装工程有限公司	提供商业保理	48	2023/5/30	2023/6/29
廊坊易通程商务服务有限公司	提供商业保理	35	2023/2/13	2023/2/16
石家庄新奥环保科技有限公司	提供商业保理	314	2023/1/17	2024/1/12

石家庄新奥环保科技有限公司	提供商业保理	56	2023/6/12	2023/6/28
新奥科技发展有限公司	提供商业保理	41	2023/1/6	2023/6/12
新奥科技发展有限公司	提供商业保理	92	2023/6/29	2023/7/12
新奥数能科技有限公司	提供商业保理	15	2023/4/27	2023/5/5
新地（廊坊）园林绿化工程有限公司	提供商业保理	257	2023/3/20	2023/9/11
新绎置业（北海）有限公司	提供商业保理	227	2023/6/21	2023/12/18
上海叁零肆零科技有限公司	提供商业保理	98	2023/1/30	2023/2/6
上海叁零肆零科技有限公司	提供商业保理	7	2023/4/4	2023/4/17
上海叁零肆零科技有限公司	提供商业保理	15	2023/4/4	2023/4/17
上海叁零肆零科技有限公司	提供商业保理	452	2023/4/4	2023/4/17
上海叁零肆零科技有限公司	提供商业保理	262	2023/4/27	2023/5/15
上海叁零肆零科技有限公司	提供商业保理	1020	2023/4/27	2023/5/15

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√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	安徽省皖能新奥天然气有限公司	1,183	11	443	4
应收款项	保定新奥燃气有限公司	19,177	393	17,507	210
应收款项	博康智能信息技术有限公司	875	2	334	
应收款项	定州昆仑新奥能源发展有限公司	1,260	15	839	34
应收款项	东莞市豪丰新奥能源有限公司	1,786	195	2,064	201
应收款项	广西北部湾新奥燃气发展有限公司	1,303	10	2,721	15
应收款项	海宁市新欣天然气有限公司			6,969	12
应收款项	河北中石油昆仑天然气有限公司	2,441	22	17,765	143
应收款项	淮安中油天淮燃气有限公司	1,158		5	
应收款项	金华市高亚天然气有限公司	996	9	979	
应收款项	开新房地产开发经营有限公司	415	45	1,306	40
应收款项	廊坊新奥房地产开发有限公司	889	48	726	19
应收款项	廊坊新奥建筑安装工程有限公司	1,143	10	614	5
应收款项	连云港城新燃气有限公司	1,860	16	3,797	30
应收款项	连云港中新燃气有限公司	169	7	1,268	12
应收款项	聊城实华天然气有限公司	2,638	4	2,340	
应收款项	临沂中孚天然气开发利用有限公司	808	9	351	3
应收款项	洛阳弘鑫燃气有限公司	808	800	808	800
应收款项	钦州中石油昆仑燃气有限公司	3,225	64		
应收款项	山西恒憬能源有限公司	5,298	42		
应收款项	上海昆仑新奥新能源发展有限公司	440	15	840	29
应收款项	上海石油天然气交易中心有限公司	905	12	1,232	21
应收款项	上海卓效能源科技有限公司	1,000	20	1,000	20
应收款项	石家庄空港天然气有限公司	858	49	782	167
应收款项	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	17,431	423	29,663	2,971
应收款项	石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	546	15	2,682	187
应收款项	石家庄新奥城市燃气发展有限公司	515	5		
应收款项	石家庄新奥中泓燃气有限公司	572	6	598	6

应收款项	天津新智感知科技有限公司	829	2	1,421	3
应收款项	围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	1,833	1,833	1,833	1,833
应收款项	文山云投新奥燃气有限公司	1,431	72	1,730	61
应收款项	新奥科技发展有限公司	1,314	5	8,010	85
应收款项	新奥文化产业发展有限公司	3,463	277	2,743	141
应收款项	新盛天然气销售有限公司	1,258	3	800	2
应收款项	新怡家保险公估（北京）有限公司	768	7		
应收款项	新绎七修酒店管理有限公司	882	32	454	6
应收款项	新智认知数据服务有限公司	2,430		2,448	
应收款项	烟台新奥燃气发展有限公司	1,788	19	1,576	18
应收款项	盐城国能新奥能源发展有限公司	1,809	54	1,802	50
应收款项	云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	325	55	1,272	165
应收款项	湛江新奥燃气高压管网有限公司	789	17	789	17
应收款项	长沙新奥长城能源有限公司	955			
应收款项	重庆龙冉能源科技有限公司	1,110	3	1,287	3
应收款项	重庆长电涪新天然气有限公司	504		5	
其他未单独列示的关联方合计		8,949	410	8,345	440
总计		100,136	5,036	132,148	7,753

(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	638	842
应付款项	保定新奥燃气有限公司	1,992	1,990
应付款项	北京永新环保有限公司	2,582	2,715
应付款项	博康智能信息技术有限公司	11,466	4,368
应付款项	郴州三湘新奥清洁能源有限公司	988	604
应付款项	广西北部湾新奥燃气发展有限公司	7,576	1,367
应付款项	广西溢隆元售电有限公司	1,323	1,442
应付款项	湖州南浔新奥燃气有限公司	4,018	107
应付款项	湖州燃气股份有限公司	952	1,017
应付款项	淮安中油天淮燃气有限公司	1,934	643
应付款项	廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	1,119	1,170
应付款项	连云港城新燃气有限公司	4,403	6,784
应付款项	聊城实华天然气有限公司	17	1,096
应付款项	临沂中孚天然气开发利用有限公司	4,393	877
应付款项	汕头市华润新奥燃气有限公司	3,521	3,336
应付款项	上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	3,310	4,828
应付款项	上海叁零肆零科技有限公司	3,241	2,691
应付款项	上海阳光九环能源发展有限公司		1,804
应付款项	深圳新奥海运有限公司	2,777	662
应付款项	石家庄昆仑新奥能源发展有限公司	748	1,307
应付款项	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	9,230	10,861

应付款项	石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	3,486	3,486
应付款项	石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	2,002	1,360
应付款项	石家庄新奥中泓燃气有限公司	793	1,283
应付款项	台州市城市天然气有限公司	1,993	1,399
应付款项	天津新智感知科技有限公司	3,578	2,463
应付款项	文山云投新奥燃气有限公司	2,254	1,682
应付款项	新奥高科工业有限公司	4,686	4,686
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	6,671	6,522
应付款项	新奥新智科技有限公司	6,171	1,161
应付款项	新奥阳光易采科技有限公司	1,637	791
应付款项	新智认知数字科技股份有限公司	1,078	1,234
应付款项	新智我来网络科技有限公司	1,505	1,521
应付款项	新智云数据服务有限公司	5,647	4,410
应付款项	盱眙国联新奥天然气管网有限公司	6,209	6,944
应付款项	烟台新奥燃气发展有限公司	334	1,897
应付款项	盐城市国投天然气管网有限公司	18,749	21,500
应付款项	盐城新奥压缩天然气有限公司	1,018	1,019
应付款项	云南云投新奥燃气有限公司	3,023	3,071
应付款项	舟山市蓝焰燃气有限公司	866	1,044
其他未单独列示的关联方合计		11,158	13,093
总计		154,661	136,652

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

单位：股 币种：人民币

公司本期授予的各项权益工具总额	
公司本期行权的各项权益工具总额	295,600
公司本期失效的各项权益工具总额	889,541
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	40.34 港元/至 2025 年 12 月 8 日 76.36 港元/至 2029 年 3 月 27 日
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	6.84-7.03 元人民币/至 2025 年 3 月 25 日

其他说明

本公司之子公司新奥能源控股有限公司根据 2012 年 6 月 26 日公司年度股东大会通过的一项普通决议，采纳一项购股权计划（“2012 年计划”）；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 2021 年 1 月 20 日的董事会决议，采纳了一项限制性股票激励计划（“2021 年计划”）。

（1）2012 年计划

2015 年 12 月 9 日新奥能源根据 2012 年计划向董事及若干雇员（即“2015 获授人”）授出 12,000,000 份购股权，每股面值 0.1 港元；股票期权的授予取决于获授人相关要约函中规定的某些授予条件的实现，这些条件可能涉及绩效评价的实现。已授出股权的行权价为 40.34 港元/股。截至本期末，该批购股权计划累计行权 6,722,150 份，作废 4,594,715 份，尚未行使 683,135 份。

2019 年 3 月 28 日新奥能源根据 2012 年计划向董事、员工及对公司作出贡献的业务顾问（即“2019 获授人”）授出 12,328,000 份购股权，每股面值 0.10 港元。股票期权的授予取决于获授人相关要约函中规定的某些授予条件的实现，这些条件可能涉及绩效评价的实现。已授出股权的行权价为 76.36 港元/股。截至本期末，该批购股权计划累计行权 2,424,367 份，作废 4,183,167 份，尚未行使 5,720,466 份。

（2）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限内（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 740,100 份。

（3）2021 年计划

新奥股份根据 2021 年计划，于 2021 年 3 月 26 日向符合条件的 49 名激励对象授予 1,721 万股限制性股票；于 2021 年 9 月 22 日向符合条件的 10 名激励对象授予 113 万股限制性股票。本激励计划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 72 个月。本激励计划授予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、48 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。激励对象因获授的尚未解除限售的限制性股票而取得的资本公积转增股本、派发股票红利、股票拆细等股份同时按本激励计划进行锁定。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

授予日权益工具公允价值的确定方法	对于购股权：在假设现货价、行使价、无风险利率、预期波动率、预期股息率、提早行使行为的最佳估计条件下利用二项模式计算的购股权公平值。对于限制性股票：采用授予日股票的公允价值确定。
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	16,639
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	2,921

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
负债中以现金结算的股份支付产生的累计负债金额	2,811
本期以现金结算的股份支付而确认的费用总额	185

4、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

5、其他

□适用 √不适用

十四、承诺及或有事项**1、重要承诺事项**

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

资本承诺

单位：万元 币种：人民币

已签约但尚未于财务报表中确认的	期末余额	期初余额
-购建长期资产承诺	60,731	81,965
-对外投资承诺	66,404	96,023
其中：与对合营和联营企业投资相关的未确认的承诺	66,244	68,275
合计	127,135	177,988

2、或有事项**(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**

□适用 √不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

截至报告期末，公司所属子公司在湖南省长沙市城市规划区域的管道燃气特许经营权将于2023年8月底届满。公司已根据湖南省长沙市相关政府部门的规定提交申请延续特许经营权，截至本公告日该延续尚未完成。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

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、天然气直销、工程建设与安装、综合能源销售及服务、增值业务、能源生产、基础设施运营八个报告分部。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	天然气直销	工程建设与安装	综合能源销售及服务	增值业务	能源生产	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	3,314,574	1,315,353	321,102	418,825	741,612	187,944	282,444	60,250		6,642,104
分部间交易主营业务收入	2,374,106	1,456,088	506,210	163,486	4,472	381,454	51,632	43,217	4,980,665	
报告分部主营业务收入	5,688,680	2,771,441	827,312	582,311	746,084	569,398	334,076	103,467	4,980,665	6,642,104
对外交易主营业务成本小计	2,952,059	1,234,963	254,150	234,975	647,530	67,079	257,295	48,083		5,696,134
分部间交易主营业务成本	2,426,512	1,438,753	516,090	149,900	6,531	375,545	51,787	17,451	4,982,569	
报告分部主营业务成本	5,378,570	2,673,716	770,241	384,875	654,062	442,624	309,082	65,533	4,982,569	5,696,134
报告分部交易毛利	310,110	97,725	57,071	197,436	92,022	126,774	24,994	37,934	-1,904	945,970
对外交易毛利	362,515	80,390	66,952	183,850	94,082	120,865	25,149	12,167		945,970
分类资产	5,190,702	308,953	682,720	2,130,396	1,355,174	403,996	1,499,452	767,196	1,088,867	11,249,722
分类负债	2,203,639	34,873	162,624	2,012,601	521,383	212,540	1,241,632	408,234	361,044	6,436,482

(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

依据公司于 2021 年 1 月 21 日公布的《2021 年限制性股票激励计划》，公司层面业绩考核以 2020 年评估利润为基础，公司将经营活动产生的归母净利润 220,353 万元，扣除外币资产负债汇兑损益、套保产品公允价值变动、资产减值准备计提、股票激励成本摊销对归母净利润的影响共计 100,068 万元，得出公司 2023 年半年度评估利润为 320,421 万元。

8、其他

适用 不适用

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	47
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 至 5 年	
5 年以上	39
合计	86

(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										
按组合计提坏账准备	86	100	39	46	47	86	100	39	46	47
合计	86	/	39	/	47	86	/	39	/	47

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

单位: 万元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	47		
5 年以上	39	39	100
合计	86	39	46

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 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	
应收账款坏账准备	39					39
合计	39					39

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位: 万元 币种: 人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
第一名	47	54	
第二名	39	46	39
合计	86	100	39

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	413,331	170,586
其他应收款	757,291	652,754
合计	1,170,622	823,340

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
新能矿业有限公司	237,320	91,500
新奥(天津)能源投资有限公司	79,086	79,086
新能(香港)能源投资有限公司	96,925	
合计	413,331	170,586

(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
第一名	41,500	1-2年		否
合计	41,500	/	/	/

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**其他应收款****(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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	302,656
1 至 2 年	452,995
2 至 3 年	1,640
3 至 5 年	
5 年以上	
合计	757,291

(2). 按款项性质分类适用 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	757,134	652,601
其他	157	153
合计	757,291	652,754

(3). 坏账准备计提情况适用 不适用**(4). 坏账准备的情况**适用 不适用

其中本期坏账准备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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
第一名	往来款	425,309	1 年以内, 1-2 年	56	
第二名	往来款	127,511	1 年以内, 1-2 年	17	
第四名	往来款	61,880	1 年以内	8	
第三名	往来款	43,954	1 年以内	6	

第五名	往来款	34,888	1 年以内	5
合计	/	693,542	/	92

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：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	1,367,006		1,367,006	1,367,006		1,367,006
对联营、合营企业投资	4,230		4,230	4,624		4,624
合计	1,371,236		1,371,236	1,371,630		1,371,630

(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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
上海国际化建工程咨询有限公司	871			871		
新能矿业有限公司	254,320			254,320		
新能（香港）能源投资有限公司	498,182			498,182		
新奥（廊坊临空自贸区）天然气销售有限公司	10,000			10,000		
新奥（天津）能源投资有限公司	603,123			603,123		
重庆新奥龙新清洁能源有限公司	510			510		
合计	1,367,006			1,367,006		

(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	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		

一、合营企业											
二、联营企业											
北京中农大生物技术股份有限公司	481			-21						460	
重庆龙冉能源科技有限公司	4,143			-373						3,770	
小计	4,624			-394						4,230	
合计	4,624			-394						4,230	

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	64	2	1,766	
合计	64	2	1,766	

(2). 合同产生的收入情况

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

5、投资收益

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	242,745	
权益法核算的长期股权投资收益	-394	1,063
合计	242,351	1,063

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	1,333	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	32,997	
债务重组损益	3,310	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	90,785	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	674	
对外委托贷款取得的损益	443	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,643	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	18,693	
少数股东权益影响额（税后）	32,243	
合计	82,249	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	11.76	0.71	0.71
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.37	0.45	0.45

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：王玉锁

董事会批准报送日期：2023 年 8 月 24 日

修订信息

适用 不适用